



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

Direcția generală Eficiență Energetică, Surse Regenerabile,

Cogenerare și Energie Termică

  
romania2019.eu



## **RAPORT**

**cu privire la analiza de supracompensare a sistemului de promovare prin  
certIFICATE VERZI A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE  
pentru anul 2018**

## CUPRINS

1. Cadru general .....	3
2. Descrierea schemei de promovare prin certificate verzi .....	4
3. Aspecte metodologice privind monitorizarea producătorilor .....	7
4. Analiza cost – beneficiu .....	10
5. Concluzii .....	12

## Cadru general

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

Punerea în aplicare a prevederilor *Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare* (Lege), contribuie la dezvoltarea investițiilor în domeniul producerii energiei electrice din surse regenerabile, având ca efect îndeplinirea obiectivului național al României privind ponderea energiei produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie al anului 2020 de 24% stabilit în anexa I la *Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din data de 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2011/77/CE și 2003/30/CE*.

Prin *Hotărârea Guvernului nr. 994/2013 privind aprobarea măsurilor de reducere a numărului de certificate verzi în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (2) lit. a), c) și f) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie* au fost aduse modificări schemei de sprijin instituite prin *Lege*.

În scopul realizării analizei de supracompensare a activității de producere a E-SRE pentru producătorii beneficiari ai sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie prin certificate verzi în cursul anului 2018 au fost aplicabile următoarele reglementări adiacente:

a) *Regulamentul de acreditare a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 48/2014, cu modificările și completările ulterioare, abrogat prin intrarea în vigoare a Regulamentului de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, precum și de stabilire a drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2018

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 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 65/2018 respectiv Ordinul președintelui ANRE nr. 178/2018 ;

d) *Metodologia de stabilire a cantității statice anuale de certificate verzi și a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2017, abrogată prin intrarea în vigoare a *Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 157/2018;

f) *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

g) *Procedura de facturare a certificatelor verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 187/2018

h) *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile de energie prin certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2016.

## **1. Descrierea schemei de promovare prin certificate verzi**

Pentru promovarea producției de E-SRE, în prezent în România a fost implementat sistemul de cote obligatorii combinat cu tranzacționarea de certificate verzi.

Sistemul de promovare stabilit de *Lege* s-a aplicat producătorilor pentru energia electrică produsă din surse regenerabile, inclusiv pentru energia electrică produsă pe perioada de probă, în baza deciziei de acreditare emise de ANRE, dacă punerile în funcțiune, respectiv re tehnologizările de grupuri/centrale s-au realizat până la sfârșitul anului 2016, potrivit reglementărilor ANRE.

Schema de promovare a producerii E-SRE nu s-a aplicat pentru:

a) energia electrică produsă din combustibili care provin 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, la data de 31 decembrie 2013, erau în circuitul agricol în condițiile legii;

f) cantitățile de energie electrică livrate suplimentar de unitățile dispecerizabile față de cantitățile de energie electrică din notificările orare transmise de producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie la operatorul de transport și de sistem – prevedere cu valabilitate până la data intrării în vigoare a *Ordinului președintelui ANRE nr. 163/2018* privind modificarea *Regulamentului de emitere a certificatelor verzi*, aprobat prin *Ordinul președintelui ANRE nr. 4/2015*, cu modificările și completările ulterioare;

g) energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează surse regenerabile, racordate la sisteme electroenergetice izolate, amplasate pe vehicule de orice fel.

Practic, acest sistem de promovare a constat în acordarea de certificate verzi producătorilor de E-SRE, care sunt vândute apoi prin mecanisme concurențiale către furnizorii/producătorii de energie electrică cu obligația de achiziție de certificate verzi. Acestora li se impune obligația achiziției unui număr de certificate verzi dependent de cantitatea de energie electrică furnizată de către aceștia consumatorilor finali.

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

Pentru anul 2018, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV, după cum urmează:

- a) pentru perioada ianuarie - iulie 2018 valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi a fost 0,343 CV/MWh și s-a stabilit pe baza cantității statice de CV pentru perioada menționată și a consumului final de energie electrică diminuat cu consumul final

de energie electrică exceptat din perioada respectivă, fără a depăși impactul mediu la consumator de 11,1 euro/MWh;

- b) pentru perioada august – decembrie 2018, valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi a fost de 0,433 CV/MWh și s-a stabilit pe baza numărului de certificate verzi susținute prin sistemul de promovare prin certificate verzi în perioada menționată și a consumului final de energie electrică diminuat cu consumul final de energie electrică exceptat din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2018 să fie de maximum 11,7 euro/MWh

Monitorizarea sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi este instituită în baza prevederilor art. 29 din *Lege*, potrivit căruia ANRE are în atribuții monitorizarea costurilor și veniturilor rezultate din activitatea de producere a E-SRE pentru producătorii care beneficiază de schema de promovare prin certificate verzi, analiza posibilității apariției supracompensării pentru una sau mai multe dintre tehnologiile autorizate și propunerea de măsuri pentru reducerea numărului de certificate verzi, pentru noii beneficiari<sup>1</sup> într-un raport pe care îl face public.

*Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile de energie prin certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2016, detaliază modul în care se realizează analiza de supracompensare a activității de producere a E-SRE pentru producătorii beneficiari ai schemei de sprijin; aceasta se realizează anual pe perioada în care această activitate este promovată prin schema de sprijin, pe baza evoluției următorilor indicatori:

1. nivelul mediu al investiției specifice;
2. nivelul mediu al indicelui specific al costurilor variabile;
3. nivelul mediu al indicelui specific al costurilor fixe;
4. nivelul mediu al factorului de capacitate.

Analiza de supracompensare se bazează pe recalcularea anuală, pe durata de aplicare a schemei de sprijin, a numărului de certificate verzi/MWh astfel încât rata internă de rentabilitate pentru fiecare tehnologie, la nivel agregat, să nu fie mai mare cu 10% față de valoarea considerată pentru tehnologia respectivă la autorizarea sistemului de promovare.

---

<sup>1</sup> Începând cu luna ianuarie 2017 nu mai există situații de noi intrați în schema de sprijin prin certificate verzi pentru energia produsă din surse regenerabile de energie, deoarece prin lege accesul în aceasta schemă a fost încheiat.

## 2. Aspecte metodologice privind monitorizarea producătorilor

În vederea realizării analizei de supracompensare la nivel agregat a activității de producere a E-SRE, prin aplicarea schemei de promovare prin certificate verzi, în conformitate cu prevederile *Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile de energie prin certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2016, au fost stocate și analizate informații primite de la 699 de producători de E-SRE, din totalul de 766 producători acreditați, 6 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere. Din cei 67 de producători E-SRE, care nu au transmis informațiile aferente anului 2018, 9 producători au transmis notificare justificativă pentru netransmiterea datelor, iar 36 de producători sunt persoane fizice care în mare parte nu au reușit să încheie contracte de vânzare-cumpărare a certificatelor verzi și/sau a energiei electrice produsă pe care au livrat-o în rețea gratis.

Evoluția numărului producătorilor E-SRE acreditați pe tipuri de surse regenerabile de energie pentru anii 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 și 2018 este prezentată în Tabelul nr. 1. Valorile prezentate reflectă situația înregistrată la data de 31 decembrie a fiecărui an.

**Tabelul nr. 1 – Evoluția numărului producătorilor E-SRE acreditați și a puterii instalate**

Surse regenerabile de energie/tehnologie	Producători E-SRE											
	număr						Pi [MW]					
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Centrale eoliene	60	64	66	67	67	66	2593	2810	2932	2963	2962	2961
Centrale hidro, $P_i \leq 10$ MW	69	100	104	103	103	102	263	295	314	348	342	341
Centrale hidro re tehnologizate, $P_i \leq 10$ MW	9	15	15	19	19	19	50	82	88	68	62	61
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	66	81	107	124	124	124
Centrale fotovoltaice	370	403	514	577	576	576	1124	1217	1296	1360	1359	1359

Începând cu luna ianuarie 2017, având în vedere că accesul în schema de sprijin prin certificate verzi pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie a fost încheiat, se realizează numai monitorizarea costurilor și veniturilor rezultate din activitatea de producere a E-SRE pentru producătorii de E-SRE care beneficiază de schema de promovare prin certificate verzi. În situația actuală, în care nu mai pot fi înregistrate noi capacități instalate în schema de sprijin, analiza de supracompensare se realizează doar pentru producătorii E-SRE existenți, beneficiari ai sistemului de promovare a producerii E-SRE, autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (2011/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, modificat în anul 2015 prin Decizia C(2015) 2886 și instituit prin Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare.

Ca urmare, în anul 2018 ANRE a avut în vedere pentru evaluarea costurilor și veniturilor aferente centralelor de E-SRE beneficiare a sistemului de promovare, numai cele aferente producătorilor E-SRE acreditați, pentru fiecare tip de tehnologie, la nivel agregat.

Principalii indicatori specifici pentru fiecare tip de sursă de producere au rezultat din evaluarea costurilor fixe de operare și mentenanță, a costurilor de operare variabile, a factorului de utilizare a capacității instalate. Acești indicatori specifici sunt prezentați comparativ cu valorile de referință considerate la autorizarea de către Comisia Europeană a sistemului de promovare prin certificate verzi și cu indicatorii specifici pentru investiții din cel mai recent document World Energy Outlook prezentat pe site-ul International Energy Agency (IEA) în locația <https://www.iea.org/weo/weomodel/> : Investment in power generation, Power generation assumptions in the New Policies and 450 Scenarios in the World Energy Outlook 2016, după cum urmează:

**Tabelul nr. 2 – Situație comparativă a indicatorilor specifici, pentru centralele electrice acreditate până la data de 31.12.2013**

Surse regenerabile de energie /tehnologie	Investiția specifică (mii Euro/MW)			Nivelul mediu al costurilor fixe specifice (mii Euro/MW)		Nivelul mediu al costurilor variabile specifice (Euro/MWh)		Factorul de capacitate (%)	
	conf. IEA 2016	analiza 2018	valori de referință*	analiza 2018	valori de referință*	analiza 2018	valori de referință*	analiza 2018	valori de referință*
Instalații eoliene	1568	NA	1570	33	30	6	10	26	25
Centrale hidro noi, $P_i \leq 10$ MW	3270	NA	3700	40	30	10	10	31	28
Centrale hidro re tehnologizate $P_i \leq 10$ MW	-	NA	1700	42	40	9	10	32	24
Biomasă cogenerare	1971	NA	4700	136	270	65	80	76	83
Centrale fotovoltaice	855	NA	3500	24	38	5	10	15	16

\*valori de referință considerate în perioada 2011-2013

Transformarea în Euro a valorilor în Lei s-a realizat la cursul mediu de schimb al BNR pentru anul 2018, de 1 Euro = 4,6535 Lei.

Cu referire la datele prezentate în tabelul de mai sus, facem următoarele precizări:

- pentru analiza anului 2018 nivelul mediu al investiției specifice nu este aplicabil. Investiția specifică prezentată în tabel corespunde cu documentul publicat pe site-ul International Energy Agency (IEA) în locația <https://www.iea.org/weo/weomodel/> : Investment in power generation, Power generation assumptions in the New Policies and 450 Scenarios in the World Energy Outlook 2016, la nivelul anului 2016;
- Costurile fixe specifice s-au situat în intervalul de 50% (centrale pe biomasă în cogenerare) și 133% (centrale hidro noi  $P_i \leq 10$  MW) din valoarea de referință;
- Costurile variabile specifice s-au situat în intervalul de 50% (centrale fotovoltaice) și 100% (centrale hidro noi  $P_i \leq 10$  MW) din valoarea de referință;
- Factorul de capacitate s-a situat în intervalul de 92% (centrale pe biomasă în cogenerare) – 133% (centrale hidroelectrice re tehnologizate) din valoarea de referință.

**Tabelul nr. 3 – Situație comparativă a indicatorilor specifici, pentru centralele electrice acreditate de la data de 01.01.2014**

Surse regenerabile de energie /tehnologie	Investiția specifică (mii Euro/MW)			Nivelul mediu al costurilor fixe specifice (mii Euro/MW)		Nivelul mediu al costurilor variabile specifice (Euro/MWh)		Factorul de capacitate (%)	
	conf. IEA 2016	analiza 2018	valori de referință*	analiza 2018	valori de referință*	analiza 2018	valori de referință*	analiza 2018	valori de referință*
Instalații eoliene	1568	NA	1204	33	31	19	11	26	25
Centrale hidro noi, $P_i \leq 10$ MW	3270	NA	2370	44	79	10	23	35	28
Centrale hidro re tehnologizate $P_i \leq 10$ MW	-	NA	1700	37	40	3	10	31	24
Biomasă cogenerare	1971	NA	4700	129	270	74	80	76	83
Centrale fotovoltaice	855	NA	1870	20	26	6	17	15	17

\*valori de referință considerate începând cu anul 2014

Transformarea în Euro a valorilor în Lei s-a realizat la cursul mediu de schimb al BNR pentru anul 2018, de 1 Euro = 4,6535 Lei.

Cu referire la datele prezentate în tabelul mai sus, facem următoarele precizări:

- pentru analiza anului 2018 nivelul mediu al investiției specifice nu este aplicabil. Investiția specifică prezentată în tabel corespunde cu documentul publicat pe site-ul International Energy Agency (IEA) în locația <https://www.iea.org/weo/weomodel/> : Investment in power generation, Power generation assumptions in the New Policies and 450 Scenarios in the World Energy Outlook 2016, la nivelul anului 2016;
- Costurile fixe specifice s-au situat în intervalul de 48% (centrale pe biomasă în cogenerare) și 106 % (centrale eoliene) din valoarea de referință;
- Costurile variabile specifice s-au situat în intervalul de 30% (centrale hidroelectrice re tehnologizate cu  $P_i \leq 10$  MW) și 173% (centrale eoliene) din valoarea de referință;
- Factorul de capacitate s-a situat în intervalul de 88% (centrale fotovoltaice) și 129% (centrale hidroelectrice re tehnologizate cu  $P_i \leq 10$  MW) din valoarea de referință.

### 3. Analiza cost – beneficiu

Analiza cost-beneficiu reprezintă analiză economică efectuată în vederea determinării rentabilității investițiilor în producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie, realizată

prin utilizarea tehnicii actualizării aplicată la costurile de investiție, costurile de exploatare și la veniturile rezultate pe durata de viață a proiectelor.

În conformitate cu prevederile metodologiei de monitorizare, pentru analiza cost-beneficiu au fost avute în vedere următoarele prognoze:

a) Prognoza consumului intern brut de energie electrică pentru anul 2019 este de 65,239 TWh și a fost determinată pe baza valorii realizate în anul 2018, de 61,838 TWh conform datelor publicate în Comunicatul de presă nr. 35/12 februarie 2019 de Institutul Național de Statistică și utilizând o creștere egală cu cea a PIB de 5,5%, conform datelor publicate în 30 ianuarie 2019 de Comisia Națională de Prognoză în *Proiecția principalilor indicatori macroeconomici pentru perioada 2018 – 2022*.

b) Consumul final de energie electrică aferent anului 2018 a fost de 51,240 TWh rezultat din raportările primite la ANRE de la operatorii economici.

c) Având în vedere că accesul în schema de sprijin prin certificate verzi autorizată prin Decizia CE a avut ca termen limită pentru accesare data de 31 decembrie 2016, prognoza punerilor în funcțiune de capacități de producere a E-SRE nu mai poate fi estimată.

d) Prognoza prețului energiei electrice pe piața angro a fost realizată pornind de la prețul pe PZU de 53.13 Euro/MWh pe ultimele 12 luni anterioare lunii efectuării analizei și utilizând coeficientul mediu de creștere a prețului energiei electrice de 0.41%, rezultat din coeficientul mediu de creștere a prețului energiei electrice din contractele futures (baseload) încheiate pe bursa European Energy Exchange AG - EEX (bursa de la Leipzig), pentru perioada 2017-2020 extrapolat la întreaga perioadă de analiză.

e) Prețul la energia termică considerat a fost prețul de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență funcționând pe bază de cărbune, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 99/2017 publicat în Monitorul Oficial, cu extrapolarea pe toată perioada de analiză a coeficientului de creștere rezultat.

f) Inflația considerată a fost de 4,1% conform datelor comunicate oficial de EUROSTAT pentru anul 2018.

g) S-a considerat că prețul certificatelor verzi atinge valori maxime când producția de energie electrică din surse regenerabile de energie se situează sub cota maximă obligatorie ce poate fi sprijinită, respectiv a fost calculat ca medie ponderată între limita minimă legală a prețului certificatelor verzi, pentru cele posibil a fi vândute și prețul pentru certificatele verzi în exces rămase nevândute, care este zero.

Având în vedere că accesul în schema de sprijin prin certificate verzi pentru energia produsă din surse regenerabile de energie a fost încheiat începând cu luna ianuarie 2017, practic nu mai este posibilă evaluarea ratei interne a rentabilității (RIR) pentru noi producători E-SRE intrați în schema de

promovare. Totuși, pentru anul 2018, ANRE a calculat pentru producătorii E-SRE acreditați existenți în schema de promovare prin certificate verzi, pentru fiecare tip de tehnologie:

- RIR mediu pe tehnologie, la nivel agregat,
- RIR mediu pe tehnologie, la nivel agregat, pe ani de intrare în schemă,

iar rezultatele sunt rezentate în tabelul de mai jos.

**Tabelul nr.4 - Rata internă a rentabilității medie pe tehnologie**

Tehnologie	2011	2012	2013	2014	2015	2016	RIR	Decizie CE C(2011) 4938 final	Decizie CE C(2015) 2886 cor
Instalații eoliene	2.7%	2.9%	2.6%	2.1%	2.9%	4.3%	<b>2.8%</b>	10,9%	<b>8,6%</b>
Centrale hidroelectrice Pi≤10 MW	5.2%	6.0%	6.6%	0%	7.7%	7.9%	<b>6.5%</b>	10,2%	<b>7,4%</b>
Biomasă cogenerare	5.9%	6.1%	6.5%	7.0%	7.6%	7.3%	<b>6.2%</b>	10,5%	<b>7,5%</b>
Centrale fotovoltaice	4.9%	5.6%	7.7%	5.8%	6.3%	7.0%	<b>7.4%</b>	11,6%	<b>8,3%</b>

#### 4. Concluzii

Din analiza cost-beneficiu cu actualizare efectuată la nivelul anului de analiză 2018, agregat pentru fiecare categorie de tehnologie de producere a E-SRE, cu luarea în considerare a indicatorilor rezultați din medierea costurilor și conform cu capacitățile puse în funcțiune până la finalul anului 2016<sup>2</sup>, nu a fost identificat un risc de supracompensare.

Totuși, din analiza rezultatelor prezentate la capitolul 4, se remarcă valori ale RIR comparabile sau ușor peste valoarea de referință din decizia CE C(2015) 2886 pentru:

- centralele hidroelectrice (Pi sub 10 MW), pentru capacitățile instalate intrate în schemă în anul 2016;
- centrale pe biomasă în cogenerare, pentru capacitățile instalate în anul 2015.

18 martie 2019

<sup>2</sup> sistemul de promovare prin certificate verzi stabilit prin *Lege* a fost aplicat producătorilor pentru energia electrică produsă din surse regenerabile, inclusiv pentru energia electrică produsă pe perioada de probă, în baza deciziei de acreditare emise de ANRE, pentru punerile în funcțiune, respectiv retehnologizările de grupuri/centrale realizate până la data de 04 ianuarie 2017