



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 528

din 3 septembrie 2025

mun. Chișinău

cu privire la modificarea Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020

În temeiul art. 9 alin. (3) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 598), Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 247-257, art. 882*), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1590 din 28 septembrie 2020, se modifică după cum urmează:

1) La punctul 22:

Noțiunea „*contractul de mandat privind plata prin debitare directă*” va avea următorul cuprins:
„*contractul de mandat privind plata prin debitare directă* - document prin care participantul la PPZ sau la PZU acordă o autorizare permanentă, dar revocabilă OPEE pentru a emite ordine de plată de debitare directă asupra contului său deschis la banca de decontare, și băncii de decontare pentru a-i debita contul cu suma prevăzută în ordinele de plată de debitare directă;”;

Noțiunea „*debitare directă*” va avea următorul cuprins:
„*debitare directă* - modalitate de plată a unei sume de bani convenite între participantul la PZU și/sau PPZ, și OPEE, care constă în debitarea preautorizată a contului participantului de către banca de decontare în baza prevederilor mandatului de debitare directă, la solicitarea OPEE, respectiv creditarea corespunzătoare a contului OPEE de către banca cont central în baza angajamentului privind debitarea directă. Această modalitate de plată nu necesită autorizarea prealabilă de către participantul la PZU și/sau PPZ al fiecărui ordin de plată de debitare directă asupra contului său;”;

Noțiunea „*energie electrică disponibilă pentru echilibrare (Available Balancing Energy)*” va avea următorul cuprins:

„*energie electrică disponibilă pentru echilibrare (Available Balancing Energy)* - cantitatea de energie electrică de echilibrare ce poate fi pusă la dispoziția OST de o UFR/GFR într-un anumit interval de dispecerizare și de echilibrare”;

Noțiunea „*interval de dispecerizare*” va avea următorul cuprins:

„*interval de dispecerizare* – perioadă de o oră, pentru care fiecare PRE trebuie să transmită notificări fizice, iar participanții la piața energiei electrice de echilibrare - oferte de energie electrică de echilibrare conform prevederilor prezentelor Reguli”;

Se completează cu noțiunea „*interval de echilibrare*” cu următorul cuprins:

„*interval de echilibrare* - perioadă de 15 minute din cadrul unui interval de dispecerizare, pentru care fiecare participant la PEE poate să transmită oferte de energie electrică de echilibrare; intervalul de dispecerizare constă din 4 intervale de echilibrare consecutive de 15 minute, astfel încât primul interval de echilibrare începe concomitent cu intervalul de dispecerizare respectiv”;

Noțiunea „*loc de consum dispecerizabil (Dispatchable Load)*” va avea următorul cuprins:

„*loc de consum dispecerizabil (Dispatchable Load)* – loc de consum cu consum comandabil, la care este posibil de a reduce/crește sarcina electrică sau de a întrerupe alimentarea cu energie electrică, prin acțiunea directă a OST, sau prin acțiunea consumatorului final, la cererea OST”;

Noțiunea „*garanția de validare calculată*” va avea următorul cuprins:

„*garanția de validare* – valoarea garanției financiare diminuată cu obligațiile de plată neîncasate în contul central al PZU și cel al PPZ, față de care se validează ofertele de cumpărare introduse pe PZU, respectiv PPZ”;

Noțiunea „*Instrucțiune de debitare directă*” se exclude;

Noțiunea „*menținere în rezerva caldă*” se exclude;

Noțiunea „*nota de decontare zilnică*” va avea următorul cuprins:

„*nota de decontare zilnică* — raport emis de OPEE în cadrul sistemului informatic post tranzacționare pentru fiecare participant în care sunt specificate, orar și cumulativ la nivel de zi de livrare, cantitățile de energie electrică tranzacționate la vânzare/cumpărare și valorile totale și nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată din activitatea pe PZU și PPZ a participantului la piață, inclusiv contravaloarea TVA, dacă este aplicabil”;

Se completează cu noțiunea „*ordin de plată de debitare directă*” cu următorul cuprins:

„*ordin de plată de debitare directă* - ordin de plată prin debitare directă emis de OPEE asupra contului participantului la PZU sau PPZ deschis la banca de decontare”;

Noțiunea „*ordine de merit pe piața de echilibrare*” va avea următorul cuprins:

„*ordine de merit* - ordonarea ofertelor de energie electrică de echilibrare validate, stabilită și utilizată de OST pentru determinarea perechilor preț-cantitate care vor fi selectate pentru furnizarea energiei electrice de echilibrare”;

Noțiunea „*rezervă de înlocuire*” va avea următorul cuprins:

„*rezervă de înlocuire (RR, replacement reserve)* – rezerva de înlocuire (RI), rezerva de putere pentru restabilirea sau susținerea nivelului necesar al rezervelor de restabilire a frecvenței”;

Noțiunea „*rezervă pentru restabilirea automată a frecvenței*” va avea următorul cuprins:

„*rezervă pentru restabilirea automată a frecvenței* (automatic frequency restoration reserve) – rezerva pentru restabilirea frecvenței activată automat (RRFa), rezerva de putere care, la abaterea frecvenței și/sau soldului puterii de schimb de la valoarea de consemn, poate fi mobilizată automat”;

Noțiunea „*rezervă pentru restabilirea manuală a frecvenței*” va avea următorul cuprins:

„*rezervă pentru restabilirea manuală a frecvenței* (mFRR, manual frequency restoration reserve) – rezerva pentru restabilirea frecvenței activată manual (RRFm), rezerva de putere care, la abaterea frecvenței și/sau soldului puterii de schimb de la valoarea de consemn, poate fi mobilizată manual”;

Noțiunea „*rezervă pentru stabilizarea frecvenței*” va avea următorul cuprins:

„*rezervă pentru stabilizarea frecvenței* (FCR, frequency containment reserve) - rezerva de putere pentru stabilizarea frecvenței la abaterea de la valoarea de consemn”;

Noțiunea „*unitate de producere*” va avea următorul cuprins:

„*unitate de producere* – unitate generatoare definită conform Codurilor Rețelelor Electrice, formată dintr-o instalație electrică sau ansamblu de instalații conectat la sistemul electroenergetic destinat să transforme energia primară în energie electrică”;

Se completează cu noțiunea „*unitate de furnizare a rezervelor*” cu următorul cuprins:

„*unitate de furnizare a rezervelor (UFR)* – unitate generatoare definită conform Codurilor Rețelelor Electrice și/sau loc de consum dispecerizabil sau o agregare a acestora, racordată la un punct de racordare comun, care îndeplinește cerințele pentru furnizarea de FCR, aFRR, mFRR sau RR”;

Se completează cu noțiunea „*grup de furnizare a rezervelor*” cu următorul cuprins:

„*grup de furnizare a rezervelor (GFR)* – o agregare de unități generatoare, de locuri de consum dispecerizabile și/sau de unități de furnizare a rezervelor racordate la mai mult de un punct de racordare, care îndeplinesc cerințele pentru furnizarea de FCR, aFRR, mFRR sau RR”;

Se completează cu noțiunea „*instalație de stocare*” cu următorul cuprins:

„*instalație de stocare* – instalație electrică conectată la sistemul electroenergetic în care are loc stocarea energiei electrice”;

Se completează cu noțiunea „*furnizor de servicii de echilibrare*” cu următorul cuprins:

„*furnizor de servicii de echilibrare (FSE)* - participant al pieței energiei electrice cu unități de furnizare a rezervelor sau cu grupuri de furnizare a rezervelor, capabil să furnizeze servicii de echilibrare OST”;

Noțiunea „*zi de tranzacționare*” va avea următorul cuprins:

„*zi de tranzacționare* – zi în care ofertele pot fi înregistrate și validate în sistemul de tranzacționare stabilite de OPEE în procedura de înregistrare și participare la PZU și PPZ.”;

2) Punctul 39 va avea următorul cuprins:

„39. Atât partea care vinde energie electrică cât și partea care procură energie electrică este obligată să transmită OPEE o notificare privind cantitățile de energie electrică, specificate pentru fiecare interval de tranzacționare, ce urmează a fi vândute/cumpărate conform contractului în ziua

de livrare. Cu excepția contractelor de import/export, participanții au posibilitatea de a transmite, modifica, anula o notificare până la ora 10-00 a zilei anterioare zilei de livrare.”;

3) Punctul 40 va avea următorul cuprins:

„40. Pentru fiecare contract bilateral, fiecare parte semnatară transmite OPEE o notificare privind cantitățile de energie electrică ce urmează a fi vândute/cumpărate în ziua de livrare, specificate pentru fiecare interval de tranzacționare. Notificarea este transmisă OPEE până la ora 10-00 a zilei anterioare zilei de livrare și trebuie să conțină cel puțin următoarele:

- 1) Datele de identificare ale părților;
- 2) Perioadele de tranzacționare (ziua de livrare, intervalul de tranzacționare);
- 3) Cantitatea de energie electrică tranzacționată pentru fiecare interval de tranzacționare la vânzare/cumpărare.”;

4) Punctul 46 va avea următorul cuprins:

„46. În termen 90 de minute de la închiderea perioadei de tranzacționare pe piața contractelor bilaterale, conform pct. 39, OPEE determină și transmite participanților la piața contractelor bilaterale și OST poziția netă contractuală pentru fiecare interval de tranzacționare al zilei de livrare, a fiecărui participant, aferentă tranzacțiilor încheiate pe piața contractelor bilaterale.”

5) Punctul 48 va avea următorul cuprins:

„48. În baza notificărilor validate OPEE calculează poziția netă contractuală a fiecărui participant la piața contractelor bilaterale pentru fiecare interval de tranzacționare al zilei de livrare ca diferența dintre toate tranzacțiile de vânzare a energiei electrice și toate tranzacțiile de cumpărare a energiei electrice încheiate, pe piața contractelor bilaterale, de participantul respectiv.”

6) Punctul 58 va avea următorul cuprins:

„58. Fiecare tranzacție corespunde unei zile de livrare și unui interval de tranzacționare pentru zona națională de tranzacționare.”;

7) Punctul 102 va avea următorul cuprins:

„102. OPEE elaborează procedura care stabilește formatul, conținutul și modalitatea de validare a ofertelor, precum și procedura privind stabilirea și modificarea scalei de preț pentru PZU, pe care le supune consultării publice și le aprobă după avizarea acestora de către Agenție.”;

8) Punctele. 146 – 149 vor avea următorul cuprins:

„146. În vederea participării la sesiunile de tranzacționare organizate pe PZU cu oferte de cumpărare, participantul la PZU trebuie:

- 1) să transmită la OPEE, pe email, contractul de mandat privind plata prin debitare directă scanat, pentru a putea fi urmărită introducerea acestuia de către Banca centrală în sistemul informatic;
- 2) să întreprindă măsurile necesare în vederea constituirii garanțiilor financiare înainte de ziua de tranzacționare în care dorește să introducă oferte de cumpărare.;

147. Participanții la PZU pot utiliza o garanție financiară unică pentru PZU și PPZ, cu excepția contului curent de garanții aferent PZU, respectiv a Contului curent de garanții aferent PPZ. Repartiția între PZU și PPZ a valorii garanției financiare unice va fi comunicată OPEE de către

participantul la PZU și poate fi actualizată lunar; scrisoarea de garanție bancară de plată va avea specificat în conținutul ei, că se utilizează pentru cele două piețe de energie electrică PZU și PPZ.;

148. Garanțiile financiare sunt utilizate pentru acoperirea integrală a obligațiilor de plată ale participantului la PZU, neîncasate încă în contul central, precum și pentru validarea ofertelor de cumpărare.;

149. La introducerea în sistemul de tranzacționare al PZU, ofertele de cumpărare a căror valoare este mai mare decât valoarea garanției de validare diminuată cu valoarea ofertelor de cumpărare introduse în avans și/sau pentru ziua de tranzacționare curentă, în ordinea introducerii acestora, sunt invalidate de către sistemul de tranzacționare al PZU, iar participantul respectiv este informat prin mesaj transmis automat prin intermediul sistemului de tranzacționare al PZU.”;

9) Punctul 150² va avea următorul cuprins:

„150². În cazul în care banca de decontare a participantului la PZU a comunicat refuzul la plată a ordinului de plată de debitare directă, OPEE solicită executarea garanției financiare constituită de acesta.”;

10) Punctul 196 sbp. 2) va avea următorul cuprins:

„ 2) să întreprindă măsurile necesare în vederea constituirii garanțiilor financiare înainte de ziua de tranzacționare în care dorește să introducă oferte de cumpărare.”;

11) Punctul 197 va avea următorul cuprins:

„197. Participanții la PPZ pot utiliza o garanție financiară, unică pentru PZU și PPZ, cu excepția contului curent de garanții aferent PZU, respectiv a Contului curent de garanții aferent PPZ. Repartiția între PZU și PPZ a valorii garanției financiare unice va fi comunicată OPEE de către participantul la PPZ și poate fi actualizată lunar; scrisoarea de garanție bancară de plată va avea specificat în conținutul ei, că se utilizează pentru cele două piețe de energie electrică PZU și PPZ.”;

12) Punctul 198 va avea următorul cuprins:

„198. Garanțiile financiare sunt utilizate pentru acoperirea integrală a obligațiilor de plată ale participantului la PPZ neîncasate încă în contul central, precum și pentru validarea ofertelor de cumpărare.”;

13) Punctul 199 va avea următorul cuprins:

„199. La introducerea în sistemul de tranzacționare al PPZ, ofertele de cumpărare a căror valoare este mai mare decât valoarea garanției de validare diminuată cu valoarea tranzacțiilor de cumpărare realizate pentru ziua de livrare curentă/următoare, respectiv cu valoarea ofertelor de cumpărare active, sunt invalidate de către sistemul de tranzacționare al PPZ, iar participantul respectiv este informat prin mesaj transmis automat prin intermediul sistemului de tranzacționare al PPZ.”;

14) Punctul 202 va avea următorul cuprins:

„202. În cazul în care banca de decontare a participantului la PPZ a comunicat refuzul la plată a ordinului de plată de debitare directă, OPEE solicită executarea garanției financiare constituită de acesta.”;

15) La punctul 237:

sbp. 1) va avea următorul cuprins:

„1) cantitatea de energie electrică planificată pentru a fi livrată/extrasă în rețele, separat pentru fiecare unitate de producere (cu puterea instalată egală sau mai mare de 1 MW) sau care sunt componente a UFR / GFR, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării”;

la sbp. 2) după cuvântul „livrată” se completează cu textul „/extrasă”;

se completează cu sbp. 4¹) cu următorul cuprins:

„4¹) programul de extragere din rețea/injecție în rețea pentru fiecare instalație de stocare pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării”;

Sbp. 8) va avea următorul cuprins:

„8) programul de consum/producere separate pentru fiecare UFR/GFR, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării”;

16) Punctul 250 va avea următorul cuprins:

„250. Piața energiei electrice de echilibrare este o piață organizată în cadrul căreia OST cumpără și/sau vinde energie electrică activă de la/către participanții la piața de energie electrică, care exploatează unități de producere, locuri de consum dispecerizabile sau instalații de stocare, în scopul compensării abaterilor de la valorile programate ale fluxului transfrontalier, producției, consumului de energie electrică din SE, precum și pentru rezolvarea congestiilor interne. În contextul procesului de echilibrare și a pieței energiei electrice de echilibrare, se vor considera doar unitățile de producere și instalațiile de stocare, cu puterea instalată/aprobată egală sau mai mare de 1 MW sau componente a UFR/GFR.”;

17) Punctul 253 va avea următorul cuprins:

„253. Ofertele și tranzacțiile pe PEE se fac la nivel de unitate de furnizare a rezervelor (UFR) / grup de furnizare a rezervelor (GFR).”;

18) Punctul 254 va avea următorul cuprins:

„254. Fiecare participant la piața angro care exploatează unități de producere, locuri de consum dispecerizabile sau instalații de stocare, cât și fiecare FSE cu UFR/GFR înregistrate, este obligat să transmită OST declarația de disponibilitate corespunzătoare fiecărei unități de producere, loc de consum dispecerizabil sau instalație de stocare, respectiv UFR/GFR, în conformitate cu procedurile stabilite de OST.”;

19) Punctul 255 va avea următorul cuprins:

„255. Fiecare FSE care a contractat servicii de sistem (servicii de rezerve de restabilire a frecvenței, servicii de înlocuire a rezervelor sau produse specifice) este obligat să asigure disponibilitatea și ofertarea pe PEE a capacităților UFR/GFR pentru care sunt contractate serviciile de sistem.”;

20) Punctul 256 se completează cu sbp. 4) cu următorul cuprins:

„4) alte produse specifice definite de OST conform prevederilor Codurilor rețelilor electrice.”;

21) Punctul 257 va avea următorul cuprins:

„257. În cazul în care pe PEE nu este disponibilă energie electrică de echilibrare necesară conform ofertelor UFR/GFR, OST întreprinde acțiuni în conformitate cu prevederile Codurilor

rețelelor electrice, acordurilor de cooperare semnate cu operatorii de sistem din țările vecine și proceduri specifice elaborate de OST și avizate de Agenție.”;

- 22) Punctul 258 va avea următorul cuprins:
„258. PEE începe să funcționeze după aprobarea ofertelor de energie electrică de echilibrare pentru intervalul de dispecerizare sau de echilibrare respectiv.”;
- 23) Punctul 260 va avea următorul cuprins:
„260. Tranzacțiile încheiate pe PEE stabilesc obligația respectivului participant la PEE de a furniza energia electrică de echilibrare către OST, în conformitate cu specificațiile din ofertă și dispozițiile de dispecer emise de către OST. Tranzacțiile vor fi încheiate pentru energia electrică efectiv mobilizată la comanda dispecerului pentru fiecare interval de echilibrare al zilei de livrare.”;
- 24) La punctul 263:
sbp. 1) va avea următorul cuprins:
„1) creștere de putere, respectiv prin creșterea producției / reducerea consumului UFR/GFR”;

sbp.2) va avea următorul cuprins:
„2) reducere de putere, respectiv prin reducerea producției / creșterea consumului UFR/GFR”;
- 25) Punctul 264 va avea următorul cuprins:
„ 264. Energia electrică de echilibrare tranzacționată pe PEE se livrează fizic în intervalul de echilibrare a zilei de livrare de UFR/GFR, o unitate de producere, un loc de consum dispecerizabil sau instalații de stocare, după caz, în punctele delimitare a centralelor electrice, instalațiilor de utilizare și instalațiilor de stocare cu sistemul electroenergetic și în momentele pentru care au fost emise dispozițiile de dispecer de către OST.”;
- 26) Punctul 265 va avea următorul cuprins:
„ 265. Consumatorii finali care dețin locuri de consum dispecerizabile calificate ca UFR/GFR au dreptul să oferteze pe PEE puterea maximă disponibilă care poate fi redusă a locului de consum dispecerizabil pe care le exploatează, la nivelul respectivei UFR/GFR.”;
- 27) La punctul 266 după cuvintele „unitățile de producere” se completează cu textul „ , UFR/GFR după caz,”;
- 28) Punctul 267 va avea următorul cuprins:
„267. Dacă după aprobarea notificărilor fizice corespunzătoare zilei de livrare, OST constată probabilitatea apariției unor dezechilibre majore între producția și consumul de energie electrică din ziua de livrare la nivel de sistem, datorită aprobării unor notificări fizice în dezechilibru, OST utilizează ofertele de energie electrică de echilibrare validate pe PEE pentru compensarea dezechilibrului sistemului.”;
- 29) Punctul 268 va avea următorul cuprins:
„268. OST va rezolva sau minimiza dezechilibru între producția și consumul de energie electrică, în primul rând prin selectarea, energiei de echilibrare corespunzătoare procesul de înlocuire a rezervelor. În cazul în care acest lucru nu este posibil, OST va rezolva, pe cât posibil, asemenea dezechilibre prin selectarea, energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței și/sau procesului de restabilire automată a frecvenței.”;
- 30) Punctul 269 va avea următorul cuprins:
„269. Pentru rezolvarea situațiilor de notificare excedentară/deficitară OST va utiliza ordinea de merit la activarea UFR/GFR.”;

- 31) Punctul 270 va avea următorul cuprins:
„270. Ordinea de merit la reducere/creștere este elaborată în baza prețului per MWh la reducere/creștere de putere, stabilind activarea UFR/GFR astfel încât să fie minimizate costurile de echilibrare.”;
- 32) Punctul 271 va avea următorul cuprins:
„271. Actualizarea de către participantul la PEE a declarației de disponibilitate poate fi realizată în conformitate cu procedurile elaborate de OST și în conformitate cu sistemele informaționale utilizate de OST.”;
- 33) La punctul 272 se exclude cuvântul „economic”;
- 34) Punctul 273 va avea următorul cuprins:
„273. Ofertele de energie electrică de echilibrare pe PEE trebuie să se încadreze între valorile prețurilor minime și maxime stabilite conform prezentelor reguli și valorilor aprobate de Agenție. Limita prețurilor maxime și minime sau principiul determinării acestora va fi stabilită de Agenție printr-o hotărâre separată. Limita minimă poate fi o valoare negativă și nu poate fi mai mare decât valoarea prețului maxim. La stabilirea limitelor se va asigura o marjă între limita maximă și limita minimă. Modul de stabilire a limitelor va asigura disponibilitatea prealabilă a acestora cu cel puțin termenul permis de transmitere prealabilă a ofertelor pe piața energiei electrice, conform pct. 304.”;
- 35) Punctul 274 va avea următorul cuprins:
„274. Limitele prețurilor minime și maxime pentru tranzacțiile încheiate pe PEE vor fi determinate de Agenție, ținând cont de evoluțiile prețurilor la energia electrică la nivel național și regional.”
- 36) La punctul 275 după cuvintele „aprobare a prețurilor” se completează cu cuvintele „minime și maxime”, iar cuvântul „plafon” se exclude;
- 37) Punctul 276 va avea următorul cuprins:
„276. Toți participanții la piața de energie electrică care exploatează unități de producere, locuri de consum dispecerizabile sau instalații de stocare, calificate pentru a furniza servicii de sistem aferente PEE, în conformitate cu prevederile Codurilor rețelelor electrice, au obligația să se înscrie ca participanți la PEE, semnând în acest sens contracte pentru participarea la piața de echilibrare cu OST în termen de o lună din momentul finalizării procesului de calificare.
- 38) Punctul 277 se abrogă;
- 39) Punctul 279 va avea următorul cuprins:
„279. Pentru a se înscrie ca participant la PEE conform pct. 276, întreprinderea electroenergetică care exploatează unități de producere, locuri de consum dispecerizabile sau instalații de stocare, UFR/GFR, calificată pentru a furniza servicii de sistem aferente PEE, trebuie să depună o cerere scrisă către OST. Cererea va fi însoțită de un formular, de documentația de suport relevantă și trebuie să fie semnată de un reprezentant autorizat al întreprinderii electroenergetice. Suplimentar înregistrării ca participant la PEE, procesul de înregistrare va include și înregistrarea noilor sau modificarea unităților de producere, locurilor de consum dispecerizabile sau instalațiilor de stocare, UFR/GFR, calificate a unui participant deja înregistrat.”;
- 40) Punctul 283 se completează cu subpunctele 4) – 6) cu următorul cuprins:
„4) licența a fost retrasă de către Agenție;
5) contractul de echilibrare a respectivei PRE a fost încetat și/sau PRE a fost exclusă din Registrul pentru evidența PRE;

6) dacă participantul la PEE nu mai deține UFR/GFR calificate pentru produsele tranzacționate pe PEE pe o perioadă de 3 luni.”;

41) La punctul 287:

sbp. 7) va avea următorul cuprins:

„sbp.7) lista cu toate UFR/GFR calificate și unitățile de producere și/sau locurile de consum dispecerizabile care sunt gestionate de respectivul participant la PEE.”;

sbp. 8 se abrogă;

42) Secțiunea 5 Capitolul II, Titlul VI cu punctele 289- 291 se abrogă;

43) Capitolul III, Titlul VI va avea următoarea denumire:

„Transmiterea ofertelor de energie electrică de echilibrare”;

44) Secțiunea 1 din Capitolul III, Titlul VI va avea următoarea denumire:

„Ofertarea pe piața energiei electrice de echilibrare”

45) Punctul 292 va avea următorul cuprins:

„292. Participanții la PEE au responsabilitatea să transmită oferte de energie electrică de echilibrare pentru fiecare interval de echilibrare al fiecărei zile de livrare pentru fiecare UFR/GFR pe care o gestionează.”;

46) Punctul 293 va avea următorul cuprins:

„293. Pentru fiecare participant la PEE este obligatorie ofertarea pe PEE a energiei electrice de echilibrare aferente capacității de echilibrare contractată cu OST.”;

47) Punctul 294 va avea următorul cuprins:

„294. Fiecare participant la PEE are dreptul să depună oferte pe PEE pentru capacități de echilibrare care nu sunt contractate cu OST, în condiții de transparență și nediscriminare.”;

48) Secțiunea 2 din Capitolul III, Titlul VI va avea următoarea denumire:

„Tipuri de oferte de energie electrică de echilibrare”

49) Punctul 295 va avea următorul cuprins:

„295. Ofertele de energie electrică de echilibrare sunt transmise de către participanții la PEE conform formatului și cerințelor unei proceduri elaborate, consultată public cu părțile interesate și aprobată de către OST. Procedura este aprobată după avizarea acesteia de către Agenție.”;

50) Punctul 296 va avea următorul cuprins:

„296. Participanții la PEE sunt în drept să transmită oferte pentru cantitatea de energie electrică de echilibrare pe care o pot produce conform valorilor maxime stabilite în procesul de calificare și declarației de disponibilitate în fiecare interval de dispecerizare, pentru fiecare tip de produs (RI, mRRF, aRRF și produs(e) specific(e)).”;

51) Punctul 297 va avea următorul cuprins:

„297. Pentru fiecare UFR/GFR, pentru un anumit produs și direcție pot fi transmise cel mult zece oferte, pentru fiecare interval de echilibrare.”;

52) Punctele 298- 302 se abrogă;

53) Punctul 303 va avea următorul cuprins:

„303. Ofertele de energie electrică de echilibrare vor fi transmise pentru fiecare interval de echilibrare și pentru fiecare UFR/GFR.”;

- 54) Secțiunea 3 din Capitolul III, Titlul VI va avea următoarea denumire:
„Transmiterea și modificarea ofertelor de energie electrică de echilibrare”
- 55) Punctul 304 va avea următorul cuprins:
„304. Fiecare participant la PEE transmite oferte de energie electrică de echilibrare pentru ziua de livrare înainte de ora de închidere a PEE, pentru respectivul interval de echilibrare din cadrul intervalului de dispecerizare, corespunzător fiecărui tip de produs standard sau specific. Transmiterea ofertelor de energie electrică de echilibrare este permisă cu maxim o săptămână înainte de ziua de livrare respectivă.”;
- 56) Punctul 305 va avea următorul cuprins:
„305. Ofertele de energie electrică de echilibrare se transmit în format electronic sau în modul stabilit de OST, prin căile de comunicație stabilite de către OST în procedura specificată la pct. 295”;
- 57) Punctul 306 va avea următorul cuprins:
„306. Oferta de energie electrică de echilibrare este considerată transmisă la momentul intrării în sistemul PEE. Ora transmiterii este exprimată prin marca de timp. Ofertele vor avea număr de înregistrare asociat.”;
- 58) Punctul 307 va avea următorul cuprins:
„307. Ofertele de energie electrică de echilibrare pot fi modificate sau anulate de către participantul la PEE care le-a transmis înainte de ora de închidere a PEE. Modificările sunt marcate temporal și înregistrate în sistemul PEE. Dacă oferta modificată îndeplinește prevederile secțiunii 5, aceasta devine ofertă validată. Orice modificare stabilește o nouă ofertă de energie de echilibrare, anulând automat oferta care a fost validată anterior pentru același interval de echilibrare din cadrul unui interval de dispecerizare.”
- 59) Secțiunea 4 din Capitolul III, Titlul VI va avea următoarea denumire:
„Conținutul și formatul ofertelor de energie electrică de echilibrare”;
- 60) Punctul 308 va avea următorul cuprins:
„308. Procedura prevăzută la pct. 295 stabilește formatul și conținutul - cadru pentru ofertele de energie electrică de echilibrare.”
- 61) Punctul 309 va avea următorul cuprins:
„309. Ofertele de energie electrică de echilibrare zilnice trebuie să conțină cel puțin următoarele informații:
1) identificare codul de pe PEE al participantului la piața de energie electrică;
2) codul EIC;
3) codul de identificare al UFR sau GFR pentru care se face oferta de energie electrică de echilibrare;
4) ziua de livrare, pentru care este valabilă oferta de energie electrică de echilibrare;
5) intervalul de dispecerizare și de echilibrare pentru care este valabilă oferta de energie electrică de echilibrare;
6) prețul și cantitatea de energie electrică de echilibrare ofertată;
7) direcția ofertei (de reducere de putere sau de creștere de putere);
8) divizibilitatea ofertei (divizibilă sau indivizibilă);
9) tip de produs (RR, mFRR, aFRR, produse specifice).
10) alte caracteristici conform procedurii din pct. 295.”;
- 62) Punctul 310 va avea următorul cuprins:

„310. Prețurile din ofertele de energie electrică de echilibrare pot fi pozitive, zero sau negative, cu două zecimale și sunt exprimate în monedă națională.”;

63) Secțiunea 5 din Capitolul III, Titlul VI va avea următoarea denumire:
„Validarea ofertelor de energie electrică de echilibrare și verificarea finală”;

64) Punctul 311 va avea următorul cuprins:
„311. Validarea ofertelor de energie electrică de echilibrare este realizată în conformitate cu cerințele procedurii prevăzute la pct. 295”;

65) Punctul 312 va avea următorul cuprins:
„312. Orice ofertă de energie electrică de echilibrare se validează în mod automat la intrarea în sistemul PEE.”;

66) Punctul 313 va avea următorul cuprins:
„313. Oferta de energie electrică de echilibrare pentru UFR/GFR se consideră validată de către OST dacă respectă condițiile procedurii prevăzute la pct. 295. Oferta invalidată de către OST se consideră ca fiind netransmisă de respectivul participant la PEE.”;

67) Punctele 314 - 316 se abrogă.

68) Punctul 317 va avea următorul cuprins:
„317. Ofertele de energie electrică de echilibrare validate reprezintă angajamente ferme pentru respectivul participant la PEE.”;

69) Capitolul IV din Titlul VI se abrogă;

70) Punctul 338 va avea următorul cuprins:
„338. Imediat după validarea ofertelor de energie electrică de echilibrare, OST poate utiliza ofertele validate pentru echilibrarea SE și managementul congestiilor interne la etapa de programare și la etapa de dispecerizare, conform prevederilor Capitolului VI.”;

71) Punctul 339 va avea următorul cuprins:
„339. Participantul la piața energiei electrice de echilibrare se va asigura că livrarea energiei electrice de echilibrare se încadrează în limitele caracteristicilor tehnice, declarației de disponibilitate și notificărilor fizice pentru unitățile de producere/locurile de consum dispecerizabile/instalațiilor de stocare sau UFR/GFR corespunzătoare.”;

72) Punctul 340 va avea următorul cuprins:
„340. Înainte de ora 18:00 a zilei de tranzacționare anterioare zilei de livrare, OST stabilește energia electrică de echilibrare necesară, conform Codurilor rețelelor electrice, acordurilor de interacțiune cu OST ale țărilor vecine și procedurilor specifice. În cazul procesului de restabilire automată a frecvenței, aceasta reprezintă banda minimă pentru restabilirea automată a frecvenței, iar în cazul procesului de restabilirea manuală a frecvenței și procesului de înlocuire a rezervelor pentru creștere de putere și reducere de putere, energia electrică de echilibrare necesară este cantitatea minimă de energie electrică de echilibrare care trebuie să fie disponibilă în decursul zilei de livrare pentru echilibrarea sistemului. OST poate stabili valori diferite ale energiei de echilibrare necesare pentru diverse intervale de dispecerizare și de echilibrare pentru diferite părți ale SE.”;

73) Secțiunea 3 din Capitolul V, Titlul VI se abrogă;

74) Punctul 345 va avea următorul cuprins:
„345. Pentru unul sau mai multe intervale de echilibrare din cadrul intervalelor de dispecerizare, numite în cadrul prezentei secțiuni – interval solicitat, pentru direcțiile conform specificației

produselor, OST determină ordinea de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, prin combinarea tuturor ofertelor de energie electrică de echilibrare pentru produsul aFRR.”;

75) Punctul 346 va avea următorul cuprins:

„346. La stabilirea ordinii de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, OST trebuie să se asigure că:

1) ordinea de merit conține numai oferte pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței provenite din ofertele de energie electrică de echilibrare validate pentru creștere/reducere de putere, care se aplică pentru intervalul solicitat în cauză. Intervalul solicitat este format din unul sau mai multe intervale de echilibrare;

2) ordinea de merit conține numai oferte aferente UFR/GFR care au fost calificate pentru restabilirea automată a frecvenței, în conformitate cu Codurile rețelilor electrice și care sunt disponibile conform declarațiilor de disponibilitate;

3) pentru fiecare UFR/GFR, cantitatea agregată din toate ofertele intrate în ordinea de merit nu depășește valoarea rezervei disponibile pentru restabilirea automată a frecvenței la creștere de putere, respectiv la reducere de putere, corespunzătoare respectivei UFR/GFR.”;

76) Punctul 347 va avea următorul cuprins:

„347. Pe baza valorilor stabilite pentru banda necesară corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, OST selectează ofertele din ordinea de merit pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, pentru intervalul de dispecerizare și de echilibrare, în conformitate cu următoarele condiții:

1) OST poate selecta mai mult de o singură ofertă;

2) cantitățile pot fi selectate parțial din cantitatea ofertată;

3) atunci când selectează ofertele, OST urmărește să minimizeze costul cu energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței pe intervalul solicitat;

4) ordinea de merit, precum și calculul prețului la care se decontează energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței au la bază principiul prețului marginal, conform procedurii specificate în pct. 337;

5) dispoziția de dispecer pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței este dată automat prin intermediul regulatorului centralizat frecvență-putere.”;

77) Punctul 348 va avea următorul cuprins:

„348. UFR/GFR selectate pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, cu cantitățile respective realizează reglajul de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere și reducere de putere în benzile stabilite conform ofertelor corespunzătoare.”;

78) Punctul 349 va avea următorul cuprins:

„349. Ofertele de energie electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, selectate total sau parțial în conformitate cu pct. 347, stabilesc o obligație fermă a participantului la PEE care a transmis respectivele oferte de energie electrică de echilibrare, de a pune la dispoziția OST benzile de reglaj pentru restabilirea automată a frecvenței corespunzătoare, în intervalul solicitat.”;

79) Punctul 350 va avea următorul cuprins:

„350. Ofertele de energie electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, selectate parțial sau total în conformitate cu pct. 347, trebuie să fie înregistrate în sistemul PEE. Pentru fiecare interval de dispecerizare și de echilibrare solicitat, OST trebuie să înregistreze cel puțin următoarele date:

1) numărul de înregistrare a ofertei de energie electrică de echilibrare validate și selectate;

2) cantitatea selectată.”;

80) Punctul 351 se abrogă;

81) Punctul 352 va avea următorul cuprins:

„352. OST finalizează selectarea ofertelor pentru energie electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, conform procedurii de selectare stabilită la pct. 337.

82) Punctul 353 se abrogă;

83) Punctul 355 va avea următorul cuprins:

„355. OST trebuie să stabilească atunci când a identificat necesitatea utilizării energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală intervalul de timp, denumit „interval solicitat” numai în prezenta secțiune, pe durata căruia este necesară utilizarea respectivei energiei electrice de echilibrare și cantitățile de energie de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței necesare, denumită „reglaj necesar” numai în prezenta secțiune.”;

84) Punctul 356 va avea următorul cuprins:

„356. OST stabilește ordinea de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, pentru intervalul solicitat, prin combinarea tuturor ofertelor de energie electrică de echilibrare, care sunt disponibile pe parcursul intervalului solicitat, aranjate în ordine crescătoare a prețurilor, începând cu oferte cu cel mai mic preț și până la oferta cu cel mai mare preț, ținând cont de caracteristicile ofertelor conform procedurii stabilite la pct. 295.”;

85) Punctul 357 va avea următorul cuprins:

„357. OST stabilește ordinea de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere, pentru intervalul solicitat, prin combinarea tuturor ofertelor de energie electrică de echilibrare care sunt disponibile pe parcursul intervalului solicitat, aranjate în ordinea descrescătoare a prețurilor, începând cu oferta cu cel mai mare preț și continuând până la oferta cu cel mai mic preț, ținând cont de caracteristicile ofertelor conform procedurii stabilite la pct. 295.

86) Punctul 358 va avea următorul cuprins:

„358. OST trebuie să se asigure atunci când stabilește ordinea de merit pentru energia de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței că:

1) ordinea de merit conține numai oferte corespunzătoare UFR/GFR care au fost calificate pentru restabilirea manuală a frecvenței conform Codurilor rețelelor electrice și procedurilor OST;

2) pentru fiecare UFR/GFR, cantitatea agregată a tuturor ofertelor intrate în ordinea de merit, nu depășește cantitatea de energia electrică de echilibrare disponibilă corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, respectiv de reducere de putere la începutul intervalului solicitat, determinată conform prevederilor secțiunii 5 din Capitolul V al prezentului Titlu.”;

87) Punctul 359 va avea următorul cuprins:

„359. OST va selecta oferte din ordinea de merit pentru furnizarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, respectiv de reducere de putere după determinarea reglajului necesar conform pct. 355 și a ordinii de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, respectiv de reducere de putere conform pct. 358, cu respectarea următoarelor condiții pentru fiecare interval de dispecerizare și de echilibrare:

1) cantitatea agregată a tuturor ofertelor selectate trebuie să fie egală cu reglajul necesar;

2) selectarea va avea ca rezultat, pe cât posibil, costurile cele mai mici pe intervalul solicitat;

3) pentru respectarea prevederilor subpct. 2 se va ține cont de caracteristicile ofertelor conform procedurii din pct. 295;

- 4) OST ia în considerare numai ofertele de energie electrică de echilibrare validate aplicabile intervalului solicitat, care nu au fost selectate anterior;
- 5) În cadrul aceluiași interval de echilibrare, cantitatea agregată a tuturor ofertelor selectate pentru o UFR/GFR, după caz:
 - a) nu depășește cantitatea de energie electrică de echilibrare disponibilă corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere, respectiv procesului de înlocuire a rezervelor de reducere de putere la începutul intervalului solicitat;
 - b) nu depășește o limitare tehnică sau de alt tip a producției UFR/GFR.”;

88) La punctul 361 cuvântul „interne” se exclude;

89) Punctul 362 va avea următorul cuprins:

„362. Pentru tranzacțiile stabilite conform pct. 359 sunt înregistrate în sistemul PEE cel puțin următoarele date:

- 1) numărul de înregistrare al ofertei de energie electrică de echilibrare selectate;
- 2) intervalul solicitat;
- 3) cantitatea selectată;
- 4) momentul în care a fost selectată respectiva ofertă.”;

90) Punctul 363 se abrogă;

91) Punctul 364 va avea următorul cuprins:

„364. OST utilizează energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor în cazul în care estimează o necesitate de creștere de putere, respectiv reducere de putere pe durata unuia sau mai multor intervale de dispecerizare și de echilibrare sau în cazul, în care consideră necesară înlocuirea utilizării energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată sau manuală a frecvenței cu energie de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervei.”;

92) La punctul 365:

în prima propoziție cuvântul „precizeze” se substituie cu cuvântul „stabilească”;

la sbp.1) textul „intervalul (intervalele)” se substituie cu cuvântul „intervalele”, iar după cuvântul dispecerizare se completează cu cuvintele „și de echilibrare”, cuvântul „denumit” se substituie cu cuvântul „denumite”;

93) Punctul 366 va avea următorul cuprins:

„366. Pentru intervalul solicitat, OST determină ordinea de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor, prin combinarea ofertelor de energie electrică de echilibrare, care sunt disponibile pe parcursul intervalului solicitat. Ofertele de creștere de putere sunt aranjate în ordine crescătoare a prețurilor, începând cu oferte cu cel mai mic preț și până la oferta cu cel mai mare preț, ținând cont de caracteristicile ofertelor conform procedurii stabilite la pct. 295. Ofertele de reducere de putere sunt aranjate în ordinea descrescătoare a prețurilor, începând cu oferta cu cel mai mare preț și continuând până la oferta cu cel mai mic preț, ținând cont de caracteristicile ofertelor conform procedurii stabilite la pct. 295.”;

94) La punctul 367 va avea următorul cuprins:

„367. La stabilirea ordinii de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor, OST trebuie să se asigure că:

1) ordinea de merit conține numai oferte de energie electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor provenite din ofertele validate pentru creștere/reducere de putere, care se aplică pentru intervalul solicitat în cauză;

2) ordinea de merit conține numai oferte aferente UFR/GFR care au fost calificate pentru înlocuirea rezervelor, în conformitate cu Codurile rețelelor electrice și care sunt disponibile conform declarațiilor de disponibilitate;

3) pentru fiecare UFR/GFR, cantitatea agregată din toate ofertele intrate în ordinea de merit nu depășește valoarea rezervei disponibile pentru înlocuirea rezervelor la creștere de putere, respectiv la reducere de putere, corespunzătoare respectivei UFR/GFR.”;

95) Punctul 368 va avea următorul cuprins:

„368. OST selectează ofertele din ordinea de merit pentru furnizarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere, respectiv de reducere de putere din ofertele de energie electrică de echilibrare validate după determinarea cantităților de energie electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor necesare, respectând următoarele condiții:

- 1) cantitatea agregată a tuturor ofertelor selectate pentru un anumit interval de echilibrare trebuie să fie egală cu reglajul necesar;
- 2) OST ia în considerare numai ofertele de energie electrică de echilibrare validate aplicabile intervalului solicitat, care nu au fost selectate anterior;
- 3) selectarea va avea ca rezultat, pe cât posibil, costurile cele mai mici pe intervalul solicitat;
- 4) în cadrul aceluiași interval de echilibrare, cantitatea agregată a tuturor ofertelor selectate pentru o UFR/GFR, după caz:
 - a) nu depășește cantitatea de energie electrică de echilibrare disponibilă corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere, respectiv procesului de înlocuire a rezervelor de reducere de putere la începutul intervalului solicitat;
 - b) nu depășește o limitare tehnică sau de alt tip a producției UFR/GFR;
- 5) pentru respectarea prevederilor subpct. 3) se va ține cont de caracteristicile ofertelor conform procedurii din pct. 295;

96) Punctul 369 se abrogă;

97) Punctul 370 va avea următorul cuprins:

„370. OST decide dacă este necesară aplicarea prevederilor Capitolului VII în situația în care reglajul necesar este mai mare decât cantitatea de energie de echilibrare disponibilă corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor.”;

98) Punctul 371 va avea următorul cuprins:

„371. Dacă utilizarea uneia sau a mai multor oferte acceptate ar determina apariția unei congestii interne, OST poate rezolva respectiva congestie în conformitate cu prevederile secțiunii 8.”;

99) Punctul 372 va avea următorul cuprins:

„372. Pentru tranzacțiile stabilite conform pct. 368 vor fi înregistrate în sistemul PEE cel puțin următoarele date:

- 1) numărul de înregistrare al ofertei de energie electrică de echilibrare selectată;
- 2) intervalul solicitat;
- 3) cantitatea selectată;
- 4) momentul la care a fost selectată respectiva ofertă.”;

100) Secțiunea 7 din Capitolul V, Titlul VI se abrogă;

101) La pct. 379 în prima propoziție, cuvintele „alte perechi preț – cantitate” se substituie cu cuvintele „oferte de energie de echilibrare”;

102) La punctul 379¹ se exclude cuvântul „economic”;

103) La punctul 380 în prima propoziție cuvintele „zilnice și a ofertelor fixe” se substituie cu cuvintele „de energie electrică de echilibrare”;

104) Punctul 383 va avea următorul cuprins:

„383. După selectarea energiei electrice de echilibrare în conformitate cu prevederile Capitolului V, OST va dispune, prin dispoziție de dispecer, participantului la PEE corespunzător să livreze cantitatea de energie electrică de echilibrare corespunzătoare. Atunci când dispune livrarea energiei electrice de echilibrare OST va preciza participantului la PEE cel puțin următoarele date:

1) identificarea UFR/GFR;

2) tipul reglajului (tip de produs: RR, mFRR, aFRR, produse specifice și direcția de reducere de putere sau de creștere de putere) și cantitatea energiei electrice de echilibrare ce trebuie livrată;

3) perioada în care energia electrică de echilibrare se livrează, conform timpului de activare completă și timpului de livrare a produsului respectiv.”;

105) Punctul 384 va avea următorul cuprins:

„384. OST dispune livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare:

1) procesului de restabilire automată a frecvenței: conform termenelor stabilite în procedura prevăzută la pct. 337, în care participantul la PEE va realiza banda de reglaj dispusă și va oferi cantitatea corespunzătoare de energie electrică de echilibrare corespunzătoare ordinului de restabilire automată a frecvenței transmis de regulatorul central;

2) procesului de restabilire manuală a frecvenței: conform termenelor stabilite în procedura prevăzută la pct. 337, înainte ca participantul la PEE să înceapă furnizarea completă a cantității de energie electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței;

3) procesului de înlocuire a rezervelor: conform termenelor stabilite în procedura prevăzută la pct. 337, înaintea începerii intervalului de dispecerizare, în timpul căruia participantul al PEE va oferi cantitatea de energie electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor.”

106) Punctul 385 va avea următorul cuprins:

„385. Dispozițiile de dispecer de a livra o anumită cantitate de energie electrică de echilibrare echivalează cu modificarea corespunzătoare a notificării fizice aferent respectivelor UFR/GFR și stabilesc o obligație fermă pentru participantul la PEE corespunzător de a livra tipul și cantitatea respectivă de energie electrică de echilibrare pentru OST în intervalul de timp solicitat, după cum urmează:

1) în cazul energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, participantul la PEE stabilește limitele reglajului pentru fiecare UFR/GFR în timpul intervalului (intervalelor) de dispecerizare și de echilibrare corespunzător (-are), în conformitate cu dispoziția de dispecer comunicată, energia electrică de echilibrare livrată se va realiza prin răspunsul automat al unității de producere respective la semnalele primite de la regulatorul centralizat frecvență-putere al OST în timp real;

2) în cazul restabilirii manuale a frecvenței participantul la PEE livrează energia electrică de echilibrare prin ajustarea producției sau a consumului UFR/GFR pentru intervalele de dispecerizare și de echilibrare corespunzătoare, în conformitate cu dispoziția de dispecer;

3) în cazul procesului de înlocuire a rezervelor, participantul la PEE livrează energia electrică de echilibrare prin ajustarea producției sau a UFR/GFR, pentru intervalele de dispecerizare și de echilibrare corespunzătoare, în conformitate cu dispoziția de dispecer.”;

107) Punctul 386 va avea următorul cuprins:

„386. OST emite dispozițiile de dispecer pentru livrarea energiei electrice de echilibrare în conformitate cu prevederile Codurilor rețelelor electrice, Regulamentului privind dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic, procedura specificată la pct. 377 și sistemele informaționale ale PEE utilizate. Dispozițiile de dispecer se înregistrează de către OST.”;

108) Punctul 387 va avea următorul cuprins:

„387. OST stabilește tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare care a fost dispusă pentru livrare pe PEE în ziua de livrare și emite confirmarea de tranzacție pentru:

1) fiecare zi de livrare și interval de dispecerizare și de echilibrare;

2) fiecare UFR/GFR, după caz;

3) fiecare tip de energie electrică de echilibrare (corespunzătoare tipului de produs: RR, mFRR, aFRR, produse specifice);

4) fiecare oferta pentru care participantul la PEE livrează energia electrică de echilibrare în conformitate cu prevederile secțiunii 1.”;

109) Punctul 388 va avea următorul cuprins:

„388. Prețul $p_{sec,C}(k)$ aferent fiecărei tranzacții pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere de către UFR/GFR k în intervalul de echilibrare i al zilei d va fi stabilit ca preț marginal din ordinea de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, pentru creștere de putere.”;

110) Punctul 389 va avea următorul cuprins:

„389. Prețul $p_{sec,R}(k)$ aferent fiecărei tranzacții pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere de către UFR/GFR k în intervalul de echilibrare i al zilei d va fi stabilit ca preț marginal din ordinea de merit pentru energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, pentru reducere de putere.”;

111) Punctul 390 se abrogă;

112) Punctul 391 va avea următorul cuprins:

„391. Prețul aferent fiecărei tranzacții pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței și procesului de înlocuire a rezervelor este egal cu prețul ofertei corespunzătoare, care a fost dispusă de către OST să fie livrată în conformitate cu prevederile secțiunii 1.”;

113) La punctul 392 după cuvintele „către OST” se completează cu cuvintele „prin intermediul regulatorului central”, iar cuvântul „dispecerizare” se substituie cu cuvântul „echilibrare”;

114) Punctul 393 va avea următorul cuprins:

„393. În cazul energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței și procesului de înlocuire a rezervelor, cantitatea corespunzătoare tranzacției i este egală cu cantitatea de energie electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței și procesului de înlocuire a rezervelor dispusă de către OST ca să fie livrată din oferta de energie electrică de echilibrare corespunzătoare, în intervalul de echilibrare corespunzător.”;

115) Punctele 394 - 396 se abrogă;

116) La punctul 397:

subpunctele 2) și 3) vor avea următorul cuprins:

„2) codul de identificare pe PEE al UFR/GFR”;

„3) tipul de energie electrică de echilibrare ce trebuie livrată, (corespunzătoare tipului de produs: RR, mFRR, aFRR, produse specifice”;

117) La punctul 399 cuvintele „unitate de producere sau loc de consum dispecerizabil, se substituie cu textul „UFR/GFR”;

118) La punctul 401 cuvintele „de tranzacționare” se substituie” cu cuvântul „lucrătoare”;

119) La punctul 402 cuvintele „de tranzacționare” se substituie” cu cuvântul „lucrătoare”;

120) La punctul 406 cuvintele „zilnice și fixe” se substituie cu cuvintele „de energie electrică de echilibrare”, iar după cuvintele „Codurilor rețelelor electrice” se completează cu cuvintele „și procedurilor OST.”;

121) La punctul 407 cuvântul „aprobate” se substituie cu cuvântul „avizate”;

122) Punctul 410 va avea următorul cuprins:

„410. Piața serviciilor de sistem este o piață organizată de energie electrică prin intermediul căreia OST asigură achiziția unei cantități suficiente de servicii de sistem, prin mecanisme nediscriminatorii de piață (licitații pe perioade determinate) și/sau pe baza unor sarcini obligatorii, stabilite în conformitate cu Legea cu privire la energia electrică și Codurile rețelelor electrice. OST și un furnizor de servicii de sistem calificat încheie contractul de achiziție a serviciilor de sistem pe baza contractului – cadru elaborat și consultat public de OST pentru diverse servicii de sistem. Contractele cadru pentru prestarea serviciilor de sistem sunt aprobate de către OST după avizarea acestora de către Agenție.”;

123) Se completează cu punctul 410¹ cu următorul cuprins:

„410¹. Toți participanții la piața de energie electrică care exploatează unități de producere, locuri de consum dispecerizabile sau instalații de stocare, calificate pentru a furniza servicii de sistem, în conformitate cu prevederile Codurilor rețelelor electrice au obligația să încheie contractul de achiziție a serviciilor de sistem cu OST, pentru produsele calificate, în termen de o lună din momentul finalizării procesului de calificare.”;

124) Punctul 411 va avea următorul cuprins:

„411. Prezentul Titlu creează inclusiv cadrul legal de stabilire a obligațiilor contractuale ale furnizorilor de servicii de echilibrare în ceea ce privește furnizarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare cantităților contractate de rezerve. Utilizarea acestor servicii de sistem și obligațiile de plată corespunzătoare se determină conform prevederilor Titlului XII.”;

125) Punctul 412 se completează cu subpunctele 4) și 5) cu următorul cuprins:

„4) asigurarea unei cantități suficiente de servicii de sistem de echilibrare disponibilă pentru OST și ca urmare a unui set minim de oferte de energie de echilibrare pe PEE;

5) asigurarea stabilității frecvenței prin achiziționarea a serviciului de sistem de tip rezerva pentru stabilizarea frecvenței (FCR), în conformitate cu prevederile Codurilor rețelelor electrice.”;

126) Punctul 413 va avea următorul cuprins:

„413. Rezerva pentru stabilizarea frecvenței este asigurată de către UFR/GFR calificate și care pot participa în procesul de stabilizare a frecvenței în conformitate cu contractele încheiate pe piața serviciilor de sistem.”;

127) Punctul 414 va avea următorul cuprins:

„414. Furnizorii serviciilor de sistem calificați care au contractat servicii de sistem pentru echilibrare (rezerve de reglaj) sunt obligați să asigure disponibilitatea și ofertarea pe PEE a cel puțin a capacităților UFR/GFR pentru care sunt contractate serviciile de sistem cât și să realizeze reglajul frecvenței în limitele capacităților UFR/GFR pentru care sunt contractate serviciile de sistem de tip rezervă de stabilizare a frecvenței.”;

128) Punctul 416 va avea următorul cuprins:

„416. În condițiile prevederilor Legii cu privire la energia electrică Agenția va stabili obligații de serviciu public pentru OST aferent achiziționării capacităților pentru serviciile de sistem de echilibrare, prin alte mecanisme decât mecanismul de piață. Hotărârea Agenției de stabilire a obligațiilor de serviciu public privind achiziționarea de serviciu de sistem de echilibrare va include prevederi privind termenii, condițiile, modul de realizare a achiziției cât și alte aspecte aferente. Procedurile, specificațiile, modelul contractului cadru cât și alte documente relevante pentru realizarea achiziției în baza serviciului public vor fi avizate de Agenție.”;

129) Punctul 417 va avea următorul cuprins:

„417. În cazurile aplicării obligațiilor de serviciu public privind achiziția serviciilor de sistem de echilibrare, OST va achiziționa prin mecanisme de piață doar capacitățile serviciilor de sistem de echilibrare neasigurate de mecanismele stabilite de Agenție ca obligație de serviciu public.”;

130) Punctele 418 - 421 se abrogă;

131) La punctul 423 cuvântul „Codurilor” se substituie cu cuvântul „Codurile”;

132) La punctul 425 cuvântul „examinarea” se substituie cu cuvântul „stabilirea”;

133) Punctul 426 după cuvintele „Codurilor rețelelor electrice” se completează cu sintagma „și procedurilor OST avizate de Agenție.”;

134) La punctul 427:

sbp. 2) va avea următorul cuprins:

„2) determine cantitățile și tipurile necesare de servicii de sistem pentru fiecare interval de dispecerizare al perioadei de achiziție corespunzătoare, în conformitate cu prevederile Codurilor rețelelor electrice.”;

se completează cu subpunctul 3) cu următorul cuprins:

„3) stabilească intervalul minim de ofertare – interval de timp indivizibil pentru care are loc achiziția și decontarea care poate include unu sau mai multe intervale de dispecerizare.”;

135) Se completează cu punctul 427¹ cu următorul cuprins:

„427¹. Achizițiile de capacitate de echilibrare se efectuează separat pentru creștere și reducere de putere, cu excepția produselor de echilibrare pentru stabilizarea frecvenței și restabilirea automată a frecvenței pentru care pot fi efectuate atât ca produse asimetrice (separat pentru creștere și reducere de putere) cât și ca produse simetrice, în funcție de disponibilitatea UFR/GFR calificați și specificul funcționării regulatorului central.”;

136) Punctul 428 se completează cu un enunț cu următorul cuprins:

„Achiziția poate fi realizată și prin intermediul licitațiilor zilnice pentru o durată contractuală de maximum o zi.”;

137) La punctul 430 cuvintele „interval orar” se substituie cu cuvintele „interval de dispecerizare”;

138) La punctul 431:

la sbp.1) cuvintele „o lună” se substituie cu cuvintele „cinci zile lucrătoare”;

la sbp. 2) cuvintele „o săptămână” se substituie cu cuvintele „o zi”

139) Punctul 432 va avea următorul cuprins:

„432. În condițiile de obligație de serviciu public conform pct. 416, OST achiziționează serviciile de sistem conform obligațiilor de serviciu public impuse de Agenție, aprobate în baza datelor prezentate de către OST și de către participanții la piața de energie electrică care exploatează UFR/GFR calificate pentru prestarea serviciilor de sistem. OST elaborează procedura de înregistrare, revocare sau retragere a unui furnizor de servicii de echilibrare de la piața serviciilor de sistem, consultată public și avizată de Agenție.”;

140) Punctul 433 va avea următorul cuprins:

„433. În condițiile achiziției serviciilor de sistem prin mecanisme de piață, OST achiziționează, pentru fiecare perioadă de achiziție, tipul și cantitatea corespunzătoare de rezervă necesară prin licitații publice. Participarea la aceste licitații este permisă tuturor furnizorilor de servicii de sistem calificați pentru furnizarea tipului de serviciu de sistem respectiv, conform cerințelor Codurilor rețelilor electrice și procedurilor OST. OST elaborează procedura de achiziție prin licitație a capacității de echilibrare, și/sau alte acte necesare achiziției serviciilor de sistem.”;

141) Punctul 434 va avea următorul cuprins:

„434. Furnizorii de servicii de sistem au obligația să ofereze energia electrică aferentă rezervelor contractate cu OST pe PEE. Participantul la PEE nu va include în ofertele de energie electrică de echilibrare transmise pentru capacitatea aferentă rezervelor contractate cu OST componentele de cost acoperite deja prin contractele de prestare a serviciilor de sistem încheiate cu OST.”;

142) Se completează cu punctul 434¹ cu următorul cuprins:

„434¹. Furnizorii de servicii de sistem care au contractat cu OST servicii de rezervă de stabilizare a frecvenței au obligația de a realiza reglajul frecvenței conform prevederilor Codurilor rețelilor electrice și procedurilor OST în limitele capacităților contractate.”;

143) Punctul 435 se completează cu sbp. 4) cu următorul cuprins:

„4) consecințele și penalitățile în cazul neîndeplinirii obligațiilor de prestare a serviciilor de sistem contractate.”;

144) Punctul 436 va avea următorul cuprins:

„436. Procesul de achiziție a serviciilor de sistem este realizat la nivelul ofertelor pentru portofoliul de UFR/GFR a respectivului furnizor de servicii de echilibrare.”;

145) La punctul 437 după cuvântul „disponibile” se completează cu conjuncția „și”;

146) Se completează cu punctele 437¹ și 437² cu următorul cuprins:

„437¹. Fiecare furnizor de servicii de sistem care participă la procesul de achiziție a capacității pentru echilibrare transmite și actualizează ofertele de capacitate pentru echilibrare până la ora de închidere a porții aferente procesului de achiziție.;

„437². OST validează ofertele furnizorilor de servicii de sistem după recepționarea acestora și respinge ofertele care nu îndeplinesc cerințele licitațiilor și cele în care capacitatea ofertată depășește valoarea totală calificată pentru portofoliul de UFR/GFR și tipul de produs a respectivului furnizor de servicii de echilibrare.”

147) Punctul 438 va avea următorul cuprins:

„438. Înaintea începerii licitației, OST poate impune un preț maxim de ofertare. Acest preț este determinat de OST. Prețul maxim sau metodologia de determinare a acestuia este avizată de Agenție. În acest caz, ofertele în care prețul ofertat depășește prețul maxim de ofertare sunt considerate nerezonabile, și se resping.”;

148) Se completează cu punctul 438¹ cu următorul cuprins:

„438¹. După ora de închidere a porții pentru procesul de achiziție, OST alocă capacitatea pentru echilibrare ofertată în respectiva licitație în baza prețului marginal pentru fiecare interval minim de ofertare.

149) Punctul 439 va avea următorul cuprins:

„439. În cazul în care oferta agregată a rezervelor este mai mare decât cantitatea determinată de OST pentru achiziția prin această licitație, OST acceptă ofertele în ordinea crescătoare a prețurilor oferite până la ultima ofertă care completează capacitatea pentru echilibrare necesară care poate fi acceptată total sau parțial. Ofertele cu același preț sunt ordonate cronologic în funcție de marca de timp.”;

150) Punctul 441 va avea următorul cuprins:

„441. În cazul în care oferta agregată a furnizorilor de servicii de sistem calificați nu acoperă necesarul de rezerve, corespunzător unei licitații, OST acceptă ofertele rezonabile transmise pentru această licitație și achiziționarea diferenței până la cantitatea necesară în alte sesiuni de licitație.”;

151) Se completează cu punctul 441¹ cu următorul cuprins:

„441¹. Prețul ultimei oferte acceptate reprezintă prețul de licitație, plătit de către OST tuturor furnizorilor serviciului de sistem cu oferte acceptate.”;

152) Punctul 442 va avea următorul cuprins:

„442. OST va informa Agenția în cazurile în care se atestă tendința de insuficiență de oferte pentru acoperirea necesarului de servicii de sistem.”;

153) Punctul 457 va avea următorul cuprins:

„457. Fiecare unitate de producere sau UFR/GFR este alocat unei singure PRE, conform prevederilor Capitolului III.”;

154) La punctul 507:

sbp. 1) va avea următorul cuprins:

„1) fiecare punct de racordare a instalației unui consumator final și fiecare unitate de producere și/sau UFR/GFR”;

155) Punctul 517 se completează cu un enunț cu următorul cuprins:

„Pentru PEE valorile măsurate se vor referi la intervalul de echilibrare.”;

156) La punctul 525:

la sbp. 1) cuvintele „respectiv de locul de consum dispecerizabil” se substituie cu textul „UFR/GFR”;

la sbp. 2) după cuvintele „unitatea de producere a producătorului de energie electrică” se completează cu „, UFR/GFR”;

se completează cu sbp. 4) cu următorul conținut:

„4) către responsabilul grupului de echilibrare: valorile măsurate validate aferente participanților la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării, și fac parte din grupul de echilibrare respectiv, și care se află pe teritoriul specificat în licența OS.”

157) La punctul 528 cuvântul „uma” se substituie cu cuvântul „suma”;

158) La punctul 572 va avea următorul cuprins:

„572. Poziția netă contractuală *PNC* a unei PRE/grup de echilibrare este determinată după cum urmează:

$$PNC = \left(\sum SE_v - \sum SE_c \right) + \left(\sum EX - \sum IM \right) + E_{echil} + E_{FCR}$$

unde:

- SE_v respectiv SE_c semnifică schimburile de energie electrică pe care respectiva PRE/grup de echilibrare are obligația de a le livra către o altă PRE/grup de echilibrare, respectiv de primire de la o altă PRE/grup de echilibrare;
- IM și EX - reprezintă importurile, respectiv exporturile realizate de respectiva PRE/grup de echilibrare;
- E_{echil} - cantitatea de energie electrică de echilibrare livrată de participanții la PEE, pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării. Valoarea pozitivă a E_{echil} reprezintă energie netă injectată în rețea, iar valoarea negativă, reprezintă energie netă extrasă din rețea;
- E_{FCR} cantitatea de energie electrică care trebuie să fie livrată de UFR/GFR a participanților la piața serviciului de sistem, care s-au angajat în tranzacții de prestare a FCR, pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării. Pentru UFR/GFR, E_{FCR} este egală cu media abaterii de frecvență din intervalul de dispecerizare, înmulțită cu statismul UFR/GFR sau ca suma E_{FCR} la nivelul componentelor UFR/GFR, determinată media abaterii de frecvență din intervalul de dispecerizare, înmulțită cu statismul a respectivei componente UFR/GFR. Valoarea pozitivă a E_{FCR} reprezintă energie netă injectată în rețea, iar valoarea negativă, reprezintă energie netă extrasă din rețea.

159) La punctul 584 după cuvintele „interval de dispecerizare și” se completează cu sintagma „ de echilibrare”, iar textul „unitate de producere sau loc de consum dispecerizabil” se substituie cu textul „ UFR/GFR” ;

160) La punctul 585:

în prima propoziție după cuvintele „interval de dispecerizare” se completează cu sintagma „și de echilibrare”;

se completează cu un enunț cu următorul cuprins:

„Valoarea pozitivă a cantității de energie electrică de echilibrare E_{echil}^i reprezintă energie netă injectată în rețea, iar valoarea negativă, reprezintă energie netă extrasă din rețea.”;

161) Punctul 589 se expune în redacția următoare:

„589. În cazul energiei electrice de echilibrare corespunzătoare reglajului automat de restabilire a frecvenței (aFRR), OST determină energia electrică de echilibrare livrată ca fiind energia electrică tranzacționată conform dispozițiilor regulatorului central frecvență-putere, reieșind din îndeplinirea cerințelor de participare în reglajul automat de restabilire a frecvenței.”

162) Punctul 590 se expune în redacția următoare:

„590. Pentru determinarea energiei electrice de echilibrare livrate se va utiliza programul de consum/producere pentru fiecare UFR/GFR din cadrul notificărilor fizice, conform pct. 237 sbp. 8).”

163) Punctul 591 se abrogă;

164) Punctul 632 sbp. 2) va avea următorul cuprins:

„2) emiterea notelor de decontare zilnice corespunzătoare tranzacțiilor încheiate pe PZU și PPZ.”;

165) La punctul 633 sbp.1) se completează cu lit. e) cu următorul cuprins:

„e) tranzacțiilor încheiate pe piața serviciilor de sistem.”;

166) Punctul 636 va avea următorul cuprins:

„636. OPEE deschide un cont bancar la o bancă, care va avea rolul de Bancă cont central, pentru administrarea plăților care trebuie efectuate pentru tranzacțiile încheiate pe PPZ, precum și pentru plățile datorate OPEE. Toate plățile care trebuie efectuate de participanții la PPZ către OPEE vor fi efectuate exclusiv în contul bancar notificat în prealabil de către OPEE.”;

167) La punctul 641:

la sbp. 1) cuvintele „sau grup de prestare a serviciilor de echilibrare” se exclud;

sbp. 2) se completează cu textul „/responsabil al grupului de echilibrare;”;

sbp. 3) se abrogă;

168) Punctul 648 va avea următorul cuprins:

„648. OPEE determină obligațiile de plată totale/drepturile de încasare totale, adăugând, după caz, la valorile precizate la pct. 646 și 647, orice taxă aplicabilă.”;

169) Punctul 652 va avea următorul cuprins:

„652. OPEE determină obligațiile de plată totale/drepturile de încasare totale, adăugând, după caz, la valorile precizate la pct. 650 și 651, orice taxă aplicabilă.”;

170) Punctul 653. sbp. 5) va avea următorul cuprins:

„5) la nivel de zi de livrare, valorile obligațiilor nete de plată totale/drepturilor nete de încasat totale ale participantului la PZU, determinate ca sumă algebrică a valorii totale a tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice și a valorii totale a tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice;

Pentru obligațiile nete de plată totale înregistrate de un participant la PZU, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca cont central ordinele de plată de debitare directă în ziua de tranzacționare, dacă aceasta este o zi bancară lucrătoare, sau în prima zi bancară lucrătoare după ziua de tranzacționare, în celelalte cazuri; termenul de creditare a contului central al PZU este prima zi bancară lucrătoare după ziua bancară lucrătoare în care au fost transmise ordinele de plată de debitare directă.

În cazul în care banca de decontare a participantului la PZU a comunicat refuzul la plată a ordinului de plată de debitare directă, OPEE solicită executarea garanției financiare constituită de acesta.”;

171) Punctul 654. sbp. 5) va avea următorul cuprins:

„5) la nivel de zi de livrare, valorile obligațiilor nete de plată totale/drepturilor nete de încasat totale ale participantului la PPZ, determinate ca sumă algebrică a valorii totale a tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice și a valorii totale a tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice; Pentru obligațiile nete de plată totale înregistrate de un participant la PPZ, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca cont central ordinele de plată de debitare directă în prima zi bancară lucrătoare care urmează zilei de livrare; termenul de creditare a contului central al PPZ este prima zi bancară lucrătoare după ziua bancară lucrătoare în care au fost transmise ordinele de plată de debitare directă. În cazul în care banca de decontare a participantului la PPZ a comunicat refuzul la plată a ordinului de plată de debitare directă, OPEE solicită executarea garanției financiare de acesta. Pentru drepturile nete de încasat totale înregistrate de un participant la PPZ, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca cont central ordinele de plată de transfer credit, în ziua bancară lucrătoare în care au fost încasate în contul central PZU ordinele de plată de debitare directă.”;

172) Punctul 657 va avea următorul cuprins:

„657. În considerarea faptului că valorile zilnice ale ordinelor de plată de debitare directă/ordinelor de plată de transfer credit, încasate/plătite au fost determinate pe baza valorii nete totale a tranzacțiilor, la nivel de zi de livrare, ulterior încheierii lunii de livrare, pe baza facturilor emise de OPEE și de Participantul la PZU/PPZ, precum și a încasărilor și plăților efectuate în cursul lunii de

livrare, se determină valorile aferente regularizărilor lunare, care se vor efectua conform prevederilor legale aplicabile.”;

173) La punctul 659 după cuvintele „interval de dispecerizare” se completează cu sintagma „si echilibrare”;

174) La punctul 661:

subpunctele 1) - 6) sintagma „de dispecerizare i” se substituie cu sintagma „de echilibrare i”;

sbp. 5) textul $P_{RR,C}(d, i)$ se substituie cu textul $P_{RR,C}(t, d, i)$;

sbp. 6) textul $P_{RR,R}(d, i)$ se substituie cu textul $P_{RR,R}(t, d, i)$;

subpunctele 7) și 8) se abrogă;

175) Punctul 662 va avea următorul cuprins:

„662. Obligația de plată $P_{aFRR,C}(d, i)$ a OST către participantul la PEE, sau, după caz, a participantului la PEE către OST, pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere, aferentă tranzacțiilor participantului la PEE în intervalul de echilibrare i al zilei d se calculează după cum urmează:

$$P_{aFRR,C}(d, i) = \sum_{t \in T_{aFRR,C}(d, i)} p(t) \times q_{livrat}(t)$$

unde:

$T_{aFRR,C}(d, i)$ reprezintă toate tranzacțiile t încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$p(t)$ - prețul corespunzător tranzacției t ;

- $q_{livrat}(t)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere, pentru tranzacția t , livrată de către participantul la PEE, în intervalul de echilibrare i al zilei d , determinată conform prevederilor din secțiunea 4 din Capitolul II al Titlului X.”;

176) Punctul 663 va avea următorul cuprins:

„663. Obligația de plată $P_{aFRR,R}(d, i)$ a participantului la PEE către OST, sau, după caz, a OST către participantul la PEE, pentru livrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere, aferentă tranzacțiilor participantului la PEE în intervalul de echilibrare i al zilei d se determină după cum urmează:

$$P_{aFRR,R}(d, i) = \sum_{t \in T_{aFRR,R}(d, i)} p(t) \times q_{livrat}(t)$$

unde:

$T_{aFRR,R}(d, i)$ reprezintă toate tranzacțiile t încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței, de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$p(t)$ - prețul corespunzător tranzacției t ;

$q_{livrat}(t)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere livrată, pentru tranzacția t , de către participantul la PEE, în

intervalul de echilibrare i al zilei d , determinata conform prevederilor din secțiunea 4 din Capitolul II al Titlului X.”;

177) Punctul 665 va avea următorul cuprins:

„665. Obligația de plată $P_{mFRR,C}(d, i)$ a OST către participantul la PEE, sau, după caz, a participantului la PEE către OST, pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, aferentă tranzacțiilor ale participantului la PEE în intervalul de echilibrare i al zilei d se calculează după cum urmează:

$$P_{mFRR,C}(d, i) = \sum_{t \in T_{mFRR,C}(d, i)} p(t) \times q_{livrat}(t)$$

unde:

$T_{mFRR,C}(d, i)$ reprezintă toate tranzacțiile t încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$p(t)$ - prețul corespunzător tranzacției t ;

$q_{livrat}(t)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere livrată, pentru tranzacția t , de către participantul la PEE, în intervalul de echilibrare i al zilei d , determinata conform prevederilor din secțiunea 4 din Capitolul II al Titlului X.”;

178) Punctul 666 va avea următorul cuprins:

„666. Obligația de plată $P_{mFRR,R}(d, i)$ a participantului la PEE către OST, sau, după caz, a OST către participantul la PEE, pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere, aferentă tranzacțiilor t ale participantului la PEE în intervalul de echilibrare i al zilei d se calculează după cum urmează:

$$P_{mFRR,R}(d, i) = \sum_{t \in T_{mFRR,R}(d, i)} p(t) \times q_{livrat}(t)$$

unde:

$T_{mFRR,R}(d, i)$ reprezintă toate tranzacțiile încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$p(t)$ - prețul corespunzător tranzacției t ;

$q_{livrat}(t)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere livrată, pentru tranzacția t , de către participantul la PEE, în intervalul de echilibrare i al zilei d , determinata conform prevederilor din secțiunea 4 din Capitolul II al Titlului X.”;

179) Punctul 667 va avea următorul cuprins:

„667. Obligația de plată $P_{RR,C}(d, i)$ a OST către participantul la PEE, sau, după caz, a participantului la PEE către OST, pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor pentru creșterea de putere, aferentă tranzacțiilor ale participantului la PEE în intervalul de echilibrare i al zilei d se calculează după cum urmează:

$$P_{RR,C}(d, i) = \sum_{t \in T_{RR,C}(d, i)} p(t) \times q_{livrat}(t)$$

unde:

$T_{RR,C}(d, i)$ reprezintă toate tranzacțiile t încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor pentru creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$p(t)$ - prețul corespunzător tranzacției t ;

$q_{livrat}(t)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere livrată, pentru tranzacția t , de către participantul la PEE, în intervalul de echilibrare i al zilei d , determinată conform prevederilor din secțiunea 4 din Capitolul II al Titlului X.”;

180) Punctul 668 va avea următorul cuprins:

„668. Obligația de plată $P_{RR,R}(d, i)$ a participantului la PEE către OST, sau, după caz, a OST către participantul la PEE, pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor pentru reducerea de putere, aferentă tranzacțiilor ale participantului la PEE în intervalul de echilibrare i al zilei d se calculează după cum urmează:

$$P_{RR,R}(d, i) = \sum_{t \in T_{RR,R}(d, i)} p(t) \times q_{livrat}(t)$$

unde:

$T_{RR,R}(d, i)$ reprezintă toate tranzacțiile încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor pentru reducerea de putere în intervalul de dispecerizare i al zilei d ;

$p(t)$ - prețul corespunzător tranzacției t ;

$q_{livrat}(t)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de reducere de putere livrată, pentru tranzacția t , de către participantul la PEE, în intervalul de echilibrare i al zilei d , determinată conform prevederilor din secțiunea 4 din Capitolul II al Titlului X.”;

181) Punctele 669 și 670 se abrogă;

182) Punctul 671 va avea următorul cuprins:

„671. Penalitatea pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată și manuală a frecvenței, înlocuire a rezervei, de creștere de putere în intervalul de dispecerizare i al zilei de livrare d , pentru fiecare UFR/GFR, se calculează astfel:

a. aFRR la creștere:

$$Pen_{aFRR,C}(d, i) = \left(\left[\sum_{t \in T_{aFRR,C}(d, i)} q(t) \right] - q_{aFRR,C, livrat}(d, i) \right) \times pen_{aFRR,C}(d, i)$$

$$pen_{aFRR,C}(d, i) = PF_{aFRR,C} \times \{Max\{|p(k, d, i)| \ \forall \ k \in T_{aFRR,C}(d, i)\}\},$$

unde:

$T_{aFRR,C}(d, i)$ reprezintă toate tranzacțiile încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q(t)$ -energia de echilibrare corespunzătoare tranzacției t ;

$Pen_{aFRR,C}(d, i)$ - penalitatea pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere, aferentă tranzacției t din intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$pen_{aFRR,C}(d,i)$ - penalitatea specifică pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q_{aFRR,C,livrat}(d,i)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere livrată de către participantul la PEE ca urmare a tranzacției t , în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$PF_{aFRR,C}$ - factor de penalizare pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere ($PF_{aFRR,C}=0.1$);

$p(k,d,i)$ - cel mai mare preț al ofertelor selectate pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei de livrare d ;

k - UFR/GFR care a fost selectată pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d .

b. mFRR la creștere:

$$Pen_{mFRR,C}(d,i) = \left(\left[\sum_{t \in T_{mFRR,C}(d,i)} q(t) \right] - q_{mFRR,C,livrat}(d,i) \right) \times pen_{mFRR,C}(d,i)$$

$$pen_{mFRR,C}(d,i) = PF_{mFRR,C} \times \{Max\{|p(k,d,i)| \ \forall \ k \in T_{mFRR,C}(d,i)\}\},$$

unde:

$T_{mFRR,C}(d,i)$ reprezintă toate tranzacțiile încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q(t)$ -energia de echilibrare corespunzătoare tranzacției t ;

$Pen_{mFRR,C}(d,i)$ - penalitatea pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, aferentă tranzacției t din intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$pen_{mFRR,C}(d,i)$ - penalitatea specifică pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q_{mFRR,C,livrat}(d,i)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere livrată de către participantul la PEE ca urmare a tranzacției t , în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$PF_{mFRR,C}$ - factor de penalizare pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere ($PF_{mFRR,C}=0.1$);

$p(k,d,i)$ - cel mai mare preț al ofertelor selectate pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei de livrare d ;

k - UFR/GFR care a fost selectată pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d .

c. RR la creștere:

$$Pen_{RR,C}(d,i) = \left(\left[\sum_{t \in T_{RR,C}(d,i)} q(t) \right] - q_{RR,C,livrat}(d,i) \right) \times pen_{RR,C}(d,i)$$

$$pen_{RR,C}(d,i) = PF_{RR,C} \times \{Max\{p(k,d,i) \mid \forall k \in T_{RR,C}(d,i)\}\},$$

unde:

$T_{RR,C}(d,i)$ reprezintă toate tranzacțiile încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q(t)$ -energia de echilibrare corespunzătoare tranzacției t ;

$Pen_{RR,C}(d,i)$ - penalitatea pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la creștere de putere, aferentă tranzacției t din intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$pen_{RR,C}(d,i)$ - penalitatea specifică pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q_{RR,C,livrat}(d,i)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la creștere de putere livrată de către participantul la PEE ca urmare a tranzacției t , în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$PF_{RR,C}$ - factor de penalizare pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la creștere de putere ($PF_{RR,C}=0.1$);

$p(k,d,i)$ - cel mai mare preț al ofertelor selectate pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei de livrare d ;

k - UFR/GFR care a fost selectată pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la creștere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

183) Punctul 672 va avea următorul cuprins:

„672. Penalitatea pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată și manuală a frecvenței, înlocuire a rezervei, de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d , pentru fiecare UFR/GFR, se calculează astfel:

a. aFRR la reducere:

$$Pen_{aFRR,R}(d,i) = \left(\left[\sum_{t \in T_{aFRR,R}(d,i)} q(t) \right] - q_{aFRR,R,livrat}(d,i) \right) \cdot pen_{aFRR,R}(d,i)$$

$$pen_{aFRR,R}(d,i) = PF_{aFRR,R} \times \{Max\{|p(k,d,i)| \mid \forall k \in T_{aFRR,R}(d,i)\}\},$$

unde:

$T_{aFRR,R}(d,i)$ reprezintă toate tranzacțiile încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q(t)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare tranzacției t ;

$Pen_{aFRR,R}(d,i)$ - penalitatea pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere, aferentă tranzacției t din intervalul de echilibrare i al zilei de livrare d ;

$pen_{aFRR,R}(d,i)$ - penalitatea specifică pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere în intervalul de dispecerizare i al zilei d ;

$q_{aFRR,R,livrat}(d,i)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere livrată de către participantul la PEE în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$PF_{aFRR,R}$ - factor de penalizare pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere, stabilit de către Agenție ($PF_{aFRR,R} > 1$);

$p(k,d,i)$ - cel mai mare preț al ofertelor selectate pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei de livrare d ;

k - UFR/GFR care a fost selectată pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d .

b. mFRR la reducere:

$$Pen_{mFRR,R}(d,i) = \left(\left[\sum_{t \in T_{mFRR,R}(d,i)} q(t) \right] - q_{mFRR,R,livrat}(d,i) \right) \cdot pen_{mFRR,R}(d,i)$$

$$pen_{mFRR,R}(d,i) = PF_{mFRR,R} \times \{Max\{|p(k,d,i)| \ \forall \ k \in T_{mFRR,R}(d,i)\}\},$$

unde:

$T_{mFRR,R}(d,i)$ reprezintă toate tranzacțiile încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q(t)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare tranzacției t ;

$Pen_{mFRR,R}(d,i)$ - penalitatea pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere, aferentă tranzacției t din intervalul de echilibrare i al zilei de livrare d ;

$pen_{mFRR,R}(d,i)$ - penalitatea specifică pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere în intervalul de dispecerizare i al zilei d ;

$q_{mFRR,R,livrat}(d,i)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere livrată de către participantul la PEE în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$PF_{mFRR,R}$ - factor de penalizare pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere ($PF_{aFRR,R} = 0.1$);

$p(k,d,i)$ - cel mai mare preț al ofertelor selectate pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei de livrare d ;

k - UFR/GFR care a fost selectată pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d .

c. RR la reducere:

$$Pen_{RR,R}(d,i) = \left(\left[\sum_{t \in T_{RR,R}(d,i)} q(t) \right] - q_{RR,R,livrat}(d,i) \right) \cdot pen_{RR,R}(d,i)$$

$$pen_{RR,R}(d,i) = PF_{RR,R} \times \{Max\{|p(k,d,i)| \forall k \in T_{RR,R}(d,i)\}\},$$

unde:

$T_{RR,R}(d,i)$ reprezintă toate tranzacțiile încheiate de către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q(t)$ - energia de echilibrare corespunzătoare tranzacției t ;

$Pen_{RR,R}(d,i)$ - penalitatea pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la reducere de putere, aferentă tranzacției t din intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$pen_{RR,R}(d,i)$ - penalitatea specifică pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$q_{RR,R,livrat}(d,i)$ - energia electrică de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la reducere de putere livrată de către participantul la PEE ca urmare a tranzacției t , în intervalul de echilibrare i al zilei d ;

$PF_{RR,R}$ - factor de penalizare pentru livrarea parțială sau nelivrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la reducere de putere ($PF_{RR,R} = 0.1$);

$p(k,d,i)$ - cel mai mare preț al ofertelor selectate pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei de livrare d ;

k - UFR/GFR care a fost selectată pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor la reducere de putere în intervalul de echilibrare i al zilei d .”;

184) Punctul 673 va avea următorul cuprins:

„673. La solicitarea OST sau din proprie inițiativă Agenția poate stabili alte valori pentru factorii de penalizare PF pentru diferite tipuri de reglaj și direcție.”;

185) Se completează cu punctul 673¹ cu următorul cuprins:

„673¹. Plata pentru energia de echilibrare se face astfel:

- a) energia de echilibrare la creștere de putere este plătită de OTS către FSE, dacă prețul este pozitiv;
- b) energia de echilibrare la reducere de putere este plătită de OTS către FSE, dacă prețul este negativ;
- c) energia de echilibrare la creștere de putere este plătită de FSE către OTS, dacă prețul este negativ;
- d) energia de echilibrare la reducere de putere este plătită de FSE către OTS, dacă prețul este pozitiv.”;

186) La punctul 674:

sbp.1):

lit. a) cuvântul „dispecerizare” se substituie cu cuvântul „echilibrare”;

lit. b) cuvintele „unitate de producere sau loc de consum dispecerizabil” se substituie cu textul „UFR/GFR”;

lit. c) cuvântul „dispecerizare” se substituie cu cuvântul „echilibrare”, textul „unității de producere/centralei electrice sau locului de consum dispecerizabil” se substituie cu textul „UFR/GFR”, iar textul „pentru serviciul de pornire, respectiv de menținere în rezervă caldă a unei unități de producere” se exclude;

sbp. 2) și sbp. 3) cuvântul „dispecerizare” se substituie cu cuvântul „echilibrare”;

- 187) Punctul 676 după cuvintele „ precum și o factură” se completează cu textul „/notă de plată”;
- 188) La punctul 679 în prima propoziție textul „/sau” se exclude;
- 189) Punctul 680 va avea următorul cuprins:
 „680. Calculul cotelor prevăzute la pct. 679, subpct. 2) se bazează pe selectarea făcută de către OST a energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței și/sau procesului de înlocuire a rezervelor, aferentă fiecărei UFR/GFR, pe fiecare interval de echilibrare din ziua de livrare, ținând seamă de orice abatere de la ordinea de merit în conformitate cu prevederile secțiunii 8 din Capitolul V al Titlului VI. Pentru fiecare tranzacție marcată ca utilizată ca a fi utilizată pentru managementul congestiilor conform pct.382, cota se consideră a fi egală cu 0 (zero), în caz contrar cota se consideră a fi egală cu 1(unu).”;
- 190) Din denumirea Secțiunii 4, Capitolul 5, Titlul XII se exclud cuvintele: „ , serviciile de pornire și de menținere în rezerva caldă”
- 191) Punctul 682 se expune în redacția următoare:
 „682. OST determină pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare veniturile sau costurile pentru echilibrarea sistemului și managementul congestiilor interne.”
- 192) Punctul 683 va avea următorul cuprins:
 „683. OST calculează venitul pentru echilibrarea sistemului la reducere de putere pe fiecare interval de dispecerizare i al lunii de livrare astfel:

$$R_R(d, i) = \sum_{t \in T_{aFRR,R}(d,i)} P_{aFRR,R}(t, d, i) + \sum_{t \in T_{mFRR,R}(d,i)} s_{mFRR,R}(t) \cdot P_{mFRR,R}(t, d, i) + \sum_{t \in T_{RR,R}(d,i)} s_{RR,R}(t) \cdot P_{RR,R}(t, d, i) + P_{SN}(d, i)$$

unde:

$T_{aFRR,R}$ reprezintă toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere în luna de livrare;

$P_{aFRR,R}(t, d, i)$ - obligația de plată $P_{aFRR,R}$ a participantului la PEE către OST pentru livrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de reducere de putere, calculată conform prevederilor din pct. 663 al prezentelor Reguli;

$T_{mFRR,R}(i)$ - toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere în intervalul de dispecerizare i al lunii de livrare;

$s_{mFRR,R}(t)$ - cota din obligația de plată a participantului la PEE către OST pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor din pct. 666;

$P_{mFRR,R}(t, d, i)$ - obligația de plată a participantului la PEE către OST pentru livrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor din pct. 666.

$T_{RR,R}(i)$ - toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de reducere de putere în intervalul de dispecerizare i al lunii de livrare;

$s_{RR,R}(t)$ - cota din obligația de plată a participantului la PEE către OST pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de reducere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor din pct. 668;

$P_{RR,R}(t, d, i)$ - obligația de plată a participantului la PEE către OST pentru livrarea energiei de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței și procesului de înlocuire a rezervelor de reducere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor din pct. 668;

$P_{SN}(d, i)$ – obligațiile de plată către OST pentru interval de dispecerizare i ce reies din necesitatea compensării fluxurilor tehnologice de energie electrică cu OST din țările vecine, sau din obligațiile financiare ce reies din acordurile semnate cu OST din țările vecine, ce țin de compensarea fluxurilor tehnologice sau echilibrarea sistemului electroenergetic, acestea se consideră pozitive când reprezintă un venit și negative în cazul unei cheltuieli.”

193) Punctul 684 va avea următorul cuprins:

„684. OST calculează costul pentru echilibrarea sistemului la creșterea de putere pe fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare astfel:

$$R_C(d, i) = \sum_{t \in T_{aFRR,C}(d, i)} P_{aFRR,C}(t, d, i) + \sum_{t \in T_{mFRR,C}(d, i)} s_{mFRR,C}(t) \cdot P_{mFRR,C}(t, d, i) + \sum_{t \in T_{RR,C}(d, i)} s_{RR,C}(t) \cdot P_{RR,C}(t, d, i) + P_{SN}(d, i)$$

unde:

$T_{aFRR,C}$ reprezintă toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere în luna de livrare;

$P_{aFRR,C}(t, d, i)$ - obligația de plată a OST către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire automată a frecvenței de creștere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor din pct. 663;

$T_{mFRR,C}(i)$ - toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere în intervalul de dispecerizare i al lunii de livrare;

$s_{mFRR,C}(t)$ - cota din obligația de plată a OST către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor de la pct. 665;

$P_{mFRR,C}(t, d, i)$ - obligația de plată a OST către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor de la pct. 665;

$T_{RR,C}(i)$ - toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere în intervalul de dispecerizare i al lunii de livrare;

$s_{RR,C}(t)$ - cota din obligația de plată a OST către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor de la pct. 667;

$P_{RR,C}(t, d, i)$ - obligația de plată a OST către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței și procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor de la pct. 667;

$P_{SN}(d, i)$ – obligațiile de plată ale OST pentru interval de dispecerizare i ce reies din necesitatea compensării fluxurilor tehnologice de energie electrică cu OST din țările vecine, sau din obligațiile financiare ce reies din acordurile semnate cu OST din țările vecine, ce țin de compensarea fluxurilor tehnologice sau echilibrarea sistemului electroenergetic, acestea se consideră pozitive când reprezintă un venit și negative în cazul unei cheltuieli.”;

194) Punctul 685 va avea următorul cuprins:

„685. OST calculează valoarea decontării pentru managementul congestiilor interne pentru întreaga lună de livrare, astfel:

$$\begin{aligned} R_{cong}(d, i) = & \sum_{t \in T_{mFRR,C}(d, i)} \left((1 - s_{mFRR,C}(t)) \cdot P_{mFRR,C}(t, d, i) \right) \\ & + \sum_{t \in T_{RR,C}(d, i)} \left((1 - s_{RR,C}(t)) \cdot P_{RR,C}(t, d, i) \right) \\ & - \sum_{t \in T_{mFRR,R}(d, i)} \left((1 - s_{mFRR,R}(t)) \cdot P_{mFRR,R}(t, d, i) \right) \\ & - \sum_{t \in T_{RR,R}(d, i)} \left((1 - s_{RR,R}(t)) \cdot P_{RR,R}(t, d, i) \right) \end{aligned}$$

unde:

$T_{mFRR,C}$ și $T_{mFRR,R}$ reprezintă toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, respectiv de reducere de putere, în luna de livrare;

$T_{RR,C}$ și $T_{RR,R}$ reprezintă toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere, respectiv de reducere de putere, în luna de livrare;

$P_{mFRR,C}(t, d, i)$ - obligația de plată a OST către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de creștere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor de la pct. 665;

$P_{RR,C}(t, d, i)$ - obligația de plată a OST către participantul la PEE pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de creștere de putere, aferentă tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor de la pct. 667;

$P_{mFRR,R}(t, d, i)$ - obligația de plată a participantului la PEE către OST pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere, aferente tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor de la pct. 666;

$P_{RR,R}(t, d, i)$ - obligația de plată a participantului la PEE către OST pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de înlocuire a rezervelor de reducere de putere, aferente tranzacției t a participantului la PEE în intervalul de dispecerizare i al zilei d , calculată conform prevederilor de la pct. 668.”;

195) Punctul 686 se abrogă;

196) Punctul 699 se expune în redacția următoare:

„699. Serviciile de sistem contractate sunt decontate la prețul de contract și pentru cantitatea realizată de servicii de sistem stabilită conform prevederilor contractului. Penalitățile aplicate pentru nerealizarea cantităților contractate de servicii de sistem, precum și pentru neplata sau plata cu întârziere a acestora sunt decontate conform prevederilor din contract. În scopul decontării serviciilor de sistem pentru echilibrare, OST elaborează procedura privind determinarea cantităților de capacități de rezerve realizate față de cele contractate. Procedura este consultată public și avizată de Agenție.”;

197) La punctul 703, sbp. 3) se abrogă;

198) Punctul 736 sbp. 4):

la lit. c) și lit. d) cuvântul „zilnice” se substituie cu textul „ de energie electrică de echilibrare”;

199) Punctul 799 va avea următorul cuprins:

„799. În termen de 5 zile lucrătoare din momentul depunerii cererii însoțită de documentele necesare conform procedurii prevăzută la pct. 809, OPEE trebuie să transmită solicitantului contractul semnat. Dacă documentele nu sunt complete/corecte, OPEE solicită completarea/corectarea acestora, termenul de 5 zile lucrătoare urmând a se derula de la data completării corespunzătoare a documentației. Dacă, ulterior solicitării OPEE, cererea de înregistrare nu este completată în mod corespunzător sau materialele anexate nu dovedesc calificarea solicitantului pentru înregistrarea pe PZU și PPZ conform procedurii relevante, OPEE comunică solicitantului refuzul de înregistrare în calitate de participant la PZU și PPZ cu specificarea motivelor refuzului.”;

200) Punctul 806 va avea următorul cuprins:

„806. OPEE revocă înregistrarea unui participant la PZU/PPZ, transmițând o notificare corespunzătoare cu cinci zile lucrătoare înainte de momentul intrării în vigoare, dacă acesta nu a înlăturat cauzele care au condus la suspendarea sa în decursul perioadei specificate de OPEE conform prevederilor pct. 805.”;

201) Punctul 807 va avea următorul cuprins:

„807. Înregistrarea ca participant la PZU/PPZ este revocată automat, cu efect imediat odată ce OPEE ia cunoștință, în cazul în care licența participantului în cauză a fost retrasă. Agenția informează OPEE despre retragerea licenței unui participant la PZU/PPZ în termen de 3 zile lucrătoare.”.

2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director