



MET România Energy SA
Expo Business Park
54A Aviator Popișteanu, Building 1, 4th Floor
1st District, Bucharest – 012095
Unique Registration Code: RO1877048
☎ +40 21 30 30 600
✉ info.metro@met.com

Aprobat

Director General

Florin FRUNZĂ

PROCEDURĂ

**PRIVIND DESFĂȘURAREA ACTIVITĂȚILOR
ÎN CALITATE DE PARTE RESPONSABILĂ CU ECHILIBRAREA
CARE ÎȘI ASUMĂ RESPONSABILITATEA ECHILIBRĂRII PENTRU
ALȚI TITULARI DE LICENȚĂ**

Elaborat: Manager P.R.E. & Prognoză Laurențiu FLORESCU	Vizat: Director General Adjunct Alina CĂLUGĂREANU
Rezumat: 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 S.A. în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 213/2020, Ordinului ANRE nr. 33/2021, Ordinului ANRE nr. 92/2022 și cu obligațiile din Convenția de Transferare a Responsabilității Echilibrării încheiată de MET ROMANIA ENERGY S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	
Prezenta procedură înlocuiește procedurile: N/A	

REVIZII

Data	Conținutul pe scurt al modificării	Autorul ediției	
		Prenume NUME	Semnătura
1	2	3	4
07.03.2018	Modificare denumire și sediu societate	Bogdan ROȘCA	
08.10.2018	Modificări legislative - Ordine ANRE	Bogdan ROȘCA	
22.10.2019	Modificări structură organizatorică	Bogdan ROȘCA	
01.02.2021	Modificări legislative – Ordine ANRE	Bogdan ROȘCA	
01.04.2022	Modificări legislative – Ordine ANRE	Marian BOCIOAGĂ	
01.09.2022	Modificări legislative – Ordine ANRE	Marian BOCIOAGĂ	
14.06.2024	Modificări legislative – Ordine ANRE	Laurențiu FLORESCU	

Note:

Acest document conține informații și date care sunt proprietatea MET ROMANIA ENERGY S.A.

Utilizarea integrală sau parțială a acestui document în orice scop sau activitate sau reproducerea parțială/integrală în orice publicație și prin orice procedeu (electronic, mecanic, fotocopiere, microfilmare etc.) este interzisă fără acordul scris al MET ROMANIA ENERGY S.A.



Cuprins

1. SCOP ȘI DOMENIU DE APLICARE	4
1.1 Scop	4
1.2 Domeniu de aplicare	4
2. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI	4
2.1 Definiții	4
2.2. Prescurtări:	4
3. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ.....	5
3.1 De proveniență externă	5
3.2 De proveniență internă.....	7
4. RESPONSABILITĂȚI	7
4.1 MET ROMANIA ENERGY S.A. - PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.	7
4.2 Participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.	9
5. DESCRIEREA PROCESULUI	9
5.1 Derularea operațiunilor în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea.....	10
5.2 Realizarea decontării și stabilirea contravalorii dezechilibrelor la nivel de PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.	12
6. ÎNREGISTRĂRI	20
7. ANEXE	21



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 S.A. și în conformitate cu obligațiile din Convenția de Asumare a Responsabilității Echilibrării încheiată de MET ROMANIA ENERGY S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A. 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 S.A. și participanții la piața de energie care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.

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;

2.1.3. Conform Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, cu modificările și completările ulterioare;

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 S.A. - Parte Responsabilă cu Echilibrarea constituită la nivel de MET ROMANIA ENERGY S.A.

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

ODPE - Operatorul de Decontare al Pieței de Echilibrare
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 schimbările neplanificate cu alte sisteme
SEN – sistemul electroenergetic național
SN – schimburi neplanificate
UD – unitate dispencerizabilă de producere energie electrică.

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. Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, cu modificările și completările ulterioare;
 - 3.1.5. Ordinului ANRE 213/25.11.2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
 - 3.1.6. Ordinul Președintelui ANRE nr. 51/21.09.2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
 - 3.1.7. Ordin ANRE nr. 103/01.07.2017 - ORDIN pentru aprobarea Codului de măsurare a energiei electrice;
 - 3.1.8. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Înregistrarea, revocarea, retragerea unei PRE;
 - 3.1.9. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Constituirea, actualizarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru părțile responsabile cu echilibrarea;
 - 3.1.10. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Înregistrarea în sistemul pieței de echilibrare a tranzacțiilor;
 - 3.1.11. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Conținutul și formatul cadru al declarației de disponibilitate;
 - 3.1.12. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Verificarea și modificarea declarației de disponibilitate;
 - 3.1.13. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Conținutul și formatul cadru al notificărilor;
 - 3.1.14. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Modificări declarații de disponibilitate;
 - 3.1.15. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Modificări notificări fizice după închiderea porțiilor de acceptare;
 - 3.1.16. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Verificarea formei și conținutului NF, modificare - rev. 1;

- 3.1.17. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Procedura de urgență pentru transmiterea NF și a ofertelor;
- 3.1.18. PO CNTEE Transelectrica S.A. - Conținutul și formatul cadru a confirmărilor de tranzacții încheiate pe Piața de Echilibrare;
- 3.1.19. Ordinul 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;
- 3.1.20. 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;
- 3.1.21. 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;
- 3.1.22. Ordinul Președintelui ANRE nr.152/24.08.2020 pentru aprobarea „Regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice;
- 3.1.24. 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;
- 3.1.25. Ordinul Președintelui ANRE nr.230/ 16.12.2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui ANRE;
- 3.1.26. 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;
- 3.1.27. 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;
- 3.1.28. 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;
- 3.1.29. 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;

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

3.1.31 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;

3.2 De proveniență internă

3.2.1. Organigrama MET ROMANIA ENERGY S.A. în vigoare;

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

4. RESPONSABILITĂȚI

4.1 MET ROMANIA ENERGY S.A. - PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. desfășoară activitatea de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea pentru participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 Codul Comercial al pieței Anglo și 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 S.A. și pentru toate tranzacțiile bilaterale proprii și le repartizează membrilor PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- d) Își asumă responsabilitatea de echilibrare pentru toate punctele de măsurare care definesc conturul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- e) Este responsabilă financiar față de CNTEE Transelectrica SA (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 S.A.;

- f) Transmite notificările fizice către OPE conform reglementarilor în vigoare;
- g) Ofertează și negociează contractele de prestări servicii în calitate de PRE cu participanții la piață care intenționează să-și transfere responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- 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 S.A.;
- j) Întocmește și corectează anexele cu formulele de agregare ale titularilor de licență din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- k) Realizează documentele solicitate de OMEPA și OPE pentru participanții la piață din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- 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 S.A.;



MET România Energy SA
Expo Business Park
54A Aviator Popișteanu, Building 1, 4th Floor
1st District, Bucharest – 012095
Unique Registration Code: RO1877048
☎ +40 21 30 30 600
✉ info.metro@met.com

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 S.A.:

- a) semnează documentul “Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE” înregistrat către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. (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 Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/2020.

5. DESCRIEREA PROCESULUI

PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. identifică posibii 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 S.A. comunică clientului care sunt documentele și operațiunile necesare pentru înregistrarea ca PRE la CNTEE Transelectrica S.A. în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 61/2020 și întocmeste documentele necesare transferării responsabilității echilibrării către PRE MET și înscrierii în PRE, respectiv



MET România Energy SA
Expo Business Park
54A Aviator Popișteanu, Building 1, 4th Floor
1st District, Bucharest – 012095
Unique Registration Code: RO1877048
☎ +40 21 30 30 600
✉ info.metro@met.com

- Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE înregistrată către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. – documentul semnat de titularul de licență și de către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. se depune la CNTEE Transelectrica SA (Anexa 1);
- Formulele de agregare a consumului și producției – se semnează de către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A., 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 S.A. transmite informații utile către membrii PRE privind obligațiile conform Codului Comercial al Pieței angro de Energie Electrică și de transmitere a datelor către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. și către CNTEE Transelectrica S.A. 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. 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.

PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 S.A. împuternicește cel puțin o persoană de contact care să acționeze în numele PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. și care să țină legătura cu CNTEE Transelectrica S.A. pe parcursul fiecărei zile de tranzacționare.

Membrii PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 S.A. 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 S.A. 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.



MET România Energy SA
Expo Business Park
54A Aviator Popișteanu, Building 1, 4th Floor
1st District, Bucharest – 012095
Unique Registration Code: RO1877048
☎ +40 21 30 30 600
✉ info.metro@met.com

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. 61/2020, OM transmite către OR și OMEPA, pe măsură ce datele sunt disponibile, valorile măsurate aferente UD, valorile măsurate aferente consumului, producției nedispecerizabile și schimburilor între rețele.

OR determină și transmite la OMEPA următoarele informații pentru PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 S.A. și-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- Producția la 15 minute aferentă fiecărei unități dispecerizabile pentru care PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. și-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- Valorile agregate ale consumului respectiv producției aferente PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. la 15 minute.

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

- Valorile la 15 minute agregate ale producției aferente PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- Valorile la 15 minute agregate ale consumului aferente PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.

În conformitate cu calendarul publicat pe site-ul CNTEE Transelectrica SA, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. descarcă valorile măsurate și le transmite pentru verificare membrilor PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 S.A. 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 ODPE. În fiecare lună calendaristică întocmește o Notă de Informare pentru Decontare cuprinzând toate sumele de plătit sau de primit de PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 ODPE și a datelor contractuale privind tarifele, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 S.A.

5.2.1. Calculul valorii dezechilibrului pentru PRE:

Pentru fiecare ID al lunii de livrare și pentru fiecare PRE, mai puțin PRE-SN, ODPE 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:

- $DI_i \text{ sau } OP_i$ 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, ODPE 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;

ODPE 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 plata, determinate.

ODPE 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 lucratoare 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:

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

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

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:

Dacă $p_{ex} > p_{def}$ atunci

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

Dacă $p_{ex} < p_{def}$ atunci

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

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 S.A.

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 S.A., 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:

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

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:

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

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

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

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 S.A.

În ziua lucrătoare următoare zilei în care ODPE 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 S.A. 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 ODPE a Notelor lunare de Informare pentru Decontarea obligațiilor de plată, pentru participanții la piață în calitate de PRE, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. emite către CNTEE Transelectrica S.A. o factură care va cuprinde valoarea dezechilibrului



MET România Energy SA
Expo Business Park
54A Aviator Popișteanu, Building 1, 4th Floor
1st District, Bucharest – 012095
Unique Registration Code: RO1877048
☎ +40 21 30 30 600
✉ info.metro@met.com

pozitiv, valoarea dezechilibrului negativ cu valoarea negativă și valoarea veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului (după caz).

În ziua lucrătoare imediat următoare zilei în care PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. transmite prin e-mail Nota de Informare și factura aferentă, clientul PRE va emite și transmite către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 ODPE a Notelor lunare de Informare pentru Decontarea obligațiilor de plată, pentru participanții la piață în calitate de PRE, CNTEE Transelectrica S.A. va emite către MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 S.A. se transmit și Note de Informare, cuprinzând următoarele date:

- Nota de Informare pentru Decontarea Lunară a dezechilibrului pentru participantul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 S.A.
- 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 S.A.
- 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
- Comparație 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 S.A. și de către participanții la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. sunt corelate cu termenele scadente ale obligațiilor de plată ale PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. către CNTEE Transelectrica S.A.

În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 67/2018 cu modificările și completările ulterioare, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. 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 S.A.;
- b. Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE înregistrată.... către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- c. Formulele de agregare pentru modificările conturului PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- d. Notificările fizice;
- e. Notele de informare pentru decontare lunară detaliată aferente dezechilibrelor cantitative orare ale fiecărui participant la PRE;
- f. Facturi emise/facturi primite de PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.;
- g. Raportarea privind sinteza lunară a calculului de decontare a dezechilibrelor PRE pe fiecare participant la piață.



MET România Energy SA
Expo Business Park
54A Aviator Popișteanu, Building 1, 4th Floor
1st District, Bucharest – 012095
Unique Registration Code: RO1877048
☎ +40 21 30 30 600
✉ info.metro@met.com

7. ANEXE

ANEXA 7.1 Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE înregistratăcătre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.

Transferul Responsabilității Echilibrării

a PRE înregistrată _____ către 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 S.A., cu sediul social în Bucuresti, 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. J40/5516/1996, având CUI: RO 1877048, participant la piață,
titular al licenței de furnizare energie electrică nr. 1711 din data de 06.11.2014, 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 S.A.

PRE SOLICITANTĂ

(participantul la piață care delegează
responsabilitatea echilibrării)

Administrator

PRE PRIMITOARE

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

ANEXA 7.2. Model de notificări furnizor

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

numar parteneri	0				
Zi Livrare	Ora	Interval	Cantitate (MW)	Cantitate (MW)	Cantitate (MW)
DD.MM.YYYY					
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
Luna	ll
Zi	zz

Zi Livrare	Ora	Interval	PROGNOZA
DD.MM.YYYY			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	



ANEXA 7.3. Model de notificări producător

PRE	MEMBRU

XML Zilnic	PRE	MetEnergyMarketing
	COD PRE	30XRORREFURO----E
XML Lunar	Tip Tranzactie	Vanzare
	COD PARTENER	METMKT
	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	



MET România Energy SA
Expo Business Park
54A Aviator Popișteanu, Building 1, 4th Floor
1st District, Bucharest – 012095
Unique Registration Code: RO1877048
☎ +40 21 30 30 600
✉ info.metro@met.com

ANEXA 7.4. Model notă de informare dezechilibre

Nota De Informare Pentru Decontarea Lunara a Dezechilibrului Pentru Participantul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. MET ROMANIA ENERGY

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

Dezechilibru pozitiv	Dezechilibru negativ	Dezechilibru sold	Valoare dezechilibru pozitiv	Valoare dezechilibru negativ	Valoare dezechilibru (sold)
MWh	MWh	MWh	Lei	Lei	Lei

Suma ce va fi facturata de catre MET Romania Energy SA:

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

Suma ce va fi facturata catre MET Romania Energy SA:

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



MET România Energy SA
Expo Business Park
54A Aviator Popișteanu, Building 1, 4th Floor
1st District, Bucharest – 012095
Unique Registration Code: RO1877048
☎ +40 21 30 30 600
✉ info.metro@met.com

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

Nota De Informare Privind Redistribuirea Costurilor/Veniturilor Rezultate Din Echilibrarea Pietei

Pentru aa.aaaa

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

Procentul corespunzator acestor valori din total dezechilibre:	MWh
Suma ce va fi facturata de catre / catre MET Romania Energy SA:	%
Suma total venituri PRE	Lei
Total dezechilibre membri care au redus dezechilibrul SEN	Lei
	MWh