

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare

Având în vedere prevederile art. 70 lit. a) și ale art. 75 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și ale art. 14 alin. (7) și (9) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă instituirea unor reguli pe piața de echilibrare prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Participanții la piața de energie electrică, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și Societatea Comercială Opcom — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) La data intrării în vigoare a prezentului ordin, se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2012 privind instituirea unor reguli pe piața de echilibrare aplicabile producției de energie electrică ce beneficiază de sisteme de promovare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 633 din 4 septembrie 2012.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 2 august 2013.
Nr. 60.

ANEXĂ

Instituirea unor reguli pe piața de echilibrare

Art. 1. — (1) Prezentele reguli reflectă noile prevederi ale cadrului legislativ în vigoare.

(2) Noțiunile și definițiile utilizate în prezentele reguli sunt prevăzute în:

a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012;

b) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 577 din 13 august 2010, cu modificările și completările ulterioare;

c) Ordinul președintelui ANRE nr. 51/2009 privind aprobarea Normei tehnice „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene”, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 306 din 11 mai 2009, cu modificările și completările ulterioare;

d) Ordinul președintelui ANRE nr. 23/2010 privind aprobarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 596 și 596 bis din 23 august 2010;

e) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 30/2013 privind aprobarea Normei tehnice „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice”, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 312 din 30 mai 2013;

f) Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2013 privind aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 320 din 3 iunie 2013.

(3) — Abrevierile utilizate în prezentele reguli sunt următoarele:

a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *CD* — consum dispecerizabil;

c) *CEED* — centrala electrică eoliană dispecerizabilă;

d) *CEFD* — centrala electrică fotovoltaică dispecerizabilă;

e) *OPE* — operatorul pieței de echilibrare;

f) *PE* — piața de echilibrare;

g) *PIP* — prețul de închidere al PZU;

h) *PRE* — parte responsabilă cu echilibrarea;

i) *PZU* — piața pentru ziua următoare;

j) *SEN* — Sistemul energetic național;

k) *UD* — unitate de producție energie electrică dispecerizabilă;

l) *UD — EE* — unitate dispecerizabilă care produce energie electrică din energie eoliană;

m) *UD — EF* — unitate dispecerizabilă care produce energie electrică din energie solară.

Art. 2. — *CEED*, respectiv *CEFD* sunt asimilate cu *UD* în toate reglementările aplicabile, cu luarea în considerare a prevederilor din prezentele reguli și cu exceptarea de la obligațiile privind modificarea declarațiilor de disponibilitate prevăzute la art. 12 lit. c) din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2013.

Art. 3. — Limita minimă de preț a ofertei preț-cantitate pe *PE* este de 0,1 lei/MWh, pentru toate categoriile de *UD*.

Art. 4. — (1) Puterea *UD* care este oferată la 0,1 lei/MWh se reduce numai după reducerea de putere a tuturor celorlalte *UD*. În vederea realizării unei ierarhizări la reducerea de putere, pentru *UD* care au oferte de reducere de putere la același preț, se stabilesc următoarele categorii:

1. *UD* care beneficiază de acces garantat la rețelele electrice și de dispecerizare cu prioritate:

a) *UD — EE*;

b) *UD — EF*;

c) *UD* de producere a energiei electrice în cogenerare, pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, în limita capacității calificate de ANRE;

d) *UD* de producere a energiei electrice din surse hidro declarate cu hidrolicitate ridicată. Se consideră situație de hidrolicitate ridicată situația în care, pentru *UD* respectivă, există pericol de deversare;

e) *UD* de producere a energiei electrice din sursă nucleară, operaționale la data intrării în vigoare a prezentului ordin;

f) *UD* de producere a energiei electrice pe bază de cărbune, care beneficiază de prevederile Hotărârii Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, corespunzător capacităților și duratei prevăzute în actul normativ menționat.

2. *UD* care produc energie electrică din surse regenerabile de energie, altele decât cele menționate la pct. 1 lit. a), b) și d).

3. *UD* altele decât cele menționate la pct. 1 și 2.

(2) Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. (*C.N. „Transelectrica” — S.A.*) realizează și aplică proceduri publice, avizate de ANRE, de verificare a:

a) energiei electrice ce se încadrează în prevederile alin. (1) pct. 1) lit. c), corespunzător prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 23/2010;

b) situațiilor de hidrolicitate ridicată și a energiei electrice aferente, conform celor specificate la alin. (1) pct. 1) lit. d);

c) energiei electrice ce se încadrează în prevederile alin. (1) pct. 1) lit. f), corespunzător prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 138/2013.

Art. 5. — (1) Pentru fiecare *UD/CD*, prețurile din ofertele zilnice pe *PE* se corelează cu *PIP* al *PZU* astfel:

a) prețul ofertelor pe piața de echilibrare pentru un interval orar trebuie să fie mai mic sau egal cu suma dintre *PIP* al *PZU* pentru același interval orar și valoarea de 450 lei/MWh, valabil până la 31 decembrie 2013;

b) pentru un producător/consumator ce deține una/unul sau mai multe *UD/CD*, diferența dintre cel mai mare preț din ofertele aferente unui interval orar pentru *UD* din portofoliu/*CD* din portofoliu și cel mai mic preț al ofertelor pentru *UD* din portofoliu/*CD* din portofoliu aferente aceluiași interval orar este de maximum 250 lei/MWh.

(2) Portofoliul de unități al unui participant la piața de echilibrare pentru care se aplică alin. (1) lit. b), se definește astfel:

a) pentru producători, reprezintă totalitatea *UD* pe care le exploatează, care se încadrează într-o singură categorie din cele prevăzute la art. 4 alin. (1), pct. 1, 2 sau 3; pentru alin. (1) fiecare literă reprezintă o categorie aparte;

b) pentru un consumator, reprezintă totalitatea *CD* pe care acesta le exploatează.

(3) *C.N. „Transelectrica” — S.A.* realizează o procedură publică de stabilire a agregării *UD* ale producătorilor pe portofolii, conform prevederilor de la alin. (2), și avizează portofoliile propuse de aceștia, în baza acestei proceduri care trebuie avizată în prealabil de ANRE.

(4) Dacă un producător deține mai multe portofolii de *UD*, prevederile din prezentele reguli se aplică corespunzător pentru fiecare din acestea.

(5) Pentru un interval orar în care nu există *PIP* deoarece *PZU* nu s-a închis, se consideră valoarea *PIP* din același interval orar al aceleiași zile a săptămânii anterioare sau, dacă nici pentru acesta nu există *PIP*, cel din același interval orar al aceleiași zile a ultimei săptămâni pentru care există *PIP*.

(6) În momentul primirii fiecărei oferte zilnice, *OPE* verifică respectarea cerințelor prevăzute la alin. (1) coroborat cu art. 3 și informează participantul la *PE* referitor la acceptarea sau respingerea ei.

(7) Oferta zilnică respinsă, care nu este corectată în limita de timp prevăzută în reglementările aplicabile, este respinsă definitiv și va fi tratată ca în situația în care nu ar fi fost trimisă.

(8) La solicitarea producătorilor sau din proprie inițiativă, dar nu mai mult de o dată pe an, ANRE actualizează valoarea care se adaugă la *PIP*, precizată la alin. (1) lit. a), astfel încât să acopere cel mai mare cost unitar justificat rezultat pe *UD*. Actualizarea se realizează pe baza analizei costurilor justificate

pe UD transmise de producători la ANRE, cu excepția UD care beneficiază de scheme de susținere.

Art. 6. — (1) Selectarea energiei de echilibrare aferentă reducerii de putere se realizează în următoarea ordine:

a) în ordinea de merit de reducere de putere, se dispun reducerile corespunzătoare de putere în funcție de necesitățile echilibrării sistemului, pentru ofertele care au prețul mai mare de 0,1 lei/MWh, până la minim tehnic, în cazul UD formate din grupuri turbogeneratoare termoelectrice și nucleare sau integral pentru celelalte UD;

b) se reduce puterea UD-urilor care fac parte din portofoliile prevăzute la art. 4 alin. (1) pct. 1 și a căror putere depășește puterea comunicată în notificările fizice transmise înainte de intervalul de livrare la OPE pentru intervalul respectiv, până se ajunge la puterea notificată de acestea, proporțional cu această putere, în trepte rotunjite la multiplu de 1 MWh/h;

c) se selectează UD formate din grupuri turbogeneratoare termoelectrice care vor fi oprite, prin selectarea ofertelor de reducere integrală de putere ale UD prevăzute la art. 4 alin. (1) pct. 3, cu condiția menținerii nivelului necesar al capacității SEN de a satisface în permanență cererile de putere ale consumatorilor, luând în considerare ieșirile din funcțiune ale elementelor sistemului, atât cele programate, cât și cele rezonabil de așteptat a se produce neprogramat, precum și cu păstrarea nivelului de siguranță a funcționării SEN.

(2) În cazul necesității reducerii de putere oferite la 0,1 lei/MWh se procedează în următoarea ordine:

a) se reduc puterile din ofertele aferente UD menționate la art. 4 alin. (1) pct. 3, până la minim tehnic, în cazul UD formate din grupuri turbogeneratoare termoelectrice sau integral, în cazul celorlalte UD;

b) se reduc puterile din ofertele aferente UD menționate la art. 4 alin. (1) pct. 2 până la minim tehnic, în cazul UD formate din grupuri termoelectrice sau integral, în cazul UD formate din grupuri hidroenergetice;

c) se reduc puterile din ofertele aferente UD menționate la art. 4 alin. (1) pct. 1 până la minim tehnic pentru UD prevăzute la art. 4 alin. (1) pct. 1 lit. c), e) și f) și până la oprire pentru celelalte UD.

(3) Dacă oferta de reducere de putere de la alin. (2) lit. a), b) sau c) este mai mare decât necesarul puterii de echilibrare, atunci OPE selectează energia de echilibrare aferentă fiecărei UD, proporțional cu puterea orară prevăzută în oferta acesteia pentru intervalul orar respectiv, pentru prețul respectiv, în trepte rotunjite la multiplu de 1 MWh/h.

(4) Reducerea de putere pentru UD-EE și pentru UD-EF trebuie realizată astfel încât nicio valoare a puterii produse de UD în intervalul respectiv să nu fie mai mare decât puterea rezultată din dispoziția de dispecer, definită conform reglementărilor prevăzute la art. 1 alin. (2). OPE urmărește modul în care producătorii respectă această prevedere.

(5) OPE publică pe pagina sa de internet o informare referitoare la motivele reducerilor de putere pe PE pentru UD-urile prevăzute la art. 4 alin. (1) pct. 1. Această informare cuprinde motivul fiecărei reduceri, puterea redusă, numele producătorului și locația UD respective.

(6) În cazul selectării energiei de echilibrare aferente creșterii de putere, ofertată la același preț, de 0,1 lei/MWh, se procedează astfel:

a) se crește puterea UD-urilor care fac parte din portofoliile prevăzute la art. 4 alin. (1) pct. 1, până la epuizarea ofertelor cu prețul respectiv din această categorie, dar nu mai mult decât este necesar pentru echilibrarea SEN, proporțional cu tranșele oferite la prețul respectiv, în trepte rotunjite la multiplu de 1 MWh/h;

b) se crește puterea UD-urilor care fac parte din portofoliile prevăzute la art. 4 alin. (1) pct. 2, până la epuizarea ofertelor cu prețul respectiv din această categorie, dar nu mai mult decât este necesar pentru echilibrarea SEN, proporțional cu tranșele oferite la prețul respectiv, în trepte rotunjite la multiplu de 1 MWh/h;

c) se crește puterea UD-urilor care fac parte din portofoliile prevăzute la art. 4 alin. (1) pct. 3, până la epuizarea ofertelor cu prețul respectiv din această categorie, dar nu mai mult decât este necesar pentru echilibrarea SEN, proporțional cu tranșele oferite la prețul respectiv, în trepte rotunjite la multiplu de 1 MWh/h.

(7) Dacă energia din ofertele cu același preț, diferit de 0,1 lei/MWh, este mai mare decât energia necesară pentru echilibrarea SEN selecția energiei de echilibrare se face proporțional cu cantitatea oferită la acel preț, rotunjită la 1 MWh/h, atât la creștere, cât și la reducere.

Art. 7. — (1) În situația în care OPE constată că pe parcursul ultimilor 3 luni un producător a realizat mai mult de 40% din volumul tranzacțiilor pe un tip de reglaj și sens, OPE publică ofertele și tranzacțiile din PE ale acestuia pe pagina web a OPE, în termen de 30 de zile de la sfârșitul intervalului analizat.

(2) OPE continuă să publice ofertele și tranzacțiile menționate la alin. (1) până când volumul tranzacțiilor realizate de acel producător scade sub 40% din volumul total al tranzacțiilor înregistrate pentru respectivul tip de reglaj și sens, timp de 3 luni consecutive.

Art. 8. — (1) În termen de două luni de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, C.N. „Transelectrica” — S.A. realizează procedurile de verificare a încadrării ofertelor în cerințele prevăzute la art. 4 și 5 și le transmite la ANRE pentru avizare.

(2) În termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, C.N. „Transelectrica” — S.A. implementează în sistemul informatic al pieței de echilibrare verificarea automată a încadrării ofertelor în cerințele prevăzute la art. 5.

(3) În perioada prevăzută la alin. (2), producătorii răspund de realizarea ofertelor în condițiile prezentului ordin, iar OPE verifică conformitatea acestora în raport cu dispozițiile egale incidente, având obligația de a comunica ANRE abaterile constatate, în termen de maximum 30 de zile de la data constatării acestora.

Art. 9. — Redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare rezultate din funcționarea PE către PRE-uri se realizează proporțional cu valoarea măsurată a consumului fiecărei PRE din luna respectivă.

Art. 10. — Prevederile art. 9 se aplică începând cu decontarea aferentă pieței de echilibrare pentru luna următoare celei de intrare în vigoare a prezentelor reguli.