

28 925 / 04.08.2020

SE APROBĂ,

DIRECTORAT

Președinte Directorat
Cătălin NIȚU

Membru Directorat
Corneliu – Bogdan MARCU

Membru Directorat
Marius Viorel STANCIU

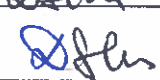
PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

**CONȚINUTUL ȘI FORMATUL CADRU AL REGISTRULUI DE MĂSURARE;
MODUL DE INSPECTARE A INFORMAȚIILOR DIN
REGISTRUL DE MĂSURARE**

COD: TEL – 09.13

Ediția: I

Revizie: 0

Nr. crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
1	2	3	4	5	
1.3	Avizat	Ciprian DIACONU	Director Directia Măsurare OMEPA	23.07.2020	
		Cătălin SAVA	Director UMICA	CATALIN SAVA	Digitally signed by CATALIN SAVA Date: 2020.07.23 14:16:06 +03'00'
		Ion SMEEIANU	Director DMIPCEIE	21.07.2020	
		Eugen SANDU	p' Inspector Șef DMI	23.07.2020	
1.2	Verificat	Liliana STĂNESCU	Manager DMPE	23.07.2020	
		Daniel ȘTEFĂNESCU	Șef BMRPPEE	23.07.2020	
1.1	Elaborat	Iordache LOGHIN	Economist Principal Specialist / p. D. ȘTEFĂNESCU	23.07.2020	

Drept de proprietate.

Prezenta procedură este proprietatea **Companiei de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A.** Multiplicarea și utilizarea totală sau parțială a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii **TRANSELECTRICA S.A.**

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 revizilor	2
4.	Scopul	3
5.	Domeniul de aplicare	3
6.	Documente de referință	3
7.	Definiții și abrevieri	3
8.	Modul de Lucru	4
9.	Responsabilități	8
10.	Anexe, Înregistrări, Arhivări	9
11.	Listă de difuzare	10

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 a reviziei ediției
1.	Ediția 0, revizia 0	Elaborare inițială	Elaborare inițială	Septembrie 2010
2.	Ediția 0, revizia 1	Actualizare cu noua structură organizatorică a Companiei valabilă. Actualizare definiții, prescurtări. Actualizare flux informațional	Revizie parțială	Iulie 2015
3.	Ediția I, revizia 0	Completare și actualizare definiții și abrevieri. Actualizare conform cu PO TEL 03.01, cu noile structuri teritoriale UTT, cu cerințele Ordin ANRE 62/2020	Revizie totală	Iulie 2020

4. SCOP

Prezenta procedură are ca scop:

- stabilirea conținutului și a formatului cadru al Registrului de Măsurare;
- stabilirea modului prin care se pun la dispoziția DM OMEPA a datelor necesare a fi consemnate în Registrul de Măsurare;
- stabilirea modului prin care responsabilii interesați au acces la informațiile din Registrul de Măsurare.

Procedura este conformă cu cerința din CMEE art. 121 (f) și art. 7 (3) din Ordinul ANRE 62/2020 pentru aprobarea *Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică*.

5. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura se aplică de către Operatorul de Măsurare a Energiei Electrice - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA, precum și de către partenerii de schimb - în cazul în care echipamentele de măsurare sunt deținute de către aceștia.

6. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 6.1. Legea 123/2012 - Legea Energiei Electrice și a gazelor naturale – cu modificările și completările ulterioare.
- 6.2. Codul de Măsurare a Energiei Electrice – în vigoare.
- 6.3. Ordin 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică Data: 31.03.2020 MO 271/01.04.2020.
- 6.4. PO TEL-03.01 - Elaborarea procedurilor cerute de standard și operaționale;
- 6.5. PO TEL-09.04 - Introducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de măsurare în/din instalațiile Transelectrica.
- 6.6. Regulamentul de organizare și funcționare al CNTEE Transelectrica SA în vigoare.

7. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1. Definiții

Termenii generali utilizați în prezenta procedură operațională au semnificația din Ordinul 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică

Nr. crt.	Termenul	Definiția și/sau, dacă este cazul, actul care definește termenul.
1.	Parteneri de schimb	Persoane juridice implicate în tranzacția de energie electrică aferenta unui punct de schimb
2.	Abatere	Diferența dintre datele înscrise în Registrul de Măsurare și datele furnizate de părțile participante la schimb sau Unitățile Teritoriale de Transport a Energiei Electrice - pentru cazul în care echipamentele sunt gestionate de către acestea.

3.	Contor martor	Contor de energie electrică care are rolul de a măsura energia electrică în paralel cu contorul de decontare.
-----------	----------------------	---

7.2. Abrevieri

Nr. Crt.	Abrevierea	Termenul abreviat
1.	PO	Procedură Operațională
2.	DM OMEPA	Direcția de Măsurare OMEPA
3.	ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
5.	BMRPPEE	Biroul Monitorizare și Relații cu Participanții la Piața de Energie Electrică din cadrul DM OMEPA
6.	UTT	Unitatea Teritorială de Transport a Energiei Electrice a Transelectrica
7.	SESMLM OMEPA	Serviciul de Exploatare Sisteme de Măsurare și Laborator de Metrologie reprezentând Direcția de Măsurare OMEPA în teritoriu
8.	CMEE	Codul de Măsurare a Energiei Electrice
9.	PRE	Parte Responsabilă cu Echilibrarea
10.	VM/VMA	Valoare Măsurată / Valoare Măsurată Aprobata

8. MODUL DE LUCRU

- 8.1 Datele de natură tehnică, administrativă și fizică necesare pentru a fi înregistrate în Registrul de Măsurare sunt furnizate către SESMLM OMEPA din teritoriu, de către partenerii de schimb care participă la schimbul de energie electrică respectiv de către UTT-uri în cazul în care echipamentele de măsurare sunt gestionate de către acestea; sau de către BMRPPEE pentru Părțile Responsabile cu Echilibrarea (PRE);
- 8.2. SESMLM OMEPA introduc/actualizează aceste date în Registrul de Măsurare;
- 8.3. Fiecare partener de schimb are dreptul să inspecteze informațiile din Registrul de Măsurare care îl interesează și să solicite corectarea oricărei inexactități constatate în legătură cu aceste informații. Accesul acestora la date se face pe baza unei cereri scrise adresate DM OMEPA;
- 8.4. Informarea partenerului de schimb interesat se face prin intermediul poștei electronice, prin punerea la dispoziția sa de către DM OMEPA – BMRPPEE a unui fișier (extras) din Registrul de Măsurare ce conține numai datele aferente punctelor de măsurare la care aceasta este partener de schimb. Pentru asigurarea confidențialității datelor transmise fișierul va fi protejat cu o parolă care va fi stabilită de partea beneficiară.
- 8.5. Orice modificare ulterioară a datelor înscrise inițial în Registrul de Măsurare va fi făcută de către SESMLM OMEPA în urma furnizării noilor date de către partenerii de schimb sau UTT-urile Transelectrica, respectiv de către BMRPPEE pentru ceea ce se referă la Părțile Responsabile cu Echilibrarea (PRE);
- 8.6. Orice corectură a datelor înscrise în Registrul de Măsurare va fi făcută de către SESMLM OMEPA în urma sesizării scrise de către unul dintre partenerii de schimb sau UTT-urile Transelectrica, respectiv de către BMRPPEE pentru ceea ce se referă la Părțile Responsabile cu Echilibrarea (PRE);.
- 8.7. Modificările trebuie anunțate în scris către SESMLM OMEPA cu cel puțin 5 zile calendaristice înainte de data punerii în funcțiune a echipamentelor de măsurare;

- 8.8. Corectarea datelor înscrise în Registrul de Măsurare de către SESMLM OMEPA în urma sesizării scrise în care se specifică abaterea trebuie făcută în maxim 4 zile calendaristice de la data primirii înștiințării, după ce în prealabil SESMLM OMEPA verifică corectitudinea sesizării;
- 8.9. Atașat, în același fișier Excel dar într-o foaie (într-un sheet) separată, se vor păstra datele de contact ale PRE-urilor din Registrul de Măsurare.
- 8.10. Registrul de Măsurare trebuie să conțină, conform modelului din Anexă, următoarele înregistrări pe baza cerințelor CMEE și ale Ordinului 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, după cum urmează:

Date de identificare a locației contorului.

- **Nume UTT** (Numele UTT Transelectrica în aria căreia se află punctul de măsurare)
- **Stație amplasare punct măsurare** (denumirea stației electrice în care se află punctul de măsurare)
- **Proprietar stație** (denumirea proprietarului stației electrice în care se afla punctul de măsurare);
- **Nivel de tensiune măsurare** (tensiunea în kV în punctul de măsurare)
- **Element amplasare punct măsurare** (denumirea celulei în care se află punctul de măsurare)
- **Cod ENTSO-E** (codul ENTSO-E aferent punctului de măsurare)

Date de identificare a schimbului de energie

- **Relația** (specifică între ce fel de participanți la piața de energie electrică are loc schimbul de energie; ex: T-P transportator – producător, D-T distribuitor – transportator, T-C transportator - consumator, T-I transportator – alte sisteme energetice vecine)
- **Nume partener schimb 1** (denumirea participantului la piață care este partener de schimb în punctul de măsurare)
- **Nume partener schimb 2** (denumirea celuilalt participant la piață care este partener de schimb în punctul de măsurare)

Date de identificare a concentratorului de date

- **Proprietar concentrator** (denumirea proprietarului concentratorului în care se stochează datele aferente punctului de măsurare - doar dacă acel concentrator există)
- **Fabricant concentrator** (Denumirea fabricantului concentratorului)
- **Tip concentrator** (Tipul constructiv al concentratorului)
- **Serie concentrator** (Numărul seriei concentratorului)
- **Tip software parametrizare concentrator**
- **Data ultimei parametrizări concentrator** (data la care a fost parametrizat ultima dată concentratorul)
- **An fabricație concentrator**
- **Aprobare model concentrator** (numarul aprobării de model pentru concentrator)
- **Tip comunicație cu MMS** (tipul comunicației folosite între concentrator și sistemul central de citire a datelor) ex. FO/GSM;

Date de identificare a contorului

- **Proprietar contor** (denumirea proprietarului contorului)
- **Fabricant contor** (Denumirea fabricantului contorului)
- **Tip contor** (Tipul constructiv al contorului)
- **Statutul comercial al contorului** (tipul contorului din punct de vedere al pieței de energie; contorul poate fi, conform procesului verbal încheiat cu partenerii de schimb: contor de decontare, martor, rezervă sau redundant. Un punct de măsurare poate avea un contor de decontare, mai multe contoare martor și/sau de rezervă, dar și unul sau mai multe contoare redundante după cum se convine între partenerii de schimb și operatorul de măsurare.)
- **In** – (Curentul nominal al contorului - în A)
- **I_{max}** – (Curentul maxim pe care îl suportă contorul - în A)
- **Un faza-faza** – (Tensiunea nominală între faze a contorului - în V)
- **Calcul pierderi** – (Se va specifica prin DA sau NU dacă acel contor poate calcula pierderile de energie)
- **Serie contor** – (Numărul seriei contorului)
- **An fabricatie contor** (Denumirea fabricantului contorului)
- **Clasa Ea contor** – (Clasa de exactitate pentru măsurarea energiei active)
- **Clasa Er contor** – (Clasa de exactitate pentru măsurarea energiei reactive)
- **Constanta contor** – (se măsoară în rot/kWh dacă acel contor este electromagnetic sau Wh/impuls dacă este electronic)
- **Constanta de multiplicare contor**
- **Interval integrare contor** (intervalul minim la care contorul măsoară energia electrică)
- **Tip software parametrizare contor**
- **Data ultimei parametrizări contor** (data la care a fost parametrizat ultima oară contorul)
- **Aprobare model contor** (numărul aprobării de model pentru contor)
- **Nr. BV metro contor** (numărul buletinului de verificare metrologic valabil)
- **Data verif metro contor** (data verificării metrologice a contorului)
- **Data scadenței metrologice** (data la care expiră valabilitatea verificării metrologice)
- **Sigiliu contor** (se va specifica anume ceea ce este înscris pe plomba aplicată contorului de către DM OMEPA).

Date de identificare a Transformatorului de Tensiune

- **Proprietar TT** (denumirea proprietarului transformatorului de tensiune folosit de contor)
- **Fabricant TT** (Denumirea fabricantului transformatorului de tensiune)
- **Tip TT** (Tipul constructiv al transformatorului de tensiune)
- **Serie TT** – (Numărul seriei transformatorului de tensiune pe faze în următoarea ordine: R, S, T)
- **An fabricație TT** (Anul de fabricație al transformatorului de tensiune)
- **Unp faza nul TT (kV)** – (tensiunea nominală faza nul în circuitul primar al transformatorului de tensiune folosit de contor pentru măsurare)
- **Uns faza nul TT (V)** – (tensiunea nominală faza nul doar pentru circuitul secundar al transformatorului de tensiune folosit de contor pentru măsurare)
- **Ssec infas. mas TT (VA)** – (puterea aparentă nominală doar pentru circuitul secundar al transformatorului de tensiune folosit de contor pentru măsurare)
- **Clasa inf. mas. TT** (clasa de exactitate doar pentru înfășurarea transformatorului de tensiune folosit de contor pentru măsurare)

- **Aprobare model TT** (numărul aprobării de model pentru transformatorul de tensiune folosit de contor pentru măsurare)
- **Nr. BV metro TT** (numărul buletinului de verificare metrologică valabil pentru transformatorul de tensiune folosit de contor pentru măsurare)
- **Data verif metro TT** (data verificării metrologice a transformatorului de tensiune folosit de contor pentru măsurare)

Date de identificare a Transformatorului de Curent

- **Proprietar TC** (Denumirea proprietarului transformatorului de curent folosit de contor)
- **Fabricant TC** (Denumirea fabricantului transformatorului de curent folosit de contor)
- **Tip TC** (Tipul constructiv al transformatorului de curent)
- **Serie TC** – (Numărul seriei transformatorului de curent pe faze în următoarea ordine: R, S, T)
- **An fabricație TC** (Anul fabricației transformatorului de curent)
- **Inp TC (A)** – (curentul nominal în circuitul primar al transformatorului de curent folosit de contor pentru măsurare)
- **Ins inf mas TC (A)** – (curentul nominal doar pentru circuitul secundar al transformatorului de curent folosit de contor pentru măsurare)
- **Ssec infas. mas TC (VA)** – (puterea aparentă nominală doar pentru circuitul secundar al transformatorului de curent folosit de contor pentru măsurare)
- **Clasa inf. mas. TC** (clasa de exactitate doar pentru înfășurarea transformatorului de curent folosit de contor pentru măsurare) (clasa de exactitate doar pentru acea înfășurare a transformatorului folosit de către contor pentru măsurare)
- **Aprobare model TC** (numărul aprobării de model pentru transformatorul de curent folosit de contor pentru măsurare)
- **Nr. BV metro TC** (numarul buletinului de verificare metrologică valabil pentru transformatorul de curent folosit de contor pentru măsurare)
- **Data verif metro TC** (data verificării metrologice a transformatorului de curent folosit de contor pentru măsurare)

Date de identificare a Părților Responsabile cu Echilibrarea din care fac parte partenerii de schimb care utilizează informațiile punctului de măsurare.

- **Nume PRE1** (Denumirea Părții Responsabile cu Echilibrarea 1 care utilizeaza informatiile aferente punctului de masurare);
- **Data preluare1** (data calendaristică a preluării responsabilității punctului de măsurare de către PRE 1);
- **Nume PRE1 anterior** (Denumirea Părții Responsabile cu Echilibrarea 1 care a utilizat anterior informatiile aferente punctului de masurare)
- **Nume PRE2** (Denumirea Părții Responsabile cu Echilibrarea 2 care utilizeaza informatiile aferente punctului de masurare);
- **Data preluare2** (data calendaristică a preluării responsabilității punctului de măsurare de către PRE 2);
- **Nume PRE2 anterior** (Denumirea Părții Responsabile cu Echilibrarea 2 care a utilizat anterior informatiile aferente punctului de masurare)

- 8.10. În Registrul de Măsurare se vor completa date referitoare la punctele de măsurare unde/în care Transelectrica – DM OMEPA este operator de măsurare și ale căror date sunt sau pot fi folosite la decontare pe piața de energie electrică. Pentru aceste puncte de măsurare se vor completa datele aferente contoarelor de decontare dar și ale celorlalte contoare ale căror date pot fi folosite pentru decontare și care sunt recunoscute pe baza unor procese-verbale încheiate de partenerii de schimb împreună cu SESMLM OMEPA (ex. Contoare care pot înlocui valorile contorului de decontare cum ar fi contorul martor, contorul de rezervă sau contorul redundant).
- 8.11. Registrul de Măsurare va fi realizat și păstrat în format electronic, modificarea datelor din Registru făcându-se numai de către personalul autorizat al SESMLM OMEPA pe bază de drepturi de acces și parolă;
- 8.12. Personalul DM OMEPA – BMRPPEE are drepturi de vizualizare și prelucrare a datelor în vederea întocmirii extrasului de Registru de Măsurare dar și a centralizării tuturor datelor;

9. RESPONSABILITĂȚI

9.1. DM OMEPA are următoarele responsabilități:

- în calitate de operator de măsurare a energiei electrice are obligația, conform CMEE art. 121(f) respectiv Ordinul ANRE 62/2020 art. 7(3), de a păstra un Registru de Măsurare pentru stocarea datelor de natură tehnică, administrativă și fizică relevante pentru punctele de măsurare aflate în responsabilitatea sa;
- asigură securitatea și confidențialitatea modului în care administrează, procesează, întreține și păstrează Registrul de Măsurare;
- pune la dispoziția partenerilor de schimb a informațiilor din Registrul de Măsurare legate de punctele de măsurare prin care aceștia sunt implicați în schimbul de energie;
- centralizează datele aferente Registrului de Măsurare;
- efectuează lunar o copie a Registrului de Măsurare pe un suport de date extern.

9.2. BMRPPEE are următoarele responsabilitati:

- Transmite la SESMLM OMEPA Lista punctelor de măsurare (Anexa 2.5 la Convenția de măsurare si insumarea a VMA) care conține informații despre PRE care au utilizat / utilizează informațiile punctului de măsurare precum și data preluării responsabilității de către PRE;
- Transmite la SESMLM OMEPA, datele de contact ale PRE-urilor din Registrul de Măsurare.

9.3. Partenerii de schimb au următoarele responsabilități:

- sunt responsabili pentru corectitudinea informațiilor/datelor furnizate către SESMLM OMEPA pentru a fi introduse în Registrul de Măsurare, în cazul echipamentelor de măsurare gestionate de acestea;
- sunt responsabili pentru informarea SESMLM OMEPA, asupra datelor modificate apărute ulterior introducerii inițiale a acestora în Registrul de Măsurare, în cazul echipamentelor de măsurare deținute de acestea;
- sunt responsabili să încheie, respectiv să actualizeze, procesele-verbale de punere în funcțiune a echipamentelor de măsurare deținute.

În urma încheierii proceselor-verbale între părțile participante la schimb și Transelectrica, respectiv SESMLM OMEPA în calitate de operator de măsurare, sunt furnizate informațiile necesare completării Registrului de Măsurare;

- sunt responsabili să solicite în scris către DM OMEPA punerea la dispoziție a informațiilor conținute în Registrul de Măsurare pentru punctele în care sunt parteneri de schimb;
- sunt responsabili să solicite în scris către SESMLM OMEPA corectarea informațiilor din Registrul de Măsurare în cazul în care constată abateri.

9.4. Unitățile Teritoriale de Transport (UTT) au următoarele responsabilități:

- sunt responsabile pentru corectitudinea informațiilor furnizate către SESMLM OMEPA pentru a fi introduse în Registrul de Măsurare- în cazul echipamentelor de măsurare gestionate de către acestea;
- sunt responsabile pentru informarea SESMLM OMEPA, asupra datelor modificate apărute ulterior introducerii inițiale a acestora în Registrul de Măsurare - în cazul echipamentelor de măsurare deținute de către acestea;

9.4. Serviciile exploatare sisteme de măsurare și laborator de metrologie OMEPA (SESMLM OMEPA) au următoarele responsabilități:

- încheie procesele-verbale de punere în funcțiune a echipamentelor de măsurare între părțile participante la schimb și Transelectrica în calitate de operator de măsurare, respectiv să actualizeze aceste date pe baza solicitării partenerilor de schimb sau **UTT** Transelectrica.
- introduc/actualizează în mod corect datele aferente Registrului de Măsurare;
- asigură securitatea și confidențialitatea modului în care administrează, procesează, întreține și păstrează Registrul de Măsurare;
- introduce corect în Registrul de Măsurare informațiile primite de la partenerii de schimb implicați în schimbul de energie;
- corectează informațiile din Registrul de Măsurare, în baza solicitării scrise a uneia dintre părți;
- verifică și validează corectitudinea sesizării făcute cu privire la corectarea abaterilor;
- păstrează arhiva Registrului de Măsurare pe un suport de date extern;
- efectuează lunar o copie a Registrului de Măsurare pe un suport de date extern.
- transmite Registrul de Măsurare către BMRPPEE atunci când apar modificări, marcând modificările față de ultima versiune în mod distinct (cu altă culoare);
- introduce în Registrul de Măsurare datele primite de la BMRPPEE cu privire la PRE care utilizează informațiile punctului de măsurare.

10. ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1. ANEXE

10.1.1. ANEXĂ - Diagrama fluxului de informații necesare completării/actualizării Registrului de măsurare

10.2. ÎNREGISTRĂRI.

10.2.1. Formular TEL 09.13.01 Ed.I.,Rev.0 - Formatul cadru al Registrului de Măsurare.

10.3 ARHIVARI

Arhivarea Procedurilor elaborate de EO și a celorlalte informații documentate se face conform prevederilor TEL 03.24 "Activitatea de arhivă în CNTEE Transelectrica SA"

11. LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat : **Procedură operațională**

Denumire: **CONȚINUTUL ȘI FORMATUL CADRU AL REGISTRULUI DE MĂSURARE;
MODUL DE INSPECTARE A INFORMAȚIILOR DIN REGISTRUL DE MĂSURARE**

Cod : **TEL 09.13, Ed. I, Rev. 0**

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	Toti angajații	-	Data postării pe site	N/A
11.2	aplicare	Format electronic	UTT	Manager UTT	-	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 STMSL	Dan Costache		
11.6	alte scopuri	-	-	-	-	-	-

ANEXA - Diagrama fluxului de informații necesare completării/actualizării Registrului de Măsurare.

