

3.10 Potențiale modificări ale schemei de sprijin

3.10 Potential amendments to the support scheme

Pe data de 2 aprilie 2013, un proiect de ordonanță de urgență pentru modificarea Legii 220 a fost publicat oficial pe site-ul Ministerului Economiei și supus dezbaterii publice pentru 30 de zile. Mai jos sunt prezentate prevederile principale ale proiectului, care ar putea suferi modificări în timpul dezbaterii publice.

Suspendarea temporară a numărului de CV acordate pentru anumite tipuri de tehnologii

În perioada 1 iulie 2013 – 31 decembrie 2016, se amână temporar acordarea întregului număr de CV/MWh pentru anumite tipuri de tehnologii după cum urmează:

- (i) Centrale hidroelectrice noi (cu puteri instalate mai mici de 10 MW): 1 CV amânat;
- (ii) Eoliană: 1 CV amânat;
- (iii) Solară: 2 CV amânate;

CertIFICATELE VERZI AMÂNATE VOR FI RECUPERATE ÎNCEPÂND CU 1 IANUARIE 2017 (pentru hidrocentrale și centrale electrice fotovoltaice) și de la 1 IANUARIE 2018 (pentru centrale eoliene).

On 2 April 2013, a draft Government Emergency Ordinance on the amendment of Law 220 was officially published on the website of the Ministry of Economy and subjected to public debate for 30 days. These are the key provisions of the official draft, which may be altered during the public debate.

Temporary suspension of the number of GCs granted to certain technologies

Between 1 July 2013 and 31 December 2016, the issuance of the full number of GCs/MWh will be temporary deferred for certain technologies, as follows:

- (i) New Hydro Power Plants (below 10 MW): 1 GC deferred;
- (ii) Wind: 1 GC deferred;
- (iii) Solar: 2 GCs deferred.

The deferred GCs shall be issued starting on 1 January 2017 (for new HPPs and solar) and 1 January 2018 (for wind).

Recuperarea CV amânate se va efectua în tranșe în conformitate cu o metodologie stabilită de ANRE prin legislație secundară.

Limitarea capacității instalate

În cazul în care capacitatea totală anuală instalată din surse regenerabile de energie prevăzută în Planul National de Acțiune în Domeniul Energiei Regenerabile (PNAER) este atinsă în decursul unui an, ANRE sistează acreditarea altor capacități de energie regenerabilă până anul următor (când acreditarea va fi făcută de asemenea în limitele PNAER pentru anul respectiv).

Conform datelor de la 1 aprilie 2013 de pe site-ul OTS, capacitatea totală instalată din surse regenerabile (incluzând hidrocentralele mari) a fost 8.714 MW.

Garanții financiare

Operatorii de rețea pot solicita garanții financiare la eliberarea avizelor tehnice de racordare (ATR). Valoarea garanțiilor financiare și utilizarea acestora vor fi în continuare determinate de autoritatea de reglementare.

Sanțiuni pentru neatingerea cotei de achiziție CV. Fondul de garantare

- » Sancțiunea pentru furnizorii de electricitate care nu ating cota obligatorie de CV la fiecare trei luni este stabilită la nivelul prețului maxim al CV aprobat și publicat de ANRE pentru respectivul an.
- » Fondul de Garantare conceput pentru a garanta funcționarea pieței de CV este menținut pe baza acelorași principii detaliate în legislația în vigoare.
- » Sancțiunile aplicate furnizorilor pentru neîndeplinirea cotelor obligatorii de CV nu vor fi incluse în factura la electricitate pentru consumatorii finali.

The recovery of the deferred GCs will be done in tranches, according to a methodology to be adopted by way of secondary legislation put forward by ANRE.

Limitation of installed capacity

If the annual total installed capacity from renewable energy sources forecasted in the National Renewable Energy Action Plan ("NREAP") is reached during the course of a year, ANRE will deny the accreditation of other renewable capacities until the next year (when accreditation will also be done within the limits of the NREAP for the respective year).

According to the data published on the TSO website on 1 April 2013, the total installed capacity from renewable sources (including large HPPs) was 8,714 MW.

Financial guarantees

The network operators may request financial guarantees upon issuing grid connection permits (avize tehnice de racordare – ATR). The amount of the financial guarantees and the use thereof will be further determined by the regulator.

Penalties for not reaching the GCs acquisition quota. Guarantee fund

- » The penalty for electricity suppliers failing to reach the GCs mandatory quota every three months is set at the level of the maximum GCs price, approved and published by ANRE for the respective year.
- » The guarantee fund designed to guarantee the operation of the GCs market is maintained, based on the same principles as detailed in the current legislation.
- » The penalties applied to suppliers for not having met their GCs mandatory quota will not be included in the electricity bill to final consumers.

Monitorizarea și aplicarea măsurilor generate de supracompensare

- » Monitorizarea supracompensării se va face de două ori pe an (în comparație cu actuala monitorizare anuală). Primul raport de monitorizare care ar putea conduce la măsurile detaliate mai jos se referă la anul 2012 – publicat pe 29 martie 2013 de ANRE (punctul 3.4 de mai sus).
- » Măsurile care vizează corectarea supracompensării (respectiv reducerea numărului de CV alocate respectivei tehnologii) se aplică noilor beneficiari. Proiectul prevede o secvență mai clară a pașilor după cum urmează: (i) ANRE publică raportul de monitorizare în termen de 90 de zile de la sfârșitul monitorizării semestriale; (ii) monitorizarea trebuie să stabilească supracompensarea pentru anumite tipuri de tehnologii, ANRE trebuie să propună Guvernului măsuri de reducere a numărului de CV în termen de 30 de zile de la publicarea raportului de monitorizare; (iii) aceste măsuri de reducere a numărului de CV trebuie aprobate prin hotărâre de Guvern în termen de 60 de zile de la primirea propunerii ANRE și se va aplica noilor beneficiari acreditați de ANRE după intrarea în vigoare a respectivei hotărâri de Guvern.
- » Amânarea aplicării unei potențiale reduceri a numărului de CV (ca rezultat al mecanismului de supracompensare) până la 1 ianuarie 2015 (pentru surse regenerabile, cu excepția producătorilor de energie solară) sau 1 ianuarie 2014 (pentru producătorii de energie solară) se elimină.

Scutirea marilor consumatori

Jumătate din energia consumată de consumatorii finali cu un consum anual de peste 150.000 MWh va fi exceptată de la plata CV; pragul de 150.000 MWh poate fi modificat ulterior de Guvern.

Diverse

- » Centralele operaționale care au beneficiat de ajutor de stat înainte de 1 ianuarie 2013 nu vor mai fi exceptate de la o potențială reducere a numărului de CV ca urmare a acumulării CV cu alte măsuri de ajutor de stat.
- » Producătorii de energie electrică regenerabilă în centrale electrice cu o putere de până la 5 MW pot încheia contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice direct cu furnizorii de energie electrică (aceasta reprezintă o derogare de la interdicția tranzacționării de energie electrică prevăzută de Legea 123/2012 – Legea Energiei).
- » Energia electrică din surse regenerabile poate fi comercializată prin contracte reglementate în conformitate cu reglementările ce urmează a fi adoptate de ANRE.
- » Noile măsuri se vor pune în aplicare după notificarea Comisiei Europene și obținerea unei decizii pozitive din partea acesteia.

Monitoring and applicability of overcompensation measures

- » The overcompensation monitoring will be done twice a year (as compared to the current annual monitoring). The first monitoring report that could result in the measures detailed below shall cover the year 2012 – as published on 29 March 2013 by ANRE (see 3.4 above).
- » The measures aimed at correcting the overcompensation (ie reduction of the number of GCs allocated to the respective technology) shall be applicable to new entrants. The draft provides clearer procedures, as follows: (i) ANRE publishes the monitoring report within 90 days after the end of the half-year reporting period; (ii) should the monitoring conclude that overcompensation has occurred for certain technologies, ANRE shall propose to the Government measures for reducing the number of GCs within 30 days upon the publication of the monitoring report; (iii) such measures for reducing the number of GCs shall be approved by way of Government decision within 60 days of having received ANRE's proposal and shall be applicable to new entrants accredited by ANRE after the entry into force of the respective Government decision.
- » The deferred application of a potential reduction in the number of GCs (as a result of the overcompensation mechanism) until 1 January 2015 (for renewable sources, except for solar) or 1 January 2014 (for solar) was eliminated.

Exemption for large consumers

Half of the energy consumed by large final consumers with an annual consumption in excess of 150,000 MWh will be exempted from paying the value of GCs; the 150,000 MWh -threshold may be subsequently modified by the Government.

Miscellaneous

- » The operational plants that benefitted from state aid before 1 January 2013 will no longer be exempted from a potential reduction in the number of GCs due to the accumulation of the GCs with other state aid measures.
- » Renewable electricity producers operating renewable power plants of up to 5 MW may conclude power purchase agreements (PPAs) directly with electricity traders (this is a derogation from the prohibition to over the counter electricity trading provided by Law 123/2012 – Energy Law).
- » Renewable electricity may be traded by way of regulated contracts, according to regulations to be adopted by ANRE.
- » The new measures will be applied after notification to and clearance from the European Commission.