



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

DEPARTAMENTUL PIATA DE ENERGIE



**REGULAMENT DE CALIFICARE A PRODUCĂTORILOR DE
ENERGIE ELECTRICĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE
PENTRU APLICAREA SCHEMEI DE SUSȚINERE**

Cuprins

CAPITOLUL I	3
Scop	3
CAPITOLUL II	3
Domeniul de aplicare	3
CAPITOLUL III	3
Definiții și abrevieri	3
CAPITOLUL IV	5
Documente de referință	5
CAPITOLUL V	6
Calificarea	6
Etapile calificării, documente necesare	6
Condiții de calificare	7
SRE eligibile /neeligibile	8
Capacitățile de producere eligibile	Error! Bookmark not defined.
Cerințe de măsurare, alte cerințe	Error! Bookmark not defined.
Cerințe de măsurare a E-SRE	8
Cerințe de măsurare a a cantității/calității combustibililor	9
Alte cerințe	9
Aplicarea schemei de susținere	10
Stabilirea E-SRE pentru care se obține schema de susținere	10
Numărul de certificate verzi acordate	11
Durata de aplicare a schemei de susținere	11
CAPITOLUL VI	12
Drepturile și obligațiile <i>Producătorilor calificați</i>	12
CAPITOLUL VII	12
Registrul <i>Producătorilor calificați</i>	12
CAPITOLUL VIII	13
Dispoziții finale	13
Anexa 1	14
Anexa 2	15
Anexa 3	16
Anexa 4	17
Anexa 5	18
Anexa 6	19
Anexa 7	20
Anexa 8	21
Anexa 9	23
Anexa 10	24

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. Prezentul regulament stabilește procedura de calificare a capacităților energetice de producere pentru a beneficia de schema de susținere prin certificate verzi pentru energia electrică produsă în aceste capacități, din surse regenerabile de energie, livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatori, și conține:

- a) etapele procesului de calificare și conținutul documentației necesare calificării;
- b) condițiile de calificare;
- c) modul de aplicarea a schemei de susținere,
- d) obligațiile producătorilor de E-SRE a căror capacități de producere au fost calificate;
- e) structura Registrului capacităților de producere calificate,
- f) condiții de retragere/suspendare a calificării

CAPITOLUL II

Domeniul de aplicare

Art. 2. (1) Prezentul Regulament se aplică de ANRE pentru calificarea capacităților energetice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie pentru a beneficia de schema de susținere prin certificate verzi, denumite în continuare *Capacități calificate*.

(2) Calificarea se face prin decizie a președintelui ANRE; Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie a căror capacități de producere au fost calificate pentru schema de susținere sunt denumiți în continuare *Producători calificați*.

(3) În baza deciziei de calificare emise de ANRE, prevăzută la alin. (2):

- a) Operatorul de Transport și Sistem emite certificate verzi *Producătorilor calificați* pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatori,
- b) Operatorul pieței de certificate verzi asigură participarea *Producătorilor calificați* la piața de certificate verzi,
- c) Operatorul de rețea transmite lunar, Operatorului de Transport și Sistem, cantitatea de E-SRE livrată din *Capacitățile calificate* racordate la rețeaua electrică pentru care Operatorul de rețea deține licență de distribuție și contract de concesiune pentru prestarea exclusivă a serviciului de distribuție.

CAPITOLUL III

Definiții și abrevieri

Art. 3. Termenii folosiți în cadrul prezentului Regulament, alții decât cei menționați în acest articol, au semnificațiile din documentele de referință:

- a) **biolichide** – combustibil lichid produs din biomasă, utilizat în scopuri energetice, inclusiv pentru producerea energiei electrice, energiei termice și pentru răcire;
- b) **capacitate energetică de producere** – instalațiile de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și energiei termice în cogenerare;

-
- c) **centrală hidroelectrică re tehnologizată** – centrala hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care îndeplinește următoarele condiții:
- i) are o durată de funcționare de cel puțin 15 ani de la data punerii în funcțiune;
 - ii) a fost supusă unui ansamblu de operațiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral și/sau fizic, cu tehnologii moderne, în scopul creșterii eficienței activității de producere;
- d) **centrală hidroelectrică cu acumulare prin pompaj** – centrală hidroelectrică prevăzută cu două lacuri de acumulare, unul amonte și unul aval și cu instalații de pompare și turbinare, care asigură pe de o parte pomparea apei turbinate din lacul aval în lacul amonte în scopul stocării, iar pe de altă parte turbinarea apei din lacul amonte și acumularea acesteia în lacul aval;
- e) **centrală nouă/grup energetic nou** – centrala /grupul energetic pusă/pus în funcțiune după 1 ianuarie 2004;
- f) **consumator - producător** - consumator care îndeplinește cumulativ următoarele condiții:
- dețin capacități de producere E-SRE cu putere instalată, pe loc de consum sub 1 MW
 - consumă cu preponderență în scopuri proprii (cel puțin 51%) energia electrică produsă în capacitățile deținute.
 - dispun de sisteme de măsurare care respecta prevederile legale în vigoare
- g) **loc de producere** – incinta în care sunt amplasate capacitățile energetice de producere a energiei electrice ale unui utilizator al rețelei electrice
- r) **punct de racordare (la rețeaua electrică)** – punct fizic din rețeaua electrică la care se racordează un utilizator
- s) **punct de măsurare** – punct al unei rețele electrice unde se măsoară energia electrică
- t) **putere instalată** – puterea activă nominală indicată în documentația tehnică a fabricii constructoare pentru un generator/receptor, care este înscrisă pe plăcuța indicatoare sau este indicată de producător
- u) **re tehnologizare:** ansamblul de lucrări de înlocuire/modificare a unor tehnologii existente uzate moral și/sau fizic, utilizate în cadrul unor structuri, instalații și componente considerate mijloace fixe, cu tehnologii bazate pe concepții tehnice de dată recentă, în scopul *imbunătățirii performanțelor tehnico-economice și de mediu* (creșterii producției, reducerii consumurilor specifice, scăderii cheltuielilor de exploatare și întreținere, schimbării combustibililor sau a tehnologiilor de ardere, reducerii emisiilor poluante etc).
- v) **terenuri bogate în biodiversitate:** terenuri care la 1 ianuarie 2008 sau după această dată de□ineau unul din următoarele statute, indiferent dacă acest statut mai este valabil sau nu:
- (a) păduri primare și alte terenuri împădurite, cu alte cuvinte pădurile și alte terenuri împădurite cu specii indigene, în care nu există indicii clare ale activității umane, iar procesele ecologice nu sunt afectate în mod semnificativ;
 - (b) zone desemnate:
 - (i) de lege sau de alte autoritățile competente în scopul protecției naturii; sau
 - (ii) pentru protecția ecosistemelor sau speciilor rare, amenințate sau pe cale de dispariție și care sunt recunoscute prin acorduri internaționale sau incluse pe listele elaborate de organizații interguvernamentale sau de Uniunea internațională pentru conservarea naturii, exceptând cazul în care se furnizează dovezi conform cărora producția de materie primă respectivă nu a adus atingere acestor scopuri de protecție a naturii;
- w) **pășuni bogate în biodiversitate:**

- (i) pășuni naturale bogate în biodiversitate, respectiv pășuni care ar continua fie pășuni în lipsa intervenției omului și care mențin configurația naturală de specii, precum și caracteristicile și procesele ecologice; sau
- (ii) pășuni bogate în biodiversitate care nu sunt naturale, respectiv pășuni care ar înceta să fie pășuni în lipsa intervenției omului și care conțin o mare diversitate de specii și sunt nedegradate, dacă nu se furnizează dovezi că recoltarea materiilor prime este necesară pentru menținerea statutului de pășune.

- x) **terenuri cu stocuri mari de carbon**, adică de pe terenuri care în ianuarie 2008 aveau unul din următoarele statute i care nu mai dein acest statut:
- (a) zone umede, adică terenuri acoperite sau saturate cu apă în mod permanent sau pe o perioadă semnificativă din an;
 - (b) suprafețe dens împădurite, adică terenuri care acoperă mai mult de 1 hectar, cu copaci mai înalți de 5 metri și un coronament de peste 30%, sau copaci care pot atinge aceste praguri in situ;
 - (c) terenuri care acoperă mai mult de 1 hectar, cu copaci mai înalți de 5 metri și un coronament între 10% și 30% sau copaci care pot atinge aceste praguri in situ.

Art. 4. Abrevierile utilizate în cadrul prezentului Regulament, altele decât cele evidențiate la art. 3, au următoarea semnificație:

- a) **ANRE** – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
- b) **OTS** – Operatorul de Transport și de Sistem
- c) **OPEE** – Operatorul Pieței de Energie Electrică
- d) **PZU** – Piața pentru Ziua Următoare
- e) **SRE** – Surse Regenerabile de Energie
- f) **E-SRE** – Energie electrică produsă din Surse Regenerabile de Energie
- g) **Lege** - Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie

CAPITOLUL IV

Documente de referință

Art. 5. Prezentul Regulament are la bază următoarele documente de referință:

- a) Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare;
- b) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie
- c) Hotărârea Guvernului nr. 443/2003 privind promovarea producției de energie electrică din surse regenerabile de energie, cu completările și modificările ulterioare;
- d) Codul Comercial al pieței angro de energie electrică din România, aprobat prin ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004;
- e) Codul tehnic al rețelelor de transport, aprobat prin ordinul președintelui ANRE nr. 20/2004, cu modificările și completările ulterioare;
- f) Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin ordinul președintelui ANRE nr. 128/2008;

- g) Codul de Măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordinul președintelui ANRE nr. 17/2002 ;

CAPITOLUL V

Calificarea

Etapele calificării, documente necesare

Art. 6. (1) Calificarea capacităților de producere de E-SRE pentru a beneficia de schema de susținere prin CV se face de către ANRE la cererea adresată în scris de către un solicitant.

(2) În procesul de calificare se parcurg următoarele etape:

- a) Depunerea de către solicitant a cererii de calificare împreună cu documentația întocmită conform prevederilor Art. 7, alin. (2),
- b) Analiza documentației depuse,
- c) Completarea, după caz, la solicitarea ANRE, a documentației depuse de către solicitant,
- d) Emiterea de către ANRE a deciziei privind calificarea solicitantului,
- e) Publicarea deciziilor privind calificarea pe site-ul ANRE și transmiterea acestora părților interesate, prevăzute la Art. 2, alin. (3),
- f) Înregistrarea în Registrul *capacităților calificate*, constituit conform prevederilor Art. 21, a informațiilor conținute în documentațiile și deciziile de calificare,

Art. 7. (1) Solicitantul pentru obținerea calificării pentru schema de susținere poate fi producătorul de E-SRE deținător a capacităților de producere sau orice alt operator economic mandatat de producător să facă, în numele său, demersurile necesare calificării.

(2) Cererea de calificare (anexa nr.1) este transmisă la ANRE cu cel puțin două luni înainte de data la care producătorul dorește calificarea pentru obținerea schemei de susținere și este însoțită de o documentație care conține informații referitoare la:

- a) datele de contact ale producătorului sau persoanei mandatate de *Producător* pentru transmiterea informațiilor necesare calificării,
- b) amplasarea capacităților de producere E-SRE supuse calificării,
- c) combustibili utilizați pentru producerea E-SRE,
- d) capacitatea de producere a E-SRE (echipamente și caracteristicile acestora),
- e) sistemul de măsurare (energie electrică, combustibili utilizați, după caz)
- f) modul de calcul a E-SRE,
- g) producția de E-SRE previzionată,
- h) informații privind racordarea la rețeaua electrică,
- i) alte informații necesare ANRE în procesul de calificare și/sau monitorizare.

(3) ANRE analizează documentația depusă de solicitant și în termen de două săptămâni de la înregistrarea cererii pentru calificare cere, după caz, solicitantului, completarea documentației depuse cu informații suplimentare și/sau care lipsesc, precum și justificări necesare calificării.

(4) Solicitantul trebuie să transmită informațiile cerute de ANRE în termen de cinci zile lucratoare de la primirea cererii ANRE de completare a documentației depuse,

(5) În cazul în care solicitantul nu transmite ANRE informațiile cerute de completare a documentației depuse în termenul prevăzut la alin. (4), ANRE respinge cererea de calificare.

Art. 8. (1) ANRE în maxim 30 zile de la data la care documentația de calificare este completă emite Decizia de calificare pentru schema de susținere, care conține cel puțin următoarele informații:

- a) capacitățile energetice de producere de E-SRE calificate pentru schema de susținere prin certificate verzi;
- b) Puterea instalată a capacităților energetice de producere deținute de *Producătorul calificat*,
- c) Data punerii în funcțiune a capacităților energetice de producere prevăzute la lit. b),
- d) Numărul de certificate verzi care se emit pentru fiecare 1MWh livrat în rețea și/sau la consumator,
- e) Data aplicării schemei de susținere,
- f) Durata aplicării schemei de susținere,
- g) Data expirării duratei de aplicare a schemei de susținere.

(2) În cazul în care capacitățile energetice de producere pentru care un solicitant a cerut calificare nu au fost calificate pentru a beneficia de schema de susținere prin CV pentru E-SRE produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumator, ANRE transmite solicitantului motivația care a fundamentat decizia luată.

(3) Durata de valabilitate a deciziilor de calificare este diferențiată funcție de tipul SRE utilizate și după cum capacități energetice de producere sunt sau nu noi, re tehnologizate/neretehnologizate și este cea prevăzută la Art. 18, alin. (1).

(4) În cazul necalificării unui solicitant decizia ANRE poate fi atacată în Contenciosul Administrativ la Curtea de Apel București, în termen de 30 de zile de la data notificării acesteia solicitantului.

Art. 9. ANRE face publică pe site-ul propriu lista *Producătorilor și capacităților calificați / calificate* pentru acordarea schemei de susținere și transmite Decizia de calificare următoarelor părți:

- a) *Producătorilor calificați*;
- b) Operatorilor de Rețea, la rețelele cărora sunt racordate *capacitățile calificate*;
- c) Operatorului de Transport și Sistem în vederea emiterii de CV;
- d) Operatorului pieței de CV în vederea înscrierii acestora la piața de CV.

Art. 10. Informațiile transmise către ANRE în vederea calificării și specificate de solicitant ca fiind confidențiale, vor fi tratate de ANRE ca informații confidențiale, dacă acest lucru nu contravine prevederilor legale.

Condiții de calificare

Art. 11. În vederea calificării capacitățile energetice de producere trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

- a) să utilizeze pentru producerea energiei electrice SRE prevăzute la Art. 12, alin. (1);
- b) să fie centrale/grupuri electrice puse în funcțiune/re tehnologizate până la sfârșitul anului 2014;
- c) pentru cazul centralelor/grupurilor hidroelectrice acestea trebuie să fie/apartină centrale/lor hidroelectrice cu puteri instalate de cel mult 10 MW;

-
- d) în cazul capacităților energetice de producere a E-SRE în cogenerare pe baza de biomasa tehnologiile de conversie utilizate trebuie să respecte criteriile de eficiență stabilite conform prevederilor legislative specifice.
 - e) să îndeplinească pentru cazul în care există standardele de calitate
 - f) să fie asigurată măsurarea orară a energiei electrice produse din SRE și livrate în rețeaua electrică cu sisteme de măsurare corespunzătoare categoriei punctului de măsurare stabilit conform Codului de măsurare a energiei electrice și cerințele prevăzute la art.13;
 - g) să fie asigurată măsurarea cantității și a calității combustibililor utilizați conform prevederilor de la art.14;
 - h) să fie îndeplinite criteriile de durabilitate în cazul utilizării biolichidelor stabilite conform legislației europene, prevăzute la art. 15;
 - i) cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile pentru care se aplică schema de susținere prin CV să fie stabilită conform prevederilor prezentului Regulament.

SRE eligibile /neeligibile

Art. 12. (1)SRE eligibile pentru aplicarea sistemului de susținere prin certificate verzi sunt:

- a) energia hidro utilizată în centrale cu o putere instalată de cel mult 10 MW,
- b) energia eoliană,
- c) energia solară,
- d) energia geotermală și gazele combustibile asociate,
- e) biomasă,
- f) biogaz,
- g) gazul de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit,
- h) gazul de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate.

(2) Sistemul de susținere prin certificate verzi nu se aplică pentru energia electrică produsă din deșeuri industriale și/sau urbane din import, indiferent de puterea instalată a capacității de producere.

Cerințe de măsurare a E-SRE

Art. 13. (1)Dacă pe un loc de producere un producător de E-SRE deține capacități energetice de producere a E-SRE din tipuri diferite de SRE, (tehnologii diferite) producătorul beneficiază de schema de susținere numai dacă este asigurată măsurarea separată pentru fiecare capacitate.

(2) Producătorul care deține o centrală hidroelectrică cu putere instalată de cel puțin 1MW și cel mult 10MW care cuprinde grupuri noi, grupuri re tehnologizate și /sau grupuri neretehnologizate, pentru a putea beneficia de schema de susținere specifică celor trei categorii de grupuri trebuie să asigure măsurarea distinctă a energiei electrice produse.

(3) Producătorul care deține o centrală eoliană care conține grupuri eoliene noi și grupuri eoliene provenite din import și care au mai fost utilizate pe teritoriul altor state, pentru a putea beneficia de schema de susținere trebuie să asigure măsurarea distinctă a energiei electrice produse.

(4) Dacă la locul de producere a E-SRE producătorul deține și capacități energetice de producere care asigură energia electrică necesară funcționării centralei (ex. prepararea combustibilului în cazul utilizării

biomasei), care nu utilizează SRE pentru aceste capacități producătorul trebuie să aibă asigurată măsurarea separată a energiei electrice produse.

(5) Până la montarea de echipamente de măsurare care să asigure măsurarea distinctă a E-SRE pentru cazurile prevăzute la alin. (1), (2) și (3), schema de susținere se va aplica conform prevederilor art.16, alin. (6), producătorii fiind obligați să asigure măsurarea distinctă a E-SRE nu mai târziu de 1 ianuarie 2013.

Cerințe de măsurare a cantității/calității combustibililor

Art. 14. (1) Pentru E-SRE produsă din SRE prevăzute la Art. 12, lit. e), f), g), h) în combinație cu alt/alți combustibili convenționali (fosili), lunar producătorul de E-SRE transmite ANRE informațiile privind evoluția stocului de combustibili utilizați în luna precedentă (Anexa 9), împreună cu documentele justificative privind cantitatea și calitatea combustibililor intrați / transferați în/din stoc.

(2) ANRE stabilește pe baza informațiilor prevăzute la alin.(1) E-SRE pentru care producătorul calificat obține CV și o comunică OTS pentru emiterea CV.

Alte cerințe

Art. 15. (1) Biolichidele utilizate pentru producerea energiei electrice trebuie să îndeplinească următoarele criterii de durabilitate pentru aplicarea schemei de susținere:

- a) conduc la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră de cel puțin 35 %,
- b) nu se obțin din materii prime ce provin de pe terenuri bogate în biodiversitate,
- c) nu se obțin din materii prime ce provin de pe terenuri cu stocuri mari de carbon,
- d) nu se obțin din materii prime ce provin de pe terenuri care în ianuarie 2008 erau turbării, cu excepția cazului în care se furnizează dovezi că cultivarea și recoltarea acestor materii prime nu implică asanarea unor porțiuni de sol ce nu au fost asanate anterior.

(2) Energia electrică produsă pe bază de biolichide obținute din deșeuri și reziduuri, altele decât reziduurile din agricultură, acvacultură, pescării și silvicultură, trebuie să îndeplinească doar criteriul de durabilitate prevăzut la alin. (1), lit. a).

(3) Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră provenite din utilizarea biocombustibililor și a altor biolichide se calculează cu relația de calcul:

$$\text{REDUCERI} = (\text{EF} - \text{EB})/\text{EF},$$

unde:

EB= emisiile totale provenite din utilizarea biolichidelor;

EF= emisiile totale provenite de la combustibilul fosil omolog

(4) Gazele cu efect de seră luate în considerare sunt CO₂, N₂O și CH₄. Pentru calcularea echivalenței în CO₂, aceste gaze se evaluează după cum urmează: CO₂:1, N₂O:296, CH₄:23,

(5) În cazul biolichidelor utilizate pentru producerea energiei electrice emisia totală pentru combustibilul fosil omolog este 91 gCO₂eq/MJ dacă E-SRE nu este produsă în cogenerare și 85 gCO₂eq/MJ dacă E-SRE este produsă în cogenerare.

Aplicarea schemei de susținere

Stabilirea cantităților de E-SRE pentru care se aplică schema de susținere

Art. 16. (1) Schema de susținere a E-SRE se aplică pentru energie electrică livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatori, dacă aceasta este produsă în capacități de producere care îndeplinesc cerințele de calificare prevăzute la Art. 121, lit. a)-h).

(2) Pentru cazul energiei electrice produse în centralele hidroelectrice cu puteri de cel mult 10MW cu acumulare prin pompaj, E-SRE pentru care se aplică schema de susținere este calculată ca diferență dintre energia electrică livrată din care se scade energia electrică produsă din apa pompată din bazinul aval în bazinul amonte al centralei.

(3) E-SRE produsă în centrale hidroelectrice rețehnologizate, cu puteri instalate de cel mult 10 MW, pentru care se acordă schema de susținere se calculează în conformitate cu metoda stabilită în anexa nr.7 la prezentul regulament.

(4) Schema de susținere se aplică pentru E-SRE produsă în cogenerare calificată în baza *Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare*.

(5) Schema de susținere se acordă în cazul capacităților de producere care utilizează atât surse regenerabile cât și surse convenționale de energie, numai pentru energia electrică produsă din sursele regenerabile utilizate și a căror contribuție se stabilește pe baza conținutului energetic al fiecăruia dintre combustibilii utilizați în conformitate cu metoda stabilită în anexa nr. 8 la prezentul regulament.

(6) Până la montarea de grupuri de măsurare care să asigure măsurarea distinctă a E-SRE:

- a) pentru cazurile prevăzute la art 15, alin. (1) schema de susținere prin CV se aplică calculând E-SRE produsă pentru tehnologii diferite de producere, prin ponderarea energiei electrice total livrate în rețeaua electrică cu raportul dintre factorul mediu de capacitate realizat pentru tehnologia respectivă în anul precedent și factorul mediu de capacitate realizat pe locul de producere în luna de analiză.
- b) pentru cazurile prevăzute la art 15, alin. (2) și alin. (3) schema de susținere prin CV se aplică calculând E-SRE produsă de un grup prin ponderarea energiei electrice total livrate în rețeaua electrică cu raportul dintre puterea instalată a grupului și puterea total instalată pe locul de producere.

(7) În cazul consumatorilor-producători de E-SRE produsă în capacitățile energetice pe care le dețin și căreia i se aplică sistemul de susținere:

- a) este calculată cu relația de calcul:

$$E_{SRE} = E_L + E_C - E_F$$

unde:

- E_{SRE} este E-SRE pentru care se aplică schema de susținere [MWh]
- E_L este E-SRE livrată în rețeaua electrică [MWh]
- E_C este E-SRE consumată de consumatorul – producător [MWh]
- E_F este energia electrică preluată din rețea prin contractul de furnizare,

dacă sistemul de măsurare asigură măsurarea separată a E_L , E_C și E_F ;

- b) este energia electrică livrată în rețeaua electrică, dacă sistemul de măsurare nu asigură măsurarea separată a E_L , E_C și E_F .

Numărul de certificate verzi acordate

Art. 17. Pentru E-SRE stabilită conform prevederilor de la art. 16 și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatori se acordă CV, după cum urmează:

- a) 0,5CV pentru 1MWh E-SRE produsă din centrale hidroelectrice puse în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2004 cu puteri instalate mai mari de 1 MW și de cel mult 10MW, precum și în grupuri din astfel de centrale hidroelectrice,
- b) 1CV pentru 1MWh:
 - i) E-SRE produsă în centrale hidroelectrice noi/retehnologizate cu puteri instalate mai mari de 1 MW și de cel mult 10MW, precum și în grupuri din astfel de centrale hidroelectrice,
 - ii) E-SRE produsă din centrale eoliene după anul 2016, inclusiv,
- c) 2CV pentru 1MWh:
 - i) E-SRE produsă în centrale hidroelectrice cu puteri instalate de cel mult 1 MW, precum și în grupuri din astfel de centrale hidroelectrice,
 - ii) E-SRE produsă din centrale eoliene până în anul 2015, inclusiv,
- d) 3CV pentru 1MWh E-SRE produsă în centrale noi care utilizează biomasă, biogaz, biolichide, gaz de fermentare a deșeurilor, energie geotermală și gaze combustibile asociate,
- e) 4CV pentru 1MWh E-SRE produsă în centrale noi care utilizează energia solară.

Durata de aplicare a schemei de susținere

Art. 18. (1) Capacitățile energetice de producere a E-SRE care îndeplinesc condițiile prevăzute la **Error! Reference source not found.**16 se califică pe perioada legal stabilită pentru aplicarea schemei de susținere prin certificate verzi, respectiv:

- a) 15 ani pentru energia electrică produsă în capacități de producție noi, indiferent de tipul sursei regenerabile utilizate;
- b) 10 ani pentru energia electrică produsă în capacități hidroenergetice de producție retehnologizate și cu puteri instalate de cel mult 10MW;
- c) 5 ani, pentru energia electrică produsă în grupuri/centrale electrice eoliene provenind din import, care au mai fost utilizate pentru producerea energiei electrice pe teritoriul altor state;
- d) 3 ani pentru energia electrică produsă în capacități de producție hidroenergetice nerehnologizate cu puteri instalate de cel mult 10MW;

(2) Fac excepție de la prevederile alin. (1):

- a) *Capacitățile energetice de producere* a căror licență de producere își încetează valabilitatea înaintea expirării perioadei de aplicare a schemei, caz în care:
 - a. calificarea își încetează valabilitatea odată cu expirarea duratei de valabilitate a licenței, dacă aceasta nu este prelungită;
 - b. calificarea își prelungește valabilitatea pe întreaga perioadă legal stabilită dacă este prelungită și licența;

-
- b) *Capacitățile energetice de producere* care au fost supuse unui proces de re tehnologizare în perioada de aplicare a schemei de susținere și în urma căreia a rezultat o modificare a puterii instalate, sau a schimbării combustibilului utilizat.

CAPITOLUL VI

Obligații

Art. 19. (1) Un producător de E-SRE are dreptul să mandateze un furnizor, care în numele său:

- i) să obțină calificarea pentru schema de susținere,
- ii) să primească CV ce revin producătorului,
- iii) să tranzacționeze CV pe piața CV sau
- iv) să le utilizeze CV permise, în cazul în care operatorul mandatat este un furnizor de energie electrică pentru consumatorii finali, în vederea îndeplinirii cotei anuale obligatorii

în baza unei convenții încheiate între părți care este depusă la ANRE odată cu documentația de calificare.

(2) Un furnizor de energie electrică poate reprezenta unul sau mai mulți producători E-SRE și va prezenta ANRE convenția de reprezentare pentru fiecare dintre aceștia, inclusiv pentru consumatori-producători de E-SRE.

Art. 20. *Producătorul calificat* are următoarele obligații:

- a) să permită accesul la instalațiile proprii pentru personalul ANRE responsabil cu efectuarea verificărilor;
- b) să pună la dispoziția ANRE toate informațiile solicitate de aceasta pentru efectuarea verificărilor;
- c) să transmită imediat la ANRE orice modificare efectuată asupra capacităților de producție care ar conduce la neîndeplinirea condițiilor de calificare pentru aplicarea schemei de susținere;
- d) să transmită ANRE informațiile solicitate pentru monitorizarea funcționării schemei de susținere.

CAPITOLUL VII

Registrul capacităților de producere calificate

Art. 21. (1) ANRE înființează și ține actualizat Registrul capacităților de producere calificate pentru obținerea de certificate verzi prin decizie a președintelui ANRE.

(2) Registrul este realizat în format electronic și va conține cel puțin următoarele înregistrări:

- a) Denumirea capacității de producere (centrală),
- b) Denumire Operator de rețea la care este racordată capacitatea de producție
- c) Codul unic al capacității de producere,
- d) Denumirea *Producătorului*, inclusiv datele de contact

-
- e) Grupurile energetice care intră în componența capacității de producere,
 - f) Tipul sursei regenerabile utilizate pentru producerea energiei electrice,
 - g) Puterea instalată a grupurilor energetice,
 - h) Data punerii în funcțiune,
 - i) Numărul de certificate verzi care se emit pentru fiecare 1MWh livrat în rețea,
 - j) Data aplicării schemei de susținere,
 - k) Durata aplicării schemei de susținere,
 - l) Data expirării duratei de aplicare a schemei de susținere,
 - m) Data expirării licenței de producător a solicitantului,
 - n) Decizia de calificare (numar/data),
 - o) Alte înregistrări conținând informații transmise de *Producători* în vederea calificării.

(3) Codul unic al capacității energetice de producere este compus din numărul de ordine, codul sursei regenerabile utilizate, numărul de licență al *Producătorului calificat*.

(4) Un *Producător calificat* are acces la Registru, respectiv la înregistrările care conțin informațiile privitoare la capacitățile de producere care îi aparțin, pe baza codului unic atribuit și comunicat acestuia de către ANRE.

CAPITOLUL VIII

Dispoziții finale

Art. 22. ANRE poate decide modificarea deciziei de calificare pentru aplicarea schemei de susținere la solicitarea *Producătorului* ca urmare a:

- a) modificării capacităților de producție,
- b) re tehnologizării unei hidrocentrale sau a unor grupuri din hidrocentrale cu puteri de cel mult 10MW,
- c) unor modificări care conduc la neîndeplinirea cel puțin a uneia dintre condițiile de calificare prevăzute în prezentul regulament

Art. 23. (1) ANRE poate decide suspendarea deciziei de calificare pe o perioadă de până la 1 an pentru:

- a) transmiterea de informații eronate, constatate cu ocazia fie a unor controale efectuate de ANRE, fie ca urmare a unor sesizări transmise de alți operatori economici participanți la piața angro de energie electrică
- b) ca urmare a unui comportament al producătorului care conduce la inducerea de distorsiuni în funcționarea pieței de certificate verzi.

(2) Perioada de suspendare nu se scade din durata de aplicare a schemei de susținere stabilită conform Art. 18.

Art. 24. În cazul în care, în urma efectuării de către ANRE a verificării informațiilor transmise de producători în vederea calificării se constată că unele sunt false, ANRE pe lângă suspendarea calificării prevăzută la Art. 232, aplică și sancțiunile prevăzute de Legea 13/2007 a energiei electrice pentru astfel de cazuri.

[Antet producător de E-SRE]

Anexa 1

**Cerere de calificare pentru
Obținerea schemei de susținere**

Către,

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
Str. Constantin Nacu, nr. 3, sectorul 2, București, cod 020995

Domnule Președinte,

Subsemnatul [prenumele și numele], în calitate de [director general/administrator unic] la operatorul economic înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului cu denumirea [denumirea societății comerciale], cu sediul social în [numele comunei/orașului/municipiului, strada nr., județul], nr. telefon [nr. telefon], nr. fax [nr. fax] și contul [specificația/numărul de cont/ROL], deschis la banca [denumirea băncii comerciale], sucursala [denumirea/localizarea sucursalei unde este deschis contul societății comerciale], titular al licenței de producere nr. [nr. licenței de producere] din data de [data emiterii licenței de producere],

solicit calificarea pentru acordarea schemei de susținere pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, conform datelor prevăzute în anexele la prezenta.

Director General,

[Nume, prenume și semnătură]

Data,

Informatii privind datele persoanei de contact nominalizate pentru transmiterea informatiilor necesare calificarii

Denumire societate		
Numele persoanei de contact		Poziție deținută
Adresă		
Oraș		
Județ		Cod poștal
Nr. telefon		Nr. Fax
E-mail		

Informatii privind amplasarea capacității energetice

Denumirea capacității energetice de producere:

Denumire amplasament		
Adresă		
Oraș		
Județ		Cod poștal
Puterea electrică instalată [MW]		
Energia electrică anuală prognozată pentru calificare [MWh] ¹		
Operatorul de rețea la care este racordată capacitatea de producție		
Sursele regenerabile de energie utilizate		
Puterea instalată în grupuri de rezervă [MW]		
Sursele de energie utilizate în grupurile de rezerva		

¹ Energia electrică anuală prognozată pe perioada calificării (livrată în rețea, inclusiv autoconsumul)

Descrierea capacității energetice de producere pentru care se solicită calificarea

Documentația de calificare va conține pentru fiecare capacitate energetică de producere următoarele informații:

1. **Schema electrică monofilară cu specificarea grupurilor de măsurare.**
2. **Lista echipamentelor și caracteristicile acestora**

Echipament	Producător/ Model	An PIF	Tipul unității de producție [după caz]	Nivel de tensiune la care este racordat [după caz]	Capacitate electrică instalată, în MW [după caz]
.....					

3. Lista echipamentelor de măsurare a energiei electrice

Identificator in schema electrică simplificata	Serie	Proprietarul echipamentului de măsurare	An instalare	Producător/ Model	Serviciu măsurat	leșire - domeniu de valori	leșire – unitate de măsură
.....							

4. Alte informații pe care solicitantul le consideră utile în procesul de calificare pentru ANRE.

Producția și prognoza de E-SRE

1. Producția lunară de E-SRE realizată pe ultimele 12 luni

[Anul de operare]	Producție de E – SRE ² [MWh]											
	Luna 1	Luna 2	Luna 3	Luna 4	Luna 5	Luna 6	Luna 7	Luna 8	Luna 9	Luna 10	Luna 11	Luna 12
Centrala/ Grup												
.....												

2. Prognoza lunară a producției de E-SRE, pentru anul următor

[Anul de calificare]	Prognoza producției de E – SRE ³ [MWh]											
	Luna 1	Luna 2	Luna 3	Luna 4	Luna 5	Luna 6	Luna 7	Luna 8	Luna 9	Luna 10	Luna 11	Luna 12
Centrala/ Grup												
.....												

² Producția de E – SRE livrată în rețea, inclusiv autoconsumul realizat

³ Prognoza producției de E – SRE livrată în rețea, inclusiv autoconsumul

Calculul E-SRE pentru centrale care utilizează mai multi combustibili

1. Pe baza datelor furnizate de producătorii de E-SRE se calculează lunar, exprimat în unități de energie (MWh):

- C_{RES} - consumul de SRE,
- C_F - consumul de combustibili convenționali (fosili),

cu, respectiv următoarele relații de calcul:

$$C_{RES} = \sum C_{RES,i} * PI_{RES,i} [MWh] \quad (1)$$

$$C_F = \sum C_{F,i} * PI_{F,i} [MWh] \quad (2)$$

unde:

- $C_{RES,i}$ = consumul sursei regenerabile i,
- $PI_{RES,i}$ = puterea calorifică inferioară a sursei regenerabile i,
- $C_{F,i}$ = consumul sursei convenționale i,
- $PI_{RES,i}$ = puterea calorifică inferioară a sursei convenționale i,

2. Se calculează P_{RES} - ponderea consumului de SRE în total consum de combustibil cu relația de calcul:

$$P_{RES} = \frac{C_{RES}}{C_{RES} + C_F} [\%] \quad (3)$$

3. Dacă $P_{RES} > 95\%$ se consideră că întreaga cantitate de energie electrică produsă de capacitatea energetică analizată (EE) este produsă din surse regenerabile de energie, respectiv biomasă:

$$E_{SRE} = EE [MWh] \quad (4)$$

4. Dacă $P_{RES} < 95\%$ se consideră că energia electrică este produsă printr-un proces de ardere combinată SRE- combustibili fosili și

$$E_{SRE} = P_{RES} * EE [MWh] \quad (5)$$

5. Dacă EE este produsă într-o centrală de cogenerare, de sistemul de susținere beneficiază energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență calculată în baza *Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare*.

6. Dacă se notează cu IC indicele de calitate, calculat ca raport dintre energia electrică calificată ca eficientă și total energie electrică produsă de capacitatea de cogenerare analizată, atunci energia electrică produsă din SRE va fi:

a) pentru $P_{RES} > 95\%$ $E_{SRE} = EE * IC [MWh] \quad (6)$

b) pentru $P_{RES} < 95\%$ $E_{SRE} = P_{RES} * IC * EE [MWh] \quad (7)$

7. Numărul de CV – NVC pe care le obține producătorul se calculează calculează cu relația:

a) pentru cazurile de la pct.3,4,6 a) $NCV = 3 * E_{SRE} \quad (8)$

b) pentru cazurile de la pct.6 b) $NCV = 3 * E_{SRE} + (P_{RES} * EE - E_{SRE}) \quad (9)$

**Stabilirea E-SRE produse într-o centrală hidroelectrică re tehnologizată
pentru obținerea schemei de susținere**

1. E-SRE produsă într-o centrală hidroelectrică re tehnologizată cu o putere instalată de cel mult 10 MW căreia i se aplică schema de susținere se calculează în funcție de:
 - a) diferența dintre producția de E-SRE produsă după re tehnologizare și producția medie de E-SRE realizată pe ultimii 10 ani înainte de re tehnologizare,
 - b) durata de utilizare a hidrocentralei înainte de re tehnologizare,
 - c) costurile specifice realizate pentru re tehnologizare.
2. Pentru anul i, luna j E-SRE produsă într-o centrală hidroelectrică re tehnologizată cu o putere instalată de cel mult 10 MW căreia i se aplică schema de susținere se calculează cu următoarea relație de calcul:

$$E_{SREi,j} = (EDR_{i,j} - EM_j) + KxgxE M_j \quad (1)$$

unde:

- $E_{SREi,j}$ - este energia electrică pentru care se acordă schema de susținere în anul i după re tehnologizare, luna j, exprimată în MWh;
 - i - indică anul de calcul după re tehnologizare pentru care se aplică schema de susținere, $i=1 \div 10$ ani,
 - $EDR_{i,j}$ - este E-SRE produsă în anul i, luna j după re tehnologizare, exprimată în MWh;
 - EM_j - este producția medie de E-SRE produsă în luna j pe ultimii 10 ani înainte de re tehnologizare, exprimată în MWh;
 - K - este un coeficient calculat funcție de numărul de ore de funcționare a hidrocentralei înainte de re tehnologizare;
 - g - este un coeficient calculat funcție de valoarea costurilor specifice realizate (C_s exprimate în mil euro/ MW).
3. Coeficientul K se stabilește funcție de durata de utilizare a hidrocentralei D_u , după cum urmează:
 - $K= 2$ pentru $D_u < 3000$ ore,
 - $K= 4000/D_u$ pentru $3000 \text{ ore} \leq D_u \leq 6000$ ore,
 - $K= 0.67$ pentru $D_u > 6000$ ore.

4. Durata de utilizare a hidrocentralei D_u se calculează ca raport dintre valoarea medie a producției de E-SRE pe ultimii 10 ani, înainte de re tehnologizare și puterea nominală înainte de re tehnologizare, cu relația de calcul:

$$D_u = \frac{EM}{P_i} \quad (2)$$

unde:

- D_u - este durata de utilizare a hidrocentralei, exprimată în ore,
 - EM - este valoarea medie anuală a producției de E-SRE produsă pe ultimii 10 ani, înainte de re tehnologizare,
 - P_i - este puterea nominală a hidrocentralei înainte de re tehnologizare, exprimată în MW.
5. Coeficientul g este un factor care variaza liniar de la $g=0,2$ pentru $C_s \leq 0.4$ mil.euro/MW la un maxim de 0.5 pentru $C_s \geq 1.0$ mil. €/MW).
 6. În cazul în care diferența $EDR_{i,j} - EM$ este negativă se consideră această diferență ca fiind zero.

-
7. Dacă re tehnologizările se fac în mai multe etape, pe parcursul a mai mulți ani, coeficientul g se modifică anual funcție de valoarea cumulată a costurilor specifice cu re tehnologizarea, dar perioada de aplicare a schemei de susținere rămâne cea de la care s-a aplicat prima dată schema de susținere.
 8. Pentru cazul centralelor hidroelectrice re tehnologizate costurile de re tehnologizare includ și costurile cu achiziția acestora.
 9. Informațiile necesare să fie furnizate de producător sunt cele prezentate în anexa nr. 9 la prezentul regulament.

Anexa 9

		DATE NECESARE CALCULULUI E-SRE RETEHOLOGIZATE										Anexa 6			
Nr. crt.	Date furnizate de producător	UM	Notație	Relație calcul	Valori	Anul n	Anul n-1	Anul n-2	Anul n-3	Anul n-4	Anul n-5	Anul n-6	Anul n-7	Anul n-8	Anul n-9
1	inainte rețehnologizare	MWh	EIT _i	-	-	752.35	888.26	896.42	603.40	616.06	545.65	1039.40	815.60	404.10	1058.90
2	Producție medie	MWh	EM	$EM = \sum EIT_i / 10$	762.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Puterea instalată înainte de rețehnologizare	MW	PI	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Număr ore funcționare	h	Du	$DU = EM / PI$	2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Investiția pentru cumpărare (cazul hidrocentraelor privatizate)	€	IP	-	0.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Costul rețehnologizării	€	IR	-	0.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Investiția specifică	€	CS	$CS = (IP + IR) / PI$ -K= 2 pentru Du < 3000 ore, -K= 4000/Du pentru 3000 ore ≤ Du ≤ 6000 ore, -K= 0.67 pentru Du > 6000 ore	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Coefficientul g	g	g	$g = 0.5 * CS$	2.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	E-SRE livrată în rețeaua electrică în anul i după rețehnologizare, luna de calcul j	MWh	EDR _{i,j}	$E_{SRE,i,j} = (EDR_{i,j} - E_M) + K^*g * E_M$	800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	E-SRE pentru care se aplică schema de promovare în anul i după rețehnologizare, luna de calcul j	MWh	E _{SRE,i,j}	$E_{SRE,i,j} = (EDR_{i,j} - E_M) + K^*g * E_M$	800.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Valori calculate automat

Date de intrare