Nr. .......... / .........

**SE APROBĂ,**

**DIRECTORAT**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Director General Executiv** | **Membru Directorat** | **Membru Directorat** |
| **Adrian Constantin****RUSU** | **Constantin****SARAGEA** | **Viorel****VASIU** |

**PROCEDURĂ OPERAŢIONALĂ**

**Monitorizarea dezechilibrelor Părţilor Responsabile cu Echilibrarea**

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/17

Ediția: I

Revizie: 0

**Avizată conform minutei sedinței CM-SCIM din data de ......nr. ....../.....2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nr.Crt. | Elemente privind responsabilii | Prenume și Nume | Funcția | Data | Semnătura |
| 1.3 | Avizat | Virgiliu IVAN | Director UNO-DEN |  |  |
| Ion SMEEIANU | Director DMIPCEIE |  |  |
| Eugen SANDU | p. Inspector șef |  |  |
| 1.2 | Verificat | Mihail CREMENESCU | Director Direcție Operativă |  |  |
| 1.1 | Elaborat | Mihaela – Gabriela CONDOVICIOctavia – Valentina UNGUROIU | Șef serviciu operareManager energetic Monitorizare Piete |  |  |

**Drept de proprietate**

Prezenta procedură este proprietatea **Companiei Naţionale de Transport al Energiei Electrice C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.** Multiplicarea şi utilizarea parţială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.

**Septembrie 2018**

# SITUAŢIA EDIŢIILOR ŞI A REVIZIILOR

PROCEDURĂ OPERAŢIONALĂ

**Monitorizarea dezechilibrelor Părţilor Responsabile cu Echilibrarea**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Nr.crt. | Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediţiei | Componența revizuită | Modalitatea reviziei | Data la care se aplică prevederile ediţiei sau reviziei editiei |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Editia I, Revizia 0 | Prevederile Ordinului ANRE nr. 32/2013 art. 33 și Ordinului ANRE nr. 31/2018, Anexa 2, art. 24 | Elaborareinițială | Septembrie 2018 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

# LISTA DE DIFUZARE

**Document difuzat: Procedura Operaţională**

Denumire: **Monitorizarea dezechilibrelor Părţilor Responsabile cu Echilibrarea**

Cod: **TEL-.07.VI ECH-DN/17**

**Ediția I**

**Revizia 0**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nr. crt. | Scopul difuzării | Exemplar nr. | Compartiment | Funcția | Numele și prenumele | Data primirii | Semnătura |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 3.1 | Avizare | Original + Format electronic | ANRE | - | - | *-* | - |
| 3.2 | Aplicare | Format electronic | UNO-DEN | OPE, MP |  | *Data postării pe site* |  |
| 3.3 | Informare | N/A |  |  |  | *Data postării pe site* | N/A |
| 3.4  | Evidența | original | DMIPCEIE | IMC |  | … |  |
| 3.5 | Arhivare | E1 (copie martor) | MP  | Manager energetic MP | Octavia – Valentina Unguroiu  | … |  |
| 3.6 | Alte scopuri | - |  |  |  |  |  |

# SCOP

# Prezenta procedură are drept scop monitorizarea dezechilibrelor Părților Responsabile cu Echilibrarea şi identificarea titularilor de licenţă care au generat aceste dezechilibre, stabilind modul de determinare a mărimii, respectiv a frecvenței notificărilor în dezechilibru și modul de determinare a situaţiilor care impun informarea ANRE în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 32/2013, cu completările și modificările ulterioare.

# DOMENIUL DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.

# DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

## Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu completările și modificările ulterioare;

## Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, aprobat cu Ordinul Președintelui ANRE nr. 20/27.08.2004, cu completările și modificările ulterioare;

## Ordinul Președintelui ANRE nr. 31/31.01.2018 privind aprobarea Regulamentului de funcţionare şi de decontare a pieţei de echilibrare şi a Regulamentului de calcul şi de decontare a dezechilibrelor părţilor responsabile cu echilibrarea, precum şi pentru modificarea, completarea şi abrogarea unor dispoziţii din sectorul energiei electrice;

## Ordinul Președintelui ANRE nr. 32/2013 privind aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili cu completările și modificările ulterioare;

## PO Conţinutul şi formatul cadru al notificărilor fizice, declaraţiilor de disponibilitate şi modificarea acestora Cod: TEL-07.VI ECH-DN/133;

## Ordinul Președintelui ANRE nr. 67/2018 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieţei angro de energie electrică

# DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

## Definițiile utilizate au semnificaţiile cuprinse în:

### Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport;

### Regulamentul de funcţionare şi de decontare a pieţei de echilibrare şi a Regulamentului de calcul şi de decontare a dezechilibrelor părţilor responsabile cu echilibrarea;

### Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili cu completările și modificările ulterioare (RPUPCD).

## Abrevierile utilizate au semnificaţiile cuprinse în:

### Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport;

### Regulamentul de funcţionare şi de decontare a pieţei de echilibrare şi a Regulamentului de calcul şi de decontare a dezechilibrelor părţilor responsabile cu echilibrarea, precum şi pentru modificarea, completarea şi abrogarea unor dispoziţii din sectorul energiei electrice;

### Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili cu completările și modificările ulterioare (RPUPCD).

# MOD DE LUCRU

## Determinarea mărimii dezechilibrelor care declanşează informarea PRE/ANRE

### Dezechilibrele PRE se analizează atât dupa ziua de livrare (NF în dezechilibru) cât şi ulterior etapei de decontare, în vederea depistării PRE-urilor care transmit NF în dezechilibru sau care generează dezechilibre în SEN, în mod repetat.

### Prin corelarea valorilor medii ale rezervelor de sistem cu abaterile consumului real faţă de cel prognozat, cu abaterile producţiei din surse regenerabile faţă de prognoză şi cu ieşirea accidentală din funcţiune a UD-ului având cea mai mare capacitate de producţie, au fost determinate valorile limită ale dezechilibrelor a căror depăşire impune atenţionarea PRE-urilor sau informarea ANRE:

### limitele NF în dezechilibru: valoarea NF în dezechilibru a unei PRE mai mare de 100 [MWh] pe zi (suma în modul a dezechilibrelor orare) sau mai mare de 50 [MWh] pe un interval orar.

### limitele dezechilibrelor PRE:

1. modulul dezechilibrului PRE la nivel orar mai mare sau egal cu 10 [%] din valoarea modulului dezechilibrului total orar la nivel de SEN (suma algebrică a dezechilibrelor orare ale PRE - urilor), în mai mult de 50 [%] din intervalele de dispecerizare în care modulul dezechilibrului total orar la nivel de SEN este mai mare de 500 [MWh], pentru luna analizată;
2. abaterea medie pătratică zilnică a consumului notificat faţă de consumul realizat la nivel de PRE mai mare de 20 [%] în cel puţin 10 zile din lună, pentru luna analizată;
3. abaterea medie pătratică zilnică a producţiei notificate faţă de producţia realizată la nivel de PRE mai mare de 20 [%] în cel puţin 10 zile din lună, pentru luna analizată.

$$σ^{consum}\_{PRE\\_k}=\frac{\sqrt{\frac{1}{n}\sum\_{i=1}^{n}\left(M^{consum}\_{i}-NF^{consum}\_{i}\right)^{2}}}{\frac{1}{n}\sum\_{i=1}^{n}M^{consum}\_{i}}∙100[\%]$$

$$σ^{productie}\_{PRE\\_k}=\frac{\sqrt{\frac{1}{n}\sum\_{i=1}^{n}\left(M^{productie}\_{i}-NF^{productie}\_{i}-LTD^{productie}\_{i}\right)^{2}}}{\frac{1}{n}\sum\_{i=1}^{n}M^{productie}\_{i}}∙100[\%]$$

unde:

$σ^{consum}\_{PRE\\_k}$ – abaterea medie pătratică zilnică aconsumului notificat faţă de consumul realizat la nivelul PRE*k;*

$σ^{productie}\_{PRE\\_k}$ – abaterea medie pătratică zilnică a producţiei notificate faţă de producţia realizată la nivelul PRE*k;*

$M^{consum}\_{i}$– consumul orar măsurat pentru PRE *k*, pentru intervalul de dispecerizare *i* al zilei analizate;

$NF^{consum}\_{i}$– suma Notificărilor Fizice de consum de energie pentru PRE *k*, pentru intervalul de dispecerizare *i* al zilei analizate;

$M^{productie}\_{i}$– producţia orară măsurată pentru PRE *k*, pentru intervalul de dispecerizare *i* al zilei analizate;

$NF^{productie}\_{i}$– suma Notificărilor Fizice de producţie de energie pentru PRE *k*, pentru intervalul de dispecerizare *i* al zilei analizate;

$LTD^{productie}\_{i}$– energia efectiv livrată aferentă tranzacţiilor definitive pentru o unitate dispecerizabilă pentru care PRE *k* şi-a asumat responsabilitatea echilibrării, pentru intervalul de dispecerizare *i* al zilei analizate, cu semnul “+” dacă este energie mobilizată la creştere de putereşi cu semnul “-” dacă este energie mobilizată la reducere de putere;

*n* – numărul de intervale de dispecerizare din ziua analizată.

## Informarea PRE/ANRE în urma monitorizării NF în dezechilibru

### În prima zi lucrătoare după ziua de livrare, OTS transmite la ANRE situaţia centralizatoare a NF în dezechilibru ale PRE-urilor pe adresa de e-mail pusă la dispoziţie de ANRE în acest scop, conform prevederilor Ordinului Preşedintelui ANRE nr. 67/2018, Anexa 3;

### În situația în care NF în dezechilibru a unei PRE depășeşte valorile definite la pct. 8.2.3, exceptând situațiile admise de reglementările în vigoare, OTS identifică membrii PRE care au determinat ca PRE să transmită NF în dezechilibru, pe baza informaţiilor primite conform prevederilor RPUPCD de la fiecare titular de licenţă;

### OTS va solicita în scris fiecărei PRE a cărei NF în dezechilibru depășeşte valorile definite la pct. 8.2.3 o notă explicativă privind justificarea dezechilibrelor;

### PRE răspunde la solicitarea OTS în termen de 5 zile lucrătoare, precizând titularii de licenţă care au generat dezechilibrele şi cauzele care au condus la realizarea acestora;

### OTS transmite o informare către ANRE în vederea verificării şi luării măsurilor necesare, în cazul în care:

* 1. PRE, repetă transmiterea NF în dezechilibru în condiţiile stabilite la pct. 8*.*2.3. pentru cel puţin cinci zile într-o lună de livrare;
	2. Sunt identificate dezechilibre majore ale NF, care conduc la costuri si volume mari ale tranzactiilor in Piata de Echilibrare, precum si in situatia in care dezechilibrele diminueaza rezervele de STS contractate la nivel de SEN.

### Informarea se include în rapoartele de monitorizare privind funcţionarea pieţei de echilibrare transmise de OTS la ANRE conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 67/2018. Fișierul cu date prelucrabile se transmite la ANRE prin email.

## Informarea PRE/ANRE în urma monitorizării dezechilibrelor PRE

### PRE transmit la OTS situaţia dezechilibrelor înregistrate de fiecare titular de licenţă pentru care şi-au asumat responsabilitatea echilibrării, separat pentru fiecare ID din luna de livrare;

### În cazul în care există PRE care se încadrează în situaţiile descrise la pct. 8.2.4, OTS solicită în scris PRE o notă explicativă privind justificarea dezechilibrelor;

### PRE raspunde la solicitarea OTS în termen de 5 zile lucrătoare, precizând titularii de licenţă care au generat dezechilibrele şi cauzele care au condus la depăşirea limitelor menţionate la pct. 8.2.4;

### OTS transmite o informare catre ANRE cu privire la depăşirea de către PRE a limitelor de la pct. 8.2.4.

###  Informarea se include în rapoartele de monitorizare privind funcţionarea pieţei de echilibrare transmise de OTS la ANRE conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 67/2018. Fișierul cu date prelucrabile se transmite la ANRE prin email.

# RESPONSABILITĂȚI

## Fiecare titular de licență depune toate eforturile în vederea adaptării producţiei şi/sau a încheierii de tranzacţii de vânzare şi /sau cumpărare de energie electrică pentru fiecare interval de dispecerizare, astfel încât suma dintre producţie, import şi achiziţie să corespundă consumurilor anticipate (prognozate) şi vânzărilor contractate, iar NF să fie în echilibru;

## Fiecare titular de licenta transmite la OTS conform prevederilor RPUPCD, producţia, consumul, exportul/importul şi cantităţile de energie electrică contractate prin contracte de vânzare şi/sau cumpărare pe portalul pus la dispoziție de OTS și utilizând macheta stabilită de OTS, în urma unui proces de consultare publică;

## PRE are responsabilitatea de a introduce în platforma PE NF care să conțină următoarele elemente: producția contractată, consumul prognozat, schimburile interne şi externe pentru Participanţii la Piaţa de Energie Electrică pentru care deţine responsabilitatea echilibrării, inclusiv pentru ea însăşi.

## Fiecare PRE îşi asumă responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele dintre poziția netă măsurată şi poziția netă contractată. Membrii PRE au responsabilitatea de a asigura echilibrul între poziția netă măsurată şi poziția netă contractată.

## OTS verifică echilibrul NF transmise de PRE pentru ziua de livrare, în prima zi lucrătoare după ziua de livrare şi transmite la ANRE situaţia centralizatoare a NF în dezechilibru ale PRE-urilor, indiferent de valoarea acestora;

## Toate PRE - urile care transmit NF în dezechilibru cu valori ce depăşesc limitele stabilite prin prezenta procedură sunt monitorizate de OTS şi din punct de vedere al frecvenţei cu care transmit NF în dezechilibru;

## Pe baza informatiilor primite conform prevederilor RPUPCD, OTS identifică membrii PRE care au determinat ca o PRE să transmită NF în dezechilibru cu valori ce depăşesc limitele stabilite prin prezenta procedură şi frecvenţa cu care aceşti titulari de licenţă transmit NF în dezechilibru;

## OTS solicită PRE note explicative pentru situaţiile în care dezechilibrele PRE depăşesc limitele menţionate în prezenta procedură;

## PRE trebuie să transmită o notă explicativă privind justificarea dezechilibrelor în termen de 10 zile lucrătoare de la solicitarea OTS, având la bază informarea primită de la titularii de licență responsabili de generarea dezechilibrului;

## PRE transmit la OTS situaţia dezechilibrelor înregistrate de fiecare titular de licenţă pentru care şi-au asumat responsabilitatea echilibrării, separat pentru fiecare ID din luna de livrare;

## OTS informează ANRE referitor la dezechilibrele PRE, atunci când se îndeplinesc condiţiile stabilite în prezenta procedură.

# ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

Arhivarea prezentei proceduri și a celorlalte informații documentate se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare.

# CUPRINS

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Numarul componentei in cadrul procedurii | Denumirea componentei din cadrul procedurii | Pagina |
| 1. | Pagina de Garda  | 1 |
| 2. | Situaţia ediţiilor şi a reviziilor | 2 |
| 3. | Lista de difuzare  | 3 |
| 4. | Scop  | 4 |
| 5. | Domeniul de aplicare  | 4 |
| 6. | Documente de referinţă  | 4 |
| 7. | Definiţii şi abrevieri  | 4 |
| 8. | Modul de Lucru  | 5 |
| 9. | Responsabilităţi | 8 |
| 10. | Anexe, inregistrari, arhivari | 8 |
| 11. | Cuprins | 9 |