



**Compania Națională de Transport
al Energiei Electrice
TRANSELECTRICA S.A.**

**Procedura avizată de ANRE cu
Avizul nr. _____**

**APROBAT
DIRECTORAT,**

**Presedinte
Directorat
Marius Danuț
CARAȘOL**

**Membru Directorat
Claudia – Gina
ANASTASE**

**Membru Directorat
Alina – Elena
TEODORU**

PROCEDURA OPERAȚIONALĂ

Conținutul și formatul cadru al
Notificărilor Fizice, al Declarațiilor de Disponibilitate
și modificarea acestora
COD: TEL – 07.VI ECH-DN/133

**Revizia: 1
Exemplar nr.:**

**Avizat: Director UNO - DEN – Virgiliu IVAN
Inspector Șef Departament Management Integrat – Marin ȘTEFAN**

**Verificat: Director Direcție Operativă – Mihail CREMENESCU
Manager Operator Piața de Echilibrare – Mircea Marius ANTON**

Întocmit: Șef serviciu operare – Mihaiela Gabriela CONDOVICI

Drept de proprietate:

Prezenta procedura este proprietatea **Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA SA**. Multiplicarea și utilizarea parțială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii **TRANSELECTRICA SA**.

- septembrie 2019 -



Conținutul și formatul cadru al Notificărilor Fize, al Declarațiilor de Disponibilitate și modificarea acestora

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/133

Pag 2/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul actualizat:

1. **PO TEL-.07.VI ECH-DN/133 Conținutul și formatul cadru al Notificărilor fizice, al Declarațiilor de Disponibilitate și modificarea acestora** înlocuiește următoarele proceduri:

Cod TEL: ECH-DN-204 Conținutul și formatul cadru al Notificărilor Fize;

Cod TEL: ECH-DN-242 Conținutul și formatul cadru al Declarației de Disponibilitate;

Cod TEL: ECH-DN-243 Verificarea și modificarea declarației de disponibilitate;

Cod TEL: ECH-DN-252 Modificări declarații de disponibilitate;

Cod TEL: ECH-DN-253 Modificări notificări fizice după închiderea porților de acceptare.

2. Cod: **TEL-.07.VI ECH-DN/133**

Nr. revizie	Conținutul reviziei	Autorul reviziei	
		Nume și prenume	Semnătura/Data
0.	Elaborare inițială	Mihaiela Gabriela CONDOVICI	noiembrie 2016
1.	Actualizare pentru preluarea prevederilor Ordinului ANRE 178/2019	Mihaiela Gabriela CONDOVICI	septembrie 2019



Cuprins

1	SCOP.....	4
2	DOMENIU DE APLICARE.....	4
3	DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI.....	4
3.1	Definiții.....	4
3.2	Prescurtări.....	5
4	DOCUMENTE DE REFERINȚĂ.....	5
5	RESPONSABILITĂȚI.....	6
5.1	Responsabilitățile PRE/PPE.....	6
5.2	Responsabilitățile OTS.....	6
6	MODUL DE LUCRU.....	7
6.1	Inițierea Notificărilor Fizice și a Declarațiilor de Disponibilitate.....	7
6.2	Conținutul și formatul Notificărilor Fizice.....	7
6.3	Conținutul și formatul Declarațiilor de Disponibilitate.....	10
6.4	NF a UD termo (inclusiv ciclul combinat), în perioada de pornire.....	11
6.5	Mesaje ale platformei informatice a Pieței de Echilibrare.....	12
7	ÎNREGISTRĂRI.....	12



1 SCOP

Procedura stabilește modul de lucru pentru transmiterea în platforma informatică a Pieței de Echilibrare a Notificărilor Fizice și a Declarațiilor de Disponibilitate, respectiv condițiile pentru modificarea acestora.

2 DOMENIU DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către Participanții la Piața de Echilibrare, Părțile Responsabile cu Echilibrarea, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. și de către Operatorul de Transport și de Sistem – CNTEE TRANSELECTRICA S.A.

3 DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

3.1 Definiții

- 3.1.1. Conform Ordinului președintelui ANRE nr. 31/2018 cu modificările și completările ulterioare;
- 3.1.2. Conform normelor ENTSO-E Scheduling System (ESS) Implementation guide v3r1;
- 3.1.3. Conform Ordinului președintelui ANRE nr. 32/2013 privind Regulamentul de programare a Unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili cu modificările și completările ulterioare;
- 3.1.4. Notificare fizică – informație transmisă formalizat de o parte responsabilă cu echilibrarea, care cuprinde programul privind producția netă, schimburile bloc și consumul de energie electrică, precum și importurile, exporturile și tranzitele aferente participanților la piața pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării. Reprezintă obligațiile contractuale ale Participanților la Piața de Echilibrare (PPE) reprezentați de Partea Responsabilă cu Echilibrarea (PRE);
- 3.1.5. Notificare Fizică a UD termo (inclusiv ciclu combinat), în perioada de pornire – Notificare Fizică ce cuprinde valorile de energie electrică livrată de un grup termo în perioada de pornire, de la sincronizare până la primul interval orar cu Notificare Fizică Apobată ne-nulă, care corespunde unei puteri mai mare sau egală cu minimumul tehnic al grupului respectiv. Aceasta Notificare este necesară pentru evitarea dezechilibrelor prin realizarea decontării energiei produse în perioada de pornire a unei unități dispecerizabile termo din Dispoziție de Dispecer/autoprogramare;
- 3.1.6. Grafice de Pornire – valori medii orare ale energiei livrate de o unitate dispecerizabilă termo pe perioada de pornire începând cu intervalul orar în care se sincronizează la rețea și terminând cu intervalul orar dinaintea celui cu Dispoziție de Dispecer. Aceste valori sunt în concordanța cu specificațiile tehnice aferente. Nivelul acestor paliere și numărul de intervale variază în funcție de caracteristicile grupului și de starea acestuia în momentul primirii dispoziției de pornire. Astfel, Graficele de Pornire sunt diferite pentru pornirea din stare rece, caldă sau fierbinte.
- 3.1.7. Schimb bloc – schimb de energie electrică între două PRE-uri, rezultat din agregarea pe vânzare, respectiv pe cumpărare a tuturor tranzacțiilor dintre participanții din cele două PRE-uri într-un interval de dispecerizare;
- 3.1.8. Declarație de disponibilitate - Document transmis Operatorului de Transport și de Sistem, specificând disponibilitatea Unităților Dispecerizabile ale respectivului



Producător.

3.2 Prescurtări

- 3.2.1. NF – Notificare Fizică;
- 3.2.2. NFA – Notificare Fizică Aprobata;
- 3.2.3. NFP – Notificare Fizica a UD termo în perioada de pornire;
- 3.2.4. GP – Grafic de Pornire;
- 3.2.5. PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
- 3.2.6. PPE – Participant la Piața de Echilibrare;
- 3.2.7. TEL – CNTEE TRANSELECTRICA S.A.;
- 3.2.8. SEN – Sistemul Electroenergetic Național;
- 3.2.9. OPE – Operatorul Pieței de Echilibrare;
- 3.2.10. OPEE – Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale;
- 3.2.11. ENTSO - E – Organizația operatorilor de transport și de sistem din Europa;
- 3.2.12. ESS - ENTSO-E Scheduling System – standard de programare;
- 3.2.13. EET – Ora oficială a Europei de Est (fus orar est-european);
- 3.2.14. CET – Ora oficială a Europei Centrale (fus orar central-european);
- 3.2.15. UD – Unitate Dispecerizabilă;
- 3.2.16. CD – Consum Dispecerizabil;
- 3.2.17. UnD – Unitate Nedispecerizabilă;
- 3.2.18. Ziua D – ziua de livrare;
- 3.2.19. Ziua D-1 – ziua precedentă zilei de livrare;
- 3.2.20. Euav [MWh] – Energia maximă disponibilă la creștere pentru o UD hidro, pentru o zi calendaristică (upavailableenergy);
- 3.2.21. Edav [MWh] – Energia maximă disponibilă la reducere pentru o UD hidro, pentru o zi calendaristică (downavailableenergy);
- 3.2.22. RPUDCD – Regulament de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili;
- 3.2.23. PI – Piața Intrazilnică de energie electrică;
- 3.2.24. DD – Declarație de Disponibilitate;
- 3.2.25. SB – schimb bloc;
- 3.2.26. DEC – Dispecerul Energetic Central;
- 3.2.27. DET – Dispecerul Energetic Teritorial;
- 3.2.28. DLC – Dispecerul Energetic Local pe Centrală.

4 DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 4.1. *Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;*
- 4.2. *Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, cu modificările și completările ulterioare;*
- 4.3. *Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, cu modificările și completările ulterioare;*
- 4.4. *Ordinul ANRE nr. 32/2013 privind Regulamentul de programare a Unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, cu modificările și completările ulterioare;*
- 4.5. Documentație ENTSO-E SchedulerSystem ESS – v3r1;



- 4.6. Ordinul ANRE nr. 31/31.01.2018 de aprobare a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea
- 4.7. Ordinul ANRE nr. 178/13.08.2019 privind aprobarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice.

5 RESPONSABILITĂȚI

5.1 Responsabilitățile PRE/PPE

- a) Fiecare PPE sau PRE mandatată de PPE pentru transmiterea DD, desemnează persoana sau persoanele care vor stabili și transmite DD la OPE, în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- b) Fiecare PRE desemnează persoana sau persoanele care vor stabili și transmite NF la OPE;
- c) Fiecare PPE sau PRE este obligată să-și asigure mijloacele tehnice pentru a transmite NF și/sau DD către platforma informatică a Pieței de Echilibrare în formatul de date ENTSO-E SchedulerSystem ESS – v3r1;
- d) Fiecare PRE are obligația, conform Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, Art. 10.3.1.1. și prevederile art. 32 din ordinul ANRE nr. 32/2013, privind RPUDCD, de a notifica astfel încât suma algebrică dintre producție, consum și schimburile bloc ale PRE-ului să fie zero;
- e) PPE și PRE sunt direct răspunzătoare pentru datele transmise în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- f) PPE și PRE sunt direct responsabile pentru confidențialitatea numelui de utilizator și a parolei necesare pentru accesarea platformei informatice a Pieței de Echilibrare, primite la înscrierea ca PRE/PPE;
- g) PPE sau PRE mandatată de PPE pentru transmiterea DD are responsabilitatea transmiterii DD modificate în cursul zilei de livrare în situația de necesitate;
- h) PRE are responsabilitatea transmiterii NF modificate, în cursul zilei de livrare;
- i) PPE are responsabilitatea întocmirii și transmiterii GP orar, conform cu prescripțiile tehnice specifice fiecărei UD;
- j) PRE trebuie să introducă NF în platforma informatică a Pieței de Echilibrare, pentru fiecare zi (pentru fiecare interval orar), conform RPUDCD;
- k) PPE are responsabilitatea de a sincroniza UD anterior momentului intrării în vigoare a dispoziției de dispecer, cu un timp egal cu cel cuprins în GP și va respecta palierele de putere conform acestui grafic;
- l) PPE are responsabilitatea de a transmite NF de producție a UD și de a informa DLC, atât în ceea ce privește valorile inițiale ale acestora cât și modificările acestora ori de câte ori apar;
- m) PPE prin intermediul DLC informează operativ DEC/DET (în conformitate cu ordinul de investire) despre orice modificare a NF de producție a UD, care nu a fost determinată de o dispoziție de dispecer.

5.2 Responsabilitățile OTS

- a. desemnează persoana care verifică și validează DD transmise în platforma



- informatică a Pieței de Echilibrare;
- b. introduce în baza de date a platformei informatice a Pieței de Echilibrare GP aprobate;
- c. verifică și validează modificările DD pentru UD, în ziua de livrare.

6 MODUL DE LUCRU

6.1 Inițierea Notificărilor Fizice și a Declarațiilor de Disponibilitate

- a. PRE vor utiliza adresa web: <https://www.markets.transelectrica.ro> pentru crearea și introducerea NF în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- b. PRE și/sau PPE vor utiliza adresa web: <https://www.markets.transelectrica.ro> pentru crearea și introducerea DD în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- c. Descrierea detaliată a modului în care se poate accesa platforma informatică a Pieței de Echilibrare precum și a modului în care va fi inițiată, completată și transmisă o NF și o DD se găsește în „Ghidul Participantului pentru Sistemul DAMAS” disponibil pe site-ului TEL, www.transelectrica.ro.

6.2 Conținutul și formatul Notificărilor Fizice

6.2.1 NF a PRE conține cel puțin următoarele informații:

6.2.1.1 Codul de identificare al PRE care a transmis respectiva NF;

6.2.1.2 Ziua de livrare cu valorile de energie electrică care să acopere toate intervalele de dispecerizare pentru:

6.2.1.2.1 Producția planificată a fi livrată pentru fiecare UD, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării;

6.2.1.2.2 Producția planificată a fi livrată, separat pentru fiecare UnD, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, cu o putere instalată > de 4 MW;

6.2.1.2.3 Producția planificată agregată a fi livrată pentru toate UnD cu o putere instalată < de 4 MW, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, defalcat pe surse de energie;

6.2.1.2.4 Energia la creștere și energia de scădere disponibile Euav/ Edav în cazul UD de tip hidro;

6.2.1.2.5 Programul de consum planificat pentru fiecare UD aferentă consumatorilor dispecerizabili de tipul centralelor cu acumulare prin pompare ale fiecărui producător care exploatează astfel de centrale;

6.2.1.2.6 Prognoza agregată de consum pentru toți consumatorii de energie electrică nedispecerizabili;



6.2.1.2.7 SB cu alte PRE din zona internă de tranzacționare, separat cu fiecare PRE, conform obligațiilor contractuale existente între titularii de licența din responsabilitatea acestuia.

6.2.1.2.8 SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import), conform obligațiilor contractuale existente, pe fiecare graniță, sens și menționarea dreptului de capacitate deținut:

- Yearly (în cazul în care dreptul de capacitate pe granița și sens este obținut la Licitația Anuală și/sau prin transferul unor drepturi de capacitate obținute la Licitația Anuală);
- Monthly (în cazul în care dreptul de capacitate pe granița și sens este obținut la Licitația Lunară și/sau prin transferul unor drepturi de capacitate obținute la Licitația Lunară);
- Daily (în cazul în care dreptul de capacitate pe graniță și sens este obținut la Licitația Zilnică);
- Intraday (în cazul în care dreptul de capacitate pe graniță și sens este obținut la Licitația Intra-zilnică).

6.2.2 Validarea automată a NF se efectuează astfel:

6.2.2.1 În cazul în care există nepotriviri între SB reciproce ale PRE pe fiecare interval de dispecerizare, cantitatea corespunzătoare SB între cele două PRE este considerată egală cu cea mai mică dintre cele două valori;

6.2.2.2 În cazul în care există nepotriviri din punct de vedere al sensului între SB reciproce ale PRE pe fiecare interval de dispecerizare, cantitatea corespunzătoare SB între cele două PRE este considerată 0 (zero);

6.2.2.3 În cazul unui SB între PRE - OPEE și un alt PRE, NF este transmisă de către PRE – OPEE;

6.2.2.4 La introducerea NF pentru producția planificată a fi livrată de o UD sunt respectate limitele definite de caracteristicile tehnice ale acesteia, altfel nu sunt acceptate în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;

6.2.2.5 NF pentru producția planificată a fi livrată de o UD trebuie să se încadreze în limita DD a UD pentru aceeași zi de livrare și același interval de dispecerizare, altfel nu sunt acceptate în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;

6.2.2.6 În cazul în care o NF pentru producție/consum nu este introdusă în platforma informatică a Pieței de Echilibrare până la ora închiderii porților (ora 16:30) în ziua D-1 pentru ziua D, notificarea este considerată ca fiind de valoare 0 pentru fiecare interval de dispecerizare;

6.2.2.7 La introducerea NF a consumului planificat pentru fiecare UD aferentă consumatorilor dispecerizabili sunt respectate limitele definite de caracteristicile tehnice ale acesteia din DD, altfel nu sunt acceptate în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;

6.2.2.8 NF se fac în intervale orare EET, cu excepția SB pentru zona externă de



tranzacționare (export și import), caz în care NF se face în intervale orare CET;

6.2.2.9 În cazul SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import), acestea trebuie să se încadreze în drepturile de capacitate de schimb agregate alocate PRE, pe graniță, direcție și orizont de timp (Yearly, Monthly, Daily, Intraday), altfel NF nu sunt acceptate în platforma informatică a PE;

6.2.2.10 În cazul SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import) trebuie ca contrapartea să transmită OTS – vecin aceeași cantitate și direcție, în baza aceluiași drept de capacitate, altfel NF sunt reduse în platforma informatică a Pieței de Echilibrare până la cantitatea minimă dintre cele două valori.

6.2.3 Modificarea, după ora 16:30 a zilei D-1, a NF aprobate poate fi:

6.2.3.1 În urma tranzacțiilor pe PI, PRE au obligația de a anunța OTS și de a modifica NF astfel încât modificările aduse să includă obligațiile contractuale;

6.2.3.2 În cazul tranzacțiilor de import, export și tranzit realizate intrazilnic, ca urmare a tranzacțiilor intrazilnice de alocarea capacității de interconexiune;

6.2.3.3 În cazul selectării de către OPE în Piața de Echilibrare a unei perechi preț - cantitate (emiterii unei dispoziții de dispecer);

6.2.3.4 În cazul reducerilor de putere accidentale ale UD, parțiale sau totale, anunțate la OTS. Modificarea NF în platforma informatică a Pieței de Echilibrare în cazul reducerilor de putere accidentale se face pe baza cererilor operative, în conformitate cu ordinul de investire în vigoare și aprobate de către DEC;

6.2.3.5 În cazul redării în exploatare, înainte de termenul declarat inițial în cererea operativă, a unor UD. Termenul declarat inițial al DD reprezintă durata maximă aprobată prin cererea operativă precizată la punctul precedent. NF modificată trebuie să corespundă obligațiilor contractuale existente la momentul modificării, cu excepția situațiilor redărilor în exploatare parțiale. În situația redărilor în exploatare parțiale, PPE emite o nouă cerere operativă;

6.2.3.6 În cazul unui PPE care deține mai multe UD și/sau UnD, pentru realizarea echilibrului acestuia, se poate modifica NF pe unitățile dispecerizabile și nedispecerizabile aflate în patrimoniu, cu emiterea unei cereri operative în cazul retragerilor din exploatare sau fără cerere operativă în cazul modificării prognozei resursei primare de energie pentru UD eoliene și fotovoltaice, dar nu mai mult decât obligațiile contractuale;

6.2.3.7 În cazul constatării și corectării unor erori ale SB, în cursul zilei de livrare în orice moment anterior orei de livrare, dar cu cel puțin o oră înainte de ora de livrare;

6.2.3.8 Începând cu ora 19:00 platforma informatică a Pieței de Echilibrare permite modificarea SB între PRE cel mai târziu cu o oră înainte de ora de livrare și în



orice moment anterior orei de livrare, pentru NF privind producția UD/CD și consumul agregat. Modificarea de NF în platforma informatică a Pieței de Echilibrare privind producția UD/CD va fi obligatoriu anunțată de către participant părților interesate (PRE, DLC și DEC);

6.2.3.9 NF poate fi transmisă pentru un interval maxim de 30 de zile, cu condiția ca acesta să nu conțină zile atipice (cu 23 sau 25 de intervale orare). Pentru aceste zile atipice NF se transmit separat;

6.2.3.10 În cazul aplicării de către OTS, prin intermediul OPE a reducerilor de grafic conform procedurilor specifice și/sau acordurilor cu vecinii .

6.3 Conținutul și formatul Declarațiilor de Disponibilitate

6.3.1 DD pentru o UD conține cel puțin următoarele informații:

- a. DD se declară în intervale orare EET;
- b. Puterea disponibilă orară a fiecărei UD, pentru fiecare interval de dispecerizare din fiecare zi de livrare;
- c. Consum minim și maxim orar al fiecărei unități de consum dispecerizabile, separat pentru fiecare interval de dispecerizare din fiecare zi de livrare;
- d. DD poate fi transmisă în platforma informatică a Pieței de Echilibrare pe un interval maxim de 30 de zile, cu condiția ca aceasta să nu conțină zile atipice (cu 23 sau 25 de intervale orare). Pentru aceste zile atipice DD se transmite separat;
- e. În cazul reducerii de disponibilitate în platforma informatică a Pieței de Echilibrare se completează tipul de cerere operativă și numărul de identificare al acesteia care stă la baza aprobării reducerii:
 - planificată - în cazul reparațiilor planificate sau al reducerilor de putere de lungă durată datorate restricțiilor impuse de condițiile de mediu;
 - accidentală - în cazul opririlor sau reducerilor parțiale sau totale de putere, de scurtă durată, datorate unor probleme tehnice neprevăzute;
- f. La declararea disponibilității și a ofertelor de producție în vederea programării, producătorii au în vedere obligativitatea asigurării rezervei de reglaj primar.

6.3.2 Verificarea și acceptarea DD

- a. În cazul în care se creează și transmite o DD fără reducere a puterii maxime disponibile, câmpurile *ID cerere* și *Tip cerere* nu vor fi completate. DD este acceptată în platforma informatică a Pieței de Echilibrare fără a fi necesară confirmarea OTS;
- b. Dacă valoarea DD este mai mică decât puterea maximă disponibilă, PRE trebuie să solicite confirmarea OPE/DEC. Confirmarea va fi dată de șef tură Piața de Echilibrare pentru ziua următoare după verificarea existenței cererii operative aprobate și de către șef de tură DEC, pentru ziua în curs după aprobarea cererii operative;
- c. Declararea unei disponibilități mai mici decât puterea maximă disponibilă pentru UD care au în componența CEE și/sau CEF se face fără transmiterea unei cereri



operative numai în situația în care reducerea este generată de resursa primară de energie.

- d. Declararea unei disponibilități mai mici decât puterea maximă disponibilă pentru orice UD generată de retrageri din exploatare/indisponibilități este acceptată numai în baza unei cereri operative aprobate;
- e. Dacă până la ora 16:30 a zilei D-1 pentru ziua D nu fost transmisă DD în platforma informatică a Pieței de Echilibrare de către participantul mandatat sau DD a fost respinsă de OPE, atunci platforma informatică a Pieței de Echilibrare va crea automat, pentru ziua D, o DD egală cu disponibilitatea maximă a respectivei UD.

6.3.3 Modificarea, după ora 16:30 a zilei D-1, a DD aprobate poate fi:

- a. În cazul reducerilor de putere accidentale ale UD, parțiale sau totale, anunțate la OTS;
- b. În cazul redării în exploatare, înainte de termenul declarat în cererea operativă, a unor UD.

6.4 NF a UD termo (inclusiv ciclu combinat), în perioada de pornire

În cazul în care pornirea unei UD se face din programarea producătorului, atunci PRE care o reprezintă va transmite NF pentru perioada de pornire din momentul sincronizării și până la puterea minimă tehnică din baza de date.

6.4.1 Graficele de Pornire

6.4.1.1 Cerere de aprobare a graficelor de pornire

PPE care au în exploatare UD de tip *termo* transmit către OPE GP pentru fiecare UD și solicită includerea în baza de date a platformei informatice a Pieței de Echilibrare. PPE va solicita reactualizarea acestora la modificarea condițiilor tehnice ale UD.

6.4.1.2 Întocmirea GP

PPE vor respecta următoarele condiții pentru întocmirea GP:

- a) maxim trei GP pentru o UD și anume pentru pornirea UD din varianta de pornire, respectiv stare :
 - rece;
 - caldă;
 - fierbinte.
- b) maxim **șapte** intervale orare pentru grupurile *termo în condensatie* și pentru grupurile *cu ciclu combinat*, intervale orare ce vor fi avute în vedere în momentul selectării de către dispecer.
- c) în fiecare interval orar PPE declară o putere medie orară impusă de prescripțiile tehnice.

6.4.1.3 Analiza și aprobarea GP

După primirea solicitării, OPE va analiza și va aproba aceste GP. Analiza și aprobarea se face în raport cu cerințele tehnice ale UD. Aprobarea este implicită în afara de situațiile în care OPE solicită informații suplimentare.



6.4.1.4 Introducerea GP în baza de date a platformei

După aprobare, OPE introduce în baza de date a platformei informatice a Pieței de Echilibrare valorile din GP, validând „*Variantele de pornire*”, anume: *rece, caldă sau fierbinte*.

Notă: Etapele descrise la punctele 6.4.1.1, 6.4.1.2, 6.4.1.3, 6.4.1.4 se vor realiza în perioada de înregistrare ca PPE și/sau ulterior pentru orice grup nou după obținerea calificării de UD

PPE își poate actualiza varianta de pornire a UD până la ora de închidere a PE și în orice moment anterior intervalului de dispecerizare afectat de modificări ale DD.

6.4.1.5 Selectarea GP

La emiterea dispoziției de pornire a UD, GP luat în considerare este cel declarat de PPE prin program „*Variantele de pornire*” conform cu starea anterior declarată a UD, care nu mai poate fi modificată după emiterea acestei dispoziții de pornire.

6.4.1.6 Crearea NF implicite a energiei produse de o UD termo, în perioada de pornire, prin selectarea GP

Imediat după emiterea dispoziției de pornire sunt create/emise dispoziții de încărcare orare și respectiv NF implicite de platforma informatică cu cantitățile de energie corespunzătoare GP, anterioare intervalului de dispecerizare selectat prin dispoziția de pornire ca interval de dispecerizare de ajungere la puterea minimă a UD.

6.5 Mesaje ale platformei informatice a Pieței de Echilibrare

6.5.1 După fiecare NF sau DD transmisă de către participanți în platforma informatică a Pieței de Echilibrare se transmit automat participanților mesaje de confirmare sau de respingere cu precizarea motivului. Procesul de creare și transmitere se va relua după eliminarea motivului respingerii;

6.5.2 În cazul NF implicite conform GP se vor transmite automat mesaje de acceptare participanților;

6.5.3 În cazul aplicării de OTS a reducerilor de SB externe se vor transmite mesaje către participanții implicați conform procedurii operaționale „Definirea situațiilor de urgență pentru care C.N. Transelectrica S.A. poate restricționa dreptul participanților de a utiliza capacitatea de interconexiune câștigată în cazul licitațiilor și modificarea operativă a graficelor de schimb notificate” cod TEL – 07.III AV – DN/103;

6.5.4 Mesajele din platforma informatică a Pieței de Echilibrare sunt stocate.

7 ÎNREGISTRĂRI

Toate operațiile descrise în procedură sunt înregistrate automat în platforma informatică a PE cu eticheta de timp și user.