



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 1 din 21

Editia: 3 Revizia:0

PROCEDURA PRE (PARTE RESPONSABILA CU ECHILIBRAREA)

COD: PD - 24

**STANDARDE DE REFERINTA: SR EN ISO 9001:2015
 SR EN ISO 14001:2015**

Data intrarii in vigoare: 09.05.2025



**APROBAT,
DIRECTOR GENERAL
FLORIN FRUNZĂ**

**INTOCMIT,
Manager P.R.E. & Prognoză
Laurențiu FLORESCU**

**VIZAT,
Director General Adjunct
Alina CĂLUGĂREANU**

**RESPONSABIL CALITATE
Iuliana BĂLAȘA**

Proprietate intelectuală

Prezentul document este proprietatea exclusivă a MET ROMANIA ENERGY SRL. Orice modificare, multiplicare sau utilizare a acestui document, în afara societății, fără aprobarea Directorului General, este interzisă.

Ex. nr. 1



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 2 din 21

Editia: 3 Revizia:0

LISTA DE DIFUZARE / RETRAGERE DIN UZ

1. Denumire: **PROCEDURA PRE (PARTE RESPONSABILA CU ECHILIBRAREA)**
2. Cod: **PD - 24**
3. Nr. editie/ Nr. revizie: **Ed. 3, Rev. 0**

Nr. exempl ar	DIFUZARE					RETRAGERE DIN UZ		
	Departam ent	Nume si prenum e	Funcția	Semnăt ura	Data primirii	Nume si prenu me	Semnăt ura	Data retragerii
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								

**MET ROMANIA ENERGY SRL****PD - 24****pag. 3 din 21****Editia: 3 Revizia:0****LISTA DE EVIDENTA A EDITIILOR / REVIZIILOR**

1. Denumire: **PROCEDURA PRE (PARTE RESPONSABILA CU ECHILIBRAREA)**
2. Cod: **PD - 24**
3. Nr. editie/ Nr. revizie: **Ed. 3, Rev. 0**

Nr. ed. / rev.	Data	Nr. pag.	Continutul pe scurt al modificarii	Autorul editiei / reviziei	
				Nume si prenume	Semnatura
1 / 0	12.06.2017	26	Elaborare	Bogdan Rosca	
1 / 1	07.03.2018	26	Modificari operate in urma redenumirii societatii in MET Romania Energy SA	Bogdan Rosca	
2 / 0	16.04.2018	21	Modificari operate in urma trecerii la standardele SR EN ISO 9001/2015 si SR EN ISO14001/2015	Bogdan Rosca	
3 / 0	09.05.2025	21	Modificări operate în urma schimbării administrative: trecerea de la SA la SRL si actualizare "J"	Laurențiu FLORESCU	



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 4 din 21

Editia: 3 Revizia:0

CUPRINS

Pag.

1. SCOP ȘI DOMENIU DE APLICARE.....	5
1.1 Scop	5
1.2 Domeniu de aplicare.....	5
2. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI	5
2.1 Definiții	5
2.2. Prescurtări:	5
3. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ.....	6
3.1 De proveniență externă	6
3.2 De proveniență internă.....	7
4. RESPONSABILITĂȚI	7
4.1 MET ROMANIA ENERGY SRL. - PRE MET ROMANIA ENERGY SRL	7
4.2 Participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL	8
5. DESCRIEREA PROCESULUI	8
5.1 Derularea operațiunilor în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea.....	9
5.2 Realizarea decontării și stabilirea contravalorii dezechilibrelor la nivel de PRE MET ROMANIA ENERGY SRL	10
6. ÎNREGISTRĂRI	Error! Bookmark not defined.
7. ANEXE	18



1. SCOP ȘI DOMENIU DE APLICARE

1.1 Scop

Procedura stabilește modul de derulare a activității de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea a titularilor de licență care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și în conformitate cu obligațiile din Convenția de Asumare a Responsabilității Echilibrării încheiată de MET ROMANIA ENERGY SRL cu CNTEE Transelectrica SA și a prevederilor Ordinului ANRE nr. 213/25.11.2020 și a Ordinului ANRE 33/26.05.2021.

1.2 Domeniu de aplicare

Prezenta procedură se aplică în relația dintre PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și participanții la piața de energie care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL

2. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

2.1 Definiții

- 2.1.1. Conform SR EN ISO 9001:2008 – Sisteme de management al calității;
- 2.1.2. Conform SR EN ISO 14001:2005 - Sisteme de management de mediu. Cerințe cu ghid de utilizare;
- 2.1.4. Conform Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 2.1.5. Conform Ordinului ANRE 213/25.11.2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- 2.1.6. Conform Ordinului ANRE nr. 33/26.05.2021;
- 2.1.7. Conform Ordinul 96/01.09.2021;
- 2.1.8. Conform Ordinul Președintelui ANRE nr.127/2021.

2.2. Prescurtări:

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

ID – Interval de Decontare

PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea

PRE MET ROMANIA ENERGY SRL - Parte Responsabilă cu Echilibrarea constituită la nivel de MET ROMANIA ENERGY SRL

PZU – Piața pentru Ziua Următoare

PE – Piața de echilibrare

PI - Piața intrazilnică

OPE - Operatorul Pieței de Energie Electrică

OM - Operator de Măsurare

OPCOM - Operatorul Pieței de Energie Electrică

ODDPRE - Operatorul de Decontare al Dezechilibrelor Părților Responsabile cu Echilibrarea

OTS – Operatorul de transport și de sistem

OR - Operator de Rețea

VM - Valori măsurate

VMA - Valori măsurate aprobate

NI – Notă de informare

NF – Notificare fizică

PRE-SN – partea responsabilă cu echilibrarea constituită pentru urmărirea dezechilibrelor induse de schimburile neplanificate cu alte sisteme

SEN – sistemul electroenergetic național

SN – schimburi neplanificate

FSE – Furnizor de servicii de echilibrare.



3. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

3.1 De proveniență externă

- 3.1.1. SR EN ISO 9001:2015 – Sisteme de management al calității;
- 3.1.2. SR EN ISO 14001:2015 – Sistem de management de mediu;
- 3.1.3. Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 3.1.4. Ordinul ANRE 213/25.11.2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- 3.1.5. Ordinul Președintelui ANRE nr. 51/21.09.2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- 3.1.6. Ordin ANRE nr. 103/01.07.2017 - ORDIN pentru aprobarea Codului de măsurare a energiei electrice;
- 3.1.7. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Înregistrarea, revocarea, retragerea unei PRE;
- 3.1.8. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Constituirea, actualizarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru părțile responsabile cu echilibrarea;
- 3.1.9. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Înregistrarea în sistemul pieței de echilibrare a tranzacțiilor;
- 3.1.10. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Conținutul și formatul cadru al declarației de disponibilitate;
- 3.1.11. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Verificarea și modificarea declarației de disponibilitate;
- 3.1.12. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Conținutul și formatul cadru al notificărilor;
- 3.1.13. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Modificări declarații de disponibilitate;
- 3.1.14. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Modificări notificări fizice după închiderea porților de acceptare;
- 3.1.15. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Verificarea formei și conținutului NF, modificare - rev. 1;
- 3.1.16. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Procedura de urgență pentru transmiterea NF și a ofertelor;
- 3.1.17. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Conținutul și formatul cadru a confirmărilor de tranzacții încheiate pe Piața de Echilibrare;
- 3.1.18. Ordinul ANRE nr. 31/2018 privind aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, precum și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice;
- 3.1.19. Ordinul Președintelui ANRE nr.63/31.03.2020, privind aprobarea Programului de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de decontare la un interval de 15 minute;
- 3.1.20. Ordinul nr. 231/16.12.2020 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;
- 3.1.21. Ordinul Președintelui ANRE nr.230/ 16.12.2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui ANRE;
- 3.1.22. Ordinul 33/26.05.2021 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și abrogarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2015 pentru aprobarea Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere;
- 3.1.23. Ordinul 96/01.09.2021 privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020;
- 3.1.24. Ordinul Președintelui ANRE nr.127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui ANRE;
- 3.1.25. Ordinul ANRE nr.92/29.06.2022 privind modificarea și completarea Regulamentului de



calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.213/2020 și pentru modificarea unor ordine ale președintelui ANRE;

3.1.26. Ordinul ANRE nr. 88/2023 pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității

Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică;

3.1.27. Ordinul ANRE nr.8/27.03.2024 modificarea unor Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică;

3.1.28. Ordinul ANRE nr.9/27.03.2024 pentru modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 124/2022 și privind modificarea și completarea Ordinului președintelui ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui ANRE;

3.1.29 Ordinul ANRE nr.60/28.08.2024 pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale în Domeniul Energiei;

3.1.30 Ordinul ANRE nr.9/18.03.2025 pentru modificarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021

3.2 De proveniență internă

3.2.1. Organigrama MET ROMANIA ENERGY SRL în vigoare;

3.2.2. Fișe de post, decizii, proceduri și politici în vigoare.

4. RESPONSABILITĂȚI

4.1 MET ROMANIA ENERGY SRL - PRE MET ROMANIA ENERGY SRL desfășoară activitatea de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea pentru participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și asigură derularea relației cu alte entități (Operatorul Pieței de Echilibrare, Operatorul de Măsurare, Operatorul de Decontare, Operatorul Pieței de energie electrică, Operatorii de Rețea, alte PRE – uri), având următoarele responsabilități:

- a) Gestionează Convenția de Asumare a Responsabilității Echilibrării încheiată cu CNTEE Transelectrica S.A.;
- b) Realizează toate operațiunile ce decurg din calitatea sa de Parte Responsabilă cu Echilibrarea în conformitate cu obligațiile pentru PRE rezultate din reglementările ANRE;
- c) Preia responsabilitățile financiare rezultate din necesitatea asigurării echilibrului între valorile programate și cele realizate ale producției, consumului, importurilor, exporturilor și schimburilor proprii de energie electrică, pentru toate punctele de racordare care definesc conturul PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și pentru toate tranzacțiile bilaterale proprii și le repartizează membrilor PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- d) Își asumă responsabilitatea de echilibrare pentru toate punctele de măsurare care definesc conturul PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- e) Este responsabil financiar față de CNTEE Transelectrica S.A. (OPE) pentru toate dezechilibrele care apar din cauza diferențelor dintre volumul realizat și cel notificat pentru producția, achiziția, importul, consumul, vânzarea și exportul de energie electrică raportate la conturul PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- f) Transmite notificările fizice către OPE conform reglementărilor în vigoare;
- g) Ofertează și negociază contractele de prestări servicii în calitate de PRE cu participanții la piață care intenționează să-și transfere responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- h) Realizează simulări și analizează rezultatele decontării în funcție de modificarea structurii PRE;
- i) Încheie și gestionează contractele de prestări servicii în calitate de PRE cu participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 8 din 21

Editia: 3 Revizia:0

- j) Întocmește și corectează anexele cu formulele de agregare ale titularilor de licență din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- k) Realizează documentele solicitate de OMEPA și OPE pentru participanții la piață din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- l) Analizează machetele personalizate cu contracte achiziție/vânzare și prognoze producție/consum ale clienților PRE și actualizează baza de date pentru membrii PRE;
- m) Notifică în Piața de Echilibrare tranzacțiile membrilor PRE, inclusiv tranzacțiile efectuate pe PZU și PI de către membrii PRE;
- n) Asigură activitatea de administrare a programului informatic utilizat pentru activitatea desfășurată în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
- o) Realizează decontarea în cadrul PRE pentru membrii PRE, în corelare cu nota CNTEE Transelectrica SA și cu prevederile Ordinului ANRE nr. 213 /25.11.2020 și ale Ordinului ANRE nr. 33 /26.05.2021 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea și ale Ordinului ANRE nr. 92/29.06.2022.
- p) Emite și transmite/primește facturile privind dezechilibrele în PE către/de la CNTEE Transelectrica S.A., transmite informații necesare (termene scadente, quantum penalități etc) către Divizia Financiar, pentru urmărire și plată de către aceasta;
- q) Primește facturile privind dezechilibrele în PE de la clienții PRE, transmite informații necesare (termene scadente, quantum penalități etc) către Divizia Financiar, pentru urmărire și plată de către aceasta;
- r) Realizează și transmite rapoarte de monitorizare către ANRE, privind rezultatele corespunzătoare dezechilibrelor titularilor de licență din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- s) Elaborează rapoarte solicitate de alte entități (ANRE, OPCOM, CNTEE Transelectrica S.A. etc.).

4.2 Participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL:

- a) semnează documentul "Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE" înregistrat către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL (Anexa 1);
- b) semnează contractele de prestări servicii în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
- c) transmit către PRE pentru fiecare interval de 15 minute cantitățile de energie electrică contractate prin contractele de achiziție și contractele de vânzare, prognozele de producție și prognozele de consum în conformitate cu obligațiile prevăzute în reglementări;
- d) transmit date către OTS în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr.213/2020 pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul părților responsabile cu echilibrarea și Ordinul Președintelui ANRE nr.127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale ANRE;

5. DESCRIEREA PROCESULUI

PRE MET ROMANIA ENERGY SRL identifică posibili clienți (participanți la piață) pentru analiza dezechilibrelor și transmitere de ofertă de prestări servicii în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea. Oferta de prestări servicii se realizează în funcție de tipul de client (producător/furnizor/distribuitor), puterea instalată din Condițiile asociate licenței de producere, capacitățile utilizate în conformitate cu Condițiile asociate licenței de distribuție, complexitatea/frecvența de utilizare a serviciilor prestate, rezultatul simulărilor realizate pentru client și analiza de risc.



Oferta se negociază individual cu fiecare participant la piață și în cazul în care acesta este interesat de condițiile contractuale, se transmite draftul de contract de prestări servicii în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea. Dacă procesul de negociere se încheie prin semnarea contractului de prestări servicii în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea, PRE MET ROMANIA ENERGY SRL comunică clientului care sunt documentele și operațiunile necesare pentru înregistrarea ca PRE la CNTEE Transelectrica S.A. în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 127/2021 și întocmeste documentele necesare transferării responsabilității echilibrării către PRE MET și înscrierii în PRE, respectiv

- Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE înregistrată către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL – documentul semnat de titularul de licență și de către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL se depune la CNTEE Transelectrica SA (Anexa 1);
- Formulele de agregare a consumului și producției – se semnează de către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL, și de către operatorul de distribuție și se depun la OMEPA, pentru agregarea datelor măsurate, conform legislației în vigoare.

5.1 Derularea operațiunilor în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea

Având la baza contractele de prestări servicii în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea, documentele și informațiile transmise de membrii PRE, solicitările și comunicările transmise la CNTEE Transelectrica S.A. și operatorii de rețea, PRE MET ROMANIA ENERGY SRL transmite informații utile către membrii PRE privind obligațiile conform reglementărilor în vigoare și de transmitere a datelor către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și către CNTEE Transelectrica SA în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 213/25.11.2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea și Ordinului nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui ANRE.

PRE MET ROMANIA ENERGY SRL introduce în programul informatic toate datele necesare despre membrii noi și actualizează baza de date, verifică și completează machetele personalizate pentru membrii PRE. PRE MET ROMANIA ENERGY SRL împuternicește cel puțin o persoană de contact care să acționeze în numele PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și care să țină legătura cu CNTEE Transelectrica SA pe parcursul fiecărei zile de tranzacționare.

Membrii PRE MET ROMANIA ENERGY SRL completează și transmit machetele personalizate cu contractele/consumurile/prognozele aferente activității în piața angro de energie electrică. Aceste machete se actualizează lunar/zilnic/orar/la 15 minute (dacă este cazul).

PRE MET ROMANIA ENERGY SRL procesează zilnic (la 15 minute dacă este cazul) datele membrilor PRE privind producția, consumul, achiziția și vânzarea în piața de energie electrică, precum și datele privind tranzacțiile realizate de membrii PRE în PZU și PI și transmite Notificările fizice utilizând Sistemul Pieței de Echilibrare către OPE.

PRE MET ROMANIA ENERGY SRL va transmite Notificări fizice pentru Ziua de Livrare la OPE înainte de Ora de Închidere (max. ora 16:30) a zilei de tranzacționare care precede Ziua de Livrare.

Imediat după ora de închidere a PE, OPE verifică toate Notificările fizice intrate în DAMAS.

În situații de urgență pentru transmiterea notificărilor se va utiliza Procedura CNTEE Transelectrica S.A. - Procedură de urgență pentru transmiterea notificărilor fizice și a ofertelor.

În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 62/2020 și 54/2024, OM transmite către OR și OMEPA, pe măsură ce datele sunt disponibile, valorile măsurate aferente FSE, valorile măsurate aferente consumului, producției nedispecerizabile și schimburilor între rețele.

OR determină și transmite la OMEPA următoarele informații pentru PRE MET ROMANIA ENERGY SRL numai pentru zona de licență corespunzătoare și separat pentru fiecare interval de dispecerizare:



- Consumul la 15 minute aferent fiecărui furnizor pentru care PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- Producția la 15 minute aferentă fiecărei unități dispecerizabile pentru care PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- Valorile agregate ale consumului respectiv producției aferente PRE MET ROMANIA ENERGY SRL la 15 minute.

OMEPA determină următoarele mărimi pentru PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și publică pe platforma www 100 aceste valori:

- Valorile la 15 minute agregate ale producției aferente PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- Valorile la 15 minute agregate ale consumului aferente PRE MET ROMANIA ENERGY SRL

În conformitate cu calendarul publicat pe site-ul CNTEE Transelectrica SA, PRE MET ROMANIA ENERGY SRL descarcă valorile măsurate și le transmite pentru verificare membrilor PRE MET ROMANIA ENERGY SRL. Termenul de confirmare este de 1 zi lucrătoare, corelat cu termenele cuprinse în calendarul publicat pe site-ul CNTEE Transelectrica SA. Dacă datele transmise de OR sunt incorecte, membrul PRE le poate contesta conform reglementărilor în vigoare. OR și PRE MET ROMANIA ENERGY SRL trebuie să verifice orice contestație primită și să facă demersurile pentru realizarea corecțiilor. OR va face corecțiile și va retransmite datele corectate către OMEPA.

OMEPA transmite valorile măsurate agregate către ODDPRE. În fiecare lună calendaristică întocmește o Notă de Informare pentru Decontare cuprinzând toate sumele de plătit sau de primit de PRE MET ROMANIA ENERGY SRL pentru dezechilibre, respectiv redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

Procesul de preluare a datelor măsurate se desfășoară lunar (o dată pe lună dacă valorile măsurate sunt identice cu valorile măsurate aprobate, bilunar dacă valorile măsurate diferă de valorile măsurate aprobate, de mai multe ori dacă sunt necesare refaceri conform reglementărilor în vigoare) și constă în:

- Creare și întreținere rapoarte în platforma www100;
- Verificarea și descărcarea corectă la termenele stabilite a valorilor măsurate și a valorilor măsurate aprobate;
- Transmiterea către membri și confirmarea de către aceștia a valorilor măsurate și a valorilor măsurate aprobate;

În baza datelor măsurate descărcate de pe platforma OMEPA, a notificărilor membrilor PRE, a NI primite de la ODDPRE și a datelor contractuale privind tarifele, PRE MET ROMANIA ENERGY SRL realizează decontarea în piața de echilibrare (respectând reglementările ANRE în vigoare) și emite rapoarte către membrii PRE sau alte entități.

5.2 Realizarea decontării și stabilirea contravalorii dezechilibrelor la nivel de PRE MET ROMANIA ENERGY SRL.

5.2.1. Calculul valorii dezechilibrului pentru PRE:

Pentru fiecare ID al lunii de livrare și pentru fiecare PRE, mai puțin PRE-SN, ODDPRE determină valoarea obligațiilor de plată finale / a drepturilor de încasat finale corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE în fiecare ID, cu formula:

$$DI_i^{fin} \text{ sau } OP_i^{fin} = DezPRE_i \times P_{dez,i}^{fin}$$

unde:

- DI_i sau OP_i reprezintă valoarea drepturilor de încasat finale sau a obligațiilor de plată finale rezultate pentru fiecare PRE și pentru fiecare ID_i din luna de livrare;
- $DezPRE_i$ reprezintă dezechilibrul unei PRE calculat pentru fiecare PRE în fiecare ID_i al lunii de livrare;
- $P_{dez,i}^{fin}$ reprezintă prețul final unic de dezechilibru calculat pentru fiecare ID_i al lunii de livrare;



Separat, pentru fiecare zi calendaristică din luna de livrare și pentru fiecare PRE, mai puțin PRE-SN, ODDPRE determină valoarea sumelor drepturilor zilnice de încasat sau a obligațiilor zilnice de plată corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE, cu formulele:

$$DZI_d = \sum_i^n DI_i^{fin}, \text{ respectiv } OZP_d = \sum_j^{IDZ-n} OP_j^{fin}$$

unde:

- DZI_d reprezintă valoarea drepturilor zilnice de încasare finale pentru dezechilibrele unei PRE constatate într-un număr de n ID-uri;

- DI_i^{fin} reprezintă drepturile de încasat finale ale fiecărei PRE în cele n ID-uri ale zilei d determinate;

- OZP_d reprezintă valoarea obligațiilor zilnice de plată pentru dezechilibrele unei PRE constatate într-un număr de $(IDZ-n)$ ID-uri, unde IDZ este numărul total de ID-uri din ziua de livrare d ;

- OP_j^{fin} reprezintă obligațiile de plată ale fiecărei PRE în cele $(IDZ-n)$ ID-uri din ziua d determinate;

ODDPRE determină, pentru fiecare PRE, mai puțin PRE-SN, valoarea drepturilor lunare de încasare/obligațiilor lunare de plată pentru dezechilibrele respectivei PRE, prin însumarea algebrică a valorilor zilnice ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată stabilite și întocmește pentru fiecare PRE o notă de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor, care conține următoarele informații:

a) dezechilibrul pozitiv sau negativ al respectivei PRE, pentru fiecare ID din luna de livrare;

b) prețul final unic de dezechilibru rezultat pentru fiecare ID din luna de livrare;

c) obligațiile de plată finale sau drepturile de încasare finale ale respectivei PRE, pentru fiecare ID din luna de livrare determinate;

d) valoarea drepturilor zilnice de încasare și valoarea obligațiilor zilnice de plată determinate;

e) valoarea drepturilor lunare de încasare și valoarea obligațiilor lunare de plată calculate ca sumă a drepturilor zilnice de încasare, respectiv a obligațiilor zilnice de plată, determinate.

ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a OTS notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor stabilite pe baza valorilor măsurate, prin postarea lor pe platforma informatică dedicată, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE, stabilite conform Regulilor de măsurare.

O notă de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor emisă în luna calendaristică n , conține informațiile înscrise în fișa pentru decontare aparținând respectivei PRE, pentru luna calendaristică $n - 1$.

Facturile sunt emise de OTS, respectiv PRE, începând cu prima zi lucrătoare care urmează postării pe platforma informatică a notelor de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor, în baza acestora, și trebuie achitate într-un interval de 5 zile lucrătoare de la data emiterii. Plățile se consideră efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate în contul bancar de echilibrare deschis de OTS.

Modul de alocare între membrii unei PRE a costurilor/veniturilor generate de dezechilibrele nete ale PRE se realizează pentru fiecare interval, cu prețuri duale la 15 minute, în conformitate cu următorul algoritm:

5.2.2. Calculul valorii dezechilibrului pentru fiecare participant la piață și membru al PRE se determină considerând înregistrarea ca PRE individuală, virtuală:

a) poziția netă contractuală, PNC_i , a PRE $_i$, se calculează astfel:

$$PNC_i = \sum_{j=1}^p SBv_{ij} - \sum_{k=1}^q SBc_{ik} \text{ [MWh]}$$

unde:

- PRE $_i$ reprezintă parte responsabilă cu echilibrarea individuală, virtuală;
- SBv_{ij} reprezintă schimbul bloc de vânzare a PRE $_i$ virtuală către o altă PRE, determinat pe baza notificării transmise;



- SBC_{ik} reprezintă schimbul bloc de cumpărare a PRE_i virtuală de la o altă PRE determinat pe baza notificării transmise;
- p , respectiv q reprezintă numărul schimburilor bloc de vânzare, respectiv de cumpărare ale PRE_i ;

b) poziția netă măsurată a PRE_i se calculează astfel:

$$PNM_i = Pm_i - Cm_i \text{ [MWh]}$$

unde:

- PNM_i reprezintă poziția netă măsurată a PRE_i ;
- Pm_i reprezintă cantitatea de energie electrică totală livrată în rețea de către PRE_i ;
- Cm_i reprezintă cantitatea de energie electrică totală consumată de PRE_i ;

c) dezechilibrul PRE_i se determină:

$$DEZ_i = PNM_i - PNC_i \text{ [MWh]}$$

d) valoarea dezechilibrului PRE_i se determină:

$$VDEZ_i = DEZ_i \times P_{def}, \text{ dacă } DEZ_i < 0 \text{ [lei]} \\ VDEZ_i = DEZ_i \times P_{ex}, \text{ dacă } DEZ_i > 0 \text{ [lei]}$$

unde:

- DEZ_i reprezintă dezechilibrul PRE_i ;
- P_{def} , P_{ex} reprezintă prețul de deficit, respectiv prețul de excedent corespunzător intervalului orar respectiv din luna de livrare, determinat de CNTEE Transelectrica S.A.;
- PNC_i reprezintă poziția netă contractuală a PRE_i ;
- $VDEZ_i$, reprezintă valoarea dezechilibrului PRE_i .

5.2.3. Suma algebrică a valorii dezechilibrelor tuturor PRE_i se determină astfel:

$$V_{total} = \sum_{i=1}^n VDEZ_i \text{ [lei]}$$

unde n este numărul titularilor de licență membri ai PRE .

a) În cazul în care $V_{total} * VDEZ \leq 0$, câștigul total se determină astfel:

$$Câștig \text{ total} = |V_{total}| + |VDEZ|$$

b) În cazul în care $V_{total} * VDEZ > 0$, câștigul total se determină astfel:

$$Câștig \text{ total} = ||V_{total}| - |VDEZ||$$

c) Câștigul unitar C se calculează astfel:

$$\text{Dacă } p_{ex} > p_{def} \text{ atunci}$$



$$C = -(\text{Câștig total} / \sum_{i=1}^n |DEZ_i|) \text{ [lei/MWh]}$$

Dacă $p_{ex} < p_{def}$ atunci

$$C = +(\text{Câștig total} / \sum_{i=1}^n |DEZ_i|) \text{ [lei/MWh]}$$

5.2.4. Pentru intervalele cu prețuri duale, se calculează prețurile de deficit și de excedent revizuite, aplicabile intern la nivelul PRE, astfel:

$$P_{def\ int} = P_{def} - C \text{ [lei/MWh]}$$

$$P_{ex\ int} = P_{ex} + C \text{ [lei/MWh]}$$

unde $P_{def\ int}$, $P_{ex\ int}$ reprezintă prețul de deficit revizuit, respectiv prețul de excedent revizuit.

Procedura de alocare se aplică în mod nediscriminatoriu tuturor titularilor de licență, membri ai PRE MET ROMANIA ENERGY SRL.

Exemplu:

În exemplul de mai jos este detaliat modul de determinare al costurilor dezechilibrelor pentru prețurile duale în cazul în care un participant la piața de echilibrare își asumă individual responsabilitatea echilibrării către OTS și modul de determinare al costurilor dezechilibrelor pentru prețurile duale pentru membrii PRE MET ROMANIA SRL, ce utilizează metoda de redistribuire internă a plăților.

Prin utilizarea metodei de redistribuire internă a plăților, suma costurilor individuale este întotdeauna egală cu costurile PRE, iar participanții PRE MET ROMANIA beneficiază de avantajele agregării dezechilibrelor pentru intervalele de decontare în care prețurile sunt duale.

Tabel 1. Determinarea costurilor dezechilibrelor suportate de participanții care își asumă individual responsabilitatea echilibrării

		Interval 1	Interval 2	Interval 3	Interval 4	Total
A	Pret Deficit [Lei/MWh]	50	50	50	50	
B	Preț Excedent [Lei/MWh]	17	40	30	17	
C	Dezechilibre (MWh)					
D	Participant 1	-4	-2	-1	-5	-12
E	Participant 2	-8	4	6	-3	-1
F	Participant 3	5	-2	4	-4	3
G	Total PRE	-7	0	9	-12	-10
H	Valoarea absolută a dezechilibrelor [MWh]	17	8	11	12	
I	Costul dezechilibrelor [Lei]					
J	Participant 1	-200	-100	-50	-250	-600
K	Participant 2	-400	160	180	-150	-210
L	Participant 3	85	-100	120	-200	-95
M	Total (J+K+L)	-515	-40	250	-600	-905
N	Total PRE (=IF(G<0,G*A,G*B)	-350	0	270	-600	-680



Tabel 2. Determinarea valorilor revizuite ale prețului pentru deficit de energie și prețului pentru excedent de energie utilizate pentru decontarea internă

		Interval 1	Interval 2	Interval 3	Interval 4	Total
O	Câștiguri absolute [Lei/MWh] (M-N)	165	40	20	0	225
P	Câștig unitar [Lei/MWh] (O/H)	9.7	5.0	1.8	0.0	
Q	Preț Deficit PRE [Lei/MWh] (A-P)	40.3	45.0	48.2	50.0	
R	Preț Excedent PRE [Lei/MWh] (B+P)	26.7	45.0	31.8	17.0	

Tabel 3. Determinarea costurilor suportate de participanți pentru dezechilibre în cazul formării unei PRE ce utilizează metoda de redistribuire internă a plăților.

	Interval 1	Interval 2	Interval 3	Interval 4	Total lună PRE	Total lună individual	
Participant 1 (=IF(D<0,D*Q,D*R)	-161	-90	-48	-250	-549	-600	8.40%
Participant 2 (=IF(E<0,E*Q,E*R)	-322	180	191	-150	-101	-210	51.70%
Participant 3 (=IF(F<0,F*Q,F*R)	134	-90	127	-200	-29	-95	69.30%
Total (Lei)	-350	0	270	-600	-680	-905	

Ultima coloană din tabel reprezintă câștigul în procente pentru participanții din cadrul PRE MET ROMANIA comparativ cu situația în care aceștia și-ar fi asumat responsabilitatea echilibrării individual față de OTS.

5.3. Redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului aferente membrului PRE se determină pe baza aportului fiecărui titular de licență și al fiecărei PRE, în fiecare ID, la reducerea dezechilibrului sistemului, respectiv amplificarea dezechilibrului sistemului.

În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 92/29.06.2022, venitul suplimentar, respectiv costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului este redistribuit lunar fiecărei PRE, pe baza aportului acesteia la reducerea dezechilibrului sistemului, respectiv la amplificarea dezechilibrului sistemului în fiecare interval de dispecerizare. Valoarea redistribuită fiecărei PRE se determină astfel:

$$S_i = (C_{tot,i} / \sum_{i=1}^n C_{tot,i}) \times S_{res}$$

unde:

- n reprezintă numărul total de PRE, exclusiv PRE Agent de transfer;
- S_i reprezintă valoarea repartizată către PRE_i cu excepția PRE Agent de transfer, din venitul/costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului;
- S_{res} reprezintă venitul suplimentar sau costul suplimentar rezultat în luna respectivă din echilibrarea sistemului;
- $C_{tot,i}$ reprezintă contribuția la dezechilibrul SEN al PRE_i cu excepția PRE Agent de transfer, în luna de livrare determinată, după caz, astfel:

a) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează venit suplimentar din echilibrarea sistemului:



$$C_{tot,i} = \sum_{t=1}^{oi} DezPRE_{poz,i}^t + \sum_{t=1}^{oi} DezPRE_{neg,i}^t$$

b) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează cost suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$C_{tot,i} = \sum_{t=1}^{oi} DezPRE_{poz,i}^t + \sum_{t=1}^{oi} DezPRE_{neg,i}^t$$

unde:

- $DezPRE_{neg,i}^t$ este dezechilibrul negativ (în valoare absolută) al PRE_i în intervalele în care $DezSEN_i > 0$ și 0 în intervalele în care $DezSEN_i < 0$;
- $DezPRE_{poz,i}^t$ este dezechilibrul pozitiv al PRE_i în intervalele în care $DezSEN_i < 0$ și 0 în intervalele în care $DezSEN_i > 0$;
- O_i reprezintă numărul de intervale al lunii de livrare;
- N reprezintă numărul total de PRE, exclusiv PRE Agent de transfer.

5.4. Facturarea contravalorii dezechilibrelor membrilor PRE MET ROMANIA ENERGY SRL

În ziua lucrătoare următoare zilei în care ODDPRE efectuează transmiterea Notelor lunare de Informare pentru Decontarea lunară a dezechilibrelor și a Notelor de Informare pentru Decontarea redistribuirii veniturilor/costurilor suplimentare, pentru participanții la piață în calitate de PRE și în baza datelor obținute din procesul de decontare, PRE MET ROMANIA ENERGY SRL emite și transmite către fiecare client PRE o factură care va cuprinde contravaloarea soldului negativ al dezechilibrelor cu valoare negativă sau a soldului negativ al dezechilibrelor cu valoare pozitivă și valoarea costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului (după caz) și tariful fix aferent contractului de prestări servicii PRE.

În ziua următoare transmiterii de către ODDPRE a Notelor lunare de Informare pentru Decontarea obligațiilor de plată, pentru participanții la piață în calitate de PRE, PRE MET ROMANIA ENERGY SRL emite către CNTEE Transelectrica SA o factură care va cuprinde valoarea dezechilibrului pozitiv, valoarea dezechilibrului negativ cu valoare negativă și valoarea veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului (după caz).

În ziua lucrătoare imediat următoare zilei în care PRE MET ROMANIA ENERGY SRL transmite prin e-mail Nota de Informare și factura aferentă, clientul PRE va emite și transmite către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL o factură care va cuprinde contravaloarea soldului pozitiv al dezechilibrelor cu valoare pozitivă sau soldului pozitiv cu valoare negativă și contravaloarea veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului (dacă este cazul).

În ziua următoare transmiterii de către ODDPRE a Notelor lunare de Informare pentru Decontarea obligațiilor de plată, pentru participanții la piață în calitate de PRE, CNTEE Transelectrica SA va emite către MET ROMANIA ENERGY SRL o factură care va cuprinde valoarea dezechilibrului negativ, valoarea dezechilibrului pozitiv cu valoare negativă și valoarea costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (după caz). Atașat facturilor care se emit către toți participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL se transmit și Note de Informare, cuprinzând următoarele date:

- Nota de Informare pentru Decontarea Lunară a dezechilibrului pentru participantul PRE MET ROMANIA ENERGY SRL pentru luna
- Dezechilibru pozitiv (MWh)
- Dezechilibru negativ (MWh)
- Dezechilibru sold (MWh)
- Valoare dezechilibru pozitiv (Lei)
- Valoare dezechilibru negativ (Lei)
- Valoare dezechilibru (sold) (Lei)



- Nota de Informare privind redistribuirea costurilor/veniturilor rezultate din echilibrarea pieței pentru luna
- Dezechilibrul care a amplificat/redus dezechilibrul SEN înregistrat de participantul PRE
- Procentul corespunzător acestei valori din total dezechilibre
- Suma ce va fi facturată de către/către MET ROMANIA ENERGY SRL
- Sumă total costuri/venituri PRE
- Total dezechilibre membri care au amplificat/redus dezechilibrul SEN

- Detalierea valorilor lunare prezentate mai sus sunt cuprinse în NOTA DE INFORMARE DETALIATĂ (pentru fiecare ID) PENTRU DECONTAREA LUNARĂ A DEZECHILIBRULUI PARTICIPANTULUI PRE MET ROMANIA ENERGY SRL
- Notificat
- Masurat OMEPA
- Dezechilibru sold
- Dezechilibru pozitiv
- Dezechilibru negativ
- Preț CNTEE Transelectrica S.A. deficit
- Preț CNTEE Transelectrica S.A. excedent
- Preț recalculat deficit
- Preț recalculat excedent
- Valoare dezechilibru nealocat
- Valoare dezechilibru realocat
- Dezechilibru PRE
- Dezechilibru SEN
- Comparatie sens dezechilibru SEN vs. PRE – membru PRE (pentru intervalele în care rezultatul comparației PRE – membru PRE au valoarea "identic")
- Dezechilibru membru PRE care a amplificat/redus dezechilibrul SEN
- Câștigul înregistrat ca membru PRE comparativ cu situația în care ar fi fost înregistrat ca PRE individual

Termenele scadente ale facturilor emise de către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL și de către participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL sunt corelate cu termenele scadente ale obligațiilor de plată ale PRE MET ROMANIA ENERGY SRL către CNTEE Transelectrica SA

În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 67/2018 cu modificările și completările ulterioare, PRE MET ROMANIA ENERGY SRL transmite către ANRE raportarea privind sinteza lunară a calculului de decontare a dezechilibrelor PRE pe fiecare participant.

6. ÎNREGISTRĂRI

- a. Contracte prestări servicii încheiate cu participanții la piață – membri ai PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- b. Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE înregistrată.... către PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- c. Formulele de agregare pentru modificările conturului PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- d. Notificările fizice;
- e. Notele de informare pentru decontare lunară detaliată aferente dezechilibrelor cantitative orare ale fiecărui participant la PRE;



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 17 din 21

Editia: 3 Revizia:0

- f. Facturi emise/facturi primite de PRE MET ROMANIA ENERGY SRL;
- g. Raportarea privind sinteza lunară a calculului de decontare a dezechilibrelor PRE pe fiecare participant la piață.



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 18 din 21

Editia: 3 Revizia:0

1. ANEXE

ANEXA 7.1

**Transferul Responsabilității Echilibrării
a PRE înregistratăcătre
PRE MET ROMÂNIA ENERGY SRL**

Transferul Responsabilității Echilibrării

a PRE înregistratăcătre PRE

Subsemnații, Director General și, Director Economic,
reprezentând, companie comercială cu sediul central în

....., județ, cod poștal nr., telefon nr., fax nr.
....., cod fiscal nr. R, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr.

J, cont bancar nr. deschis la

reprezentată de....., în calitate sa de participant la piața națională de energie electrică, înregistrat ca PRE,
numită PRE SOLICITANTA.

și

Subsemnații Florin Frunză, Director General și Adrian-Gabriel Dumitriu, Director Financiar, reprezentând MET ROMANIA ENERGY SRL, cu sediul social în București, Str. Aviator Popișteanu 54A, clădirea 1, etaj 4, Sector 1, cod poștal 012095, nr. telefon 021.30.30.600, fax 021.30.30.602 și contul IBAN RO49RZBR0000060015751050, deschis la Raiffeisen Bank S.A., înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J1996005516400, având CUI: RO 1877048, participant la piață, titular al licenței de furnizare energie electrică nr. 2533 din data de 29.10.2024, Cod EIC 30XROREFURO----E, în calitate sa de PRE înregistrată cu nr. C304/09.10.2018, numită PRE PRIMITOARE.

Prin prezenta, transferăm Responsabilitatea Echilibrării pe Piața Anglo de Energie Electrică din România a către PRE primitoare MET ROMANIA ENERGY SRL

PRE SOLICITANTĂ

(participantul la piață care transferă
responsabilitatea echilibrării)

PRE PRIMITOARE

(partea care își asumă
responsabilitatea echilibrării
pentru participantul la piață)



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 19 din 21

Editia: 3 Revizia:0

ANEXA 7.2. Model de notificări furnizor

XML Zilnic

XML Lunar

PRE			
COD PRE			
Tip Tranzactie	Vanzare	Achizitie	Achizitie
COD PARTENER	CONS_MAN		
ID PARTENER	228		
Descriere PARTENER	CONSUM MANUAL		

numar parteneri	0				
Zi Livrare					
DD.MM.YYYY	Ora	Interval	Contitate (MW)	Contitate (MW)	Contitate (MW)
zz.ll.aaaa	1	00:00 - 00:15			
zz.ll.aaaa	1	00:15 - 00:30			
zz.ll.aaaa	1	00:30 - 00:45			
zz.ll.aaaa	1	00:45 - 01:00			
zz.ll.aaaa	2	01:00 - 01:15			
zz.ll.aaaa	2	01:15 - 01:30			
zz.ll.aaaa	2	01:30 - 01:45			
zz.ll.aaaa	2	01:45 - 02:00			
zz.ll.aaaa	3	02:00 - 02:15			
zz.ll.aaaa	3	02:15 - 02:30			
zz.ll.aaaa	3	02:30 - 02:45			
zz.ll.aaaa	3	02:45 - 03:00			
zz.ll.aaaa	4	03:00 - 03:15			
zz.ll.aaaa	4	03:15 - 03:30			
zz.ll.aaaa	4	03:30 - 03:45			
zz.ll.aaaa	4	03:45 - 04:00			
An	aaaa				
I					
Luna	II				
Zi	zz				

Zi Livrare			PROGNOZA
DD.MM.YYYY	Ora	Interval	CONSUM
zz.ll.aaaa	1	00:00 - 00:15	
zz.ll.aaaa	1	00:15 - 00:30	
zz.ll.aaaa	1	00:30 - 00:45	
zz.ll.aaaa	1	00:45 - 01:00	
zz.ll.aaaa	2	01:00 - 01:15	
zz.ll.aaaa	2	01:15 - 01:30	
zz.ll.aaaa	2	01:30 - 01:45	
zz.ll.aaaa	2	01:45 - 02:00	
zz.ll.aaaa	3	02:00 - 02:15	
zz.ll.aaaa	3	02:15 - 02:30	
zz.ll.aaaa	3	02:30 - 02:45	
zz.ll.aaaa	3	02:45 - 03:00	
zz.ll.aaaa	4	03:00 - 03:15	
zz.ll.aaaa	4	03:15 - 03:30	
zz.ll.aaaa	4	03:30 - 03:45	
zz.ll.aaaa	4	03:45 - 04:00	
zz.ll.aaaa	5	04:00 - 04:15	
zz.ll.aaaa	5	04:15 - 04:30	
zz.ll.aaaa	5	04:30 - 04:45	



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 20 din 21

Editia: 3 Revizia:0

ANEXA 7.3. Model de notificări producător

PRE	MEMBRU

XML Zilnic	PRE MetEnergyMarketing
	COD PRE 30XROREFURO----E
	Tip Tranzactie Vanzare
	COD PARTENER METMKT
XML Lunar	ID PARTENER 1040
	Descriere PARTENER MET ROMANIA ENERGY MARKETING

Numar parteneri	1	0	
Zi Livrare DD.MM.YYYY	Ora	Interval	Cantitate (MW)
zz.ll.aaaa	1	00:00 - 00:15	0
zz.ll.aaaa	1	00:15 - 00:30	0
zz.ll.aaaa	1	00:30 - 00:45	0
zz.ll.aaaa	1	00:45 - 01:00	0
zz.ll.aaaa	2	01:00 - 01:15	0
zz.ll.aaaa	2	01:15 - 01:30	0
zz.ll.aaaa	2	01:30 - 01:45	0



pag. 21 din 21

Editia: 3 Revizia:0

ANEXA 7.4. Model notă de informare dezechilibre

**Nota De Informare Pentru Decontarea Lunara a Dezechilibrului Pentru Participantul
PRE MET ROMANIA ENERGY S.R.L.
MET ROMANIA ENERGY**

cf. Nr/zz.II.aaaa
Decontare pentru luna

Dezechilibrul pozitiv	Dezechilibrul negativ	Dezechilibrul sold	Valoarea dezechilibrului pozitiv	Valoarea dezechilibrului negativ	Valoarea dezechilibrului (sold)
MWh	MWh	MWh	RON	RON	RON

Suma ce va fi facturata de catre MET Romania Energy S.R.L.:

-Sold dez.negativ cu valoare sold dez. negativ: cantitate: 0.000MWh; valoare: 0.00 RON

-Sold dez.negativ cu valoare sold dez. pozitiv: cantitate: 0.000MWh; valoare: 0.00 RON

Suma ce va fi facturata catre MET Romania Energy S.R.L.:

-Sold dez.pozitiv cu valoare sold dez. pozitiv:cantitate: 0.000MWh; valoare: 0.00 RON

-Sold dez.pozitiv cu valoare sold dez. negativ: cantitate: MWh; valoare: RON



MET ROMANIA ENERGY SRL

PD - 24

pag. 22 din 21

Editia: 3 Revizia:0

ANEXA 7.5. Model notă de informare privind Redistribuirea costurilor/veniturilor

**Nota De Informare Privind Redistribuirea Costurilor/Veniturilor Rezultate Din
Echilibrarea Piete**

Conform prevederilor la Contractul de prestari servicii
va transmitem Nota de Informare in vederea decontarii lunare privind redistribuirea
veniturilor/costuri rezultate din echilibrarea sistemului
cf. Nr./zz.II aaaa

Dezechilibrul care a redus dezechilibrul SEN inregistrat de participantul PRE : MET ROMANIA
ENERGY

MWh

Procentul corespunzator acestei valori din total dezechilibre:

%

Suma ce va fi facturata catre MET Romania Energy S.R.L.:

Lei

Suma total venituri PRE

Lei

Total dezechilibre membri care au redus dezechilibrul SEN

MWh