

Ordinul nr. 36 din 31 august 2005

Privind cadrul de funcționare al pieței angro de energie electrică

În temeiul art. 9 alin. (2), (6) și (7), al art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a) și i) din Legea energiei electrice nr. 318/2003,

având în vedere referatul de aprobare redactat de Departamentul funcționarea și dezvoltarea pieței de energie și în conformitate cu prevederile procesului-verbal al ședinței Comitetului de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 31 august 2005,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul:

ORDIN

Art.1. Cadrul de funcționare al pieței angro de energie electrică se completează cu prevederile din anexa* la prezentul ordin.

Art.2. S.C. Opcom S.A., C.N. Transelectrica S.A. și participanții la piața angro de energie electrică aduc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art.3. Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei – ANRE

Nicolae Opreș

(*) Anexa la prezentul ordin se publică pe pagina web a ANRE: www.anre.ro

1. Pentru fiecare Unitate de Producție Dispecerizabilă, ofertele pe Piața de Echilibrare se efectuează pe paliere de minim 20 MW, cu excepția ultimului palier ofertat care, după caz, poate conține o cantitate mai mică de 20 MW și a primului palier ofertat care va conține întotdeauna o cantitate cel puțin egală cu puterea minimă la care poate funcționa respectiva Unitate de Producție Dispecerizabilă, cu asigurarea reglajului primar.

2. Un titular de licență participant la piața angro de energie electrică înregistrat la C.N. Transelectrica S.A. cu două PRE, poate notifica un Schimb Bloc între cele două PRE.

3. - (1) Prețurile din ofertele pe Piața de Echilibrare corespunzătoare Reglajului de Creștere de Putere se limitează superior la maxim 200 RON/MWh iar prețurile din ofertele pe Piața de Echilibrare corespunzătoare Reglajului de Reducere de Putere se limitează inferior la minim 30 RON/MWh.

(2) Limita prevăzută la alin.(1) corespunzătoare Reglajului de Reducere de Putere nu se aplică ofertelor unităților cu Notificări Fizice aprobate în dezechilibru, ca urmare a condițiilor prevăzute la alin. (3).

(3) Prevederile alin. (2) se aplică în condiții de hidraulicitate ridicată sau în condițiile producției prioritare, conform deciziei ANRE, emisă la solicitarea prealabilă a C.N. Transelectrica S.A.

4. Prețul din ofertele fixe pentru pornire pe Piața de Echilibrare, pentru fiecare Unitate de Producție Dispecerizabilă calificată pentru Reglaj Terțiar Lent, se limitează superior la valoarea care se determină ca produs între capacitatea instalată a Unității de Producție Dispecerizabile, în MW, și prețul unitar de pornire de 350 RON/MW instalat.

5. – (1) Producătorii calificați pentru Producție Prioritară Necontrolabilă, nu sunt penalizați financiar pentru Dezechilibrele generate de unitățile de producție din Configurațiile calificate pentru Producție Prioritară Necontrolabilă.

(2) Partea Responsabilă cu Echilibrarea care include și producători calificați pentru Producție Prioritară Necontrolabilă, preia dreptul acestora de a nu suporta penalizările financiare aferente Dezechilibrelor generate de unitățile de producție din configurațiile calificate pentru Producție Prioritară Necontrolabilă.

(3) Pentru determinarea Poziției Nete Măsurate a unei PRE care include și producători calificați pentru Producție Prioritară Necontrolabilă, suma Valorilor Măsurate Aprobate ale unităților de producție din configurațiile calificate pentru Producție Prioritară Necontrolabilă înregistrate în respectiva PRE, se va înlocui cu suma cantităților orare de energie electrică tranzacționate prin contracte bilaterale și pe PZU din respectivele Configurații, de către PRE, în perioada de decontare corespunzătoare.

6. Pentru fiecare PRE, Operatorul de Decontare va determina separat pentru fiecare Interval de Dispecerizare:

a) Poziția Netă Contractuală NP_{contr} a unei PRE:

$$NP_{contr} = (\sum BE_{del} - \sum BE_{rec}) + (\sum EX - \sum IM) + /- E_{bal}$$

unde:

- BE_{rec} , respectiv BE_{del} semnifică Schimburile Bloc pe care respectiva PRE le-a achiziționat, respectiv le-a vândut de la/către o altă PRE;
- EX, respectiv IM - Exporturile, respectiv Importurile realizate de respectiva PRE;
- E_{bal} - cantitățile de Energie de Echilibrare livrate de Participanții la Piața de Echilibrare pentru care respectiva PRE și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării.

b) Dezechilibrul PRE ca diferență între Poziția Netă Măsurată a PRE și Poziția Netă Contractuală a PRE.:

7. - (1) Redistribuirea costurilor sau a veniturilor reziduale provenite din echilibrarea sistemului se va face începând cu data de 1 octombrie 2005.

(2) PRE-urile vor transmite C.N. Transelectrica S.A. până la data de 1 octombrie 2005 valoarea consumului prognozat pentru anul 2005 al consumatorilor de energie electrică cărora le asigură furnizarea. Această valoare va fi transmisă de C.N. Transelectrica S.A. la S.C. Opcom S.A.

(3) Cota din costurile sau veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului reținută de C.N. Transelectrica S.A. este zero.

8. – (1) Dacă după aprobarea Notificărilor Fizice, C.N. Transelectrica S.A. constată posibilitatea apariției unor dezechilibre majore între producția și consumul din ziua următoare, datorită aprobării unor Notificări Fizice în dezechilibru, după validarea Ofertelor Zilnice și a Ofertelor Fixe pe Piața de Echilibrare, C.N. Transelectrica S.A. le va utiliza pentru compensarea acestor dezechilibre, în primul rând prin selectarea Energiei de Echilibrare corespunzătoare Reglajului Terțiar Lent, inclusiv prin opriri de grupuri termo.

(2) C.N. Transelectrica S.A. comunică în cel mai scurt timp dar nu mai târziu de ora 21.00 a zilei anterioare zilei de dispecerizare, producătorilor cu unități dispecerizabile diferențele față de Notificările Fizice Aprobate (dispozițiile de dispecer) rezultate din aplicarea mecanismului prevăzut la alin.(1).

(3) C.N. Transelectrica S.A. elaborează și supune aprobării ANRE până la data de 30 septembrie 2005, o procedură privind selectarea energiei de echilibrare corespunzătoare Reglajului Terțiar Lent în cazul aprobării unor Notificări Fizice în dezechilibru.

9. Un titular de licență participant la piața angro de energie electrică nu își poate modifica statutul asumat față de C.N. Transelectrica S.A. privind Responsabilitatea

Echilibrării pentru Punctele de Racordare proprii sau ai consumatorilor pe care îi deservesc decât după minim 15 zile calendaristice de la data comunicării informațiilor necesare și numai începând cu prima zi a unei luni calendaristice.

10. – (1) În aceeași PRE pot fi înregistrate mai multe Unități de Producție Dispecerizabile, cu condiția ca prognoza anuală de producție a acestora să nu depășească 30 % din producția netă totală injectată în SEN în anul precedent.

(2) În aceeași PRE pot fi înregistrați mai mulți furnizori, cu condiția ca prognoza anuală de consum a consumatorilor eligibili pentru care și-au asumat responsabilitatea echilibrării să nu depășească 30 % din consumul net total extras din SEN în anul precedent.

(3) C.N. Transelectrica S.A. va ține seama de încadrarea în restricțiile de la alin. (1) și (2) la înregistrarea respectivei PRE.

(4) Până la data de 1 ianuarie 2006 PRE-urile existente se vor conforma prevederilor de la alin.(1) și (2).

11. Se modifică Ordinul președintelui ANRE nr. 30/24.06.2005, Anexa, pct.6., alin.3, astfel:

“(3) S.C. Opcom S.A. întocmește și transmite lunar fiecărui participant la piața angro de energie electrică note de informare pentru decontarea lunii precedente care vor cuprinde situațiile centralizate privind tranzacțiile efectuate de acesta în baza contractelor bilaterale încheiate pe piața angro de energie electrică, situațiile privind tranzacțiile efectuate pe PZU, precum și contravaloarea serviciului de transport pe care are dreptul să o recupereze prin contractele bilaterale de vânzare a energiei electrice.”

12. Se modifică Ordinul președintelui ANRE nr. 30/24.06.2005, Anexa, pct.6., alin.4, astfel:

“(4) S.C. OPCOM S.A. determină contravaloarea serviciului de transport corespunzătoare fiecărui contract de vânzare a energiei electrice pe piața angro al unui producător ca o cotă parte din obligațiile de plată ale respectivului producător către C.N. Transelectrica S.A., egală cu raportul între cantitatea de energie electrică vândută prin respectivul contract și cantitatea de energie electrică livrată în rețele de producător în luna respectivă, pentru care s-a plătit serviciul de transport.”

13. – (1) Facturile corespunzătoare decontărilor pe PZU se întocmesc de către participanții la piață pe baza tranzacțiilor comunicate electronic zilnic de S.C. Opcom S.A.

(2) Participanții la piață își vor dezvolta sisteme informatice adecvate pentru agregarea mărimilor de facturat.

(3) Facturile emise pentru decontările pe PZU se achită de către cumpărător într-un interval de 7 zile financiare de la data înregistrării facturilor la cumpărător. Nerespectarea acestui termen conduce la aplicarea penalităților, determinate conform

prevederilor din “Convenția de participare la Piața pentru Ziua Următoare”, încheiată între participanții la PZU și S.C. Opcom S.A. pe baza “Convenției cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare”, avizată de ANRE,

14. Termenul prevăzut la punctul 2 din anexa la Ordinul președintelui ANRE nr. 30 din 24 iunie 2005 privind cadrul de funcționare al pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 552, Partea I, din data de 28.06.2005 se prelungește până la data de 31 decembrie 2005.