



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

Nr. 32523 /03.08.2021

**SE APROBĂ,
DIRECTORAT**

**Președinte
Bogdan TONCESCU**

**Membru Directorat
Adrian
MORARU**

**Membru Directorat
Ionuț – Bogdan
GRECIA**

**Membru Directorat
Cătălin – Constantin
NADOLU**

**Membru Directorat
Marius Viorel
STANCIU**

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Determinarea energiei disponibile pentru echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/19

Ediția: I

Revizie: 1

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
1.3	Avizat	Virgiliu IVAN	Director UNO-DEN		
		Cătălin SAVA	Director UMICA		
		Ion SMEEIANU	Inspector Șef DMI		
		Cristina Nicoleta PIRON	Consilier de specialitate pt. Director DMIPCEIE		
1.2	Verificat	Mihail CREMENESCU	Director DO – UNO – DEN		
1.1	Elaborat	Mihaiela – Gabriela CONDOVICI	Șef serviciul operare		

Drept de proprietate:

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

iulie 2021



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea energiei disponibile
pentru echilibrare

Cod: TEL-07.VI ECH-
DN/19

Pag 2/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

2 CUPRINS

Numarul componentei în cadrul procedurii	Denumirea componentei din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de gardă	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	3
4.	Scop	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	4
8.	Modul de lucru	5
9.	Responsabilități	11
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	11
11.	Lista de difuzare	10



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea energiei disponibile
pentru echilibrare

**Cod: TEL-07.VI ECH-
DN/19**

Pag 3/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

3 SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Determinarea energiei disponibile pentru echilibrare

Nr. crt.	Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediției	Componenta revizuită	Modalitatea reviziei	Data la care se aplică prevederile ediției sau reviziei editiei
0	1	2	3	4
1	Editia 0, Revizia 0	Prevederile Ordinului ANRE nr. 31/2018 art. 49 și Ordinului ANRE nr. 67/2018, Anexa 3 (2)	Elaborare inițială	Septembrie 2018
2	Editia I, Revizia 0	Prevederile Ordinului ANRE nr. 61/2020	Revizie	August 2020
3	Editia I, Revizia 1	Preluarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 213/25.11.2020, nr. 230/16.12.2020 și nr. 231/16.12.2020 cu modificările și completările ulterioare; Detaliere formule de calcul utilizate	Revizie	Iulie 2021



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea energiei disponibile
pentru echilibrare

Cod: TEL-07.VI ECH-DN/19

Pag 4/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

4 SCOP

Procedura are drept scop stabilirea modului de calcul al energiei disponibile pentru echilibrare, care reprezintă cantitatea totală de energie de echilibrare ce poate fi pusă la dispoziție de o unitate dispecerizabilă, de un consumator dispecerizabil sau de o instalație de stocare dispecerizabilă într-un interval de decontare.

5 DOMENIUL DE APLICARE

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

6 DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 6.1 Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu completările și modificările ulterioare;
- 6.2 Ordinul Președintelui ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, 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, cu completările și modificările ulterioare;
- 6.3 Ordinul ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- 6.4 Ordinul ANRE nr. 230/2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- 6.5 Ordinul ANRE nr. 231/2020 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 și pentru modificarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020;
- 6.6 Manualul Calității al C.N.T.E.E. Transelectrica SA, cod TEL-MC-ISO;
- 6.7 Ghidul de utilizare a Sistemului informatic al Pieței de Echilibrare;
- 6.8 Ordinul Președintelui ANRE nr. 67/2018 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică.

7 DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

- 7.1 Definițiile utilizate au semnificațiile cuprinse în:
 - 7.1.1 Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și în Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
 - 7.1.2 Regulamentul de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile (RPD).



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea energiei disponibile
pentru echilibrare

Cod: TEL-07.VI ECH-DN/19

Pag 5/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 7.2 În înțelesul prezentei proceduri, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:
- 7.2.1 Energie disponibilă ofertată = cantitatea de energie de echilibrare ce este pusă la dispoziția OTS de o UD, CD sau o ISD într-un ID, corespunzătoare ofertelor transmise de PPE în platforma PE;
- 7.2.2 Energie disponibilă suplimentară = cantitatea de energie de echilibrare ce poate fi pusă la dispoziția OTS de o UD, CD sau o ISD într-un ID prin ofertarea suplimentară față de ofertele deja transmise în platforma PE sau prin contractarea în afara PE;
- 7.2.3 Energie disponibilă pentru echilibrare = cantitatea de energie de echilibrare rezultată ca sumă dintre energia disponibilă ofertată și energia disponibilă suplimentară pentru fiecare UD, CD sau ISD într-un ID.
- 7.3 Abrevierile utilizate au semnificațiile cuprinse în:
- 7.3.1 Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și în Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- 7.3.2 Regulamentul de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile (RPD).

8 MOD DE LUCRU

- 8.1 După ora 16:30 a zilei D-1 și înainte de ID - 40 minute din ziua de livrare D, OTS calculează energia disponibilă pentru echilibrare și energia disponibilă ofertată, separat pentru:
- a) fiecare UD, CD sau ISD, după caz;
 - b) fiecare ID al zilei de livrare D;
 - c) fiecare tip de energie de echilibrare;
 - d) creștere de putere și reducere de putere.

8.2 Calculul energiei disponibile pentru reglajul secundar

- 8.2.1 Pentru fiecare ID și UD, CD sau ISD calificată pentru reglaj secundar, energia disponibilă pentru echilibrare într-un ID la creștere este egală cu energia disponibilă pentru echilibrare la reducere și se determină cu următoarea formulă:

$$E_{dispRSc} = E_{dispRSr} = \min\left(\frac{BRS_{max}}{2}; |DD - NF|; |NF - P_{minRS}| + \frac{BRS_{min}}{2}\right), [\text{MWh/h}]$$

BRS_{max} = banda maximă de reglaj secundar asigurată de către UD/CD/ISD, conform declarației în platforma pieței de echilibrare, [MW];

BRS_{min} = banda minimă de reglaj secundar asigurată de către UD/CD/ISD, conform declarației în platforma pieței de echilibrare, [MW];

DD = puterea disponibilă/consumul minim și maxim comandabil/consumul maxim și producția maximă rezultate din declarația de disponibilitate pentru UD/CD/ISD și ID respective, [MW];

NF = producția programată/consumul programat conținută în notificarea fizică aprobată pentru UD/CD/ISD și ID respective, [MW];

P_{minRS} = puterea minimă necesară pentru funcționarea UD/CD/ISD în reglaj secundar, conform declarației în platforma pieței de echilibrare, [MW].

8.2.2 Pentru fiecare ID și UD, CD sau ISD calificată pentru reglaj secundar, energia disponibilă oferată într-un ID la creștere este egală cu energia disponibilă oferată pentru echilibrare la reducere și se determină cu următoarea formulă:

$$E_{dispofRSc} = E_{dispofRSr} = \min\left(\frac{BRS_{max}}{2}; Q_{ofertac}; Q_{ofertar}; |NF - P_{minRS}| + \frac{BRS_{min}}{2}\right), [MWh/h]$$

$Q_{ofertac}$ = cantitatea totală oferată la creștere de putere de UD/CD/ISD în ID respectiv, [MW];

$Q_{ofertar}$ = cantitatea totală oferată la reducere de putere de UD/CD/ISD în ID respectiv, [MW];

Cealalți termeni din formulă au aceeași semnificație cu cei explicați la punctul 8.2.1.

8.2.3 Dacă energia determinată conform articolelor 8.2.1 sau 8.2.2 este mai mică decât semibanda minimă de reglaj secundar a UD/CD/ISD respective, energia disponibilă pentru echilibrare/ofertată pentru reglajul secundar se consideră zero pentru UD/CD/ISD și ID respectiv;

8.2.4 Energia disponibilă pentru echilibrare/ofertată în cazul reglajului secundar se determină doar dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

- DD și NF sunt diferite de zero;
- în cazul grupurilor termoenergetice, NF este cel puțin egală cu puterea minimă de funcționare din punct de vedere tehnic conform declarației pe piața de echilibrare (puterea activă minimă de funcționare stabilă cu reglaj primar, dacă UD asigură rezervă de reglaj primar);
- în cazul grupurilor termoenergetice cu două cazane sau cu două turbine cu gaz care au NF sub valoarea minimă de funcționare cu două cazane / cu două turbine cu gaz, se verifică dacă puterea minimă necesară pentru funcționarea UD în reglaj secundar (P_{minRS}) este asigurată;

8.2.5 Pentru fiecare ID și UD, CD sau ISD calificată pentru reglaj secundar se evidențiază distinct energia disponibilă suplimentară ce poate fi pusă la dispoziția OTS prin ofertarea suplimentară față de ofertele deja transmise în platforma PE, respectiv prin contractarea în afara PE.

8.3 Calculul energiei disponibile pentru reglajul terțiar rapid

8.3.1 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă pentru echilibrare în cazul reglajului terțiar rapid la creștere pe baza vitezei de încărcare [MW/min] în 15 minute și ținând cont de energia care a fost deja considerată ca parte a energiei disponibile pentru echilibrare corespunzătoare reglajului secundar. Energia disponibilă pentru echilibrare se determină cu următoarea formulă:

$$E_{dispRTRc} = \min(|DD - NF| - E_{dispRSc}; \text{viteza de încărcare} \times 15 \text{ minute}), [\text{MWh/h}]$$

Termenii din formule au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.1.

8.3.2 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă ofertată în cazul reglajului terțiar rapid la creștere cu următoarea formulă:

$$E_{dispoFRTRc} = \min(|DD - NF| - E_{dispoFRSc}; Q_{ofertac} - E_{dispoFRSc}; \text{viteza de încărcare} \times 15 \text{ minute}), [\text{MWh/h}]$$

Termenii din formulă au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.2.

8.3.3 Energia disponibilă pentru echilibrare/ofertată pentru reglajul terțiar rapid la creștere se determină doar dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

- DD este diferită de zero;
- în cazul grupurilor termoenergetice, NF este cel puțin egală cu puterea minimă de funcționare din punct de vedere tehnic conform declarației pe piața de echilibrare (puterea activă minimă de funcționare stabilă cu reglaj primar, dacă UD asigură rezervă de reglaj primar);
- în cazul grupurilor termoenergetice (cu excepția motoarelor termice), nu se iau în calcul porniri de cazane (DD se înlocuiește în formulele de la 8.3.1 și 8.3.2 cu valoarea puterii maxime de funcționare cu un cazan).

8.3.4 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă pentru echilibrare în cazul reglajului terțiar rapid la reducere pe baza vitezei de descărcare [MW/min] în 15 minute și ținând cont de energia care a fost deja considerată ca parte a energiei disponibile pentru echilibrare corespunzătoare reglajului secundar. Energia disponibilă pentru echilibrare se determină cu următoarea formulă:

$$E_{dispRTRr} = \min(|NF - P_{\min PE}| - E_{dispRSr}; \text{viteza de descărcare} \times 15 \text{ minute}), [\text{MWh/h}]$$

$P_{\min PE}$ = puterea minimă de funcționare din punct de vedere tehnic conform declarației pe piața de echilibrare (puterea activă minimă de funcționare stabilă cu reglaj primar, dacă UD asigură rezervă de reglaj primar); în cazul grupurilor capabile să oprească în 15 minute,



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea energiei disponibile
pentru echilibrare

Cod: TEL-07.VI ECH-DN/19

Pag 8/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

$P_{\min PE}$ se consideră zero; în cazul CD, $P_{\min PE}$ se consideră consumul maxim comandabil declarat.

Cealalți termeni folosiți în formule au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.1.

8.3.5 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă ofertată în cazul reglajului terțiar rapid la reducere cu următoarea formulă:

$$E_{dispofRTRr} = \min(|NF - P_{\min PE}| - E_{dispofRSr}; Q_{ofertar} - E_{dispofRSr}; \text{viteza de descărcare} \times 15 \text{ minute}), [\text{MWh/h}]$$

Termenii din formulă au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.2 și 8.3.4.

8.3.6 Energia disponibilă pentru echilibrare/ofertată pentru reglajul terțiar rapid la reducere se determină doar dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

- DD este diferită de zero;
- în cazul grupurilor termoeenergetice, NF este cel puțin egală cu puterea minimă din punct de vedere tehnic conform declarației pe piața de echilibrare (puterea activă minimă de funcționare stabilă cu reglaj primar, dacă UD asigură rezervă de reglaj primar);
- în cazul grupurilor termoeenergetice (cu excepția motoarelor termice), nu se iau în calcul opriri de cazane ($P_{\min PE}$ se înlocuiește în formulele de la 8.3.4 și 8.3.5 cu valoarea puterii minime de funcționare cu două cazane).

8.3.7 Pentru fiecare ID și UD, CD sau ISD calificată pentru reglaj terțiar rapid se evidențiază distinct energia disponibilă suplimentară la creștere/reducere ce poate fi pusă la dispoziția OTS prin ofertarea suplimentară față de ofertele deja transmise în platforma PE, respectiv prin contractarea în afara PE.

8.4 Calculul energiei disponibile pentru reglajul terțiar lent

8.4.1 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă pentru echilibrare în cazul reglajului terțiar lent la creștere pe baza vitezei de încărcare [MW/min] în 30 de minute și ținând cont de energia care a fost deja considerată ca parte a energiei disponibile pentru echilibrare corespunzătoare reglajului secundar și reglajului terțiar rapid. Energia disponibilă pentru echilibrare se determină cu următoarea formulă:

$$E_{dispRTLc} = \min(|DD - NF| - E_{dispRSc} - E_{dispRTRc}; \text{viteza de încărcare} \times 30 \text{ minute}), [\text{MWh/h}]$$

Termenii din formulă au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.1.

8.4.2 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă ofertată în cazul reglajului terțiar lent la creștere cu următoarea formulă:

$$E_{dispofRTLc} = \min(|DD - NF| - E_{dispofRSc} - E_{dispofRTRc}; Q_{ofertac} - E_{dispofRSc} - E_{dispofRTRc}; \text{viteza de încărcare} \times 30 \text{ minute}), [\text{MWh/h}]$$

Termenii din formulă au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.2.

8.4.3 Energia disponibilă pentru echilibrare/ofertată pentru reglajul terțiar lent la creștere se determină doar dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

- DD este diferită de zero;
- în cazul grupurilor termoeenergetice, NF este cel puțin egală cu puterea minimă de funcționare din punct de vedere tehnic conform declarației pe piața de echilibrare (puterea activă minimă de funcționare stabilă cu reglaj primar, dacă UD asigură rezervă de reglaj primar);
- în cazul grupurilor termoeenergetice (cu excepția motoarelor termice), nu se iau în calcul porniri de cazane (DD se înlocuiește în formulele de la 8.4.1 și 8.4.2 cu valoarea puterii maxime de funcționare cu un cazan).

8.4.4 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă pentru echilibrare în cazul reglajului terțiar lent la reducere pe baza vitezei de descărcare [MW/min] în 30 de minute și ținând cont de energia care a fost deja considerată ca parte a energiei disponibile pentru echilibrare corespunzătoare reglajului secundar și reglajului terțiar rapid. Energia disponibilă pentru echilibrare se determină cu următoarea formulă:

$$E_{dispRTLr} = \min(|NF| - P_{minP} - E_{dispRSr} - E_{dispRTRr}; \text{viteza de descărcare} \times 30 \text{ minute}), [\text{MWh/h}]$$

P_{minPE} = puterea minimă de funcționare din punct de vedere tehnic conform declarației pe piața de echilibrare (puterea activă minimă de funcționare stabilă cu reglaj primar, dacă UD asigură rezervă de reglaj primar); în cazul grupurilor capabile să oprească în 30 de minute, P_{minPE} se consideră zero; în cazul CD, P_{minPE} se consideră consumul maxim comandabil declarat.

Ceialți termeni folosiți în formule au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.1.

8.4.5 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă ofertată în cazul reglajului terțiar lent la reducere cu următoarea formulă:

$$E_{dispofRTLr} = \min(|NF| - P_{minPE} - E_{dispofRSr} - E_{dispofRTRr}; Q_{ofertar} - E_{dispofRSr} - E_{dispofRTRr}; \text{viteza de descărcare} \times 30 \text{ minute}), [\text{MWh/h}]$$

Termenii din formulă au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctele 8.2.2 și 8.4.4.

8.4.6 Energia disponibilă pentru echilibrare/ofertată pentru reglajul terțiar lent la reducere se



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea energiei disponibile
pentru echilibrare

Cod: TEL-07.VI ECH-DN/19

Pag 10/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

determină doar dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

- DD este diferită de zero;
- în cazul grupurilor termoenergetice, NF este cel puțin egală cu puterea minimă din punct de vedere tehnic conform declarației pe piața de echilibrare (puterea activă minimă de funcționare stabilă cu reglaj primar, dacă UD asigură rezervă de reglaj primar);
- în cazul grupurilor termoenergetice (cu excepția motoarelor termice), nu se iau în calcul opriri de cazane ($P_{\min PE}$ se înlocuiește în formulele de la 8.4.4 și 8.4.5 cu valoarea puterii minime de funcționare cu două cazane);

8.4.7 Pentru fiecare ID și UD, CD sau ISD calificată pentru reglaj terțiar lent se evidențiază distinct energia disponibilă suplimentară la creștere/reducere ce poate fi pusă la dispoziția OTS prin ofertarea suplimentară față de ofertele deja transmise în platforma PE, respectiv prin contractarea în afara PE.

8.5 Calculul energiei disponibile pentru porniri/opriri de grupuri/cazane termoenergetice și poniri/opriri de turbine cu gaz (componente ale aceleiași UD)

8.5.1 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD termoenergetice (cu excepția motoarelor termice) se determină energia disponibilă la creștere care ar rezulta prin pornirea de grupuri/cazane/turbine cu gaz, cu următoarea formulă:

$$E_{dispTERMOc} = |DD - NF|, [MWh/h]$$

Termenii din formulă au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.1.

8.5.2 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD termoenergetice (cu excepția motoarelor termice) se determină energia disponibilă ofertată pentru pornirea de grupuri/cazane/turbine cu gaz, cu următoarea formulă:

$$E_{dispofterMOc} = \min(|DD - NF|; Q_{ofertac} - E_{dispofterSc} - E_{dispofterRc} - E_{dispofterLc}), [MWh/h]$$

Termenii din formulă au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.2.

8.5.3 Energia disponibilă/ofertată pentru pornirea de grupuri/cazane termoenergetice (cu excepția motoarelor termice) se determină doar dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

- DD este diferită de zero;
- NF este zero sau NF pe cel de-al doilea cazan/cea de-a doua turbină cu gaz este zero, caz în care NF se înlocuiește în formulele de la 8.5.1 și 8.5.2 cu valoarea puterii maxime de funcționare cu un cazan/cu o turbină cu gaz.



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea energiei disponibile
pentru echilibrare

Cod: TEL-07.VI ECH-DN/19

Pag 11/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

8.5.4 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă la reducere care ar rezulta prin oprirea de grupuri termoenergetice (cu excepția motoarelor termice), ținând cont de energia care a fost deja considerată ca parte a energiei disponibile pentru echilibrare corespunzătoare reglajului secundar, reglajului terțiar rapid și reglajului terțiar lent. Energia disponibilă pentru echilibrare se determină cu următoarea formulă:

$$E_{dispTERMO} = |NF| - E_{dispRSr} - E_{dispRTRr} - E_{dispRTLr}, [MWh/h]$$

Ceilalți termeni folosiți în formule au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctul 8.2.1.

8.5.5 Pentru fiecare ID și UD/CD/ISD se determină energia disponibilă ofertată pentru oprirea de grupuri termoenergetice (cu excepția motoarelor termice), cu următoarea formulă:

$$E_{dispofTERMO} = \min(|NF| - E_{dispofRSr} - E_{dispofRTRr} - E_{dispofRTLr}; Q_{ofertar} - E_{dispofRSr} - E_{dispofRTRr} - E_{dispofRTLr}), [MWh/h]$$

Termenii din formulă au aceeași semnificație cu cei explicitați la punctele 8.2.2.

8.5.6 Energia disponibilă/ofertată pentru oprirea de grupuri termoenergetice (cu excepția motoarelor termice), se determină pentru UD/CD/ISD cu DD diferită de zero.

9 RESPONSABILITĂȚI

- 9.1 OPE calculează energia disponibilă pentru echilibrare, energia disponibilă ofertată și energia disponibilă suplimentară după ora 16:30 a zilei D-1 și consemnează în evidențele operative.
- 9.2 OPE transmite în fiecare zi lucrătoare celei care urmează zilei de livrare D energia disponibilă pentru echilibrare/ofertată calculată pe baza ultimelor informații introduse în platforma PE, pentru fiecare UD/CD/ISD, fiecare ID și separat pentru fiecare tip de reglaj, pe adresa de e-mail pusă la dispoziție de ANRE în acest scop, conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 67/2018, Anexa 3.

10 ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

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



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea energiei disponibile
pentru echilibrare

Cod: TEL-07.VI ECH-DN/19

Pag 12/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

11 LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: Procedura Operațională

Denumire: Determinarea energiei disponibile pentru echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/19

Ediția I

Revizia 1

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnătura
0	1	2	3	4	5	6	7
11.1	Avizare	Original + Format electronic	ANRE	-	-	-	-
11.2	Aplicare	Format electronic	UNO-DEN	OPE, MP		<i>Data postării pe site</i>	
11.3	Informare	N/A				<i>Data postării pe site</i>	N/A
11.4	Evidența	original	DMISS-DMI- BMCM	IMC		...	
11.5	Arhivare	E1 (copie martor)	OPE, Serviciul Operare	Șef serv.	Mihaela Condovici	...	
11.6	Alte scopuri	-					