

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru aprobarea Regulamentului privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (8) și (9) corelate cu cele ale art. 24, ale art. 28 lit. b), f) și g), ale art. 36 alin. (5) și (9) și ale art. 47 alin. (1) și (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. g) și 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 Regulamentul privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc 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,  
**Niculae Havrileț**

București, 11 mai 2016.  
Nr. 23.

ANEXĂ

## REGULAMENT

### privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile

#### CAPITOLUL I

#### Dispoziții generale

Art. 1. — Prezentul regulament stabilește condițiile în care poate fi suspendată funcționarea pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile în perioada de suspendare, pentru decontarea energiei electrice.

Art. 2. — Prezentul regulament se aplică participanților la piața de energie electrică, inclusiv OPEE/OD și OTS.

Art. 3. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentului regulament au următoarele semnificații:

ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

ATC — capacitate disponibilă de transfer într-un sens pe o interconexiune;

mTMF — funcția de management a OTS;

NF — notificare fizică;

OD — operatorul de decontare a pieței de echilibrare;

OM — operator de măsurare;

OPE — operatorul pieței de echilibrare;

OPEE — operatorul pieței de energie electrică;

OTS — operatorul de transport și de sistem;

PE — piața de echilibrare;

PI — piața intrazilnică;

PPE — participant la piața de echilibrare;

PRE — partea responsabilă cu echilibrarea;

PIP — prețul de închidere a pieței pentru ziua următoare determinat/stabilit pentru un interval orar;

PZU — piața pentru ziua următoare;

RET — rețeaua electrică de transport;

SEN — Sistemul electroenergetic național;

UD — unitate dispecerizabilă.

Art. 4. — În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite au semnificațiile definite în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în reglementările în vigoare referitoare la decontarea pe piața de echilibrare și la decontarea dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, în Regulamentul general de manevre în instalațiile electrice de medie și înaltă tensiune și în Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili.

Art. 5. — În situația în care, deși OTS a aplicat prevederile Regulamentului privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea Sistemului energetic național sau înainte de activarea acestora, apare o situație de avarie extinsă a SEN, OTS ia măsurile necesare pentru remedierea avariei și restabilește parametrii normali de funcționare a SEN, respectând instrucțiunile tehnice aplicabile, Planul de restaurare a funcționării SEN și prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport.

Art. 6. — În situația în care OTS apreciază că există posibilitatea ca avaria extinsă a SEN să conducă pentru cel puțin o oră la nealimentarea a mai mult de 50% din consumul intern, cotă determinată în funcție de valoarea acestuia din aceeași oră a aceleiași zile din săptămâna anterioară, OTS informează următoarele părți despre posibilitatea ca funcționarea pieței angro de energie electrică să fie suspendată:

a) OTS vecini, OPEE și părțile implicate în cuplarea PZU;

b) PPE, PRE, operatorii de distribuție principali, producătorii și consumatorii conectați la RET și pe cei conectați la rețelele de distribuție care asigură servicii tehnologice de sistem;

c) ANRE și ministerul de resort.

Art. 7. — În cazul în care avaria extinsă a SEN împiedică utilizarea mijloacelor de comunicare normale (telefonie, internet), OTS utilizează mijloacele de comunicare de rezervă funcționale pentru informarea cât mai curând posibil a entităților menționate la art. 6.

Art. 8. — OTS consemnează toate evenimentele și informațiile care au condus la încadrarea situației drept avarie extinsă a SEN, precum și pe cele care să permită evaluarea nivelului consumului nealimentat și înregistrează în timp real pe orice tip de suport operațiunile efectuate, în vederea comunicării acestora la ANRE, în cel mai scurt timp după remedierea avariei.

Art. 9. — În condițiile în care se confirmă durata și întinderea avariei extinse a SEN conform criteriului prevăzut la art. 6 și dacă apreciază că efectele acesteia sunt semnificative, OTS poate solicita ANRE să suspende funcționarea pieței angro de energie electrică.

Art. 10. — (1) Acordul ANRE pentru suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică pe perioada avariei extinse a SEN este dat în urma analizei informațiilor prezentate de OTS privind îndeplinirea condițiilor declarării unei avarii extinse a SEN, însoțită de nealimentarea a mai mult de 50% din consum conform evaluării descrise la art. 6 și a altor efecte ale acesteia, prin ordin al președintelui ANRE, în care se specifică ziua și intervalul orar de la care se aplică suspendarea regulilor normale de funcționare a pieței angro de energie electrică, acestea fiind înlocuite cu regulile speciale cuprinse în prezentul regulament, precum și ziua și ultimul interval orar în care se aplică aceste reguli speciale.

(2) Până la aprobarea suspendării funcționării pieței angro de energie electrică prin ordin al președintelui ANRE, procesul de decontare se derulează în conformitate cu reglementările aplicabile în situații normale. În cazul în care ordinul președintelui ANRE este emis ulterior finalizării calculului de decontare pe PE, rezultatele acestora nu se consideră valide, iar procesul de decontare se reia, cu aplicarea regulilor cuprinse în prezentul regulament.

## CAPITOLUL II

### Regulile aplicabile pe piața de echilibrare pe perioada de suspendare a funcționării pieței angro de energie electrică

#### SECȚIUNEA 1

##### Selectarea ofertelor

Art. 11. — Pe perioada de suspendare a funcționării pieței angro se suspendă regulile de selectare a energiei de echilibrare pe PE de către OPE, prevăzute în toate reglementările în vigoare referitoare la funcționarea PE. În măsura în care nu împiedică asupra procesului de restaurare a funcționării normale a SEN, OPE aplică criteriul prețului cel mai mic în selectarea pe PE a unităților dispecerizabile.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Notificări

Art. 12. — În vederea stabilirii obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare pentru dezechilibrele PRE-unilor pentru perioada de suspendare a pieței angro, OPE consideră egale cu zero valorile notificate ale schimburilor bloc cu alte zone de tranzacționare decât cea națională, atât pe sensul de export, cât și pe sensul de import, inclusiv cele aferente schimburilor realizate de OTS în calitate de agent de transfer pentru PZU în funcționare cuplată și cele ale PRE schimburilor neplanificate.

Art. 13. — În vederea stabilirii obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare pentru dezechilibrele PRE-urilor, OPE transmite la OD valoarea zero pentru toate schimburile bloc între PRE-urile din zona națională de tranzacționare cuprinse în NF, pentru intervalele orare în care a fost suspendată funcționarea pieței angro.

Art. 14. — În vederea stabilirii obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate pe PE pe intervalele orare afectate de suspendarea funcționării pieței angro, OPE consideră valoarea zero pentru producția planificată a fiecărei UD, în toate NF ale PRE-urilor.

## CAPITOLUL III

### Decontarea pe piața angro de energie electrică în perioada de suspendare

#### SECȚIUNEA 1

##### Decontarea contractelor de energie electrică pe piața angro

Art. 15. — Pentru perioada de suspendare a funcționării pieței angro de energie electrică se suspendă efectele obligațiilor părților de livrare a energiei electrice, respectiv de plată a acesteia, cuprinse în contractele/convențiile de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate pe piața angro, cu excepția celor pe piața de echilibrare și a celor de asumare a responsabilității echilibrării.

Art. 16. — Contractele dintre producători și furnizorii de ultimă instanță, încheiate în baza Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între [producător de energie electrică] și [furnizor implicit] se completează de către părți, în baza prevederilor de la art. 30 alin. (2) din contractul-cadru, cu clauze de suspendare a efectelor obligațiilor de livrare a energiei electrice și de plată a acesteia, aplicabile pe perioada de suspendare a funcționării pieței angro în conformitate cu prezentul regulament.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Decontarea pe piața de echilibrare

Art. 17. — Toate dispozițiile de dispecer date în perioada de suspendare a funcționării pieței angro sunt considerate dispoziții pe PE și sunt integrate în sistemul informatic al PE în timp real sau în perioada imediat următoare reluării funcționării normale a SEN, pe baza înregistrărilor efectuate pe orice tip de suport.

Art. 18. — Se suspendă obligațiile de plată a penalizărilor pentru dezechilibrele de la notificare realizate de participanții la PE în perioada de suspendare a funcționării pieței angro.

Art. 19. — În perioada de suspendare a funcționării pieței angro, contravaloarea energiei de echilibrare selectate de către OPE la creștere conform art. 17 se constituie ca obligație de plată a OTS către participantul respectiv, pentru cantitatea măsurată de către OM, la PIP, considerându-se că dispoziția de dispecer a fost dată la nivelul cantității realizate de participantul la PE.

Art. 20. — Pe perioada de suspendare a funcționării pieței angro se consideră egale cu zero costurile de pornire din ofertele fixe ale UD disponibile, iar pornirea UD aflate în rezervă nu conduce la obligații de plată ale OTS către participantul la PE care le operează. OPE transmite la OD valoarea zero pentru toate costurile de pornire din ofertele fixe ale UD.

Art. 21. — Energia electrică livrată de UD care nu au fost oprite automat sau ca urmare a dispoziției OPE în perioada de suspendare a funcționării pieței angro este considerată energie de echilibrare dispusă de OPE și efectiv livrată la creștere și conduce la o obligație de plată a OTS către participantul la PE respectiv, pentru cantitatea măsurată de către OM, la PIP.

Art. 22. — Pe perioada suspendării funcționării pieței angro, dispozițiile de dispecer de reducere a puterii nu conduc la obligații de plată ale participantului la PE respectiv către OTS.

## SECȚIUNEA a 3-a

**Decontarea dezechilibrelor PRE**

Art. 23. — În calculul poziției nete contractuale a unui PRE cu UD se iau în considerare cantitățile de energie de echilibrare livrate pe PE, în conformitate cu prevederile art. 19 și 21.

Art. 24. — Dezechilibrele cantitative pozitive înregistrate de PRE-uri pe perioada de suspendare a funcționării pieței angro se decontează ca obligații de plată ale OTS către PRE-ul respectiv, la PIP.

Art. 25. — Dezechilibrele cantitative negative înregistrate de PRE-uri în perioada de suspendare a funcționării pieței angro se decontează ca obligații de plată ale PRE-ului respectiv către OTS, la PIP.

## CAPITOLUL IV

**Funcționarea PZU și PI pe perioada suspendării funcționării pieței angro de energie electrică**

Art. 26. — În cazul în care avaria extinsă a SEN a apărut înaintea termenului-limită de transmitere a ATC pentru PZU, iar OTS apreciază că există riscul continuării sau reapariției avariei extinse a SEN în ziua următoare și tranzacțiile transfrontaliere ar putea înrăutăți starea sistemului, acesta transmite către funcția mTMF valoarea zero ca valoare a ATC atât pe direcția export, cât și pe direcția import, pentru intervalele orare respective.

Art. 27. — OTS consideră valoarea zero pentru ATC pe granițe în cadrul procedurilor convenite cu OTS vecini de stabilire a capacităților de interconexiune pentru licitațiile intrazilnice, pentru intervalele orare în care consideră că avaria extinsă a SEN va persista, iar tranzacțiile transfrontaliere ar putea înrăutăți starea sistemului.

Art. 28. — Imediat ce funcționarea normală a SEN a fost reluată, OTS informează toate părțile implicate cu privire la punerea la dispoziția pieței a ATC pe interconexiuni și în funcție de momentul constatării acestei posibilități reia activitățile ce pot conduce la restabilirea cât mai rapidă a condițiilor normale de piață.

## CAPITOLUL V

**Încheierea perioadei de suspendare a funcționării pieței angro de energie electrică**

Art. 29. — Imediat ce este posibil, dar nu mai târziu de momentul la care a fost restabilită funcționarea normală a SEN, sistemul informatic al PE revine la utilizarea informațiilor primite de la participanții la piață în conformitate cu reglementările aplicabile, pentru intervalele orare ulterioare.

Art. 30. — OTS și OD anunță pe site-urile proprii zilele și intervalele orare în care funcționarea pieței angro a fost suspendată, conform ordinului președintelui ANRE de suspendare a funcționării pieței angro.

Art. 31. — Ora următoare perioadei de suspendare a funcționării pieței, prevăzută în ordinul președintelui ANRE, este ora de la care toate obligațiile suspendate de livrare a energiei electrice și de plată a acesteia prevăzute în contractele și convențiile de pe piața de energie electrică reintră în efectivitate.

Art. 32. — În cazul în care se menține riscul revenirii la starea de avarie, OTS aplică măsurile de salvagardare prevăzute în Regulamentul privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea Sistemului electroenergetic național.

0018810918052016

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

