



RAPORT
DE MONITORIZARE A SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE
PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE ÎN ANUL 2020

ANRE

2021

CUPRINS

1	EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI	3
1.1.	Cadrul legislativ european.....	3
1.2.	Cadrul legislativ național	3
1.2.1	Legislația primară.....	3
1.2.2	Legislația secundară	10
2	DESCRIEREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE	11
2.1	Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin certificate verzi.....	11
2.2	Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor.....	15
3	MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE	17
3.1	Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi în anul 2020 ..	17
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 2020	23
3.3	Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor.....	30
4	EVALUAREA EFICIENȚEI SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE	33
4.1	Evaluarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin CV	33
4.2	Evaluarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor	38
5	MONITORIZAREA CANTITĂȚII TOTALE ANUALE DE ENERGIE ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE	40
6	CONCLUZII	42
	ANEXA nr. 1	43
	Abrevieri utilizate în cadrul prezentului raport	43
	ANEXA nr. 2	44
	Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2020.....	44
	ANEXA nr. 3	61
	Situația numărului de certificate verzi necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție certificate verzi.....	61
	ANEXA nr. 4	67
	Lista operatorilor economici care nu și-au îndeplinit cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi și numărul de certificate verzi neachiziționate de către aceștia pentru anul 2020	67
	ANEXA nr. 5	68
	Lista operatorilor economici care nu și-au îndeplinit obligația stabilită la art. 10 alin. (6) din Legea nr. 220/2008, de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV) pentru anul 2020	68

1 EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI

1.1. Cadrul legislativ european

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

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

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

1.2. Cadrul legislativ național

Transpunerea Directivei 2009/28/CE în legislația națională s-a făcut prin adoptarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE¹, 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. 220/2008² a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin *Decizia C (2011) 4938*³ și modificat în anul 2015 prin *Decizia C(2015) 2886*, iar în anul 2016 prin *Decizia C(2016) 8865/2016*.

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 E-SRE energie electrică din surse regenerabile de energie

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

³ Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (20011/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie

2. *Legea nr. 139/2010 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
3. *OUG nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
4. *Legea nr. 134/2012 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
5. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 335 din data de 7 iunie 2013.*
6. *Hotărârea Guvernului nr. 994/2013 privind aprobarea măsurilor de reducere a numărului de 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.*
7. *Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
8. *Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte administrative.*
9. *OUG nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative.*
10. *Legea nr. 184/2018, pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative.*
11. *Legea nr. 360/2018, privind modificarea art. 8 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
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*

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

➤ Prin *Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*:

- a) Neaplicarea sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale fotovoltaice situate pe terenuri care la data de 31 decembrie 2013 erau în circuitul agricol în condițiile legii.
- b) Amânarea unui număr de CV de la tranzacționare, în funcție de tip SRE, pentru producătorii care dețin centrale E-SRE cu punere în funcțiune până la 31.12.2013 inclusiv.
- c) Recuperarea certificatelor verzi amânate se va face începând cu data de 1 aprilie 2017 pentru centralele hidroelectrice noi și centralele electrice solare, respectiv începând cu data de 1 ianuarie 2018 pentru centralele electrice eoliene, eșalonat cel mult până la 30.12.2020⁴.
- 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.
- f) Certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem au o durată de valabilitate de 12 luni⁵.
- g) Eliminarea fondului de garantare administrat de operatorul comercial al pieței de energie electrică.

⁴ 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.

⁵ 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

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

- d) Ministerul de resort, în colaborare cu ANRE, elaborează mecanismul de deschidere a schemei de promovare prin CV a producerii energiei electrice din surse regenerabile către producătorii din alte state membre ale Uniunii Europene, care se aprobă prin hotărâre a Guvernului⁶.
- 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 negative⁷.
- 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 resort⁸.
- 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*
- 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;

⁶ Schema de sprijin prin certificate verzi a avut ca termen de valabilitate data de 31 decembrie 2016 în condițiile art. 2554 din Noul Cod Civil și ale Regulamentului (CE, Euratom) nr. 1182/71 al Consiliului din 3 iunie 1971, privind stabilirea regulilor care se aplică termenelor, datelor și expirării termenelor

⁷ În conformitate cu prevederile din Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, prin mecanismele concurențiale ale pieței de energie electrică nu se permite vânzarea energiei electrice la prețuri negative, ca urmare aceste prevederi sunt aplicate

⁸ Aceste prevederi au fost abrogate prin art. II din OUG nr. 24/2017

- 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:
 - o pentru centralele electrice solare începând cu data de 1 ianuarie 2025, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030.
 - o pentru centralele hidroelectrice noi și pentru centralele electrice eoliene, începând cu data de 1 ianuarie 2018, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2025.
 - h) Începând cu anul de analiză 2018, ANRE stabilește prin ordin, până la data de 1 martie a fiecărui an, cota anuală obligatorie de achiziție de CV aferentă anului precedent, pe baza cantității statice de CV și a consumului final de energie electrică din anul precedent, dar fără a depăși impactul mediu la consumator de 11,1 euro/MWh stabilit având în vedere prețul mediu ponderat al tranzacțiilor din piața centralizată anonimă spot a certificatelor verzi din anul anterior. Cantitatea statică anuală de CV, comunicată de ANRE, se aprobă prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, în termen de 60 de zile de la data comunicării acesteia de către ANRE;
 - i) Introducerea piețelor anonime pentru tranzacționarea certificatelor verzi;
 - j) Introducerea pieței de energie electrice în care tranzacționarea energiei electrice este asociată cu certificatele verzi aferente energiei electrice.
- *Prin legea nr. 184/2018 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative*
- a) Începând cu anul de analiză 2018, ANRE stabilește prin ordin, până la data de 1 martie a fiecărui an, cota anuală obligatorie de achiziție de CV aferentă anului precedent, pe baza consumului final de energie electrică din anul precedent, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie de maximum 11,7 euro/MWh în anul 2018, de 12,5 euro/MWh în anul 2019, de 13 euro/MWh în anii 2020 și 2021 și de 14,5 euro/MWh începând cu anul 2022.
 - b) Operatorii economici prevăzuți în *Legea nr 220/2008* la art. 8 alin. (1) vor achiziționa din piața centralizată anonimă spot de CV, atât anual, cât și trimestrial, un procent de minimum 50% din numărul de CV aferent îndeplinirii cotei anuale obligatorii de achiziție de CV, cu excepția contractelor bilaterale încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 și/sau a numărului de CV transferate din contul de producător în cel de furnizor pentru situația când

operatorul economic are obligația de achiziție de CV și are calitatea atât de producător, cât și de furnizor."

- c) Garantează preluarea tuturor certificatelor verzi estimate a fi emise în perioada 1 aprilie 2017-31 decembrie 2031, inclusiv a certificatelor verzi amânate de la tranzacționare, în condițiile în care consumul final anual de energie electrică nu scade sub valoarea medie înregistrată în perioada 2017-2022.
- d) Recuperarea certificatelor verzi amânate pentru centralele electrice solare se va face începând cu 1 ianuarie 2021, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030.
- e) Prin derogare de la art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și de art. X din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative, producătorii de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin CV sau care au beneficiat de sistemul de promovare și dețin CV, cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător, pot încheia contracte negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea energiei electrice și/sau a certificatelor verzi.
- f) Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.
- g) Cantitatea de energie electrică pentru care se stabilește obligația de achiziție de CV include energia electrică produsă în România și vândută de către furnizori unor consumatori/furnizori din afara teritoriului României, prin tranzacții bilaterale de energie electrică, în statele cu care Guvernul României are semnate acorduri bilaterale în acest sens.

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

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

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

- a) Exploatarea comercială a capacităților energetice de producere a energiei electrice se poate desfășura fără a deține licență acordată de ANRE conform prevederilor prezentului titlu, de către deținătorul unor capacități de producere a energiei electrice, inclusiv a energiei electrice și termice produse în centrale electrice în cogenerare, conectate la rețeaua electrică, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW.
- b) Persoanele fizice și juridice care desfășoară activități în domeniul energiei fără a fi obligate să dețină licență beneficiază de aceleași drepturi ca și un titular de licență pentru acea activitate sau serviciu.
- c) Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.
- d) Prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, precum și persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt exceptați de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de CV prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2¹) din (Legea nr. 220/2008), pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice.
- e) Persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt obligate să declare unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în termen de 18 luni de la data intrării în vigoare a *Legii nr. 155/2020*), conform reglementărilor ANRE.
- f) Persoanele fizice sau juridice care nu declară centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile deținute în termenul de 18 luni de la data intrării în vigoare a *Legii nr. 155/2020* nu beneficiază de exceptarea de la obligația de achiziție de CV, pentru o perioadă de 2 ani de la data constatării.

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 2020 au fost aplicabile următoarele reglementări adiacente:

- a) *Regulamentul de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, precum și de stabilire a drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați* aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2018, cu modificările și completările ulterioare;
- b) *Regulamentul de emitere a certificatelor verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 4/2015, cu modificările și completările ulterioare, modificat și completat în cursul anului 2018 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 163/2018;
- c) *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 77/2017, cu modificările și completările ulterioare aprobate în anul 2018 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 65/2018 și Ordinul președintelui ANRE nr. 178/2018 respectiv, în anul 2019 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 46/2019;
- d) *Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 157/2018, cu modificările și completările ulterioare;
- e) *Reguli privind înregistrarea în Registrul Certificatelor verzi a certificatelor verzi consumate pentru îndeplinirea de către operatorii economici a obligației de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză 2018*, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 164/2018;
- f) *Procedura de facturare a certificatelor verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 187/2018;
- g) *Ordinul ANRE nr. 226/2018 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor*, cu modificările și completările ulterioare aprobate;
- h) *Regulamentul privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 160/2019;
- i) *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 195/2019, cu modificările și completările ulterioare.

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 și livrată în rețeaua electrică și/sau direct la consumatori în centrale noi sau modernizate/reutilizate intrate în schema de promovare prin CV, inclusiv pentru cantitatea de energie electrică produsă în perioada de probe a funcționării grupurilor/centralelor electrice, cât și pentru cea utilizată pentru alte locuri proprii de consum racordate la barele centralelor (cu excepția consumului propriu tehnologic) și produsă din următoarele surse regenerabile de energie:

- a) energie hidro utilizată în centrale electrice cu o putere instalată ≤ 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*; perioada de aplicare a sistemului de promovare pentru această energie electrică produsă este de 7 ani.

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

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

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

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

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

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

Furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de CV echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de CV stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual către consumatorii finali.

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

Numărul de CV pe care furnizorii/producătorii de energie electrică sunt obligați să-l achiziționeze anual pentru fiecare 1 MWh de energie electrică vândut consumatorilor finali se determină ca produs dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de CV stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică facturată anual consumatorilor finali de către fiecare furnizor/producător de energie electrică cu obligația de achiziție de CV. În cazul neachiziționării CV, furnizorilor/producătorilor de energie electrică cu obligația de achiziție de CV, li se aplică penalități.

Prin intrarea în vigoare a Legii nr. 184/2018 furnizorii de energie electrică sunt obligați ca să achiziționeze anual un număr de CV echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de CV stabilite pentru anul respectiv, conform art. 4 alin. (9¹) din *Legea nr 220/2008*, și cantitatea de energie electrică livrată la consumatorii finali, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie de maximum 11,7 euro/MWh în anul 2018, de 12,5 euro/MWh în anul 2019, de 13 euro/MWh în anii 2020 și 2021 și de 14,5 euro/MWh începând cu anul 2022. Valoarea în lei se calculează funcție de cursul mediu de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru anul precedent, iar prețul certificatelor verzi utilizate pentru anul precedent se calculează ca valoare medie ponderată a prețului certificatelor verzi din tranzacțiile pe piața centralizată anonimă spot de CV din anul precedent.

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

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

Pentru anul 2020, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,45074 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 7 683, 8355 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2020 să fie de 13 euro/MWh.

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

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

- în calitate de vânzători:
 - titularii de licență de producere de E-SRE care beneficiază sau au beneficiat de sistemul de promovare prin CV, inclusiv persoanele fizice sau juridice care, potrivit prevederilor legale, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

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

La stabilirea cotelor de achiziție de CV, până la 31 martie 2021 ANRE a avut în vedere numărul de CV emise pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2020 și consumul final de energie electrică pentru anul 2020, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie în anul 2020 de 13 euro/MWh.

În privința duratei de valabilitate a CV, în cursul anului 2020 s-au tranzacționat pe PCV, CV primite de producătorii de E-SRE începând cu data de 01 aprilie 2017 și certificatele verzi amânate la tranzacționare începând cu 01 iulie 2013 care se vor putea tranzacționa până la data de 31 martie 2032, în conformitate cu prevederile OUG nr. 24/2017.

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

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

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

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

2.2 Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor

Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor se aplică acestor prosumatori, în condițiile în care aceștia nu beneficiază de sistemul de promovare prin CV. Prosumatorii cu centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pot vinde energia electrică

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

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

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

Astfel, evoluția prețurilor aplicabile se regăsește mai jos:

- pentru anul 2018: 223,24 lei/MWh
- pentru anul 2019: 251,21 lei/MWh
- pentru anul 2020: 196,56 lei/MWh

De asemenea, prevederile legale în vigoare stipulează obligativitatea operatorilor de distribuție de a asigura racordarea la rețeaua de distribuție, respectiv obligativitatea furnizorilor de energie electrică de a prelua surplusul de energie electrică de la prosumatori.

Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puterea electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, beneficiază din partea furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice de serviciul de regularizare (suma algebrică) între valoarea energiei electrice livrate de prosumator în rețea (cu semnul minus) și valoarea energiei electrice consumate din rețea (cu semnul plus).

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

Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, acreditate pentru a beneficia de sistemul de promovare prin CV pot opta pentru vânzarea energiei electrice produse în centralele respectiv la prețul legal stabilit. Pe baza datelor transmise de către furnizorii de energie electrică sau de către prosumatori, pe perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice, ANRE suspendă decizia de acreditare a unității de producere a energiei electrice pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV. În cazul în care prosumatorul solicită rezilierea contractului de vânzare – cumpărare a energiei produse încheiat cu furnizorul, prosumatorul poate solicita la ANRE încetarea suspendării deciziei de acreditare, astfel, după încetarea suspendării prosumatorul beneficiază în continuare de sistemul de promovare prin CV.

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

De asemenea, energia electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor este exceptată de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de CV prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2¹) din Legea nr 220/2008.

În conformitate cu prevederile legislației în vigoare, numai prosumatorii, persoane fizice/persoane juridice, pentru energia electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW sunt exceptați de la plata tuturor obligațiilor fiscale aferente producției proprii de energie electrică, indiferent de finalitatea acesteia: autoconsum sau excedent vândut furnizorilor de energie electrică.

3 MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE

3.1 Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi în anul 2020

Din monitorizarea sistemului de promovare prin CV a E-SRE în anul 2020, 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 2020 numărul producătorilor de E-SRE acreditați era de 762 (9 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere), repartizați pe tipuri de surse după cum urmează: 63 utilizează energie eoliană, 103 utilizează energie hidroelectrică în centrale electrice cu putere instalată de cel mult 10 MW, 568 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 și 2020:

Tabelul nr. 1

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

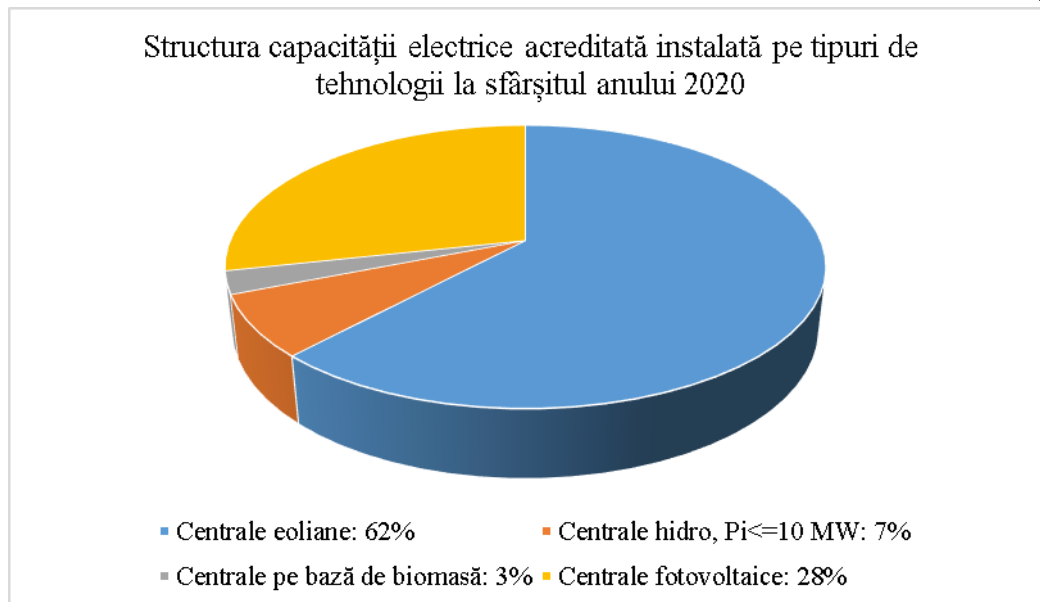
Situația numărului de producători de E-SRE pentru care au fost modificate/suspendate /retrase deciziile de acreditare în cursul anului 2020, în conformitate cu prevederile Regulamentului de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a energiei 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	31
Decizie de acordare a acreditării	12
Decizie de retragere a acreditării	0
Decizie de suspendare a acreditării	14

La sfârșitul anului 2020 capacitatea instalată acreditată în unitățile de producție a E-SRE era de 4763 MW. În figura de mai jos este prezentată structura capacității electrice acreditată instalată pe tipuri de tehnologii la sfârșitul anului 2020.

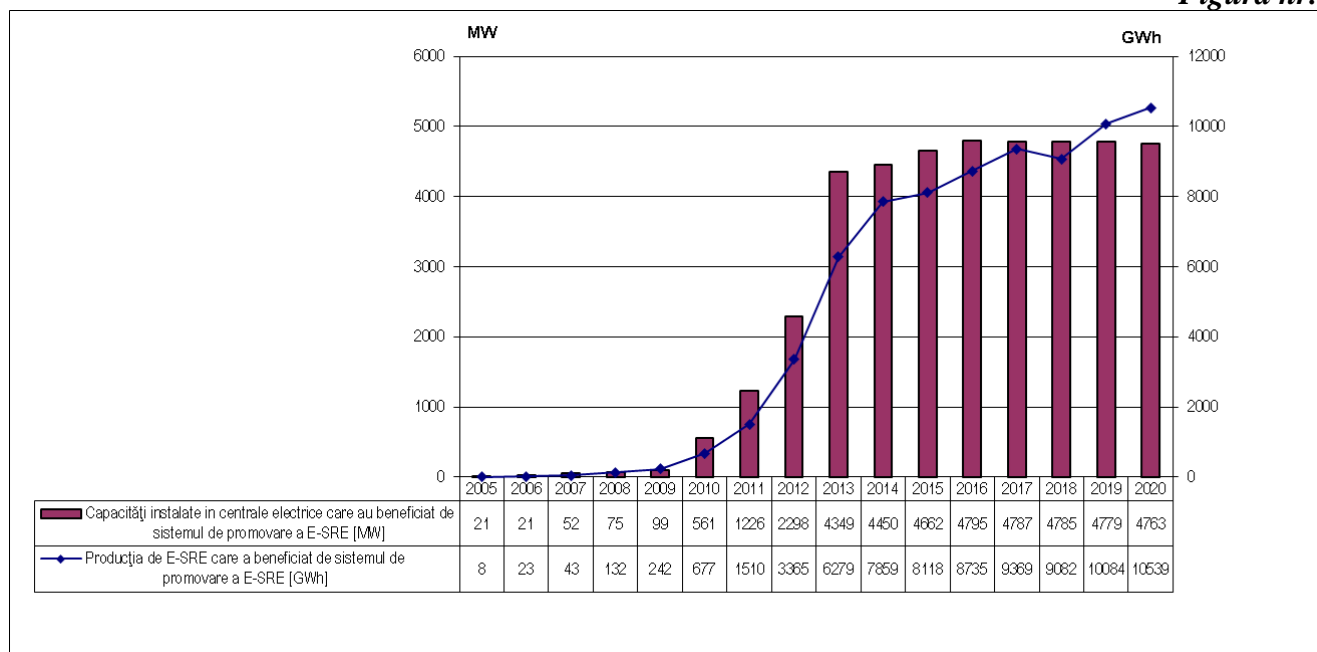
Figura nr. 1



E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare în cursul anului 2020 a fost de 10 539 GWh.

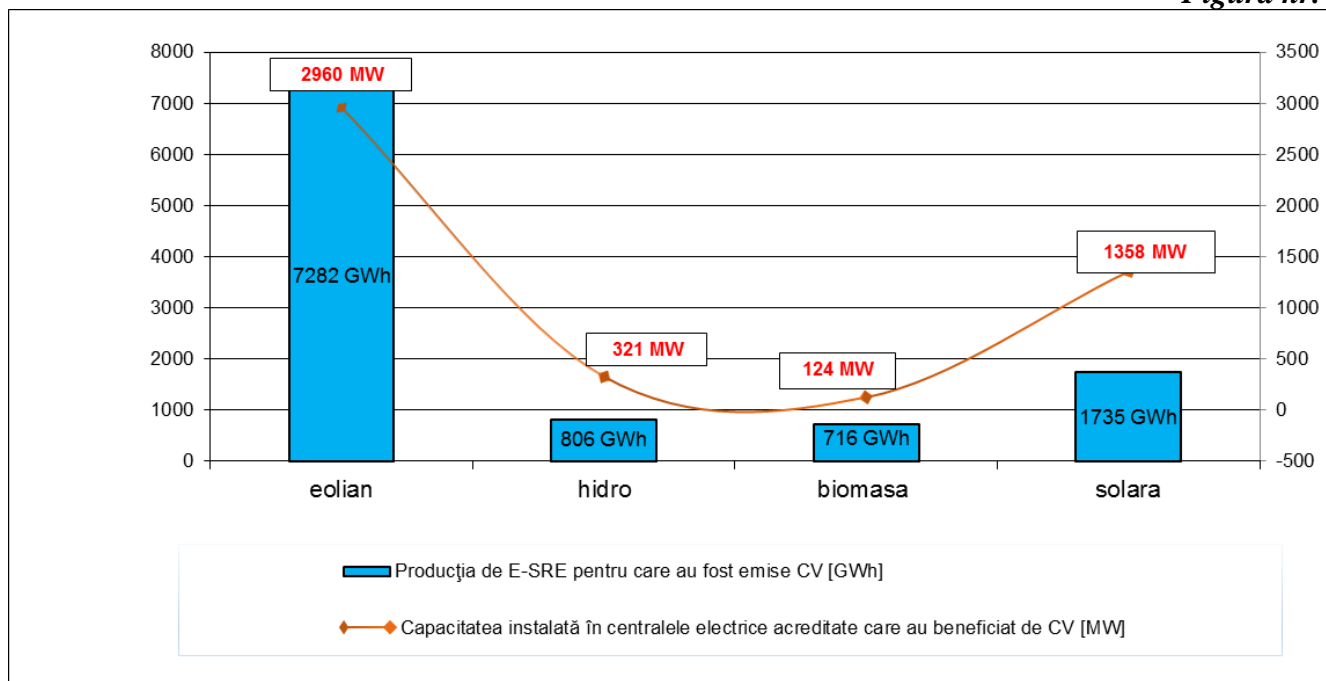
În figura următoare este prezentată evoluția capacității electrice instalate în centrale electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE și a evoluției energiei electrice anuale produse în aceste centrale pentru perioada 2005÷2020.

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 2020 și a capacităților electrice instalate aferente acestei producții.



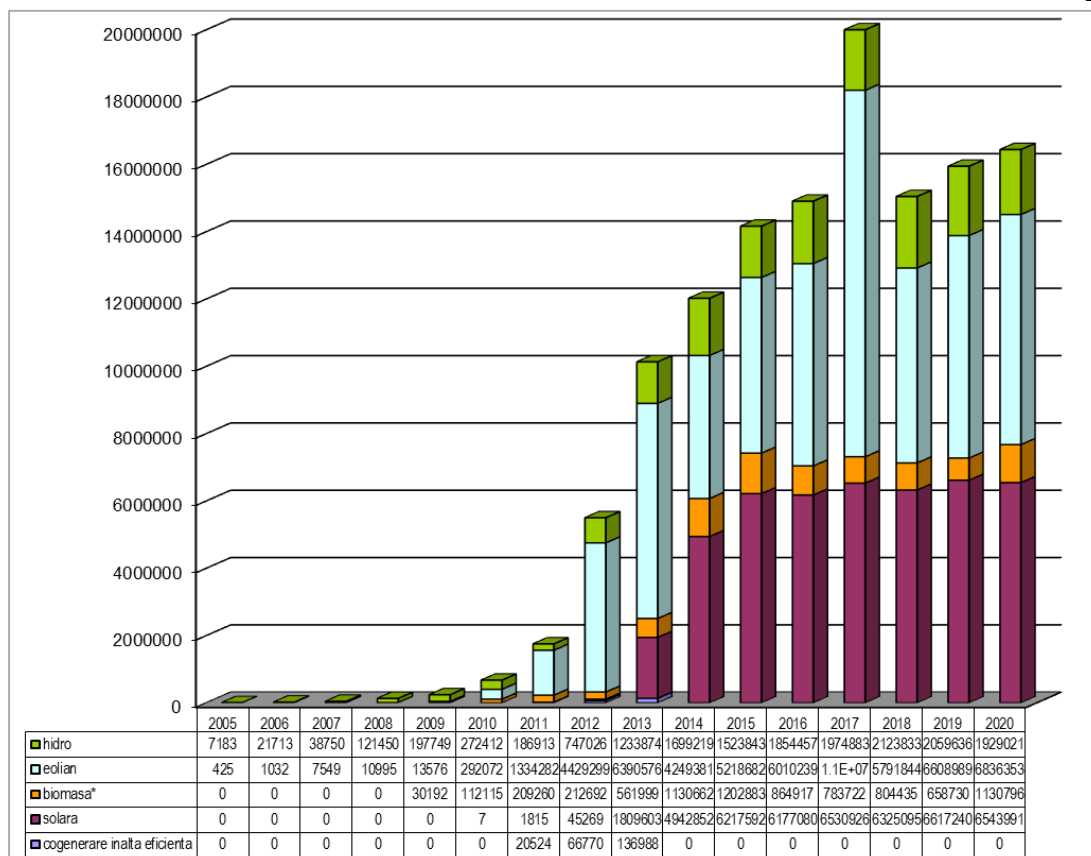
În anul 2020 pentru producția de E-SRE de 10 539 GWh au fost emise un număr de 19 360 068 CV, din care un număr de 16 440 161 CV pentru tranzacționare și un număr de 2 919 907 CV amânate de la tranzacționare pentru centralele fotovoltaice.

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

- 6 836 353 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie eoliană;
- 1 929 021 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie hidrolică cu puteri instalate de cel mult 10 MW;
- 1 130 796 CV pentru energie electrică produsă în centrale pe biomasa, inclusiv gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate;
- 6 543 991 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÷2020.

Figura nr. 4

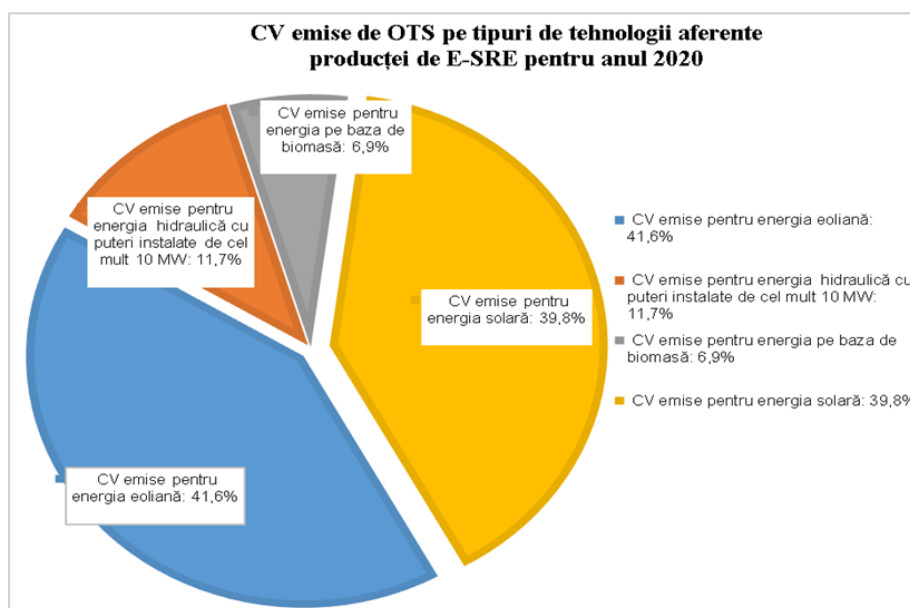


*valoarea pentru biomasă conține și cogenerarea de înaltă eficiență

Situația CV emise în anul 2020 pentru tranzacționare, pe tip de sursă regenerabilă de energie, este următoarea: 41,6 % producătorilor din surse eoliene, 11,7 % producătorilor din surse hidroenergetice, 39,8 % producătorilor din surse fotovoltaice și 6,9 % 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 2020 este reprezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 5



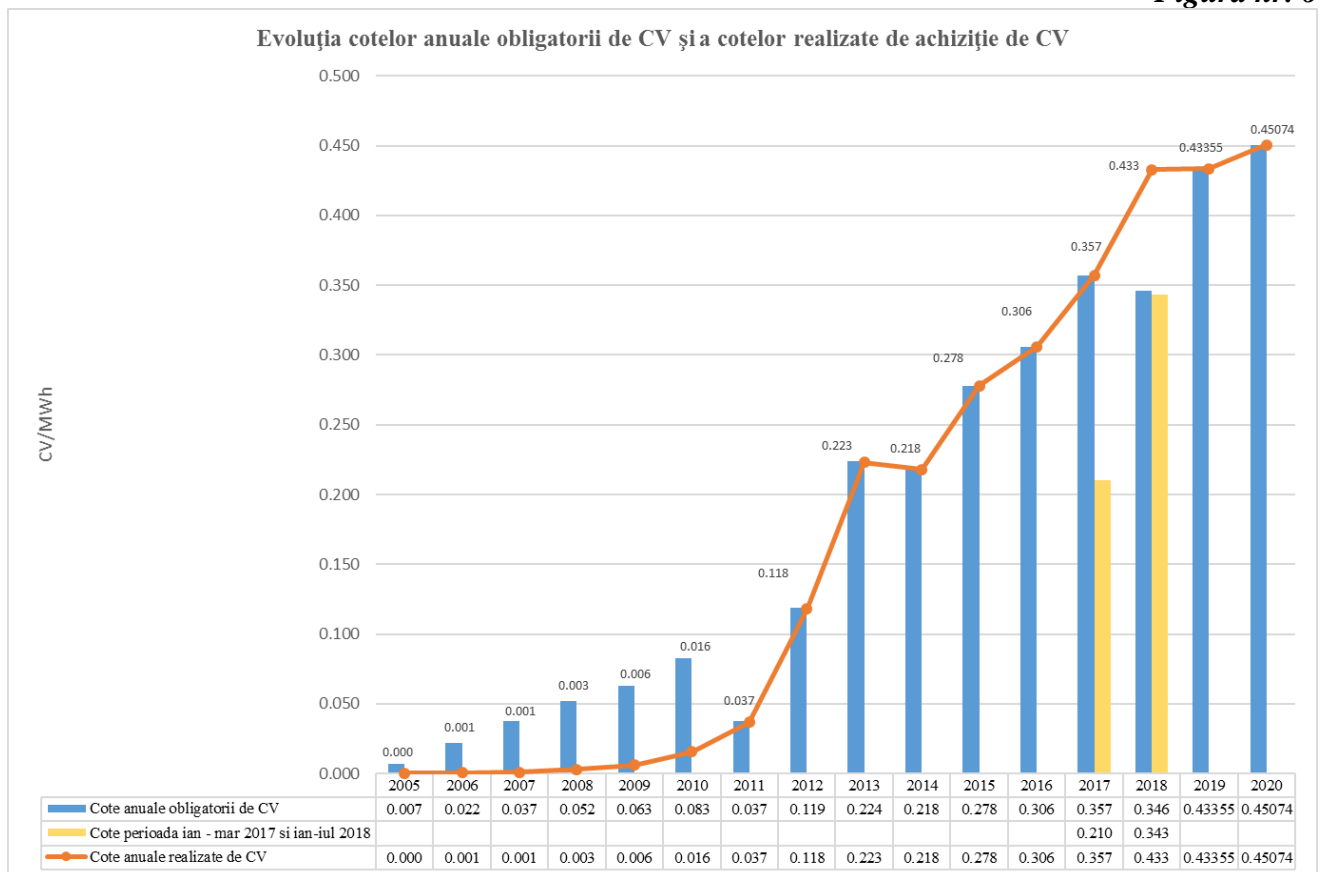
În cursul anului 2020, din numărul producătorilor de E-SRE cu acreditare de 762, au beneficiat de CV un număr de 701 producători E-SRE (9 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere). Lista producătorilor de E-SRE, pe tip de tehnologie, care au beneficiat de CV în cursul anului 2020 este prezentată în [Anexa nr. 2](#).

Pentru anul 2020, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,45074 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 7 683, 8355 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2020 să fie de 13 euro/MWh.

Cota anuală obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2020 a fost de 0,45074 CV/MWh cu un grad de îndeplinire de 99,74 %

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÷2020.

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

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

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

În tabelul nr. 3 este prezentată situația îndeplinirii trimestriale a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2020.

Tabelul nr. 3

Trimestrul	Nr. CV necesar a fi achiziționate [buc.]	Nr. CV neachiziționate [buc.]	Grad de îndeplinire cota trimestrială (%)
I	4 478 244	9 836	99,78
II	3 852 109	7 823	99,80
III	4 262 346	9 712	99,77
IV	4 236 986	14 120	99,67

Nr. de CV pentru îndeplinirea trimestrială a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru întreg anul 2020 a fost de 16 829 685 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 2020 obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV a avut în vedere un număr de 4 109 784 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 2020

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

Certificatele verzi primite de producătorii de E-SRE de la OTS, se tranzacționează pe Piața de Certificate Verzi și pe PCE-ESRE-CV. Odată cu intrarea în vigoare a OUG 24/2017, atât certificatele verzi emise

pentru tranzacționare cât și certificatele verzi amânate la tranzacționare începând cu 01 iulie 2013 au valabilitate și se pot tranzacționa până la data de 31 martie 2032.

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

În anul 2020 tranzacționarea certificatelor verzi s-a efectuat pe:

1. Piața certificatelor verzi (PCV) care este o piață concurențială, prin cele două platforme:

a) Piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV), care cuprinde:

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

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

2. Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin CV

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

Structura participanților la PCV a fost stabilită pe baza:

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

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

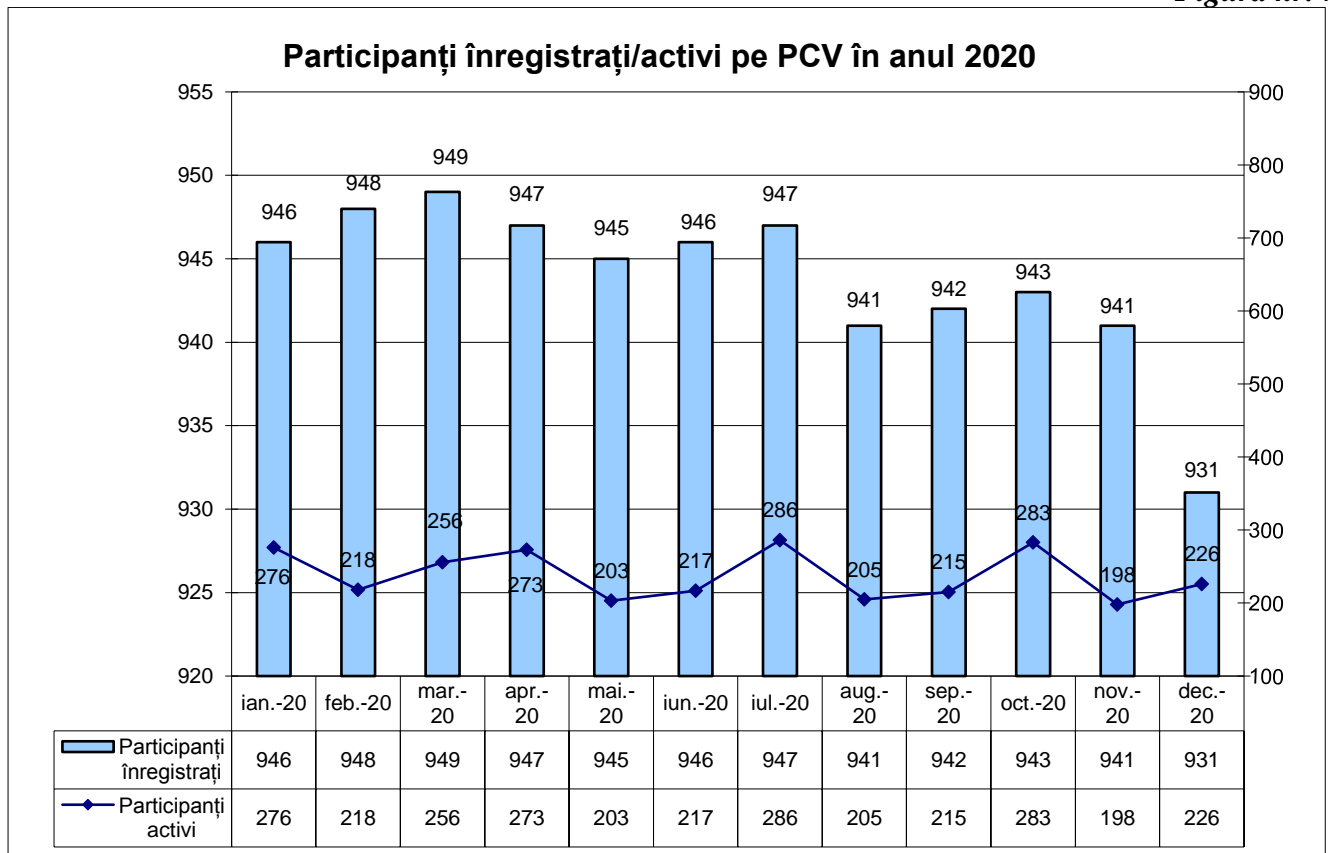
- Numărul participanților înscriși la PCV la finalul anului 2020 a fost de 931, din care un număr de 716 producători de E-SRE și un număr de 215 operatori economici cu obligație de achiziție.

- Numărul participanților înscriși la PCE-ESRE-CV în anul 2020 a fost de 78, din care un număr de 58 producători de E-SRE și un număr de 20 furnizori de energie electrică.

Din cei 931 de participanți înscriși la PCV și PCE-ESRE-CV, obligația de achiziție de CV pentru anul 2020 funcție de energia electrică livrată consumatorilor finali, pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV aferentă anului de analiză 2020, a revenit unui număr de 182 de operatori economici/persoane fizice ([Anexa nr. 3](#)).

- Evoluția lunară comparativă dintre numărul participanților înregistrați la PCV și numărul participanților activi care au depus oferte pe PCTCV și PCSCV în anul 2020 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 2020.

Tabelul nr. 4

Luna	PCSCV	PCTCV
ianuarie	213	63
februarie	156	62
martie	196	60
aprilie	212	61
mai	143	60
iunie	152	65
iulie	226	60
august	144	61
septembrie	154	61
octombrie	223	60
noiembrie	144	54
decembrie	174	52

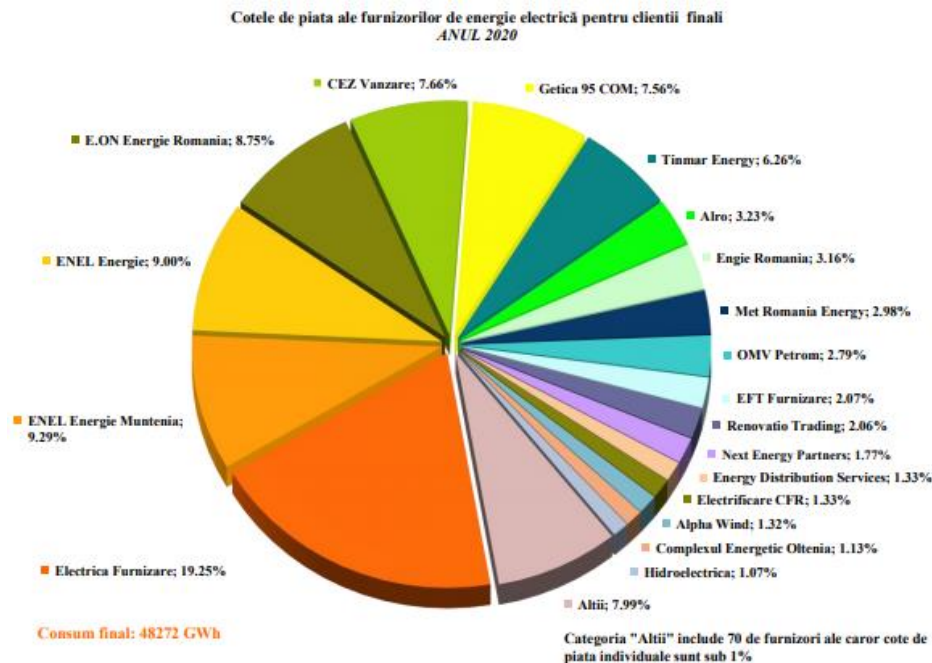
În tabelul de mai jos este reprezentată structura numărului de participanți activi care au realizat transferuri de CV în anul 2020 pe PCV, defalcat pe tipuri de piețe (conform Raportului anual al OPCOM pentru anul 2020).

Tabelul nr. 5

Luna	PCSCV	PCTCV	PCBCV	PCBCV-ND
ianuarie	213	9	161	306
februarie	150	11	118	268
martie	195	7	177	319
aprilie	212	16	178	340
mai	112	11	112	239
iunie	130	15	134	304
iulie	224	12	177	325
august	132	10	125	288
septembrie	149	6	112	303
octombrie	222	9	163	333
noiembrie	116	9	99	257
decembrie	172	15	135	333

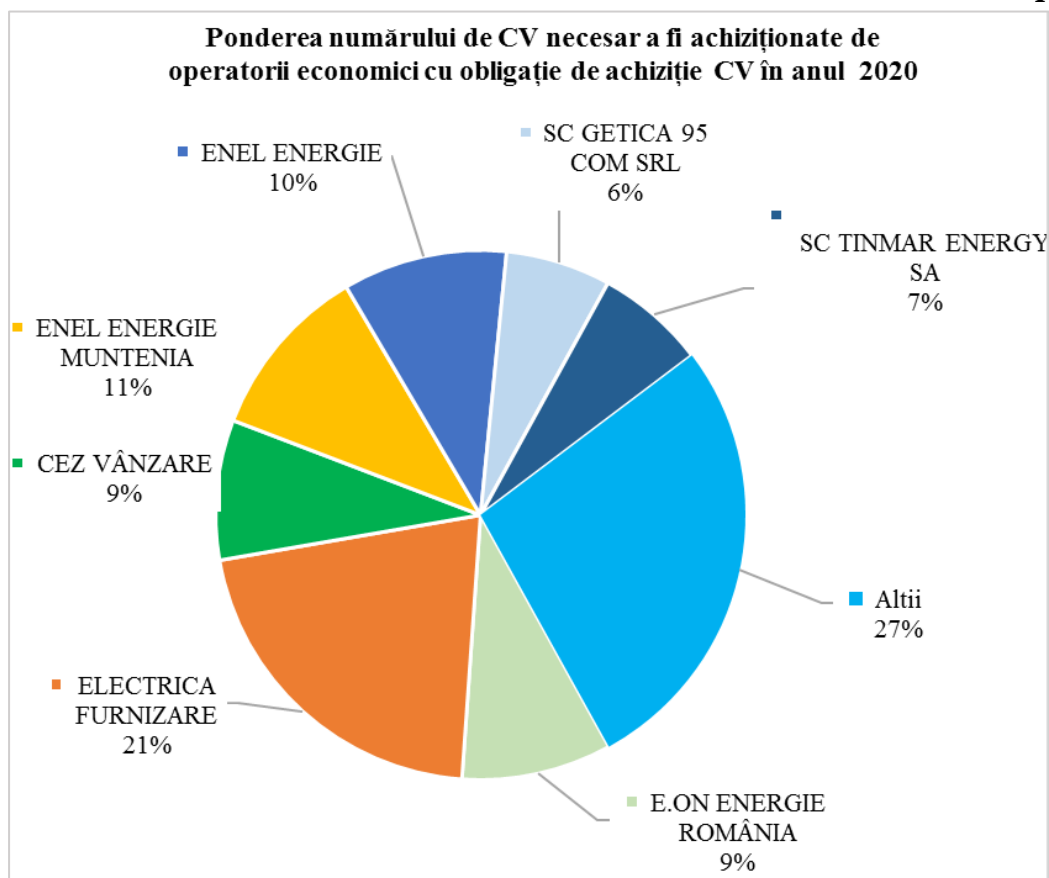
Cota anuală obligatorie de achiziție de CV stabilită de ANRE reprezintă numărul de CV pe care un furnizor de energie electrică este obligat să le achiziționeze pentru fiecare MWh de energie electrică pe care o vinde consumatorilor finali și se determină ca fiind raportul dintre numărul total de CV emise 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 2020 sunt prezentate în figura de mai jos:



Sursa: Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2020

În graficul de mai jos este prezentată ponderea numărului de CV necesar a fi achiziționate de principalii operatorii economici cu obligație de achiziție de CV, din totalul numărului de CV aferent obligației anuale de achiziție de CV pentru anul 2020.



Numărul total de CV necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a fost de 18 872 493 CV. Acesta a fost stabilit în funcție de cota

anuală de achiziție de CV pentru anul 2020 și de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia către consumatorii finali, diminuată cu cantitatea de energie electrică exceptată de 7 683, 8355 GWh, rezultând astfel o valoare de cca. 41,96 TWh;

În anul 2020 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 2020 este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 6

Tip piață/contract		CV tranzacționate		
		Număr	%	
PCBCV	PCTCV		259701	1,27%
	PCBCV ND	PCCBCV	6959284	33,92%
		Pi<3MW & înainte de OUG 57/2013	4048789	19,74%
PCSCV		6578991	32,07%	
PCE-ESRE-CV		2667987	13,01%	
Total an 2019		20514752	100,00%	

Rezultatele tranzacționării E-SRE și CV pe piața PCE-ESRE-CV în cursul anului 2020 sunt prezentate detaliat pe luni calendaristice în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 7

Luna	Cantitatea de E-SRE tranzacționată [MWh]	Prețul E-SRE* [lei/MWh]	Numărul de CV tranzacționate aferent E-SRE	Prețul de tranzacționare CV (lei/CV)
ianuarie	5 640.0	202.85	18 389	139.51
februarie	36 436.0	200.00	123 760	139.51
martie	22 059.0	192.32	87 212	139.51
aprilie	39 840.0	180.57	118 944	139.51
mai	88 080.0	204.27	202 608	139.51
iunie	153 958.2	216.99	420 278	139.51
iulie	237 879.1	215.51	679 585	139.51
august	222 687.0	192.87	515 613	139.51
septembrie	88 027.8	184.74	263 430	139.51
octombrie	33 355.0	180.78	84 705	139.51
noiembrie	55 403.0	186.52	96 395	139.51
decembrie	4 092.0	238.62	7 068	139.51

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

CertIFICATELE VERZI SUNT TRANSFERATE DE CĂTRE OPCV DIN CONȚUL VÂNZĂTORILOR (PRODUCĂTORILOR) ÎN CONȚUL CUMPĂRĂTORILOR (FURNIZORILOR) DUPĂ PRIMIREA CONFIRMĂRII DE ÎNCASARE DE LA VÂNZĂTORII ÎMPlicați ÎN TRANZACȚIILE MENȚIONATE, DETALIAȚE 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)

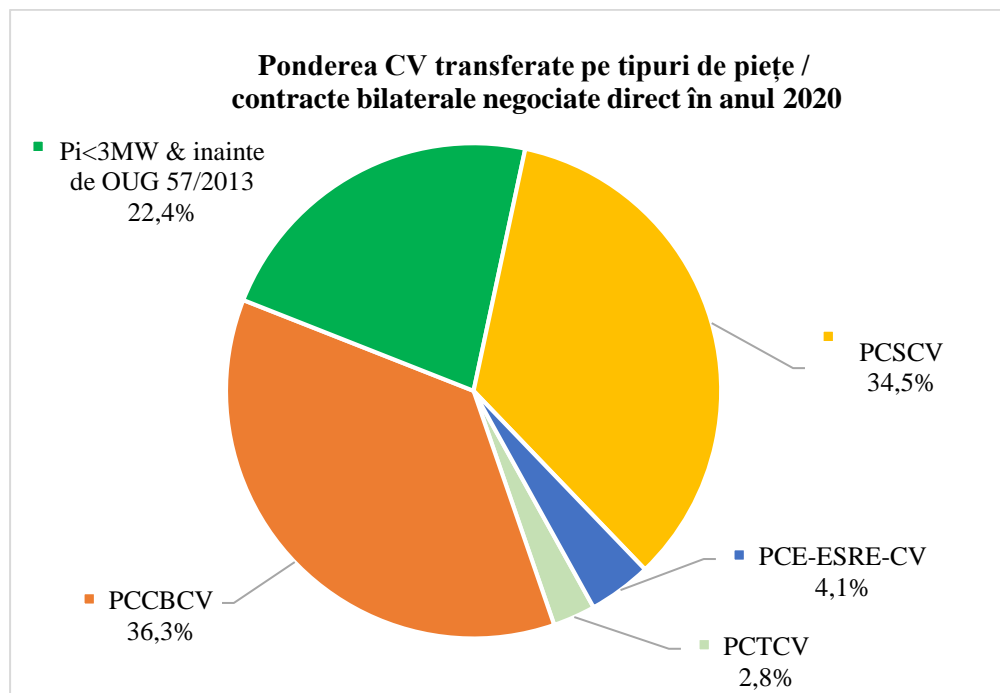
Situația certificatelor verzi transferate în cursul anului 2020 este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 8

Tip piață/contract		CV transferate		
		Număr	%	
PCBCV	PCTCV	529188	2,77%	
	PCBCV ND	PCCBCV	6914725	36,26%
		$P_i < 3$ MW & înainte de OUG 57/2013	4267236	22,38%
PCSCV		6574253	34,47%	
PCE-ESRE-CV		785913	4,12%	
Total 2020		19071315	100,00%	

În anul 2020 producătorii E-SRE au transferat prin contractele bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale, încheiate în conformitate cu prevederile Legii nr. 23/2014, cu modificările și completările ulterioare și prin contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate înainte de intrarea în vigoare a OUG 57/2013 un număr de 11 181 961 CV ceea ce reprezintă aproximativ 58,7 % din totalul certificatelor verzi transferate în anul 2020, în scădere față de anul 2018 când a fost de 77,92 % și față de anul 2019 când a fost 68,97 %.

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



Prețul mediu ponderat la care au fost efectuate transferurile de CV în anul 2020 pe tipuri de piețe conform Raportului anual de sinteză a rezultatelor funcționării piețelor centralizate operate de OPCOM în anul 2020 a fost:

- PCBCV 139,4521 RON/CV⁹
- PCBCV-ND 139,3485 RON/CV¹⁰
- PCTCV 139,5089 RON/CV¹¹
- PCSCV 139,5089 RON/CV¹²

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

Din monitorizarea sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor în anul 2020, se constată următoarele:

- Numărul de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și puterea instalată la data de 31.12.2020 este prezentat în tabelul nr. 9.

⁹ Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV în anul 2020, din Raportul anual OPCOM pe 2020

¹⁰ Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV-ND în anul 2020, din Raportul anual OPCOM pe 2020

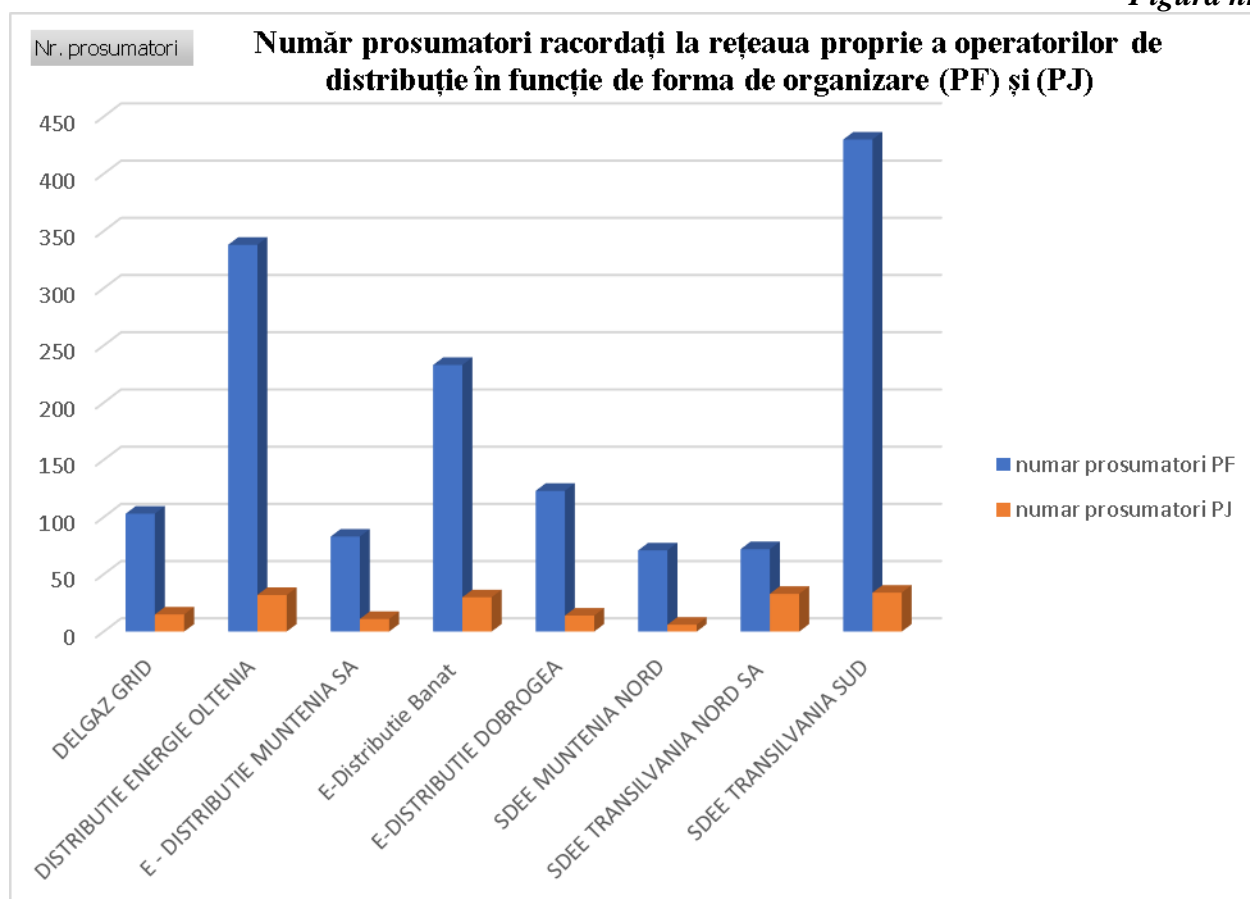
¹¹ valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2020

¹² valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2020

Nr.crt	Operator de distribuție	Număr prosumatori persoane fizice (PF)	Număr prosumatori persoane juridice (PJ)	Total
1	Delgaz Grid	103	15	118
2	Distribuție Energie Oltenia	338	32	370
3	E-Distribuție Dobrogea	83	11	94
4	E-Distribuție Muntenia	233	30	263
5	E-Distribuție Banat	123	14	136
6	SDEE Muntenia Nord	71	6	77
7	SDEE Transilvania Nord	72	33	105
8	SDEE Transilvania Sud	430	34	464
Total an 2020		1453	173	1625

De asemenea, repartizarea grafică privind numărul de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice la data de 31.12.2020 este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 11



Repartizarea prosumatorilor pe operatorii de distribuție la rețelele cărora sunt racordate centralele electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum și cantitatea de energie electrică care a beneficiat de prețul prevăzut în (*Legea nr. 220/2008*) este prezentată în tabelul nr. 10.

Tabelul nr. 10

Nr.crt	Operator de distribuție	Număr prosumatori cu $P_i \leq 100\text{kW}$	Puterea electrică instalată P_i (kW)	Cantitatea de energie electrică livrată (kWh) care a beneficiat de prețul prevăzut în lege
1	Delgaz Grid	118	752	168148
2	Distribuție Energie Oltenia	370	2348	277067
3	E-Distribuție Dobrogea	94	785	82754
4	E-Distribuție Muntenia	263	2311	151533
5	E-Distribuție Banat	136	952	280559
6	SDEE Muntenia Nord	77	605	56855
7	SDEE Transilvania Nord	105	1309	266654
8	SDEE Transilvania Sud	464	2627	382088
Total an 2020		1625	11689	1 665 658

Pentru numărul total de 1 625 de capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, la data 31.12.2020, puterea electrică instalată a fost de 11 689 kW, iar cantitatea de energie electrică pe întreg anul 2020 care a beneficiat de prețul de 0,19656 lei/kWh prevăzut în (*Legea nr. 220/2008*), a fost de 2 534 696 kWh.

Situația numărului total al prosumatorilor pe operatorii de distribuție la rețelele cărora sunt racordate centralele electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie indiferent de puterea electrică instalată și a puterii instalate a capacităților de producere, aferentă anului 2020 este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 11

Nr.crt	Operator de distribuție	Număr total prosumatori	Puterea electrică instalată P_i (kW)
1	SDEE Muntenia Nord	118	752
2	Distribuție Energie Oltenia	370	2348
3	Delgaz Grid	96	2516
4	E-Distribuție Muntenia	268	3776
5	E-Distribuție Banat	140	2281
6	E-Distribuție Dobrogea	77	605
7	SDEE Transilvania Sud	105	1309
8	SDEE Transilvania Nord	464	2627
Total an 2020		1634	16214

Din analiza datelor se constată că există un număr de 9 prosumatori cu capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri electrice instalate de peste 100 kW pe loc de consum cu o puterea electrică total instalată de 4 525 kW.

4 EVALUAREA EFICIENȚEI SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE

4.1 Evaluarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin CV

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

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

În Tabelul nr. 12 este prezentată situația comparativă dintre puterea instalată la sfârșitul anului 2020 (MWh), susținută prin sistemul de promovare prin CV, cu puterea instalată a E-SRE prevăzută în PNAER.

Tabelul nr. 12

Tip E-SRE	Anul 2020	
	P instalată (MW)	PNAER (MW)
Eolian	2960	4000
Hidraulică (Pi<10MW)	321	729
Biomasa	124	600
Solar	1358	260

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

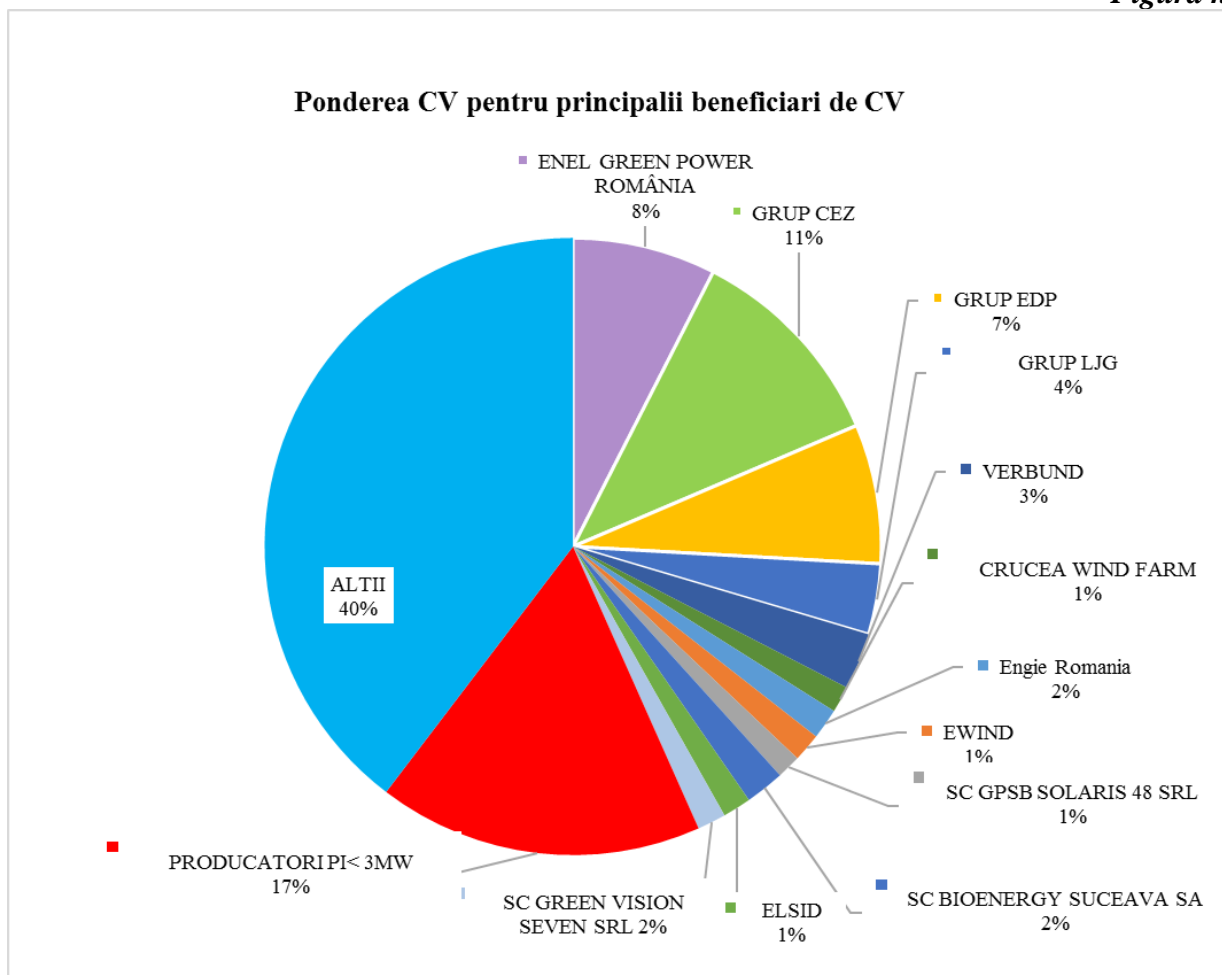
În Tabelul nr. 13 este prezentată situația comparativă dintre E-SRE produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatorii finali în anul 2020 (GWh), susținută prin sistemul de promovare prin CV, cu E-SRE produsă prevăzută în PNAER.

Tabelul nr. 13

Tip E-SRE	Anul 2020	
	E-SRE Realizată (GWh)	E-SRE PNAER (GWh)
Eolian	7282	8400
Hidraulică	806	1359
Biomasa	716	2900
Solar	1735	320

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 2020. Structura principalilor beneficiari de CV este prezentată în figura de mai jos:



Energie electrică susținută: 10 539 GWh

Categoria "Alții" include 123 de producători ale căror ponderi de piață individuale sunt sub 1%

Din figura de mai sus se observă că prin însumarea procentelor producătorilor E-SRE beneficiari de CV cu o pondere de peste 4%, un procent de 29,6 % din CV emise în anul 2020 au fost acordate pentru: Enel Green Power Romania, Grup CEZ România, Grup EDP România, LJG Grup iar 17% reprezintă un număr de 549 producători cu putere instalată mai mică de 3 MW.

În tabelul de mai jos sunt prezentate valorile medii anuale ale indicatorilor de structură C1 (cota de piață a celui mai mare producător de E-SRE beneficiar de CV, exprimată în procente) și HHI determinate pe baza numărului de CV emise producătorilor de E-SRE în perioada 2005÷2020:

Tabelul nr. 14

Anul	C1	HHI
2005	94 %	8931
2006	90 %	8153
2007	39 %	2407
2008	43 %	2741
2009	41 %	2620
2010	36 %	1853
2011	41 %	1927
2012	21 %	1029
2013	18 %	908

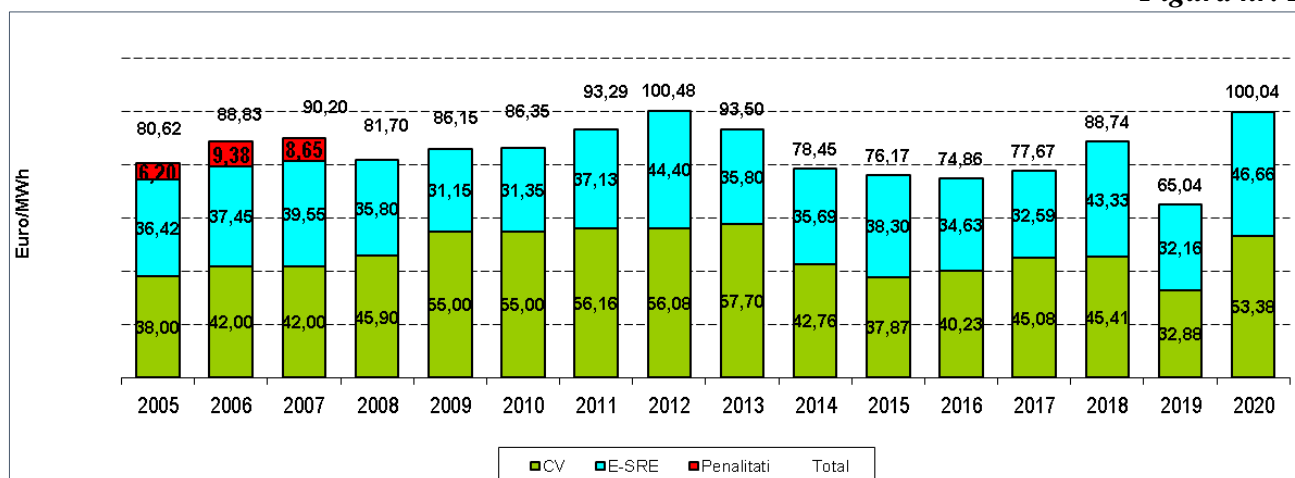
Anul	C1	HHI
2014	10 %	237
2015	10 %	191
2016	19 %	995
2017	12 %	434
2018	11%	303
2019	11%	307
2020	11%	290

Din analiza datelor din Tabelul nr. 14 se constată că valoarea indicatorului HHI pentru anul 2020, determinată în funcție de energia electrică produsă din SRE beneficiară a sistemului de promovare prin CV a fost de 290 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 2020 a înregistrat o valoare medie de 100,04 Euro/MWh, respectiv 483,90 Lei/MWh (calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 4,8371 Lei/Euro stabilit de Banca Națională a României <https://www.cursbnr.ro/curs-valorar-mediu>). Evoluția veniturii unitare realizat de producătorii E-SRE în perioada 2005÷2020* este prezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 13

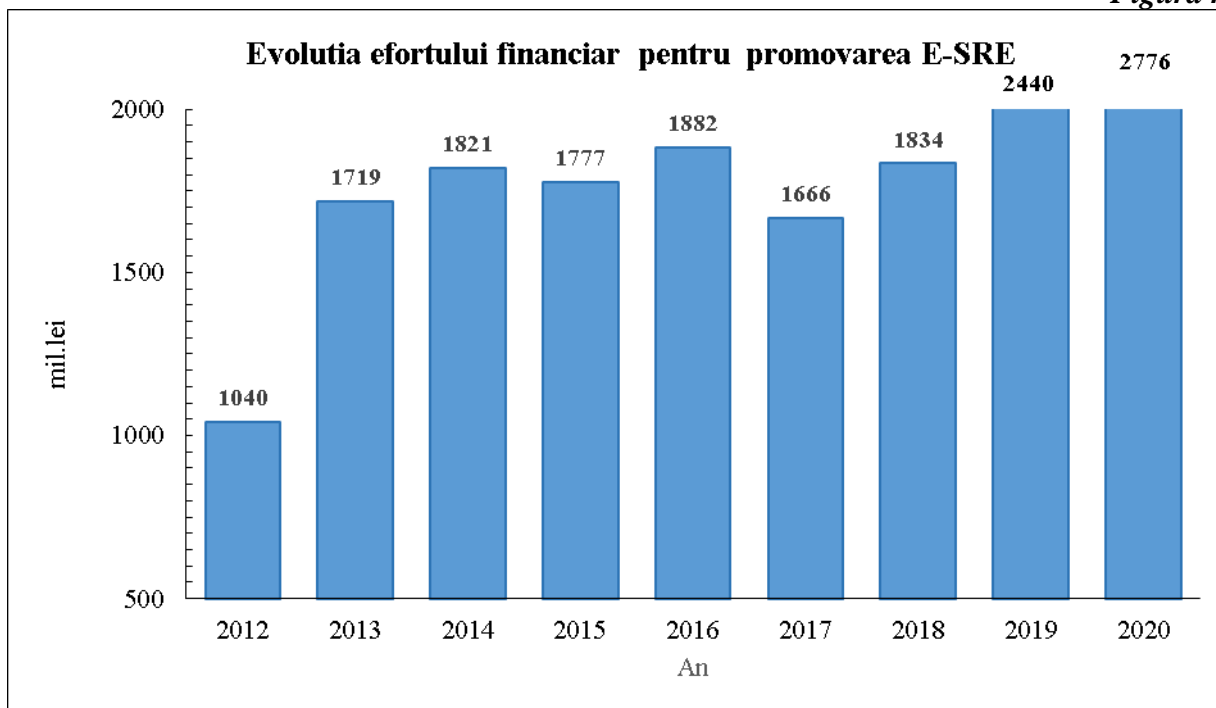


***Notă:**

- 1) Prețul E-SRE în perioada 2005-2009 a fost preț reglementat prin ordin al președintelui ANRE
- 2) Prețul E-SRE în perioada 2010÷2020 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 2012-2020 și este prezentat în figura de mai jos:



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 2020;
- 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 2020;
- numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor;
- Numărul total de CV necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a fost de 18 872 493 CV;
- Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2020 a fost de 0,45074 CV/MWh;
- În anul 2020, obligația de cumpărare de CV funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit unui număr de 182 de furnizori de energie electrică/operatorii economici cu obligație de achiziție de CV. Dintre aceștia, 7 furnizori/operatorii economici cu obligație de achiziție de CV nu și-au îndeplinit cota obligatorie de CV, respectiv 48 524 CV neachiziționate. Lista operatorilor economici cu obligație de achiziție CV care nu și-au îndeplinit cota obligatorie de achiziție de CV și numărul de CV neachiziționate de aceștia pentru anul 2020 este prezentată în [Anexa nr. 4](#) a acestui raport;

- numărul de CV consumate de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru realizarea cotei din 2020 a fost de 18 823 969 CV;
- Numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor pentru activitatea de autofurnizare și autoconsum, pentru realizarea cotei de CV pentru anul de analiză 2020, perioada ianuarie – septembrie 2020 a fost de 877 512 CV;
- Gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2020 a fost de 99,74 %;
- Contravaloarea unui certificat verde neachiziționat în anul 2020 a fost de 70 Euro/CV respectiv, 338,597 Lei/CV, calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 4,8371 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 16 430 mii Lei, în creștere față de anii 2017 când a fost de 4,1 mii Lei, față de anul 2018 când a fost 4 915,9 mii Lei și față de anul 2019 când a fost 12 362,5 mii Lei, constituie venit la Fondul de Mediu, potrivit Legii nr. 220/2008, în vederea finanțării producerii de energie din surse regenerabile de către persoanele fizice care investesc în capacități energetice cu putere instalată de până la 100 kW;

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

Pentru anul 2020 obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV a fost de 4 109 784 CV și nu a fost îndeplinită de un număr de 8 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, respectiv un număr de 52 512 CV neachiziționate, cu un grad de realizare de 98,72%.

Lista operatorilor economici cu obligație de achiziție CV care nu și-au îndeplinit obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV și numărul de CV neachiziționate de aceștia pentru anul 2020 este prezentată în [Anexa nr. 5](#) a acestui raport.

Penalizarea operatorilor economici cu obligație de achiziție de CV pentru 52 512 CV neachiziționate, a fost de 338,597 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 17 780 mil. Lei.

h) efortul financiar pentru promovarea E-SRE

Valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2020, a fost de cca. 2 776 mil. Lei.

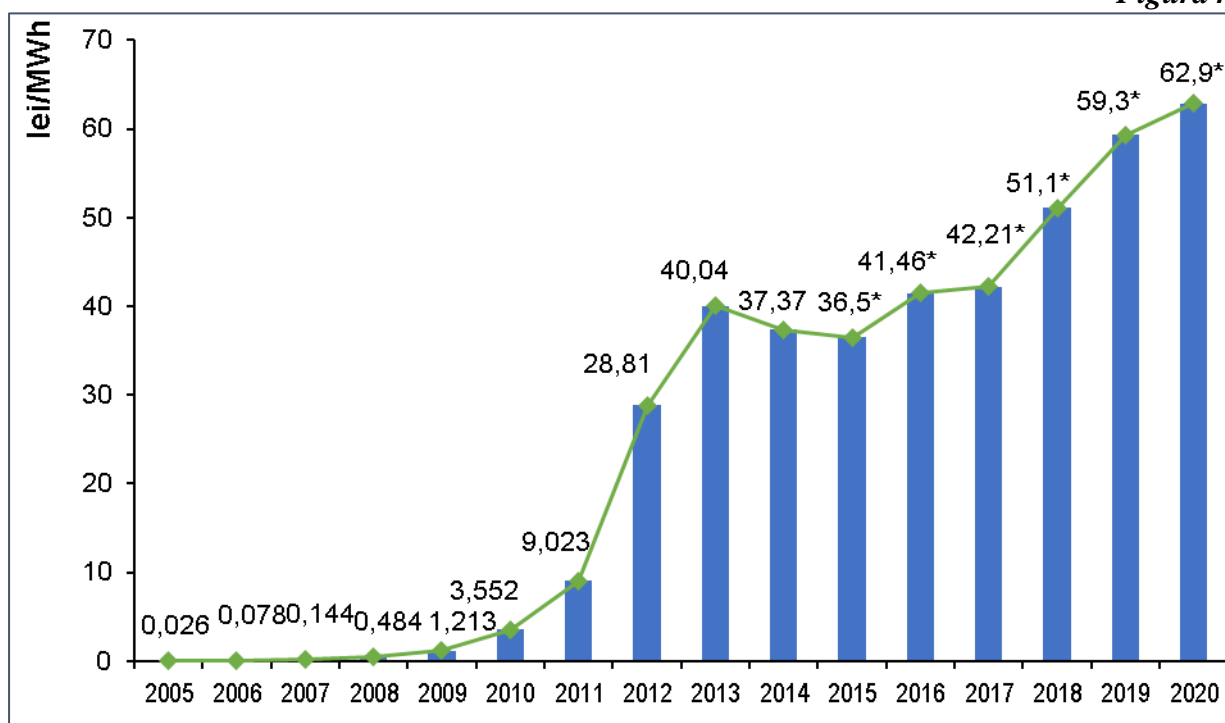
- În Tabelul nr. 15 este prezentată valoarea ajutorului de stat în anul 2020 (mil. Lei) din vânzarea CV pe fiecare categorie de tehnologie:

Tip SRE	Valoare ajutor de stat (mil. Lei)
energie eoliană	1339
energie hidroelectrică	334
biomasă	139
energie solară	964

i) *impactul CV în prețul energiei electrice*

- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2020 a fost de 62,9 lei/MWh.
- Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005÷2020 este prezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 15



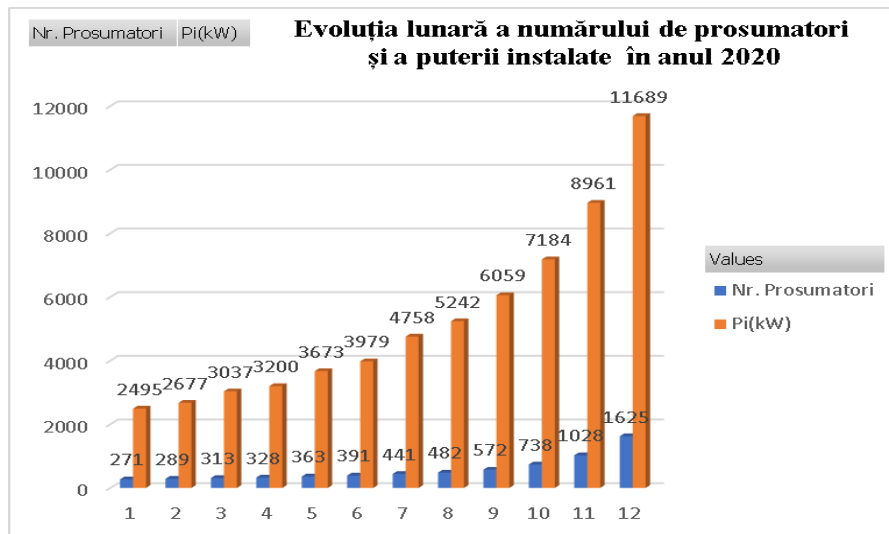
Nota*:
 2015 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2015 de cca 3,45 TWh
 2016 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2016 de cca. 6,85 TWh
 2017 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2017 de cca. 7,208 TWh
 2018 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 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

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

În figura de mai jos este prezentată evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult

100 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție și a puterii instalate a acestora în anul 2020.

Figura nr. 16



Din analiza datelor prezentate se constată o creștere liniară în perioada ianuarie- septembrie, atât a numărului de prosumatori cât și pentru puterea instalată a acestora, urmată de o creștere semnificativă în perioada septembrie – decembrie, odată cu intrarea în vigoare a modificării legislative privind creșterea puterii instalate de la 27 kW la 100 kW.

Repartizarea numărului de prosumatori și a puterii instalate a capacităților de producere a prosumatorilor pe harta României pe zona de concesiune a operatorilor de distribuție la rețelele cărora sunt racordate centralele electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, la data 31.12.2020 este prezentată în figura nr. 17

Figura nr. 17



Numărul de prosumatori și puterea instalată a capacităților de producere a prosumatorilor pe zona de concesiune a operatorilor de distribuție a energiei electrice, la data 31.12.2020

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.

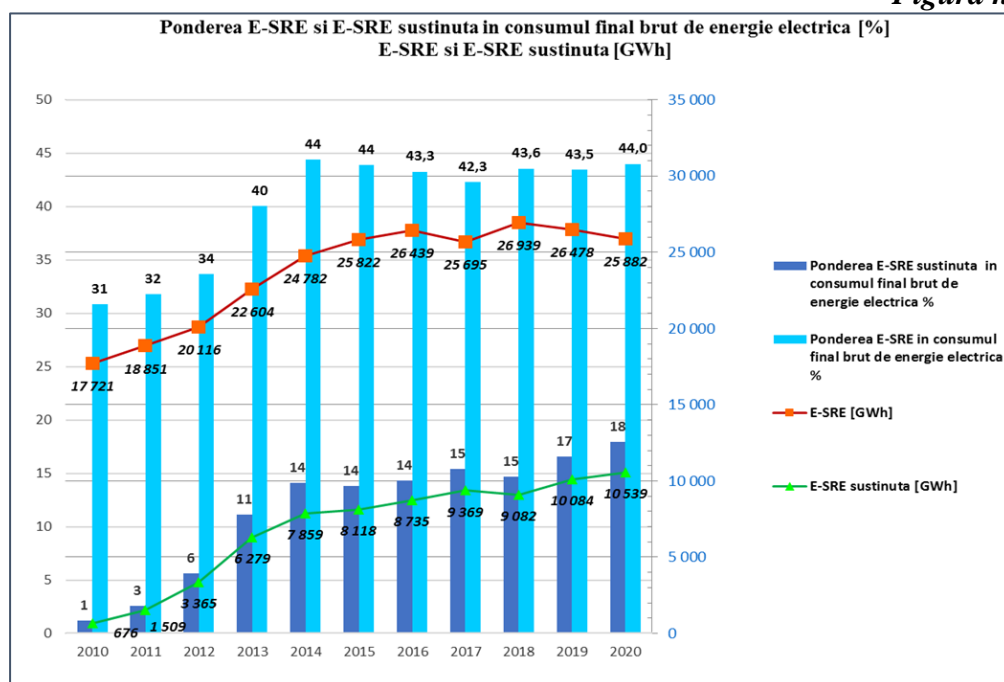
În contextul prevederii de la art 20 alin. (2) din *Legea nr 220/2008*, ANRE a calculat pe baza rezultatelor aferente anului 2020 ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, pentru anul precedent, astfel:

Energia electrică realizată în anul 2020 în unitățile de producere a E-SRE a fost de 25 882 GWh (valoare normalizată), din care 10 539 GWh a beneficiat de sistemul de promovare prin CV, restul de 15 343 GWh a fost produs în centrale hidroelectrice cu putere instalată mai mare de 10 MW, alte unități de producere a E-SRE care nu beneficiază de schema de sprijin și în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor și a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului final brut de energie electrică al României de 44%.

De asemenea, cantitatea de energie electrică de 10 539 GWh care a beneficiat de sistemul de promovare prin CV a condus la realizarea unei ponderi de 18% 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÷2020 este prezentată în figura următoare.

Figura nr. 18



Notă: 1) În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate, pentru perioada 2010 ÷ 2020, valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene, în conformitate cu prevederile Directivei 2009/28/CE;

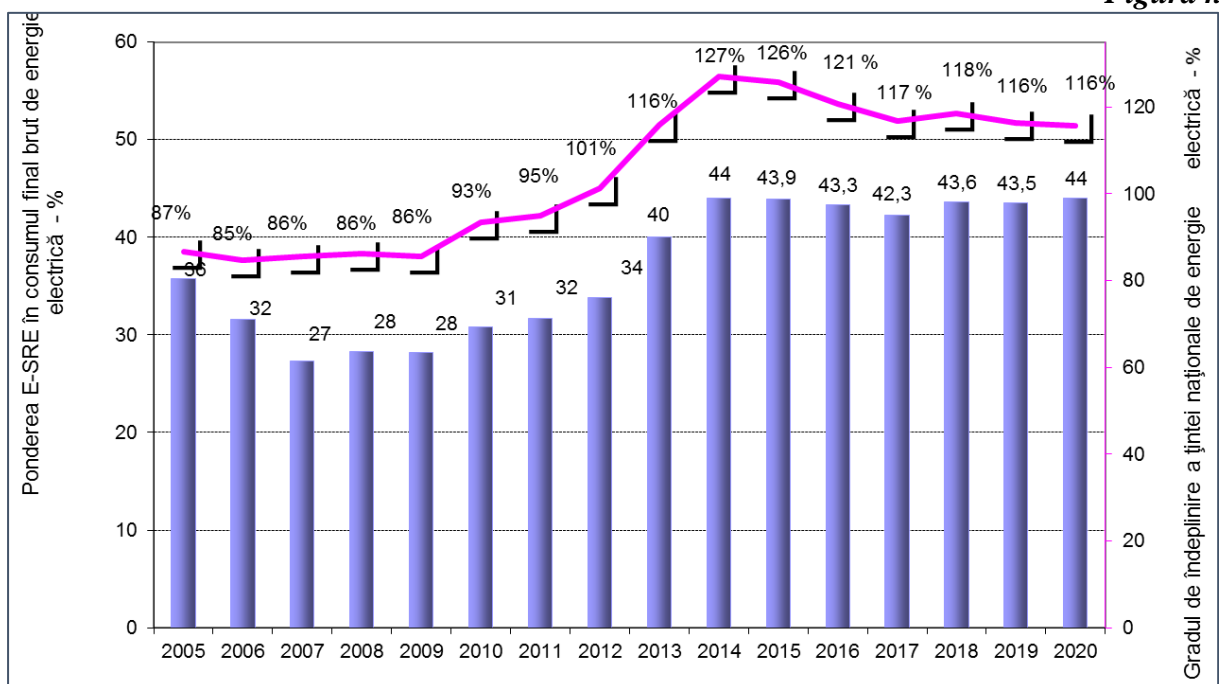
2) Pondere E-SRE în consumul final brut de energie electrică în anul 2020 a fost de 44%, utilizând valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene.

În contextul prevederii de la art 4 din *Legea nr 220/2008*, nivelul țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020 este de 33%, 35% și, respectiv, 38%, ANRE prezintă în figura nr. 19 gradul de îndeplinire a țintei naționale pentru perioada 2005÷2010 comparând valoarea realizată în anul de analiză cu cea a țintei naționale legal stabilită, pentru ca ulterior începând cu anul 2010 gradul de îndeplinire a țintelor a fost evaluat comparând ponderea realizată a energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică al României, cu valorile anuale rezultate prin interpolare între țintele naționale legal stabilite pentru perioada 2010 ÷ 2020.

Pentru anul 2020, gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică a fost de 116%.

În figura de mai jos este prezentată evoluția gradului de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea de E-SRE în consumul final brut de energie electrică în perioada 2005÷2020.

Figura nr. 19



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

6 CONCLUZII

- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2020 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 2020 de 25 882 GWh (valoare normalizată), din care 10 539 GWh au fost susținuți prin schema de promovare prin CV ;
- Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2020 în unitățile de producere E-SRE acreditate a fost de 4 763 MW;
- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică în anul 2020 a fost de 44%, cu un grad de îndeplinire de 116% comparativ cu nivelul țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică stabilit prin *Legea nr 220/2008* de 38% pentru anul 2020;
- Veniturile încasate, raportate de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2020 au fost de cca. 2 776 mil. Lei;
- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2020 a fost de 12,99998 euro/MWh (cu o abatere minimă față de impactul prevăzut prin *Legea nr. 220/2008* de maxim 13 Euro/MWh)
- Obligația de achiziție de CV a revenit în anul 2020 unui număr de 182 de operatori economici cu obligație de achiziție de CV, dintre aceștia un număr de 7 operatori economici nu și-au îndeplinit obligația anuală, penalizarea acestora pentru CV neachiziționate (48 524) a fost de 338,597 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 16 430 mii Lei.
- Obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV pentru anul 2020 nu a fost îndeplinită de un număr de 8 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, penalizarea acestora pentru (52 512) CV neachiziționate a fost de 338,597 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 17 780 mii Lei.

Prin instituirea sistemului de promovare energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, în anul 2020 o cantitate de energie electrică de 2 534 696 kWh a beneficiat de prețul de 0,19656 lei/kWh prevăzut în *Legea nr. 220/2008*.

Abrevieri utilizate în cadrul prezentului raport

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

Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2020

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
1	A&B TRADE CO SRL	energie solară
2	ACV SOLAR TECHNOLOGY SA	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	ALFA LAND S.R.L.	energie solară
17	ALIVE RENEWABLES SRL	energie solară
18	ALL COLORS PROJECT ENERGY SRL	energie solară
19	ALLEGRO S.R.L.	energie solară
20	ALLIANSO ENERGIZE PROJECT TWO SRL	energie solară
21	ALLIANSO ENERGY S.R.L.	energie solară
22	ALLIANSO ENERGY SOLARSTRINGS ONE SRL	energie solară
23	ALLIANSO SOLAR FUN SRL	energie solară
24	ALPINA BLAZNA SRL	energie solară
25	ALTIUS FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
26	AMPER SRL	energie solară
27	AMV SOLAR S.R.L.	energie solară
28	ANDREAS COM IMPEX SRL	energie solară
29	ANDREI POWER INDUSTRIES SRL	energie solară
30	ANGELINI GREENPOWER SRL	energie solară
31	ANTAL ELEONORA PFA	energie solară
32	ANTIC MODE SRL	energie solară
33	AOG FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
34	APETROAIE S.N.C.	energie solară
35	AREA ENERGY SOLAR SRL	energie solară
36	AREA GREENSOLAR SRL	energie solară
37	ARINNA DEVELOPMENT S.A.	energie solară
38	AROTHPREPOWER SRL	energie solară
39	AROTWOPower SRL	energie solară
40	ARPLAMA ROMANIA SRL	energie solară
41	ARV GOD TECHNOLOGY SRL	energie solară

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

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

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
130	ELNET INSTAL SRL	energie solară
131	EMMETRE REAL SRL	energie solară
132	ENDLESS ENERGY PRODUCTION SRL	energie solară
133	ENEL GREEN POWER ROMANIA S.R.L.	energie solară
134	ENER ROM S.R.L.	energie solară
135	ENERGIAFOTO S.R.L.	energie solară
136	ENERGO NATUR VISINA SRL	energie solară
137	ENERGOFOTO INSTAL SRL	energie solară
138	ENERGOIL S.R.L.	energie solară
139	ENERGOVERT PROD COM SRL	energie solară
140	ENERGY DETA SRL	energie solară
141	ENERGY FOND ROEST SRL	energie solară
142	ENERGY LUXTEN GREEN SRL	energie solară
143	ENERGY PARK 3M S.R.L.	energie solară
144	ENERGY PERENI SRL	energie solară
145	ENEV AVRIG SRL	energie solară
146	ENGIE ROMANIA SA	energie solară
147	ENTREX SERVICES SRL	energie solară
148	EOL ENERGY S.R.L.	energie solară
149	EREVGREEN SRL	energie solară
150	ESO SOUTH ENERGY SRL	energie solară
151	ESTHESIS ENERGY S.R.L.	energie solară
152	EUROSILOZ SA	energie solară
153	EVER SOLAR SA	energie solară
154	EWE HALCHIU SOLAR SRL	energie solară
155	EWE MAGURELE SOLAR SRL	energie solară
156	EXCAVATION PROJECT GROUP SRL	energie solară
157	EXTRUPLAST SRL	energie solară
158	EYE MALL SRL	energie solară
159	F.R.A.N. ENERGY GREEN SRL	energie solară
160	F.R.A.N. ENERGY INVESTMENT SRL	energie solară
161	FADO TRADE SRL	energie solară
162	FARTUD SRL	energie solară
163	FERO ROMID SRL	energie solară
164	FIELD SRL	energie solară
165	FINAS PROJECTS SRL	energie solară
166	FIRIZA ENERGY S.R.L.	energie solară
167	FOMCO SOLAR SYSTEMS S.R.L.	energie solară
168	FOMCO WOOD S.R.L.	energie solară
169	FOORI SRL	energie solară
170	FORT GREEN ENERGY SRL	energie solară
171	FOTO SOLAR SRL	energie solară
172	FOTON DELTA SRL	energie solară
173	FOTON EPSILON SRL	energie solară

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

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
217	IMAM SOLE E VENTO SRL	energie solară
218	IMC ROINVEST SRL	energie solară
219	IMPERIAL DEVELOPMENT SRL	energie solară
220	INFORM-CONSTRUCT S.R.L.	energie solară
221	INFRADOORS SRL	energie solară
222	INOLTERA SOLAR SRL	energie solară
223	INSTA ELECTRIC SA	energie solară
224	INTREPRINDERE INDIVIDUALA KEMENES ROBERT	energie solară
225	IOANNA PROPERTIES SRL	energie solară
226	IRINI PROPERTIES SRL	energie solară
227	IRROM INDUSTRIE SRL	energie solară
228	IRUM SA	energie solară
229	ITALIANFOOD ROMANIA SRL	energie solară
230	IZVOR DE LUMINA SRL	energie solară
231	KENTAX ENERGY SRL	energie solară
232	KUERYO IMPORT EXPORT S.R.L.	energie solară
233	KUERYO STEEL SRL	energie solară
234	LAS ALTERNATIV ENERGY SRL	energie solară
235	LDC COMPANY INTERNATIONAL S.R.L.	energie solară
236	LEMAR GRUP SRL	energie solară
237	LIGOVIG SUN SRL	energie solară
238	LJG GREEN SOURCE ENERGY ALPHA S.A.	energie solară
239	LJG GREEN SOURCE ENERGY BETA SRL	energie solară
240	LJG GREEN SOURCE ENERGY GAMMA SRL	energie solară
241	LOMARUCON S.R.L.	energie solară
242	LONG BRIDGE MILENIUM S.R.L.	energie solară
243	LOTUS CENTER SA	energie solară
244	LOVRIN 2 ENERGIA SA	energie solară
245	LUCAS EST S.R.L.	energie solară
246	LUCCRIS ENERGY S.R.L.	energie solară
247	LUGASOL SRL	energie solară
248	LUKY COMPROD SRL	energie solară
249	LUMINA SOLAR SRL	energie solară
250	LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A.	energie solară
251	M.P.G. COM S.R.L.	energie solară
252	MAGIC ENERGY POWER SRL	energie solară
253	MAKOMTEY ENERGY SRL	energie solară
254	MANAGEMENT ZENIT SRL	energie solară
255	MAPCOM LOGISTIK SRL	energie solară
256	MARIFLOR PRODCOM SRL	energie solară
257	MAR-TIN SOLAR ENERGY SRL	energie solară
258	MASIN ENERGY SRL	energie solară
259	MAXCONF SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
260	MAXSTILE SRL	energie solară
261	MAYA GIA PROD S.R.L.	energie solară
262	MELICON POWER SRL	energie solară
263	MEM BAU SRL	energie solară
264	MERIDIAN BUSINESS GRUP SRL	energie solară
265	MERIDIAN NORD SRL	energie solară
266	MERONERG SRL	energie solară
267	METCHIM ELECTRIC S.R.L.	energie solară
268	MIANO ENERGY SRL	energie solară
269	MILANODUE GREEN ENERGY SRL	energie solară
270	MILENIUM INVEST S.R.L.	energie solară
271	MIRES FOTOVOLTAIC PARK SRL	energie solară
272	MOBILE TEAM SOLAR GRUP SRL	energie solară
273	MODENA ENERGY SRL	energie solară
274	MONOSUISSE RO SRL	energie solară
275	MONSSON ALMA S.R.L.	energie solară
276	MONSSON TRADING SRL	energie solară
277	MONST ENERGY S.R.L.	energie solară
278	MONTANA ENDLESS ENERGY SRL	energie solară
279	MONTANA ENERGY ROM SRL	energie solară
280	MONTANA SOLAR ENERGY SRL	energie solară
281	MW GREEN POWER EXPORT S.A.	energie solară
282	N&H E COMMERCE SRL	energie solară
283	NATURAL ENERGY PROD SRL	energie solară
284	NEOVOLT S.R.L.	energie solară
285	NEPTUN S.A.	energie solară
286	NERA MURESAN SECURITY S.R.L.	energie solară
287	NEW SOLAR ENERGY SRL	energie solară
288	NEW SOLAR INIATIVE SRL	energie solară
289	NGK HELIOS INVESTMENT PROPERTIES S.R.L.	energie solară
290	NICO GREEN ENERGY DOI SRL	energie solară
291	NORD SOLAR DOBA SRL	energie solară
292	NOVA ESSATA SRL	energie solară
293	NOVA POWER & GAS SRL	energie solară
294	NOVAFIL SA	energie solară
295	NOVITAS ELECTRO SRL	energie solară
296	OLREROM DELTA S.R.L	energie solară
297	OLREROM ENALFA S.R.L.	energie solară
298	OLT PIESS SRL	energie solară
299	ORANGE PROJECT ENERGY SRL	energie solară
300	ORI EXP SRL	energie solară
301	ORIGO IMPEX S.R.L.	energie solară
302	P. F. A. MOISE IOVA	energie solară
303	P.F. BARUTA RADU-ILIE	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
304	P.F. BOBOSAN GHEORGHE	energie solară
305	P.F. DAMIAN EMIL FLORIN	energie solară
306	P.F. DIACONESCU ION	energie solară
307	P.F. DOGARU NECULAI	energie solară
308	P.F. IVANOV MIRELA	energie solară
309	P.F. LUPAU DAN - CRISTIAN	energie solară
310	P.F. MAN VIOREL MARINEL	energie solară
311	P.F. PANAITOIU DUMITRU	energie solară
312	P.F. RADU IOAN LIVIU	energie solară
313	P.F. SABAU BENIAMIN	energie solară
314	P.F. SIIA VOREL-MIREL	energie solară
315	P.F. SOMESAN CODRIN	energie solară
316	P.F. TAMASOI IOAN	energie solară
317	P.F.A. BOZDOG MARCEL	energie solară
318	P.F.A. BUDAI ADRIAN	energie solară
319	P.F.A. DRUGUET MASIC MARIE-LAURE	energie solară
320	P.F.A. EFTENOIU CORNEL	energie solară
321	P.F.A. FETEA FLOARE	energie solară
322	P.F.A. MIHAILESCU RADU	energie solară
323	P.F.A. NEGOESCU DRAGOS BOGDAN	energie solară
324	P.F.A. PAVEL CONSTANTIN	energie solară
325	P.F.A. RUS CAROLINA	energie solară
326	P.F.A. SZABO I.DEZIDERIU	energie solară
327	P.F.A. TARTA GHEORGHE DOREL	energie solară
328	P.F.A.PURCSA DANIEL	energie solară
329	PAJO HOLDING SRL	energie solară
330	PANDA CONFETI S.R.L.	energie solară
331	PARC FOTOVOLTAIC MELINESTI 1 SRL	energie solară
332	PAV GREEN ENERGY SRL	energie solară
333	PETCAMAX SRL	energie solară
334	PETOSOLAR SRL	energie solară
335	PETROTEL- LUKOIL SA	energie solară
336	PHOENIXY SRL	energie solară
337	PHOTOVOLTAIC ENERGY PROJECT SRL	energie solară
338	PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL	energie solară
339	PHOTOVOLTAIC SIB ENERGY SRL	energie solară
340	PHOTOVOLTAIC FARM URMENIS S.R.L.	energie solară
341	PIRAMIDA SOARELUI SRL	energie solară
342	PLOIESTI INDUSTRIAL PARC SA	energie solară
343	POLIMED COM SRL	energie solară
344	PORT ENERGY CONSTRUCT SRL	energie solară
345	POTELU SOLAR S.R.L.	energie solară
346	POWER CLOUDS SRL	energie solară
347	POWER L.I.V.E. ONE S.A.	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
348	PRO LEX ENERGY SRL	energie solară
349	PRODCHIM SRL	energie solară
350	PRODUCTIE ENERGIE VERDE S.R.L.	energie solară
351	PRODUCTIE SI PRESTARI AGRICOLE SRL	energie solară
352	PROGETTO ENERGIA VERDE SRL	energie solară
353	PROGETTO MAGLIA SRL	energie solară
354	PROMAT COMIMPEX S.R.L.	energie solară
355	PROXIM SRL	energie solară
356	PV ENERGY SRL	energie solară
357	PVE PROJECT S.R.L.	energie solară
358	Q SRL	energie solară
359	QUALITYSOLAR SRL	energie solară
360	RAISING SUN EUROPE SRL	energie solară
361	RARA LOGISTICS S.R.L.	energie solară
362	RARA PARC S.R.L.	energie solară
363	RASUN ENERGY S.R.L.	energie solară
364	RAVANO SOLAR ROMANIA S.R.L.	energie solară
365	RAVENALI SRL	energie solară
366	RAZ CONSULT SRL	energie solară
367	RC DEVELOPMENT DESET RO SRL	energie solară
368	RC DEVELOPMENT DEVAT RO SRL	energie solară
369	RC DEVELOPMENT DVA RO SRL	energie solară
370	RC DEVELOPMENT JEDENACT RO SRL	energie solară
371	RC DEVELOPMENT JEDNA RO SRL	energie solară
372	RC DEVELOPMENT OSUM RO SRL	energie solară
373	RC DEVELOPMENT SEDUM RO SRL	energie solară
374	RC SOUTH REGION SRL	energie solară
375	REAL BEST S.R.L.	energie solară
376	REDIS C.O. SRL	energie solară
377	REFIN ENERGY SRL	energie solară
378	REFRACERAM SRL	energie solară
379	REINVEST SOUTH REGION SRL	energie solară
380	REINVEST URZICENI SRL	energie solară
381	REKORD SRL	energie solară
382	RENEWABLES INVEST SRL	energie solară
383	RENEWPOWER ENERGY S.R.L.	energie solară
384	RENOVATIO SOLAR SRL	energie solară
385	REOS PRODUCTION SRL	energie solară
386	REPLAY SRL	energie solară
387	REROPAM SRL	energie solară
388	RESIDENT SOLAR S.R.L.	energie solară
389	RESTART ENERGY ONE SRL	energie solară
390	ROBEST COM SRL	energie solară
391	RODALI CARGO SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
392	ROJEVAS 2000 SRL	energie solară
393	ROLMAR FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
394	ROLMIS SRL	energie solară
395	ROMANIA HIDRO SERVICE S.R.L.	energie solară
396	ROMKUMULO SRL	energie solară
397	ROMSERG EXIM SRL	energie solară
398	ROMSTAL IMEX S.R.L.	energie solară
399	RUNCU ENERGIA SA	energie solară
400	S. C. VALENERGY PROD INSTANT S.R.L.	energie solară
401	SAB ENERGY SERVICES SRL	energie solară
402	SADOAL ENERGY SRL	energie solară
403	SAG FOTOVOLTAICE SRL	energie solară
404	SAN INSULA SRL	energie solară
405	SAPIEM CONTROL SRL	energie solară
406	SAVA EXIM SRL	energie solară
407	SECPRAL PRO INSTALATII SRL	energie solară
408	SEFAR SRL	energie solară
409	SEGARCEA ALPHA SRL	energie solară
410	SELGROS CASH&CARRY S.R.L.	energie solară
411	SERVAGROSAL SRL	energie solară
412	SETRA ENERGY SRL	energie solară
413	SEZ TRADE S.R.L.	energie solară
414	SFL TECHNOLOGIES S.R.L.	energie solară
415	SIBIU ENERGY SRL	energie solară
416	SIFEE PV ENERGY S.R.L.	energie solară
417	SIFEE SPV SRL	energie solară
418	SIGTEX SRL	energie solară
419	SILCRIS ENERGY SRL	energie solară
420	SILURUS GREEN CONSULTING SRL	energie solară
421	SIMICO PROD FACTORY S.R.L.	energie solară
422	SINGURENI PV PLANT S.R.L.	energie solară
423	SJK ASSET S.R.L.	energie solară
424	SKYBASE ENERGY SRL	energie solară
425	SMART ENERGY POWER SRL	energie solară
426	SNAGOV POWER PLANT S.R.L.	energie solară
427	SOLAR CONSULT & DEVELOPMENT SRL	energie solară
428	SOLAR DEVELOPMENT PROJECT SRL	energie solară
429	SOLAR ELECTRIC CURTISOARA S.R.L.	energie solară
430	SOLAR ELECTRIC FRASINET S.A.	energie solară
431	SOLAR ELECTRIC MOSTISTEA S.A.	energie solară
432	SOLAR ENERGY BALTATI SRL	energie solară
433	SOLAR ENERGY FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
434	SOLAR ENERGY PARK M&S S.R.L.	energie solară
435	SOLAR FUTURE ENERGY SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
436	SOLAR INVESTMENT MARTINESTI SRL	energie solară
437	SOLAR NEUARATH SRL	energie solară
438	SOLAR PARK ACV SRL	energie solară
439	SOLAR PARK COSERENI SRL	energie solară
440	SOLAR PARK MDL S.R.L.	energie solară
441	SOLAR PARTNERS SRL	energie solară
442	SOLAR POWER CEHU SRL	energie solară
443	SOLAR POWER ENERGY RO SRL	energie solară
444	SOLAR REMUS SRL	energie solară
445	SOLAR RESOURCES SRL	energie solară
446	SOLAR RUSENI SRL	energie solară
447	SOLAR UNIQUE ENERGY PARTNERS SRL	energie solară
448	SOLARFUN SRL	energie solară
449	SOLARIA GREEN ENERGY SRL	energie solară
450	SOLD ENERGY SRL	energie solară
451	SOLEK PROJECT ALPHA S.R.L.	energie solară
452	SOLEK PROJECT DELTA SRL	energie solară
453	SOLEK PROJECT DZETA SRL	energie solară
454	SOLEK PROJECT EPSILON SRL	energie solară
455	SOLEK PROJECT GAMMA SRL	energie solară
456	SOLEK PROJECT KAPPA SRL	energie solară
457	SOLEK PROJECT KHI SRL	energie solară
458	SOLEK PROJECT OMEGA SRL	energie solară
459	SOLEK PROJECT TAU SRL	energie solară
460	SOLEK PROJECT TXI SRL	energie solară
461	SOLEKOFOTEX SRL	energie solară
462	SOLPRIM SRL	energie solară
463	SORSTE SA	energie solară
464	SOSTENIA SRL	energie solară
465	SPECTRUM TECH SRL	energie solară
466	SPINE GREEN FV SRL	energie solară
467	SPRIA TECHNOLOGY PARK S.R.L.	energie solară
468	SPRING ADVERTISING SRL	energie solară
469	STI GREEN WORLD ENERGY SRL	energie solară
470	STOCK ENERGY SRL	energie solară
471	STUDINA SOLAR S.R.L.	energie solară
472	STUYT SOLAR SRL	energie solară
473	SUBEX INDUSTRIES SA.	energie solară
474	SUENO SOLAR SRL	energie solară
475	SUN ENERGHES SRL	energie solară
476	SUN ENERGY COMPLET SA	energie solară
477	SUN ENGINEERING S.R.L.	energie solară
478	SUN EVOLUTION SA	energie solară
479	SUN PARTNERS SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
480	SUN RECORDS S.R.L.	energie solară
481	SUN TERMINAL S.R.L.	energie solară
482	SUNFIELDS NORD SRL	energie solară
483	SUNINVEST RO PV1 SRL	energie solară
484	SUNKAT PARC SRL	energie solară
485	SUNRISE SYNERGY SRL	energie solară
486	SUNSOLEO SRL	energie solară
487	SUNTECH POWER SRL	energie solară
488	SWISS TRADE SRL	energie solară
489	TCV IMPEX SA	energie solară
490	TEHNOLEMN SRL	energie solară
491	TEMAD ENERGIE SRL	energie solară
492	TERFIN SRL	energie solară
493	TERRA MUNTENIA SRL	energie solară
494	TE-VI SOL SRL	energie solară
495	TINMAR ENERGY SA	energie solară
496	TINMAR GREEN ENERGY SRL	energie solară
497	TIS ENERGY SA	energie solară
498	TRANS PV ELECTRIC SRL	energie solară
499	TULSOR S.R.L.	energie solară
500	UNIQUE SOLAR SRL	energie solară
501	UNIREA GREEN ENERGY SRL	energie solară
502	URDEL ENERGY SRL	energie solară
503	VANJU MARE SOLAR S.R.L.	energie solară
504	VARO FUTURE DEVELOPMENT SRL	energie solară
505	VARO GREEN DEVELOPMENT SRL	energie solară
506	VAROKUB ENERGY DEVELOPMENT SRL	energie solară
507	VERSOL INVESTMENT S.R.L.	energie solară
508	VIS SOLARIS 2011 SRL	energie solară
509	VISUAL ROM STUDIO SRL	energie solară
510	VLG BIOCHIRIS SRL	energie solară
511	VLG RO SRL	energie solară
512	VOLTACOM DOL SRL	energie solară
513	VRISH PRO INVESTMENTS SRL	energie solară
514	VVT SOLAR SRL	energie solară
515	WAREHOUSES DE PAUW ROMANIA SRL	energie solară
516	WELTHAUS SRL	energie solară
517	WEST FRUTA SRL	energie solară
518	WEST SEMPOWER SRL	energie solară
519	WIDMANN DEVELOPMENT SRL	energie solară
520	WIND PHOTOVOLTAIC PPP SRL	energie solară
521	WOMA ECOSERV CONSTRUCT SRL	energie solară
522	XALANDINE ENERGY S.R.L.	energie solară
523	XPV SA	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
524	YELLOW PROJECT ENERGY SRL	energie solară
525	ZARMOSI SOLAR ENERGY SRL	energie solară
526	ZOLDANGYAL SRL	energie solară
527	ALIZEU EOLIAN SA	energie eoliană
528	BELA CONSTRUCT SRL	energie eoliană
529	BLUE LINE ENERGY S.R.L.	energie eoliană
530	BRAILA WINDS S.R.L.	energie eoliană
531	BRIDGECONSTRUCT S.R.L.	energie eoliană
532	CERNAVODA POWER S.R.L.	energie eoliană
533	CORNI EOLIAN S.R.L.	energie eoliană
534	CRUCEA WIND FARM S.A.	energie eoliană
535	DAN HOLDING MGM S.R.L.	energie eoliană
536	EAST WIND FARM SRL	energie eoliană
537	ECO POWER WIND S.R.L.	energie eoliană
538	ECOENERGIA SRL	energie eoliană
539	EDPR ROMANIA SRL	energie eoliană
540	ELECTRAWINDS CHIMCONSULT S.R.L.	energie eoliană
541	ELECTRICA SERV S.R.L.	energie eoliană
542	ELECTRICOM SA	energie eoliană
543	ELEKTRA GREEN POWER SRL	energie eoliană
544	ELEKTRA WIND POWER S.R.L.	energie eoliană
545	ENEL GREEN POWER ROMANIA S.R.L.	energie eoliană
546	ENEX S.R.L.	energie eoliană
547	EOL ENERGY MOLDOVA SRL	energie eoliană
548	EOL ENERGY S.R.L.	energie eoliană
549	EOLIAN CENTER SRL	energie eoliană
550	EOLIAN GENERATOR SRL	energie eoliană
551	EOLIAN PROJECT S.R.L.	energie eoliană
552	EOLICA DOBROGEA ONE SA	energie eoliană
553	EP WIND PROJECT (ROM) SIX SA	energie eoliană
554	EVIVA NALBANT SRL	energie eoliană
555	EWIND S.R.L.	energie eoliană
556	FUTURE POWER S.R.L.	energie eoliană
557	GENERAL CONCRETE CERNAVODA SRL	energie eoliană
558	GREEN ENERGY FARM S.R.L.	energie eoliană
559	GRENERG S.R.L.	energie eoliană
560	GROUND INVESTMENT SRL	energie eoliană
561	HOLROM RENEWABLE ENERGY S.R.L.	energie eoliană
562	HORIA GREEN SRL	energie eoliană
563	INTERTRANS KARLA SRL	energie eoliană
564	KELAVENT CHARLIE SRL	energie eoliană
565	KELAVENT ECHO SRL	energie eoliană
566	LAND POWER SRL	energie eoliană
567	LC BUSINESS SRL	energie eoliană

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
568	M & M 2008 SRL	energie eoliană
569	MIREASA ENERGIES SRL	energie eoliană
570	MONSSON ALMA S.R.L.	energie eoliană
571	NEG PROJECT - 1 S.R.L.	energie eoliană
572	NEG PROJECT - TWO S.R.L.	energie eoliană
573	NEXT ENERGY PARTNERS SRL	energie eoliană
574	NRX WIND SRL	energie eoliană
575	OVIDIU DEVELOPMENT SRL	energie eoliană
576	PESTERA WIND FARM SA	energie eoliană
577	RARA PARC S.R.L.	energie eoliană
578	RENOVATIO TRADING SRL	energie eoliană
579	ROMCONSTRUCT TOP S.R.L.	energie eoliană
580	SIBIOARA WIND FARM S.R.L.	energie eoliană
581	SMART CLEAN POWER S.R.L.	energie eoliană
582	SMARTBREEZE SRL	energie eoliană
583	SOFT GROUP S.R.L.	energie eoliană
584	TOMIS TEAM S.R.L.	energie eoliană
585	TOTAL NATURAL S.R.L.	energie eoliană
586	VERBUND WIND POWER ROMANIA S.R.L.	energie eoliană
587	VOLTAIC AVANGARD S.R.L.	energie eoliană
588	VS WIND FARM SA	energie eoliană
589	WIND PARK INVEST S.R.L.	energie eoliană
590	WIND STARS S.R.L.	energie eoliană
591	WINDFARM MV1 SRL	energie eoliană
592	A.F. ATOMEI GHEORGHE	energie hidrolică
593	A.M.P. HIDRO ENERGY SRL	energie hidrolică
594	ALESIS S.R.L.	energie hidrolică
595	ALPHA CONSTRUCT SISTEM S.A.	energie hidrolică
596	ALPHA PROJECT TEHNOLOGY SA.	energie hidrolică
597	ALTO ENERGY S.R.L.	energie hidrolică
598	APA SERV VALEA JIULUI SA	energie hidrolică
599	APASCO S.A.	energie hidrolică
600	AQUA BLUE ENERGY POWER SRL	energie hidrolică
601	AQUA ECOENERG S.R.L.	energie hidrolică
602	AQUA ENERGIA S.A.	energie hidrolică
603	BALKAN HYDROENERGY S.R.L.	energie hidrolică
604	BETA ENERGIE REGENERABILA SRL	energie hidrolică
605	BETONMIX SRL	energie hidrolică
606	BISTRA HIDRO S.R.L.	energie hidrolică
607	BUDUSEL HIDRO SRL	energie hidrolică
608	CDI CLEAN ENERGY S.R.L.	energie hidrolică
609	CLEAN SERV BUILDING SRL	energie hidrolică
610	COMPANIA DE APA SOMES S.A.	energie hidrolică
611	COMPANIA REGIONALA DE APA BACAU S.A.	energie hidrolică

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
612	CONCAZMAR PROD. COM. SRL	energie hidroelectrică
613	ELCATA MHC SRL	energie hidroelectrică
614	ELECTRO RAZPAM SRL	energie hidroelectrică
615	ELECTROCARBON S.A.	energie hidroelectrică
616	ELECTROMAGNETICA S.A.	energie hidroelectrică
617	ELSID S.A.	energie hidroelectrică
618	ENERGIS ROTT SRL	energie hidroelectrică
619	ENTECH ENGINEERING S.R.L.	energie hidroelectrică
620	EOLIAN PLUS S.A.	energie hidroelectrică
621	ESPE ENERGIA S.R.L.	energie hidroelectrică
622	FORUM DEVELOPEMENT S.R.L.	energie hidroelectrică
623	GADOVIA CONSULTING SRL	energie hidroelectrică
624	GLOBAL ALTERNATIVE CONSULTING S.R.L.	energie hidroelectrică
625	GREEN PROFILE SRL	energie hidroelectrică
626	GV ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
627	H2O ENERGY SA.	energie hidroelectrică
628	HALMAGEL ENERGY SRL	energie hidroelectrică
629	HIDRAL INVEST S.R.L.	energie hidroelectrică
630	HIDRO CLEAR FAGARAS SRL	energie hidroelectrică
631	HIDRO CLEAR S.R.L.	energie hidroelectrică
632	HIDRO ENERGY LAND SRL	energie hidroelectrică
633	HIDRO JEPI S.A.	energie hidroelectrică
634	HIDROART SRL	energie hidroelectrică
635	HIDROCONSTRUCTIA S.A .	energie hidroelectrică
636	HIDROELECTRICA DEL UCEA S.R.L.	energie hidroelectrică
637	HIDROELECTRICA DEL VALEA LUI VLAD SRL	energie hidroelectrică
638	HIDROELECTRICA S.A.	energie hidroelectrică
639	HIDROENERGIE MONTAN SRL	energie hidroelectrică
640	HIDROENERGIE RO WATER SRL	energie hidroelectrică
641	HIDROPROD S.A.	energie hidroelectrică
642	HYDRO BORCA S.R.L.	energie hidroelectrică
643	HYDRO POWER ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
644	HYDRO POWER ENERGY TIBAU SRL	energie hidroelectrică
645	HYDROSILVANIA SRL	energie hidroelectrică
646	HYDROTECH ELECTRIC SRL	energie hidroelectrică
647	HYDROVEST CARPATICA SRL	energie hidroelectrică
648	HYDROVEST ENERGY SRL	energie hidroelectrică
649	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES S.A.	energie hidroelectrică
650	IDRODUE SRL	energie hidroelectrică
651	IDRORADEA SRL	energie hidroelectrică
652	IMOB EXPERT CONSULTING S.R.L.	energie hidroelectrică
653	INSTITUTUL DE STUDII SI CONSULTANTA ENERGETICA ISCE SRL	energie hidroelectrică
654	INTEX PRIM GREEN ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
655	LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A.	energie hidroelectrică
656	M.H.P.P. ENERGY SOMES SRL	energie hidroelectrică
657	MHC VALEA MARE SRL	energie hidroelectrică
658	MHC WATER POWER SA	energie hidroelectrică
659	MHPP ENERGY CALINESTI SRL	energie hidroelectrică
660	MICROHIDRO BALINT SRL	energie hidroelectrică
661	MINERAL OIL SRL	energie hidroelectrică
662	MOBIL DEN STEEL SRL	energie hidroelectrică
663	MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL	energie hidroelectrică
664	NEPTUN S.A.	energie hidroelectrică
665	NIRAJ ENERGY SRL	energie hidroelectrică
666	ORIGINAL POP MODEL S.R.L.	energie hidroelectrică
667	PROELECTRICA SA	energie hidroelectrică
668	RENEWABLES INVEST SRL	energie hidroelectrică
669	RENOVATIO TRADING SRL	energie hidroelectrică
670	ROMELECTRO SRL.	energie hidroelectrică
671	ROMENERGO HIDRO S.R.L.	energie hidroelectrică
672	ROSKY AIR SERVICE SRL	energie hidroelectrică
673	ROTT ENERGY SA	energie hidroelectrică
674	ROTT HAUS CONSTRUCT SRL	energie hidroelectrică
675	ROTT HAUS CONSULTING S.R.L.	energie hidroelectrică
676	SAFOMA ENERGY SRL	energie hidroelectrică
677	SAMUEL S M.H.P.P. S.R.L.	energie hidroelectrică
678	SEB ENERGY SRL	energie hidroelectrică
679	SILVANIA INTERNATIONAL PROD SRL	energie hidroelectrică
680	SMART BIZ MANAGEMENT SRL	energie hidroelectrică
681	SOBIS SOLUTIONS S.R.L.	energie hidroelectrică
682	THREEPHARM SRL	energie hidroelectrică
683	TMK HYDROENERGY POWER S.R.L. RESITA	energie hidroelectrică
684	TRANSEASTERN VISTEA HIDROELECTRICA SPV IV S.R.L.	energie hidroelectrică
685	TRANSENERGO MICROHIDRO SRL	energie hidroelectrică
686	TURIST SUIOR S.R.L.	energie hidroelectrică
687	UNISTIL SRL	energie hidroelectrică
688	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A.	energie hidroelectrică
689	VIENNA ENERGY FORTA NATURALA S.R.L.	energie hidroelectrică
690	VIROMET S.A.	energie hidroelectrică
691	VISTEA HIDROELECTRICA SRL	energie hidroelectrică
692	ZAGRA HIDRO SA	energie hidroelectrică
693	A6 IMPEX SA	biomasă
694	AAYLEX PROD SA	biomasă
695	AGROTRUST SRL	biomasă
696	BIO ELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.-CV	biomasă
697	BIOELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.-C.I.E.	biomasă
698	BIOENERGY SUCEAVA SA	biomasă

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
699	COM ABM SRL	biomasă
700	COMPANIA DE APA ORADEA SA	biomasă
701	COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA	biomasă
702	ECOTERRA BIOGAS SRL	biomasă
703	EGGER ROMANIA SRL	biomasă
704	GENESIS BIOTECH S.R.L.	biomasă
705	HS TIMBER PRODUCTIONS SRL-C.I.E.	biomasă
706	HS TIMBER PRODUCTIONS SRL-CV	biomasă
707	IRIDEX GROUP IMPORT EXPORT S.R.L.	biomasă
708	RENEWABLE POWER S.R.L.	biomasă
709	RIG BIOMASS SRL	biomasă
710	SORTILEMN S.A.	biomasă

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

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
1	PF NEGOESCU DRAGOȘ BOGDAN	28
2	SC A ENERGY IND SRL	24937
3	SC AAYLEX PROD SRL	3193
4	SC ABSOLUTE ENERGY SRL	11668
5	SC AD ASTRA PARTNERS SRL	16
6	SC ADERRO G.P. ENERGY SRL	57450
7	SC AGRANA ROMANIA SRL	6233
8	SC AGRIND SINCRAI SRL	10
9	SC AGRO BIOGRAINS SRL	6
10	SC AGRO - CARMOLACT SRL	9
11	SC AGRO NICOLESCU SRL	30
12	SC AGROTRUST SRL	151
13	SC AIK ENERGY ROMANIA SRL	1228
14	SC ALIVE CAPITAL SRL	4549
15	SC ALRO SA	52250
16	SC ANCHOR GRUP SA	14002
17	SC AMPER SRL	46
18	SC APA SERV VALEA JIULUI SA	77
19	SC APAVIL SA	246
20	SC APURON ENERGY SRL	16699
21	SC AQUA ENERGIA SA	8341
22	SC AVICARVIL SRL	79
23	SC BEPCO SRL	4123
24	SC BIO ELECTRICA TRANSILVANIA SRL	23368
25	SC BOGLAR CHAMP SRL	345
26	SC CENTRICA BUSINESS SOLUTIONS ROMANIA SRL	2274
27	SC CET ARAD SA	1032
28	SC CET GOVORA SA	36421
29	SC CET GRIVITA SRL	472
30	SC CEZ VÂNZARE SA	1612488

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
31	SC CHIMCOMPLEX SA	3901
32	SC CINA CARMANGERIE SRL	14
33	SC COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE SRL	237
34	SC COMPANIA DE APA ORADEA SA	487
35	SC COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE FOCȘANI	406
36	SC COMPANIA LOCALĂ DE TERMOFICARE COLTERM SA	220
37	SC COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	37593
38	SC COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	182396
39	SC CONARG REAL ESTATE SRL	8524
40	SC CONFIND SRL	42
41	SC CONSTRUCTORUL CANDA SRL	30
42	SC CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS SRL	19500
43	SC COTROCENI PARK SA	23368
44	SC COZMIRCOM SA	65
45	SC CREST ENERGY SRL	7349
46	SC CRISUL SUPERMARKET SRL	60
47	SC CYEB SRL	9191
48	SC DARCOM GROUP SRL	9
49	SC DONAU CHEM SRL	11464
50	SC EAST WIND FARM SRL	36935
51	SC E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA	1730410
52	SC EFT FURNIZARE SRL	88591
53	SC EGGER ROMÂNIA SRL	29735
54	SC ELCATA MHC SRL	11541
55	SC ELECTRA RADU SRL	5
56	SC ELECTRIC PLANNERS SRL	3904
57	SC ELECTRICA FURNIZARE SA	3986017
58	SC ELECTRICOM SA	6086
59	SC ELECTRIFICARE CFR SA	289698
60	SC ELECTROCARBON SA SLATINA	11646
61	SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	302
62	SC ELECTROMAGNETICA SA	63515
63	SC ELECTROUTILAJ CAMPINA SA	1435
64	SC ELSID SA	41383

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
65	SC EMMETRE REAL SRL	19
66	SC E-DISTRIBUTIE BANAT SA	4677
67	SC E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA	3069
68	SC E-DISTRIBUTIE MUNTENIA SA	4136
69	SC ENEL ENERGIE MUNTENIA SA	2019742
70	SC ENEL ENERGIE SA	1894012
71	SC ENERGIA GAS & POWER SRL	2971
72	SC ENERO FURNIZARE SRL	26725
73	SC ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SRL	234636
74	SC ENERGY GRID SRL	1301
75	SC ENERGY TRADE ACTIV SA	11829
76	SC ENET SA	12
77	SC ENEX SRL	59743
78	SC ENGIE ROMÂNIA SA	668984
79	SC ENOL GRUP SA	1890
80	SC ENTREX SERVICES SRL	30013
81	SC EOL ENERGY SRL	10213
82	SC ERAGRO NUCET SRL	336
83	SC EURATO SA	13
84	SC EVOBITS INFORMATION TECHNOLOGY SRL	8085
85	SC EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA SA	42
86	SC EXTRUPLAST SRL	24
87	SC GETICA 95 COM SRL	1209454
88	SC GREEN VISION SEVEN SRL	29952
89	SC GRENERG SRL	34417
90	SC GRUP WEST PREMIUM SRL	29
91	SC HEIDELBERG CEMENT ROMANIA SA	1121
92	SC HERMES ENERGY INTERNATIONAL SRL	35007
93	SC HIDRO JEPI SA	32
94	SC HIDROELECTRICA SA	151916
95	SC HOLCIM (ROMÂNIA) SA	362
96	SC HS TIMBER PRODUCTIONS SRL	28827
97	SC HUFI COM SRL	24
98	SC IAZUL V&V SRL	148

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
99	SC ICCO ENERG SRL	70539
100	SC ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA	2483
101	SC IGNAENERG SRL	7
102	SC IMPERIAL DEVELOPMENT SRL	4873
103	SC INDUSTRIAL ENERGY SRL	17427
104	SC INFORM CONSTRUCT SRL	4
105	SC IRIDEX GROUP IMPORT-EXPORT SRL	1045
106	SC IZVOR DE LUMINĂ SRL	18127
107	SC KUERYO STEEL SRL	8
108	SC LIBERTY GALAȚI SA	19337
109	SC LOTUS CENTER SA	625
110	SC LUKY COMPROD SRL	33
111	SC LUXTEN LIGHTING COMPANY SA	1102
112	SC MASIN ENERGY SRL	11
113	SC MAXCONF SRL	31
114	SC MAZARINE ENERGY ROMANIA SRL	7837
115	SC MEM BAU SRL	18
116	SC MET ROMANIA ENERGY SRL	302846
117	SC MODERN CALOR SA	897
118	SC MONSSON TRADING SRL	38527
119	SC MONST ENERGY SRL	14
120	SC NEPTUN SA	269
121	SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL	121052
122	SC NOVAFIL SA	124
123	SC NOVA POWER & GAS SRL	203148
124	SN NUCLEARELECTRICA SA	195
125	SC OLT PIESS SRL	59
126	SC OMV PETROM SA	649948
127	SC P.C. MANAGEMENT & CONSULTING SRL	5740
128	SC PAJO HOLDING SRL	19
129	SC PANDA CONFETI SRL	19
130	SC PETCAMAX SRL	98
131	SC PETROTEL LUKOIL SA	28091
132	SC PHOENIXY SRL	321

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
133	SC PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL	4939
134	SC PLENERG SRL	6833
135	SC PLOIEȘTI INDUSTRIAL PARC S.A.	103
136	SC POLIMED COM SRL	304
137	SC PORT ENERGY CONSTRUCT SRL	2
138	SC PREFAB SA	102
139	SC QMB ENERG SRL	48013
140	REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE	6752
141	SC RCS & RDS SA	146056
142	SC REFRACERAM SRL	56
143	SC RENOVATIO TRADING SRL	395858
144	SC REOS PRODUCTION SRL	43
145	SC RESTART ENERGY ONE SRL	67444
146	SC RES ENERGY SOLUTIONS SA	7295
147	SC RIG BIOMASS SRL	3142
148	SC ROMAN IMPEX PREST S.R.L.	14
149	SC ROMANIA HIDRO SERVICE SRL	8
150	SC ROMELECTRO SA	3400
151	SNGN ROMGAZ SA	71434
152	SC ROMSERG EXIM SRL	4
153	SC ROTT ENERGY SA	12
154	SC RULMENTI SA	10676
155	SC SAM MILLS EUROPE SRL	3048
156	SC SAPIEM CONTROL SRL	8
157	SC SAVA EXIM SRL	40
158	SC SKYBASE ENERGY SRL	401
159	SC SORTILEMN SA	1815
160	SC STOCK ENERGY SRL	783
161	SC SUBEX INDUSTRIES SA	211
162	SC TEREOS ROMANIA SA	2664
163	SC TINMAR ENERGY SA	1265866
164	SC TITAN SOLAR SRL	103
165	CNTEE TRANSELECTRICA SA	19522

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
166	SC TRANSENERGO COM SA	132
167	SC TRANSFORMER ENERGY SUPPLY SRL	1947
168	SC TURIST SUIOR SRL	89
169	UAT COMUNA ALUNU	6
170	UAT MUNICIPIUL ORADEA	1
171	SC UZINA MECANICA SADU SA	335
172	SC UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA	6196
173	UNIVERSITATEA POLITEHNICĂ BUCUREȘTI	189
174	SC VEOLIA ENERGIE IASI SA	4
175	SC VEOLIA ENERGIE PRAHOVA SRL	1165
176	SC VEOLIA ENERGIA ROMANIA SA	45150
177	SC VERBUND WIND POWER ROMANIA SRL	287266
178	SC VIROMET SA	916
179	SC WAREHOUSES DE PAUW ROMANIA SRL	433
180	SC WELTHAUS SRL	13
181	SC WERK ENERGY SRL	4959
182	SC WEST FRUTA SRL	276
TOTAL CV AN 2020		18872493

Lista operatorilor economici care nu și-au îndeplinit cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi și numărul de certificate verzi neachiziționate de către aceștia pentru anul 2020

NR. CRT.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGAȚIE DE ACHIZIȚIE CV	NR. CV NEACHIZIȚIONATE
1	AAYLEX PROD SA	213
2	COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	37593
3	DONAU CHEM SRL	9423
4	IGNAENERG SRL	2
5	LUKY COMPROD SRL	3
6	MAZARINE ENERGY ROMÂNIA SRL	1267
7	RES ENERGY SOLUTIONS SA	23
TOTAL		48524

Lista operatorilor economici care nu și-au îndeplinit obligația stabilită la art. 10 alin. (6) din Legea nr. 220/2008, de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV) pentru anul 2020

NR. CRT.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	NR. CV NEACHIZIȚIONAT DE PE PCSCV PENTRU ANUL 2020
1	AAYLEX PROD SA	319
2	COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	37593
3	DONAU CHEM SRL	11464
4	ENET SA	11
5	IGNAENERG SRL	2
6	LUKY COMPROD SRL	3
7	TINMAR ENERGY SA	3042
8	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA	78
	TOTAL	52 512