



INFORMARE

privind cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi de către operatorii economici cu obligație de achiziție de certificate verzi, pentru anul 2015 - revizia a-2-a

În conformitate cu prevederile art. 13 alin. (2) din *Metodologia de stabilire a cotelor anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi și a celor de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 144/2014 (*Metodologie*), "cota de achiziție de CV estimată în anul t-1 pentru anul t și publicată pe site-ul ANRE conform alin. (1) va fi modificată semestrial în cursul anului t, dacă se constată o abatere mai mare de 10% față de cota menționată".

ANRE a estimat și a publicat pe site-ul propriu în luna decembrie a anului 2014, în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (7) din Lege, "în prima decadă a lunii decembrie, ANRE publică pe site-ul propriu cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi estimată pentru anul următor, numărul de certificate verzi estimate a fi emise pe baza informațiilor privind energia electrică estimată a se produce din surse regenerabile de energie pentru anul următor și consumul final de energie electrică estimat pentru anul următor," cota obligatorie estimată de achiziție de CV pentru anul 2015 la valoarea de **0,274 CV/MWh**. Această valoare a fost revizuită după primul trimestru al anului 2015, în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (4) din *Metodologie*, nefiind necesară modificarea cotei de CV, având în vedere abaterea mai mică a acesteia de 10 % față de cea calculată în decembrie 2014.

Cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi (CV) stabilită pentru anul 2015 a fost revizuită în primul semestru având în vedere următoarele ipoteze:

- a) cota de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru anul 2015 este de 11,9% din consumul final brut de energie electrică, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1110 din 12.12.2014, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 931/19.12.2014,
- b) cantitatea de energie electrică din surse regenerabile de energie (E-SRE) estimată a se produce în 2015, pe tip de tehnologie E-SRE, în conformitate cu prevederile *Metodologiei*. Astfel, față de estimarea realizată în luna aprilie 2015, puterea electrică total instalată în centralele electrice de producere E-SRE a fost considerată la valoarea de 4525 MW, într-o ușoară scădere față de prognoza anterioară, ca urmare a expirării unor autorizații de înființare (59 MW). Având în vedere atât prevederile art. 7 alin. (4) din *Metodologie* conform căruia "pentru o estimare cât mai corectă a cantității de E-SRE ce urmează să se producă în grupurile/centralele electrice ce urmează să fie puse în funcțiune în anul t, ANRE va utiliza informațiile din autorizațiile de înființare valabile emise de ANRE cu punere în funcțiune în anul t și ținând seama de evoluția punerilor în funcțiune în anul t-1" cât și a calendarului de punere în funcțiune în anul 2014 de circa 22% din autorizațiile de înființare emise cu data de expirare în anul 2014, au fost considerate trei scenarii, și anume:
 - scenariul de bază, în care toate autorizațiile de înființare cu dată de expirare în anul 2015 au punere în funcțiune în anul 2015, ținându-se cont de momentul punerii în funcțiune a centralelor electrice respective;
 - scenariul 30% PIF pentru tehnologiile vânt și solar, în care doar 30% din autorizațiile de înființare pentru centralele electrice eoliene și solare cu dată de expirare în anul 2015 au punere în funcțiune în anul 2015, pentru restul tehnologiilor calendarul de punere în funcțiune fiind de 100%;
 - scenariul 25% PIF pentru toate tehnologiile, în care 25% din autorizațiile de înființare cu dată de expirare în anul 2015 au punere în funcțiune în anul 2015, ținându-se cont de momentul punerii în funcțiune a centralelor electrice respective.

- c) numărul de CV acordate producătorilor de E-SRE pe tip de tehnologie de producere E-SRE:
- pentru centralele electrice existente de producere a E-SRE – s-a utilizat numărul de certificate verzi din deciziile de acreditare pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi;
 - pentru centralele electrice de producere a E-SRE care urmează a fi puse în funcțiune în anul 2015 - s-a utilizat numărul de certificate verzi prevăzut la art. 6, alin 2 din *Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare*, coroborat cu prevederile *Hotărârii de Guvern 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*, pe tip de tehnologie, și cu aplicarea prevederilor *Legii nr. 23 din 14.03.2014 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 referitoare la neamânarea unui număr de CV pentru producătorii acreditați începând cu 01 ianuarie 2014*,
- d) consumul final de energie electrică pentru anul 2015 a fost estimat, în conformitate cu prevederile art. 9 din *Metodologie*, respectiv cel utilizat la rularea POWRSYM și evidențiat în procesul tehnologic de funcționare a SEN, la valoarea de 45675 GWh,
- e) cele 14 acorduri de exceptare emise de Ministerul Economiei, Comerțului și Turismului până la data de 22 iunie 2015, cărora le corespunde o cantitate de energie electrică exceptată de circa 4800 GWh;
- f) cantitatea de E-SRE estimată a fi produsă în centralele electrice de producere a E-SRE acreditate până la 31.12.2015 depășește cantitatea de E-SRE maxim susținută având în vedere prevederile *Hotărârii Guvernului nr. 1110/2014, corespunzătoare cotei anuale obligatorii de E-SRE, respectiv de **11,9% din consumul final brut de energie electrică***. În aceste condiții a fost necesară recalcularea cotei obligatorii estimate de achiziție de CV prin aplicarea prevederilor art. 12 alin. (3) din *Metodologie*.

Din scenariile prezentate mai sus se constată că în oricare scenariu considerat, abaterea față de cota estimată stabilită pentru anul 2015 în luna decembrie a anului 2014 (și revizuită în luna aprilie 2015) este mai mică de 10%. Astfel:

- în scenariul de bază, cota estimată de achiziție de CV a rezultat la valoarea de 0,268 CV/MWh, abaterea fiind de 2,1%; în situația în care sunt considerate acordurile de exceptare emise până la data de 22 iunie 2015 și considerând că acestea produc efecte de la începutul anului 2015, abaterea este de 9,3%;
- în scenariul 30% PIF pentru tehnologiile vânt și solar, cota estimată de achiziție de CV a rezultat la valoarea de 0,268 CV/MWh, abaterea fiind de 2,2 %; în situația în care sunt considerate acordurile de exceptare emise până la data de 22 iunie 2015 și considerând că acestea produc efecte de la începutul anului 2015, abaterea este de 9,2%;
- în scenariul 25% PIF pentru toate tehnologiile, cota estimată de achiziție de CV a rezultat la valoarea de 0,267 CV/MWh, abaterea fiind de 2,4 %; în situația în care sunt considerate acordurile de exceptare emise până la data de 22 iunie 2015 și considerând că acestea produc efecte de la începutul anului 2015, abaterea este de 9,0%.

Referitor la acordurile de exceptare considerate menționăm următoarele incertitudini în calculul cotei estimate de achiziție de CV pentru anul 2015 revizuită la sfârșitul semestrului I 2015:

- momentul aplicării acordurilor de exceptare deja emise, pentru care există opinia că ar produce efecte începând cu 01 ianuarie 2015, cu toate că acestea au fost emise pe parcursul lunii iunie 2015;
- posibilitatea emiterii și a altor acorduri de exceptare în viitorul foarte apropiat, cât și în cursul semestrului al II-lea al anului 2015;
- posibilitatea modificării acordurilor de exceptare în sensul diminuării/majorării procentului de exceptare sau chiar ieșirea unor consumatori din schema de exceptare.

Având în vedere atât abaterile obținute în cele trei scenarii de revizuire semestrială a cotei obligatorii estimate de achiziție de CV pentru anul 2015 cât și prevederile art. 13 alin. (2) din *Metodologie*, propunem menținerea acesteia la valoarea de **0,274 CV/MWh**, așa cum aceasta a fost stabilită în luna decembrie 2014.