



Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
“Transelectrica” S.A.

Nr. 47737 / 09.11.2021

**APROBAT,
DIRECTORAT**

Director General Executiv
Bogdan TONCESCU

Membru Directorat
Ionuț-Bogdan GRECIA

Membru Directorat
Adrian MORARU

Membru Directorat
Cătălin-Consatantin NADOLU

Membru Directorat
Marius Viorel STANCIU

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ SCHIMBATĂ
ÎNTRE CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod : **TEL – 09.01**

Ediția : **I**

Revizia : **1**

Nr. crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
	1	2	3	4	5
1.3	Avizat	Ciprian DIACONU	Director Direcția Măsurare OMEPA		
		Cătălin SAVA	Director UMICA		
		Cristina-Nicoleta PIRON	p' Director DMIPCEIE		
		Ion SMEEIANU	Inspector Șef DMI		
1.2	Verificat	Alexandru LICHARDOPOL	Manager Departament Tehnic DM OMEPA		
1.1	Elaborat	Carmen STĂNESCU	Șef SESMLM OMEPA Sibiu		

Drept de proprietate

Prezenta procedură este proprietatea **Companiei de Transport al Energiei Electrice**

TRANSELECTRICA S.A. Multiplicarea și utilizarea parțială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii **TRANSELECTRICA S.A.**

- iulie 2020 -

2. CUPRINS

Numărul componentei în cadrul procedurii	Denumirea componentei în cadrul procedurii	Pagina
1	Pagina de gardă	1
2	Cuprins	2
3	Situația edițiilor și a reviziilor	3
4	Scop	4
5	Domeniul de aplicare	4
6	Documente de referință	5
7	Definiții și abrevieri	5
8	Modul de lucru	7
9	Responsabilități	12
10	Anexe, înregistrări, arhivări	14
11	Lista de difuzare	19

3. SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

Nr. Crt.	Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediției	Componenta revizuită	Modalitatea reviziei	Data de la care se aplică prevederile ediției sau reviziei ediției
3.1	Ediția 0, Revizia 0	Elaborare inițială		16.09.02
3.2	Ediția 0, Revizia 1	Modificări : 1. Denumirea procedurii, modul de avizare, aprobare, codificare TEL, 2. Scopul, 3. Domeniul de aplicare, 4. Definiție index inițial / final, 5. Înlocuire DO-DEN cu UNO-DEN, 6. Ștergere paragraf 5.3.9 din rev.0, 7. Ștergere paragraf 5.4.2 și modificare 5.4.3 din rev 0 8. Ștergere paragraf 6.1.5 din rev.0, 9. Ștergere aliniat 2 din rev.0, completare cod formulare, 10. Modificare aliniat 4,6, și 7, 11. Completare aliniat 1 și adăugare aliniat 3, 12. Mutare paragraf 6.2.4, 13. Adăugare paragraf 6.2.4. Schimbul între Operatorul de Transport și sistemele electroenergetice vecine, 14. Ștergere adrese e_mail, 15. Introducere paragraf 6.2.4. în 6.3., 16. Ștergere paragraf 6.3.1, Ștergere nume/prenume, completare numere fax.	Revizie totală	19.11.03
3.3	Ediția 0, Revizia 2	Actualizare pagină de gardă; Corelare cu ROF de detaliu al structurii organizatorice și funcționale Transelectrica; Îmbunătățire mod de lucru practicat în situații în care punctul de măsurare nu coincide cu cel de schimb, menționarea CPT [MWh]/[%]	Revizie parțială	04.11.08
3.4	Ediția 0, Revizia 3	Actualizare titlu ; Actualizare pagină de gardă ;	Revizie parțială	01.06.2012

		Corelare cu ROF de detaliu al structurii; organizatorice și funcționale Transelectrica; Îmbunătățire procese.		
3.5	Ediția 0, Revizia 4	Actualizare cu noua structură organizatorică a Companiei valabilă de la 16.10.2014 Actualizare denumire Sucursalelor de Distribuție a Energiei Electrice Ștergere responsabilități parteneri de schimb Evidențiere consum compensatoare sincrone Modificare flux informațional.	Revizie parțială	23.10.2014
3.6	Ediția 1, Revizia 0	Conformare cu : - Ordinul SGG 600:2018 privind aprobarea Codului controlului intern/ managerial al entităților publice. - SR EN ISO 9001:2015 Sisteme de management al calității. Cerințe - SR EN ISO 14001:2015 Sisteme de management de mediu. Cerințe cu ghid de utilizare. - SR OHSAS 18001:2008 Sisteme de management al sănătății și securității operaționale. Cerințe. - PO TEL 03.01 Ed I, Rev 1 - modificările structurii organizatorice și funcționale a Companiei CNTEE Transelectrica S.A. cu valabilitate din 16.04.2020 si 10.06.2020	Revizie totală	Iulie 2020
3.7	Ediția 1, Revizia 1	Conformare cu: -Structura organizatorică și funcțională a „Transelectrica”S.A. valabilă de la 01.07.2021; -Adresa Directorat nr. 33.116/03.08.2021.	Revizie parțială	Septembrie 2021

4. SCOP

Procedura are ca scop definirea fluxului informațional unitar și a responsabilităților entităților organizatorice, implicate în stabilirea și raportarea lunară a cantităților de energie electrică activă și reactivă, vehiculată între CNTEE Transelectrica SA și participanții la piața de energie electrică, precum și între Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica SA.

5. DOMENIU DE APLICARE

Se supun prevederilor prezentei Proceduri Operaționale toate schimburile lunare privind:

- 5.1.** energia electrică activă și reactivă vehiculată prin punctele de schimb între CNTEE Transelectrica SA și participanții la piața de energie electrică, conform contractelor încheiate între aceștia;
- 5.2.** energia electrică activă vehiculată prin punctele de măsurare între Unitățile Teritoriale de Transport din cadrul CNTEE Transelectrica SA, conform contururilor energetice proprii;
- 5.3.** consumul propriu tehnologic al fiecărei Unități Teritoriale de Transport din cadrul CNTEE



**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 5/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

Transelectrica SA, conform contururilor energetice proprii.

Nu se supun prevederilor prezentei Proceduri Operaționale schimburile lunare privind energia electrică importată, exportată și tranzitată internațional prin Sistemul Energetic Național (SEN). Aceasta face obiectul procedurii operaționale "Măsurarea energiei electrice pe liniile de interconexiune și transmiterea datelor" cod TEL 09.16.

Această Procedură Operațională se aplică de către CNTEE Transelectrica SA prin Direcția Piețe de Energie și Direcția de Măsurare OMEPA, conform Regulamentului de Organizare și Funcționare.

6. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 6.1.** Codul de Măsurare a Energiei Electrice, Ordin ANRE nr. 103/01.07.2015;
- 6.2.** Ordinul ANRE nr. 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, MO nr. 271/01.04.2020 ;
- 6.3.** TEL–MSI–ISO – "Manualul Sistemului Integrat Calitate Mediu, Securitate și Sănătate în Muncă", ediția în vigoare, a CNTEE Transelectrica S.A.;
- 6.4.** PO "Elaborarea procedurilor" cod TEL 03.01;
- 6.5.** PO "Calculul CPT pentru prognoza și realizat la nivel de Transelectrica și de Unitățile Teritoriale de Transport" cod TEL 09.24;
- 6.6.** PO "Întocmirea balanței de energie electrică pe barele de înaltă tensiune din stațiile electrice" cod TEL 07.10;
- 6.7.** PO "Măsurarea energiei electrice pe liniile de interconexiune și transmiterea datelor" cod TEL - 09.16;
- 6.8.** PO "Transmiterea și analiza informațiilor privind evenimentele accidentale aferente instalațiilor și echipamentelor de măsurare a energiei electrice și monitorizare a calității energiei electrice" cod TEL 09.02;
- 6.9.** PO "Introducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de masurare în/din instalațiile Transelectrica" cod TEL 09.04;
- 6.10.** Regulamentul de organizare și funcționare al CNTEE Transelectrica SA și cel de detaliu al entităților organizatorice din acesta.

NOTA: Documentele la care se face trimitere în textul procedurii sunt utilizate în ultima versiune (ediție, revizie), dacă nu este altfel specificat.

7. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1. Definiții

Nr. Crt	Termenul	Definiția și/sau, dacă este cazul, actul care definește termenul
1.	aplicația Captive Browser www100	aplicație informatică prin care se pun la dispoziția participanților la piața de energie electrică a datelor măsurate și însumate

2.	contor de decontare	contor montat în punctul de măsurare în baza căruia se realizează decontarea energiei electrice tranzitate;
3.	contor cu corecții de pierderi	contor de energie electrică care poate estima pierderile de energie electrică între punctul de măsurare și un alt punct definit de către utilizator
4.	contor martor	contor de energie electrică care are rolul a măsura energia electrică în paralel cu contorul de decontare;
5.	consumul propriu tehnologic în rețeaua electrică de transport	diferența dintre energia electrică activă intrată și cea ieșită din conturul rețelei electrice de transport; cuprinde pierderile în elementele rețelei de transport și consumul din rețeaua de transport necesar funcționării normale și în parametri a RET
6.	conturul energetic	linia imaginată care închide un ansamblu de instalații electrice și prin care se asigură schimbul de energie electrică (primire sau livrare) cu instalațiile vecine
7.	constanta de multiplicare	constanta cu care se multiplică indexul (diferența de indexe) afișat de contor pentru a se obține energia electrică măsurată conform unității de măsurare internațională [kWh/kVARh]
8.	corecție de energie electrică	cantitate de energie electrică nemăsurată de contor, convenită ca schimbată între parteneri
9.	energie primită	energie electrică intrată în conturul energetic al unui partener printr-un punct de schimb
10.	energie cedată	energie electrică ieșită din conturul energetic al unui partener printr-un punct de schimb
11.	energie consumată pentru servicii interne	energie electrică consumată pentru asigurarea funcționării instalațiilor din stația de transformare a energiei electrice
12.	energie schimbată	energie electrică vehiculată printr-un punct de schimb și confirmată de toți partenerii de schimb
13.	operator de măsurare a energiei electrice	operator economic (operatorul de transport și de sistem, operatorul de distribuție, producătorul) care deține, administrează și operează un sistem de măsurare a energiei electrice și care gestionează baza de date de măsurare a acestuia, în condițiile legii
14.	partener de schimb	participant la piața a cărui instalații electroenergetice sunt adiacente cu cele proprii și cu care se stabilește schimbul de energie electrică
15.	participant la piața de energie electrică	agent economic înscris la Operatorul comercial la una sau mai multe din categoriile: producător de energie electrică, cumparator de energie electrică, furnizor de servicii de sistem
16.	piața de energie electrică	cadru de organizare în care se tranzacționează energia electrică și serviciile asociate
17.	punct de măsurare	locul din cadrul rețelei electrice în care se conectează transformatoarele de măsurare sau grupul de măsurare/subsistemul de măsurare locală

18.	punct de decontare	punct al unei rețele electrice stabilit prin convenție sau prin reglementări pentru decontarea energiei electrice
19.	punct de schimb	punct al unei rețele electrice stabilit prin convenție sau prin reglementări pentru schimbul de energie electrică între parteneri
20.	schimb de energie electrică	acțiune de confirmare de către toți partenerii de schimb a cantității de energie electrică vehiculată printr-un punct de schimb, prin încheierea de procese verbale între aceștia
21.	sistem de telecontorizare pe conturul pieței angro de energie electrică	ansamblu de echipamente care asigură măsurarea energiei electrice tranzitată prin punctele de măsurare de piața angro, achiziția automată a datelor din contoare și/sau concentratoare și stocarea acestora într-o bază de date

7.2. Abrevieri

1.	AT	Autotransformator de putere electrică
2.	CPT	Calcul Pierderi Tehnice
3.	DPE	Direcția Piețe de Energie din cadrul CNTEE Transelectrica SA
4.	DM OMEPA	Direcția de Măsurare din cadrul CNTEE Transelectrica SA
5.	DMPE OMEPA	Departamentul Management Piețe de Energie din cadrul DM OMEPA
6.	CEE	Centrală Electrică Eoliană
7.	IBD	Interval Bază de Decontare
8.	PO	Procedura Operațională
9.	PV	Proces Verbal
10.	RET	Rețea Electrică de Transport
11.	OD	Operatorul de Distribuție
12.	SI	Servicii Interne
13.	SESMLM OMEPA	Serviciul Exploatare Sisteme de Măsurare și Laborator de Metrologie OMEPA din cadrul DM OMEPA
14.	UTT	Unitate Teritorială de Transport din cadru CNTEE Transelectrica SA
15.	T	Transformator de putere electrică
16.	TSI	Transformator pentru alimentare Servicii Interne

8. MODUL DE LUCRU

8.1. Considerații generale

Schimbul de energie electrică se efectuează în luna curentă pentru luna anterioară, având ca referință conturul energetic stabilit cu partenerii, iar indexele contoarelor menționate în raportare corespund orei 00:00 a primei zile calendaristice din luna curentă, respectiv orei 00:00 a primei zile calendaristice din luna anterioară.

Denumirile punctelor de măsurare, indexele contoarelor și energiile electrice active și reactive trebuie să corespundă cu cele publicate în aplicația "meter2cash@www100CaptiveBrowser". SESMLM

OMEPA și DPE actualizează formularele implicate în schimbul lunar de energie electrică, cu noile puncte de măsurare introduse, dezafectate sau modificate, conform PO cod TEL 09.04.

"Diagrama procesului de stabilire și raportare lunară a energiei electrice" prezentată în Anexa nr. 1 cuprinde:

- stabilirea lunară a cantităților de energie electrică activă/ reactivă vehiculată între CNTEE Transelectrica SA și participanții la piața de energie electrică, precum și între Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica SA ;
- raportarea lunară a cantităților de energie electrică activă/ reactivă vehiculată între CNTEE Transelectrica SA și participanții la piața de energie electrică, precum și între Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica SA.

8.2. Stabilirea schimbului lunar de energie electrică activă și reactivă

8.2.1. Inițializarea datelor

8.2.1.1. Datele implicate în schimbul lunar de energie electrică, indexele și energiile electrice active/reactive [MWh]/[MVARh] sunt publicate în aplicația WEB Transelectrica "Captive Browser www100" și sunt accesibile tuturor partenerilor de schimb.

8.2.1.2. În primele 2 zile lucrătoare ale lunii curente, SESMLM OMEPA primește balanțele lunare de energie electrică, pentru stațiile de transformare a energiei electrice din gestiunea UTT, aferente lunii anterioare, conform PO cod TEL 07.10.

8.2.1.3. În primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente, SESMLM OMEPA:

- actualizează pentru luna anterioară orice modificare a grupurilor de măsurare: înlocuirile contoarelor, modificările rapoartelor de transformatoare ale grupului de măsurare, funcționările pe cuple de transfer/combinat. Acestea se regăsesc în formularele PO cod: TEL 09.01.01, TEL 09.01.02, TEL 09.01.03 prin introducerea de linii suplimentare în tabel și completarea tuturor coloanelor aferente;
- stabilește împreună cu partenerii de schimb, valorile la 15 min, din fișierele tip XLS pentru corecțiile de energie electrică și le transmite la DMPE OMEPA în vederea implementării, validării și publicării acestora, conform PO TEL cod 09.24;
- analizează balanțele de energie electrică activă din stațiile de transformare a energiei electrice și identifică funcționarea cuplelor de transfer/combinat;
- stabilește valorile la 15 min, din fișierele tip XLS pentru corecțiile energiei electrice datorate funcționării cuplelor de transfer/combinat și le transmite la DMPE OMEPA în vederea implementării, validării și publicării acestora, conform PO TEL cod 09.24;
- completează corecțiile de energie electrică stabilite cu partenerii de schimb în formularele cod: TEL 09.01.01, TEL 09.01.02, printr-o nouă coloană "corecții energie electrică [MWh]". Cauza corecțiilor va fi menționată în coloana de observații, ex: pierderi de energie electrică, energie electrică neînregistrată de contor, rotunjire 3 zecimale, etc. De asemenea se va menționa tipul contorului (martor, rezervă, redundant), care a măsurat energia electrică inclusă în corecție, conform cu ordinea de prioritate menționată în Protocolul pentru stabilirea mijloacelor de măsurare din punctul de decontare pe piața de energie electrică, cf. PO cod TEL 09.04. În cazul rotunjirii la 3 zecimale, corecția reprezintă energia electrică

rezultată din diferența între energia calculată prin rotunjire la 3 zecimale și cea măsurată cu 4 zecimale;

- utilizează rapoarte proprii în cadrul aplicației "meter2cash@www100CaptiveBrowser", pentru obținerea indexelor și a cantităților de energie electrică în vederea stabilirii schimbului lunar de energie electrică activă și reactivă, conform PO TEL cod 09.24;
- utilizează rapoarte proprii în cadrul aplicației "meter2cash@www100CaptiveBrowser", conform PO TEL cod 09.24, pentru obținerea evoluției CPT-ului la nivel de UTT din zona lui de activitate;

8.2.1.4. În primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente, Direcția Piețe de Energie:

- utilizează rapoarte proprii în cadrul aplicației "meter2cash@www100CaptiveBrowser", pentru obținerea indexelor și a cantităților de energie electrică în vederea stabilirii calculelor și a schimbului de energie electrică activă și reactivă;
- stabilește împreună cu partenerii de schimb, valorile de energie electrică activă, reactivă și mărimile electrice calculate, conform formulelor de însumare implementate în sistemul informatic OMEPA și contractului de transport (ex. factorul de putere, pierderile de energie electrică);
- întocmește și transmite către toate CEE racordate direct la RET și unui consumator/producator, procesele verbale privind schimbul lunar de energie electrică activă, reactivă, conform contractelor de transport.

8.2.2. Schimbul lunar de energie electrică între CNTEE Transelectrica SA și Producătorii de energie electrică

- Reprezentanții SESMLM OMEPA solicită în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente, stabilirea schimbului și emiterea de procese verbale, de către Producătorii de energie electrică, menționându-se toți partenerii implicați în schimb.
- Reprezentanții SESMLM OMEPA verifică, confirmă și returnează în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente, documentele de schimb primite.
- PV va fi semnat de reprezentanții tuturor partenerilor de schimb, toate datele fiind publicate în aplicația "meter2cash@www100CaptiveBrowser" și accesibile acestora.

8.2.3. Schimbul lunar de energie electrică între CNTEE Transelectrica SA și Operatorii de distribuție a energiei electrice

- Reprezentanții SESMLM OMEPA emit în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente procese verbale către fiecare OD, conform formularului cod: TEL 09.01.02. Acest formular se va adapta conturului energetic al fiecărui UTT.
- Consumul pentru serviciile interne se va menționa în funcție de amplasarea punctului de măsurare și a celui de decontare. Dacă punctul de măsurare nu coincide cu cel de decontare, aceasta se va evidenția în procesul verbal prin energia electrică măsurată, pierderile de energie electrică și energia electrică schimbată.
- Corecțiile de energie electrică, rezultate din energia electrică neînregistrată de contor se menționează în coloana dedicată și se detaliază într-o anexa justificativă la PV, întocmită de SESMLM OMEPA.
- Corecțiile de energie electrică, rezultate din energia electrică calculată prin rotunjirea la 3 zecimale (3z) a energiei electrice măsurate cu 4 zecimale, nu necesită anexă justificativă la PV,



**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 10/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

menționandu-se "rotunjire 3z" în coloana de observații.

- PV va fi semnat de reprezentanții tuturor partenerilor de schimb, toate datele fiind publicate în aplicația "meter2cash@www100CaptiveBrowser" și accesibile acestora.

8.2.4. Schimbul lunar de energie electrică între CNTEE Transelectrica SA și consumatorii/CEE racordați direct la RET

- Reprezentanții SESMLM OMEPA emit în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente procese verbale către fiecare consumator racordat direct la RET, conform formularului cod: TEL 09.01.03. Acest formular se va particulariza cu punctele de alimentare ale fiecărui consumator;
- Procesul verbal va conține informații complete legate de decontarea energiei electrice active și reactive, menționându-se după caz: indexele și energia electrică activă, indexele și energia electrică reactivă capacitivă, indexele și energia electrică reactivă inductivă, corecțiile de energie electrică;
- Reprezentantul DPE emite în primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente, procese verbale conform contractelor de transport, către toate CEE racordate direct la RET și unii consumatori/producatori;
- Procesul verbal va conține informații suplimentare, legate de valorile de energie electrică activă și decontarea mărimilor electrice calculate, conform formulelor de însumare implementate în sistemul informatic OMEPA și contractului de transport (ex. factorul de putere, pierderile de energie
- Procesul verbal va fi semnat de reprezentanții tuturor partenerilor de schimb, toate datele fiind publicate în aplicația "meter2cash@www100CaptiveBrowser" și accesibile acestora.

8.2.5. Schimbul lunar de energie electrică între Unitățile Teritoriale de Transport ale Transelectrica

- Reprezentanții SESMLM OMEPA înregistrează indexele finale și modificările din grupurile de măsurare, în formularele cod: TEL 09.01.01;
- Reprezentanții SESMLM OMEPA stabilesc telefonic schimbul pentru punctele de măsurare dintre UTT-uri, în primele trei zile lucrătoare ale lunii curente.
- Inițiază schimbul de energie electrică SESMLM OMEPA unde s-a stabilit punctul de schimb.

8.2.6. Schimbul lunar de energie electrică între alți participanți la piața a caror Operator de măsurare este Transelectrica

- Reprezentanții SESMLM OMEPA solicită în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente stabilirea schimbului și emiterea de procese verbale de către participanții la piața de energie electrică, la alții decât cei menționați la pct. 8.2.2, 8.2.3, 8.2.4 și pentru care Transelectrica este Operator de măsurare.
- Reprezentanții SESMLM OMEPA vor verifica, confirma și returna în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente, documentele de schimb primite.
- PV va fi semnat de reprezentanții tuturor partenerilor de schimb, toate datele fiind publicate în aplicația "meter2cash@www100CaptiveBrowser" și accesibile tuturor partenerilor de schimb.

8.3. Raportarea schimbului lunar de energie electrică activă și reactivă

- 8.3.1. SESMLM OMEPA întocmește și raportează prin fax formatul lettric și prin email, formatul electronic al fișierului XLS, în primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente, la DMPE OMEPA (metering.omepa@transelectrica.ro) "Schimbul de energie electrică activă/reactivă și CPT-ul



**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 11/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

preliminar/realizat în transport pentru conturul energetic al UTT.... ” formular cod TEL 09.01.01. Întocmește formularul cod TEL 09.01.01 păstrând aceeași structură pentru un contur energetic constant, inclusiv al punctelor de măsurare aferente cuplelor.

8.3.2. DMPE OMEPA verifică indexele și cantitățile de energie electrică din formularul cod TEL 09.01.01, cu datele din baza de date a Sistemului de telecontorizare și în primele 10 zile lucrătoare ale lunii curente, raportează prin fax formatul letric și prin email, formatul electronic al fișierului XLS, la DPE și UTT. În cazul neconformităților, informează DPE și SESMLM OMEPA, urmând a se corecta operativ procesele verbale și retransmite, în primele 12 zile lucrătoare ale lunii curente, prin fax și prin email la DMPE OMEPA (metering.omepa@transelectrica.ro), ”Schimbul de energie electrică activă/reactivă și CPT-ul preliminar/realizat în transport pentru conturul energetic al UTT.... ” formular cod TEL 09.01.01. DMPE OMEPA retransmite operativ prin fax și email, la DPE și UTT, versiunea corectată pentru ”Schimbul de energie electrică activă/reactivă și CPT-ul preliminar/realizat în transport pentru conturul energetic al UTT.... ” formular cod TEL 09.01.01.

8.3.3. Direcția Piețe de Energie transmite în primele 10 zile lucrătoare ale lunii curente, către SESMLM OMEPA, procesele verbale confirmate de toate CEE racordate direct la RET și unui consumatori/producatori.

8.3.4. Codificările din formularul PO TEL cod 09.01.01 au următoarele semnificații:

- Valoarea corespunzătoare poziției E.1.reprezintă energia electrică activă primită de la producători și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.1.1...E.1.n.;
- Valoarea corespunzătoare poziției E.2. reprezintă energia electrică activă primită din sisteme energetice vecine (import) și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.2.1...E.2.n.;
- Valoarea corespunzătoare poziției E.3. reprezintă energia electrică activă primită de la distribuitori și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.3.1.....E.3.n.;
- Valoarea corespunzătoare poziției E.4.P reprezintă energia electrică activă primită de la UTT-urile învecinate și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.4.P.1.....E.4.P.n.;
- Valoarea corespunzătoare poziției A (primit în contur) se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.1, E.2, E.3 și E.4.P;
- Valoarea corespunzătoare poziției E.4.C reprezintă energia electrică activă cedată la UTT-urile învecinate și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.4.C.1.....E.4.C.n.;
- Valoarea corespunzătoare poziției E.5. reprezintă energia electrică activă cedată la producători și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.5.1...E.5.n.;
- Valoarea corespunzătoare poziției E.6. reprezintă energia electrică activă cedată la sisteme energetice vecine (export) și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.6.1.....E.6.n.;
- Valoarea corespunzătoare poziției E.7. reprezintă energia electrică activă cedată la distribuitori și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.7.1....E.7.n.;
- Valoarea corespunzătoare poziției E.8. reprezintă energia electrică activă cedată la consumatori din RET și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.8.1., E.8.2. , E.8.3. și E.8.4.;
- Valoarea corespunzătoare poziției B (cedat din contur) se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.4.C, E.5., E.6., E.7. și E.8.;
- Valoarea corespunzătoare poziției C, reprezintă CPT [MWh] al RET aferent conturului UTT, se obține prin scăderea valorilor corespunzătoare poziției B din valorile corespunzătoare poziției A;



**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 12/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

- Valoarea corespunzătoare poziției D1, reprezintă CPT [%] al RET raportat la energia primită în conturul UTT, se obține prin raportarea valorilor de la poziția C la valorile de la poziția A;
- Valoarea energiei electrice consumată în contur se obține prin scăderea valorilor corespunzătoare poziției E.4.C din valorile corespunzătoare poziției A;
- Valoarea corespunzătoare poziției D2, reprezintă CPT [%] al RET raportat la energia consumată în conturul UTT, se obține prin raportarea valorilor de la poziția C la diferența valorilor de la poziția A și E.4.C.

Suplimentar acestora:

- E.8.1P_R energia electrică reactivă primită de la consumatorii racordați direct la RET și E.8.1C_R cea cedată la consumatorii racordați direct la RET aferentă UTT;
- E.9. reprezintă energia electrică activă consumată pentru alimentarea bobinelor de compensare și compensatoarelor sincrone din RET și se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile E.9.1... E.9.n;
- G reprezintă energia electrică activă consumată pentru alimentarea serviciilor interne din rețelele de MT ale Operatorului de Distribuție și din barele de MT ale Operatorului de Transport, se obține prin însumarea valorilor de la pozițiile G.1., G.2. și G.3.

Pentru toate codificările energia electrică schimbată se obține însumând pe coloană energiile electrice măsurate de contoare (celula de măsurare + celula de cuplă) și corecțiile acestora.

9. RESPONSABILITĂȚI

9.1. Conducerea Direcției de Măsurare OMEPA

- 9.1.1. Asigură cadrul necesar respectării fluxului informațional stabilit prin prezenta procedură;
- 9.1.2. Răspunde de îndeplinirea atribuțiilor DM OMEPA în ceea ce privește schimbul lunar de energie electrică între Transelectrica și participanții la piața de energie electrică.

9.2. Conducerea Serviciilor de Exploatare Sisteme de Măsurare și Laborator de Metrologie OMEPA

- 9.2.1. Actualizează operativ conturul energetic al UTT în conformitate cu data validării punctelor de măsurare nou introduse, dezafectate sau modificate, când este cazul, în vederea schimbului lunar de energie electrică și operează implicarea acestora în formulele aferente calculului CPT, conform PO TEL cod 09.04;
- 9.2.2. Stabilește în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente, împreună cu partenerii de schimb, valorile la 15 min/1h din fișierele tip XLS/XML, pentru corecțiile de energiei electrice și le transmite la DMPE OMEPA în vederea validării și publicării acestora, conform PO TEL cod 09.24;
- 9.2.3. Analizează în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente, balanțele de energie electrică activă din stațiile de transformare a energiei electrice, pentru luna anterioară și identifică funcționarea cuplelor de transfer/combinat;
- 9.2.4. Stabilește în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente, valorile la 15 min/1h din fișierele tip XLS/XML, pentru corecțiile de energie electrică datorate funcționării cuplelor de transfer /combinat și le transmite la DMPE OMEPA în vederea validării și publicării acestora, conform PO TEL cod 09.24;



**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 13/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

- 9.2.5. Întocmește rapoarte proprii în cadrul aplicației "meter2cash@www100CaptiveBrowser", pentru identificarea indexelor și a cantităților de energie electrică, în vederea stabilirii schimbului lunar de energie electrică activă și reactivă, conform PO TEL cod 09.24;
- 9.2.6. Întocmește rapoarte proprii în cadrul aplicației "meter2cash@www100CaptiveBrowser", pentru vizualizarea evoluției CPT-ului la nivel de UTT din zona lui de activitate, conform PO TEL cod 09.24;
- 9.2.7. Întocmește și transmite în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente, către partenerii de schimb, procesele verbale conform formularelor cod: TEL 09.01.02, TEL 09.01.03;
- 9.2.8. Confirmă în primele 3 zile lucrătoare ale lunii curente, procesele verbale emise de partenerii de schimb, care stabilesc indexele contoarelor și cantitățile de energie electrică activă /reactivă schimbată, în conformitate cu prevederile contractelor de transport;
- 9.2.9. Întocmește și raportează în primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente, prin fax formatul letric și prin email formatul electronic al fișierului XLS, la DMPE OMEPA (metering.omepa@transelectrica.ro), "Schimbul de energie electrică activă/reactivă și CPT-ul preliminar /realizat al RET aferentă UTT...." formular cod: TEL 09.01.01;
- 9.2.10. Corectează procesele verbale și retransmite operativ, în primele 12 zile lucrătoare ale lunii curente, prin fax și prin email la DMPE OMEPA (metering.omepa@transelectrica.ro), "Schimbul de energie electrică activă/reactivă și CPT-ul preliminar / realizat în transport pentru conturul energetic al UTT...." corectat, formular cod: TEL 09.01.01
- 9.2.11. Răspunde de corectitudinea datelor transmise prin email și fax, implicate în schimbul lunar de energie electrică.

9.2.12. Șefii serviciilor și înlocuitorii acestora sunt reprezentanții SESMLM OMEPA pentru confirmarea proceselor verbale, implicate în schimbul lunar de energie electrică între Transelectrica și participanții la piața de energie electrică.

9.3. Conducerea Departamentului Management Piețe de Energie OMEPA

- 9.3.1. Verifică, validează și publică corecțiile lunii anterioare pentru energia electrică stabilită de SESMLM OMEPA împreună cu partenerii de schimb, conform PO TEL cod 09.24 și cod 09.16;
- 9.3.2. Verifică, validează și raportează la DPE și UTT, în primele 10 zile lucrătoare ale lunii curente, "Schimbul de energie electrică activă / reactivă și CPT-ul preliminar / realizat în transport pentru conturul energetic al UTT.." formular cod: TEL 09.01.01
- 9.3.3. Informează operativ DPE și SESMLM OMEPA cu privire la neconformitățile identificate și retransmite operativ, în primele 12 zile lucrătoare ale lunii curente, prin fax și email, la DPE și UTT, versiunea corectată pentru "Schimbul de energie electrică activă / reactivă și CPT-ul preliminar / realizat în transport pentru conturul energetic al UTT...." formular cod: TEL 09.01.01

9.5. Conducerea Direcției Piețe de Energie

- 9.4.1. Asigură cadrul necesar respectării fluxului informațional stabilit prin prezenta procedură;
- 9.4.2. Răspunde de îndeplinirea atribuțiilor DPE în ceea ce privește schimbul lunar de energie electrică între Transelectrica și participanții la piața de energie electrică ;
- 9.4.3. Desemnează persoana responsabilă cu derularea procedurii, în ceea ce privește întocmirea și transmiterea în primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente, a proceselor verbale conform contractelor de transport, către toate CEE racordate direct la RET și unii



**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 14/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

consumatori/producatori, iar după confirmarea acestora, transmiterea către SESMLM OMEPA, în primele 10 zile lucrătoare ale lunii curente.

10. ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1 ANEXE

Anexe introduse prin procedură:

- 10.1.1. Anexa nr.1 – "Diagrama procesului de stabilire și raportare lunară a energiei electrice"
- 10.1.2. Anexa nr. 2 – Formulare introduse prin procedură

10.2. ÎNREGISTRĂRI

Formulare introduse prin procedură:

- 10.2.1. Formular cod TEL 09.01.01 "Schimbul de energie electrică activă / reactivă și CPT-ul preliminar / realizat al RET aferente UTT....";
- 10.2.2. Formular cod TEL 09.01.02 "Procesul verbal între CNTEE Transelectrica SA și Operatorul de Distribuție";
- 10.2.3. Formular cod TEL 09.01.03 "Procesul verbal între CNTEE Transelectrica SA și Consumatorul racordat direct la RET".

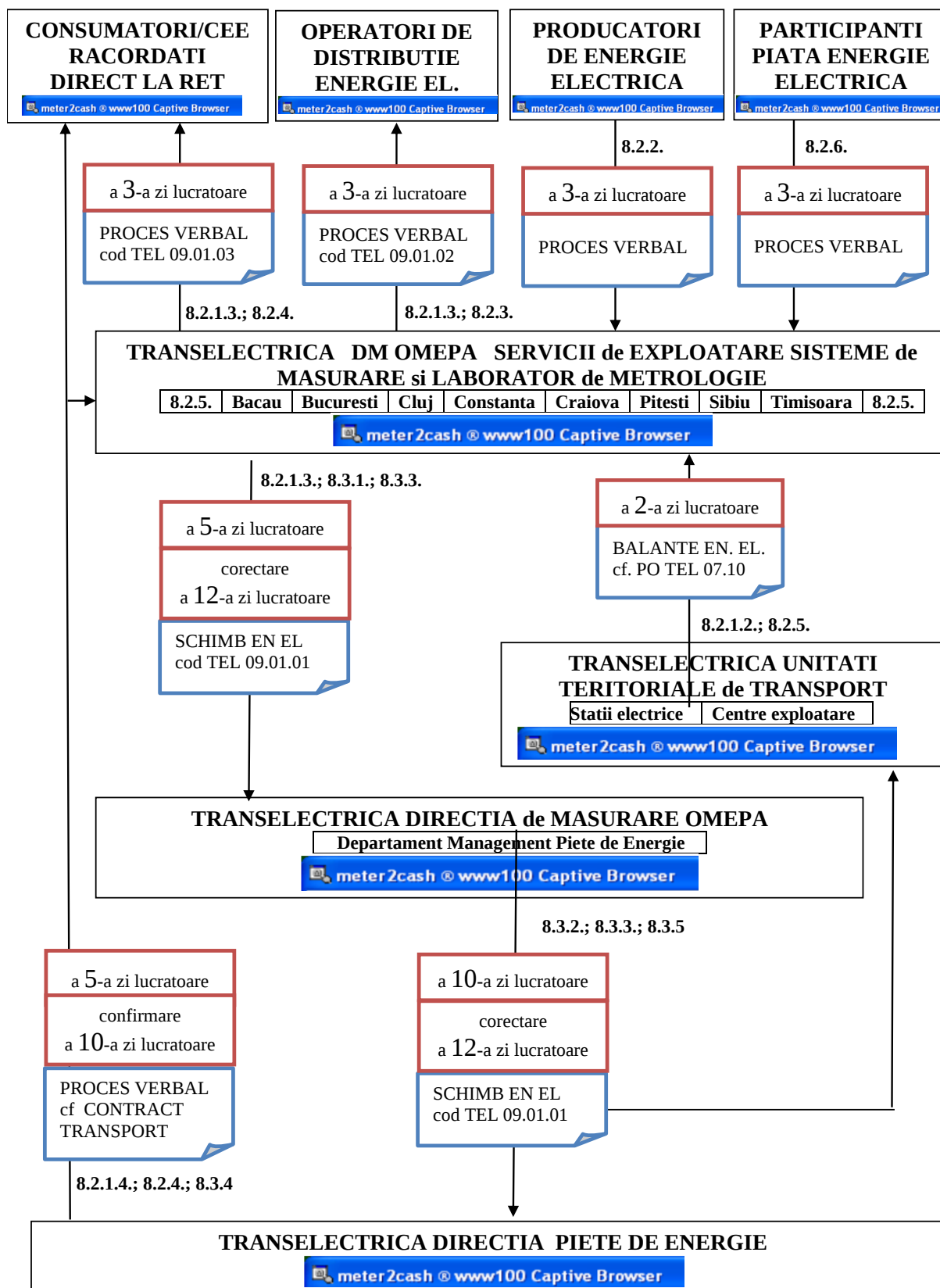
Formulare utilizate în procedură:

- 10.2.4. Formular cod TEL 07.10.01 "Balanța zilnică și lunară"
- 10.2.5. Formular cod TEL 09.04.01 "Protocol de stabilire a grupului de măsurare de decontare și rezervarea datelor de decontare".

10.3. ARHIVĂRI

Arhivarea se va face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare și prevederilor PO TEL 03.24 „Activitatea de arhivă în CNTEE Transelectrica SA”.

**DIAGRAMA PROCESULUI ANEXA nr. 1
DE STABILIRE SI RAPORTARE LUNARĂ A ENERGIEI ELECTRICE**





**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 16/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

FORMULARE INTRODUSE DE PROCEDURĂ

ANEXA nr. 2

Schimbul de energie electrică activă/reactivă și CPT-ul preliminar/realizat al RET aferente UTT

Către, Direcția Piețe de Energie, Unitatea Teritorială de Transport.....										
Ref: Schimbul de energie electrică activă/reactivă și CPT-ul preliminar/realizat al RET aferente UTT.....										
În baza proceselor verbale încheiate între reprezentanții CNTEE Transelectrica SA - SESMLM OMEPA și cei ai partenerilor de schimb, respectiv Producătorii, Operatorii de Distribuție și Consumatorii racordați direct la RET, vă transmitem schimbul de energie electrică activă/reactivă și CPT-ul preliminar/realizat, al RET aferente UTT pentru luna.....anul.....										
Energia electrică activă										
Codificare energie electrică	Denumire partener Stația de transformare RET	Nivel tens kV	Celula de măsurare	Index inițial	Index final	Const multipl	Energia electrică schimbată			Observații
							Energia electrică măsurată MWh	Corecții energie electrică MWh	Total energie electrică MWh	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
A	TOTAL PRIMIT în RET aferent UTT.....									A=E1+E2+E3+E4P
E1	De la Producători									E1=E1.1+...E1.n
E1.1										
E1.n										
E2	Din IMPORT									E2=E2.1+...E2.n
E2.1										
E2.n										
E3	De la Operatorii de Distribuție									E3=E3.1+...E3.n
E3.1										
E3.n										
E4P	De la Unitățile Teritoriale de Transport									E4P=E4P.1+...E4P.n
E4P.1										
E4P.n										
B	TOTAL CEDAT din RET aferent UTT.....									B=E4C+E5+E6+E7+E8
E4C	La Unitățile Teritoriale de Transport									E4C=E4C.1+...E4C.n
E4C.1										
E4C.n										
E5	La Producători									E5=E5.1+...E5.n
E5.1										
E5.n										
E6	La EXPORT									E6=E6.1+...E6.n
E6.1										
E6.n										
E7	La Operatorii de Distribuție									E7=E7.1+...E7.n
E7.1										
E7.n										
E8	La consumatorii din RET									E8=E8.1+...E8.n
E8.1	Consumatorii racordați direct la RET									E8.1=E8.1.1+...E8.1.n
E8.1.1										
E8.1.n										
E8.2	Producătorii									E8.2=E8.2.1+...E8.2.n
E8.2.1										
E8.2.n										
E8.3	CNTEE Transelectrica SA pt SI din terțiare AT/TR									E8.3=E8.3.1+...E8.3.n
E8.3.1										
E8.3.n										
E8.4	CNTEE Transelectrica SA pt SI din barele producătorilor									E8.4=E8.4.1+...E8.4.n
E8.4.1										
E8.4.n										
C	Calculul Pierderilor Tehnice în RET aferent conturului UTT.....									A-B
D1	Calculul Pierderilor Tehnice în RET raportate la energia primită în conturul UTT									C*100/A
D2	Calculul Pierderilor Tehnice în RET raportate la energia rămasă în conturul UTT									C*100/(A-E4C)
E9	Consumul bobinelor de compensare și compensatoarelor sincrone RET									E9=E9.1+...E9.n
E9.1										
E9.n										
G	Consumul serviciilor interne									G=G1+G2+G3
G1	SI alimentate din rețelele de MT ale Operatorului de Distribuție									
G2	SI alimentate din barele de MT ale CNTEE Transelectrica SA									
G3	Altele									
Energia electrică reactivă										
Codificare energie electrică	Denumire partener Stația de transformare RET	Nivel tens kV	Celula de măsurare	Index inițial	Index final	Const mult	Energia electrică schimbată			Observații
							Energia electrică măsurată MWh	Corecții energie electrică MWh	Total energie electrică MWh	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
E8.1P_R	Primită de la consumatorii racordați direct la RET aferentă UTT									E8.1P_R1+...E8.1P_Rn
E8.1P_R1										
E8.1P_Rn										
E8.1C_R	Cedată la consumatorii racordați direct la RET aferentă UTT									E8.1C_R1+...E8.1C_Rn
E8.1C_R1										
E8.1C_Rn										
Obs: Energia electrică primită din import și cea cedată la export, menționate la pozițiile E2 și E6 sunt cantități măsurate care determină CPT-ul preliminar, pentru calculul CPT-ului realizat, se utilizează cantitățile calculate pe graniță de către UNO-DEN.										
Direcția de Măsurare OMEPA										



**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 17/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

Procesul verbal între CNTEE Transelectrica SA și Operatorul de Distribuție

PROCES VERBAL								
Încheiat azi,, între, reprezentant al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. SESMLM OMEPA.....								
și,reprezentant al Operatorului de Distribuție								
cu ocazia stabilirii schimbului de energie electrica activă din luna								
1.Stația 400/220/110/20(10,6) kV								
1.1 Energia electrică activă primită în bara de 110 kV din 220kV, măsurată la bornele de 110 kV ale AT/T:								
Celula de măsurare	Seria contorului	Indexul contorului zi.luna.an ora 00:00		Diferența indexelor	Constanta de multiplicare	Energia electrică masurată [kWh]	Corecțiile de energie electrică [kWh]	Energia electrică schimbată [kWh]
1.2. Energia electrică activă cedată din bara de 110 kV în 220kV, masurată la bornele de 110 kV ale AT/T:								
Celula de măsurare	Seria contorului	Indexul contorului zi.luna.an ora 00:00		Diferența indexelor	Constanta de multiplicare	Energia electrica masurată [kWh]	Corecțiile de energie electrică [kWh]	Energia electrică schimbată [kWh]
1.3. Energia electrică activă consumată pentru serviciile interne, masurată la bornele de 20/10/6 kV ale TSI:								
Celula de măsurare	Seria contorului	Indexul contorului zi.luna.an ora 00:00		Diferența indexelor	Constanta de multiplicare	Energia electrica masurată [kWh]	Corecțiile de energie electrică [kWh]	Energia electrica schimbata[kWh]
1.4. Energia electrică activă consumată pentru serviciile interne masurata la nivelul de tensiune.....si schimbata la nivelul de tensiune.... Pierderile de energie electrica activă sunt calculate de catre 'contorul cu corectii de pierderi'.								
Celula de măsurare	Seria contorului	Indexul contorului zi.luna.an ora 00:00		Diferența indexelor	Constanta de multiplicare	Energia electrică masurată [kWh]	Corecțiile de energie electrică [kWh]	Energia electrică schimbată [kWh]
n.Stația 400/220/110/20(10,6) kV								
n.1 Energia electrică activă primită în bara de 110 kV din 220kV, masurată la bornele de 110 kV ale AT/T:								
n.2. Energia electrică activă cedată din bara de 110 kV în 220kV, masurată la bornele de 110 kV ale AT/T:								
n.3. Energia electrică activă consumată pentru serviciile interne, masurată la bornele de 20/10/6 kV ale TSI:								
CENTRALIZATOR								
Energia electrică activă cedată de Transelectrica către SDFEE						E1.1+...En.1		
Energia electrica activă primită de Transelectrica de la SDFEE						E1.2+...En.2		
Soldul schimbului de energie electrica activă [kWh]						En.1-En.2		
Energie el. activă consumată de Transelectrica pt serviciile interne din stația 1 [kWh]						E1.3		
Energie el. activă consumată de Transelectrica pt serviciile interne din stația n [kWh]						En.3		
Total energie electrica activă consumată de Transelectrica pt serviciile interne [kWh]						E1.3+...En.3		
.....								
SESMLM OMEPA						O.D.....,		



**STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ
A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ
SCHIMBATĂ ÎNTRE
CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Cod: TEL - 09.01

Pagina 18/19

Ediția I
Revizia 0 1 2 3 4 5

Procesul verbal între CNTEE Transelectrica SA și Consumatorul racordat direct la RET

PROCES VERBAL

Încheiat azi,, între, reprezentant al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. SESMLM OMEPA.....
și, reprezentant al Consumatorului racordat direct la RET.....
cu ocazia stabilirii schimbului de energie electrică activă și reactivă din luna

Stația 400/220/110/20(10,6) kV..

1. Energia electrică activă primită de Consumatorul racordat direct la RET, măsurată la bornele de 220 kV ale

Celula de măsurare	Seria	Indexul contorului		Diferența	Constanta de	Energia electrică măsurată [kWh]	Corecțiile de energie electrică [kWh]	Energia electrică schimbată [kWh]
	contorului	zi.luna.an ora 00:00	zi.luna.an ora 00:00	indexelor	multiplicare			
1...n								

2. Energia electrică reactivă primită de Consumatorul racordat direct la RET, măsurată la bornele de 220 kV ale

Celula de măsurare	Seria	Indexul contorului		Diferența	Constanta de	Energia electrică măsurată [kVARh]	Corecțiile de energie electrică [kVARh]	Energia electrică schimbată [kVARh]
	contorului	zi.luna.an ora 00:00	zi.luna.an ora 00:00	indexelor	multiplicare			
1...n								

3. Energia electrică reactivă cedată de Consumatorul racordat direct la RET, măsurată la bornele de 220 kV ale

Celula de măsurare	Seria	Indexul contorului		Diferența	Constanta de	Energia electrică măsurată [kVARh]	Corecțiile de energie electrică [kVARh]	Energia electrică schimbată [kVARh]
	contorului	zi.luna.an ora 00:00	zi.luna.an ora 00:00	indexelor	multiplicare			
1...n								

CENTRALIZATOR

Energia electrică activă cedată de Transelectrica către Consumator [kWh]	E1.1+...E1.n
Energia electrică reactivă primită de Consumator de la Transelectrica [kVARh]	E2.1+...E2.n
Energia electrică reactivă cedată de Consumator către Transelectrica [kVARh]	E3.1+...E3.n

.....
SESMLM OMEPA

.....
Consumatorul racordat direct la RET.....

Formular Cod: TEL 09.01.03, Ed.I, rev.1

11. LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat : **Procedură operațională**

Denumire : **STABILIREA ȘI RAPORTAREA LUNARĂ A CANTITĂȚILOR DE ENERGIE
ELECTRICĂ SCHIMBATĂ ÎNTRE CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI
PARTICIPANȚII LA PIAȚA DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod : **TEL 09.01, Ed. I, rev. 1**

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnătura
0	1	2	3	4	5	6	7
11.1	aplicare	Format electronic	Direcția de Măsurare OMEPA	Toți angajații	-	Data postării pe site	N/A
11.2	aplicare	Format electronic	Direcția Piețe de Energie	Șef SPE	-	Data postării pe site	N/A
11.3	informare	N/A					
11.4	evidență	original	UMICA-DMIPCEIE-DMI-BMCM	IMC			
11.5	arhivare	E1 (copie martor)	DM OMEPA	Șef SESMLM SIBIU	Carmen STĂNESCU		
11.6	alte scopuri	-	-	-	-	-	-