



COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA” S.A.

Nr. 51305/DM OMEPA/04.12.2025

APROBAT, DIRECTORAT

Președinte	Membru	Membru	Membru	Membru
Ștefăniță MUNTEANU	Victor MORARU	Cătălin-Constantin NADOLU	Vasile-Cosmin NICULA	Florin-Cristian TATĂRU

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

**Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre
Transelectrica și o PRE privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobat pe piața angro de energie electrică**

COD: TEL – 09.23

Ediția: **I**

Revizie: **2**

CTES nr. 826/2025

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		
		Ion SMEEIANU	p' Director DMI		
1.2	Verificat	Liliana STĂNESCU	Manager DMPE		
1.1	Elaborat	Daniel ȘTEFĂNESCU	Șef BMRPPEE		

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 reviziilor	2
4.	Scopul	3
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	4
	7.1 Definitii	4
	7.2 Abrevieri	5
8.	Modul de Lucru – Descrierea activității sau procesului	6
	8.1 Generalitati	6
	8.2. Convenții de semn la întocmirea anexelor Convenției	6
	8.3. Întocmirea subanexelor aferente Anexei 2	7
	8.4. Modificarea subanexelor aferente Anexei 2	7
	8.5. Întocmirea și semnarea Convenției	8
	8.6. Actualizarea Convenției	9
	8.7. Suspendarea Convenției	10
	8.8. Încetarea Convenției	10
	8.9. Accesul unei PRE la vizualizarea propriilor date	10
9.	Responsabilități	10
	9.1 Directorul Direcției de Măsurare OMEPA	10
	9.2 Managerul DMPE are responsabilitatea de a:	10
	9.3 DMPE-BMRPPEE	11
	9.4 Direcția Piețe Energie	11
	9.5 Direcția Juridică și Contencios	11
	9.6 Partea Responsabilă cu Echilibrarea	11
10.	Anexe, Înregistrări, Arhivări	12
	10.1.1 Diagrama întocmirii documentatiei în vederea semnării sau actualizării Convenției	
	10.1.2 Diagrama încetare Convenție	
	10.1.3 Relația OMEPA –DPE	
11.	Listă de difuzare	13

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 3	-Modificare cap.5.3.1- DJC analizează și avizează doar Convenția nu și anexele sale -la cap.4.4 – nu va mai apărea numărul reglementării aferente codului de măsurare -Anexa 3 la Convenție nu mai este aprobată de directorat și vizată de DJC fiind aprobată la nivelul DM OMEPA -Corectare denumire PO TEL-03.01 -Trimiterea în text la anexe se va face menționând și codul formularului	Revizie partiala	Ianuarie 2016
2.	Ediția I , Revizia 0	Actualizare conținut cf PO TEL 03.01 Ed. I, Rev. 1 și Ordine ANRE 61.2020 respectiv Ordin 62/2020 5.Domeniul de aplicare 6.Documente de referință 7.Definiții și abrevieri 8.Mod de lucru 9. Responsabilități 10. Anexe, înregistrări, arhivări	Revizie totală	Iulie 2020
3.	Ediția I, 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 partială	Septembrie 2021
4.	Ediția I , Revizia 2	Completare și actualizare definiții și abrevieri. Actualizare conform cu PO TEL 03.01 și conformare cu noua Structură organizatorică și funcțională a „Transelectrica” S.A	Revizie partiala	Iunie 2025

4. SCOP

- Stabilirea responsabilităților părților semnatare, a condițiilor și a documentației necesare pentru întocmirea, semnarea , actualizarea și încetarea Convenției de măsurare și însumare a valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică încheiată între CNTEE Transelectrica SA și o PRE.;
- Stabilirea responsabilităților părților semnatare, a condițiilor și a documentației necesare pentru obținerea accesului la vizualizarea datelor măsurate și însumate **respectiv modificarea si vizualizarea formulelor de insumare** proprii.

5. DOMENIUL DE APLICARE



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobate pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 4/17

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

Prezenta procedură se aplică de către personalul autorizat al Părții Responsabile cu Echilibrarea, C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. – Direcția Piețe Energie, DJC și DM OMEPA

6. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

Prezenta procedură este conformă cu următoarele documente:

6.1 Legea 123/16.07.2012 – Legea energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare;

6.2 Codul de Măsurare a Energiei Electrice cu modificările și completările ulterioare aplicabil, în vigoare la data semnării convenției ;

6.3 Regulile comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/31.03.2020, denumite în continuare "Regulile de măsurare"

6.4 **Ordinul președintelui ANRE nr.54/2024 pentru modificarea și completarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2020**

6.5 **Ordin privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/2025;**

6.6 Convenția-cadru de Asumare a Responsabilității Echilibrării avizată de ANRE, ediția în vigoare;

6.7 **Ordinul ANRE nr.127/2021 cu modificările și completările ulterioare – pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței denumit în continuare "Regulament FSE" și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei denumit în continuare "Regulament PRE";**

6.8 Procedura Operațională **01.18** - "Înregistrarea, **transferarea responsabilității echilibrării**, actualizarea, retragerea și revocarea unei Parti Responsabile cu Echilibrarea", ediția în vigoare;.

7. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1 Definiții

Termenii generali utilizați în prezenta procedură operațională au semnificațiile definite în Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, în Regulamentul PD, în Regulamentul PPE, în Regulamentul PRE, în Regulile de măsurare și în Codul de măsurare a energiei electrice. În plus sunt definiți următorii termeni:

Nr. Crt.	Termenul	Definiția și/sau, dacă este cazul, actul care definește termenul
1.	Convenție Parte Responsabilă cu Echilibrarea înregistrată	Convenția unei PRE constituită de participantul la piață care devine activ pe piața națională de energie electrică și își asumă responsabilitatea financiară a echilibrării față de CNTEE Transelectrica prin semnarea convenției de PRE.
2.	Convenție Parte Responsabilă cu Echilibrarea activă	Convenția unei PRE înregistrată, constituită de un participant la piață care își asumă responsabilitatea financiară a echilibrării față

		PROCEDURA OPERAȚIONALĂ Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică	Cod: TEL - 09.23
			Pag. 5/17
			Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7
		de CNTEE Transelectrica SA, pentru sine sau pentru sine și alte PRE înregistrate.	
3.	Convenție Parte Responsabilă cu Echilibrarea suspendată	Convenția unei PRE înregistrate, care își asumă responsabilitatea financiară a echilibrării față de CNTEE Transelectrica SA prin transferul asumării responsabilității financiare către o PRE activă.	
4.	Retragerea unei PRE	operațiunea prin care un participant la piață își manifestă intenția de a nu mai activa pe piața națională de energie electrică.	
5.	Revocarea unei PRE	operațiunea prin care CNTEE Transelectrica SA anulează înregistrarea unui participant la piață înregistrat ca PRE din Registrul pentru PRE.	
6.	Participant la piața	Persoană fizică sau juridică care, potrivit legii, poate desfășura activități în sectorul energiei electrice cu / fără deținerea unei licențe emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, respectiv persoană juridică având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene căruia Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei i-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România.	

7.2 Abrevieri

7.2.1 DM OMEPA - Direcția de măsurare a energiei electrice din cadrul CNTEE Transelectrica SA denumită în continuare OMEPA

7.2.2 PRE - Parte responsabilă cu echilibrarea

7.2.3 OTS-OPE - Operatorul pieței de echilibrare denumit în continuare OPE

7.2.4 **ODDPRE**- Operatorul de decontare al **dezechilibrelor PRE**

7.2.5 RET - Rețea Electrică de Transport

7.2.6 PRE partener - Parțile responsabile cu echilibrarea care sunt parteneri de schimb de energie electrică pe contur

7.2.7 DPE - Direcția Piețe de Energie din cadrul CNTEE Transelectrica SA

7.2.8 DJC - Direcția Juridică și Contencios din cadrul CNTEE Transelectrica

7.2.9 DMPE - BMRPPEE - Direcția Management Piețe de Energie electrică - Biroul Monitorizare și Relații Participanți la Piețe de energie Electrică din cadrul DM OMEPA

7.2.10 DMPE – SSTPA - Direcția Management Piețe de Energie electrică - Serviciul Sistem Telecontorizare Piața Anglo din cadrul DM OMEPA

7.2.11 SESMLM OMEPA –Serviciul de exploatare sisteme măsurare și laborator metrologie OMEPA

7.2.12 ENTSO-E – European network of transmission system operators for electricity

7.2.13 Convenția - Convenția de măsurare și însumare a valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică încheiată între CNTEE Transelectrica SA și o PRE

7.2.14 -DEN – Dispecerul Energetic Național

7.2.15 **UFR**–Unitate de Furnizare a Rezervelor

7.2.16 **GFR**– Grup de Furnizare a Rezervelor

7.2.17 **DPP**– Data Publication Portal

7.2.18 **DPP** – FM – aplicatia de management a formulelor din Data Publication Portal



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobate pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 6/17

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

7.2.19 FSE – Furnizor de servicii de echilibrare

8. MODUL DE LUCRU – Descrierea activității sau procesului

8.1. Generalități

8.1.1 Participanții la piață, care devin activi pe piața națională de energie electrică își asumă responsabilitatea echilibrării față de OTS pentru întreaga lor producție, achiziție, import, consum, vânzare și export de energie electrică, prin înregistrarea ca PRE.

8.1.2 Participanții la piață înregistrați ca PRE își pot transfera integral responsabilitatea echilibrării unei PRE înregistrate în Registrul pentru PRE în condițiile respectării dimensiunii PRE prevăzute de Regulamentul PRE. Pe perioada transferului responsabilității echilibrării participantului la piață către altă PRE, Convenția de PRE semnată de acesta cu TEL este suspendată.

8.1.3 Participanții la piață nu își pot asuma responsabilitatea echilibrării prin intermediul mai multor PRE sau transfera responsabilitatea echilibrării mai multor PRE, chiar dacă dețin mai multe tipuri de licențe, cu excepțiile prevăzute de Regulamentul PRE.

8.1.4 PRE care solicită semnarea/actualizarea/încetarea Convenției precum și PRE care sunt afectate de această solicitare au responsabilitatea de a transmite la timp și corect la OMEPA documentația aferentă fiecăreia dintre acestea, cu modificările aferente;

Toate consecințele produse pe Piață ca urmare a nerespectării acestui principiu, revin în exclusivitate PRE implicate;

8.2. Convenții de semn la întocmirea anexelor Convenției

8.2.1 La întocmirea sau modificarea subanexelor aferente Anexei2 (formular cod TEL 09.23.03) respectiv Anexei 3 (formular cod TEL 09.23.07) la Convenție se vor respecta următoarele reguli:

- Fiecare anexă va avea specificat conform exemplului data de la care intra în vigoare;
- Codurile ENTSO-E OMEPA de 16 caractere sunt emise de OMEPA după depunerea documentației complete și analiza acesteia. Odata ce sunt emise acestea vor fi trecute pe documentația **viitoare prin grija PRE** și comunicate la PRE de către OMEPA-BMRPPE;
- Notațiile marcate cu albastru reprezintă denumirea prescurtată a **UFR/GFR respectiv unității generatoare sau instalației de stocare de categorie C și D** dată de CNTEE Transelectrica DPE;
- În cazul în care operator de măsurare este CNTEE Transelectrica SA iar contoarele sunt telecitite de OMEPA se vor specifica clar coordonatele punctului de decontare (care trebuie să coincidă cu coordonatele publicate **pe portalul DPP**) în următoarea ordine: stația electrică, tensiunea electrică, denumirea celulei. Se va specifica clar că aceste valori sunt telecitite de OMEPA;
- În cazul în care operator de măsurare este CNTEE Transelectrica SA iar contoarele nu sunt telecitite de OMEPA se vor specifica clar coordonatele punctului de decontare în următoarea ordine: stația electrică, tensiunea electrică, denumirea celulei. Se va specifica codul ENTSO-E OMEPA și cine transmite aceste valori în format XML la OMEPA;
- În cazul în care operator de măsurare este CNTEE Transelectrica SA, contoarele sunt telecitite de OMEPA însă punctul de decontare diferă de punctul de măsurare, se vor specifica clar coordonatele punctului de decontare în următoarea ordine: stația electrică, tensiunea electrică, denumirea celulei. Se va specifica codul ENTSO-E OMEPA aferent punctului de decontare și cine transmite aceste valori calculate în format XML la OMEPA;
- În cazul în care nu este CNTEE Transelectrica SA operator de măsurare se va specifica doar o denumire generică a valorii parțial însumate/însumate sau măsurate în funcție de operatorul de măsurare. În aceste cazuri trebuie menționat codul ENTSO-E OMEPA precum și cine transmite datele în format XML către OMEPA;



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobate pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 7/17

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

- Fiecare cod ENTSO-E OMEPA are alocate 2 fișiere notate cu (A+) și (A-). În cele 2 fișiere se introduc valori conform următoarelor convenții: Energia activă se notează cu litera 'A', iar regula folosită pentru punctele de măsurare/calcul este următoarea: energia care intră în bară față de punctul de măsurare este notată cu semnul minus, iar cea care iese din bară față de punctul de măsurare este notată cu semnul plus;
- La nivel de VMA UFR/GFR respectiv unității generatoare sau instalației de stocare de categorie C și D regula folosită prin convenție este: energia care este livrată către SEN este cu semnul minus (A-) și reprezintă producția, iar cea care este primită din SEN este cu semnul plus (A+) și reprezintă consumul;
- La nivel de valori parțial însumate regula folosită prin convenție este: energia care este livrată către SEN este cu semnul minus (A-), iar cea care este primită din SEN este cu semnul plus (A+);
- La nivel de valori însumate pe participant piață (producția fiecărui producător/instalație de stocare/agregator sau aferentă furnizor în cazul prosumatorilor respectiv consumul fiecărui furnizor) regula folosită prin convenție este: energia care este livrată de PRE către SEN este cu semnul minus (A-), iar cea care este primită din SEN este cu semnul plus (A+);
- La nivel de valori însumate pe PRE (producția PRE/consumul PRE) regula folosită prin convenție este: producția însumată a PRE este cu semnul minus (A-), iar consumul însumat pe PRE este cu semnul plus (A+);
- La nivel de valori parțial însumate/însumate în cazul schimbului de energie între două rețele electrice raportate la una dintre rețele (cea care transmite formulele) regula folosită prin convenție este: energia care este livrată de rețeaua la care ne raportăm către altă rețea este cu semnul plus (A+) iar energia primită de această rețea de la o altă rețea este cu semnul minus (A-);
- Valorile introduse în fișierele A+ și A- nu pot fi valori negative deoarece sistemul de calcul nu permite acest lucru. În consecință, trebuie să rezulte că toate valorile obținute din calcule sunt mai mari sau egale cu 0;

- Notățiile care apar la indicele formulelor sunt:

XXXX sau BBBB – denumire prescurtată fictivă ptr un participant la piață din cadrul PRE;

DEER – zona de licență a Distribuție Energie Electrică România;

RELR – zona de licență a Rețele Electrice România;

ELMD – zona de licență a Delgaz Grid SA

ELOT – zona de licență a Distribuție Energie Oltenia;

RET – zona de licență a Rețelei de Transport;

În cazul când apar și alte zone de licență în afară de cele menționate mai sus se vor stabili 4 caractere reprezentative simbolizând denumirea zonei de licență, notația respectivă urmând a se folosi în toate documentele ulterioare.

8.3. Întocmirea subanexelor aferente Anexei 2

- La întocmirea subanexelor aferente Anexei 2 PRE va respecta regulile menționate la cap. 8.2.1 precum și modelul de anexa conform cap.10.2

8.4. Modificarea subanexelor aferente Anexei 2

- În cazul în care în Anexa 2 (formular cod TEL 09.23.03) la un anumit punct din formular apar noi anexe de felul Anexa 2.d (unde d este numărul punctului din formularul Anexa 2) aceste modificări trebuie menționate poștat cu culoare;
- În cazul în care o anexă care a fost depusă la înscriere se modifică, pe anexa inițială se va nota data încetării valabilității acesteia, iar pe noua anexă se va specifica data de la care aceasta intră în



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobată pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 8/17

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

vigoare urmând ca atunci când va fi iar modificată să se noteze data la care își va înceta și ea la rândul ei valabilitatea;

-Anexele depuse la înscriere și care nu se modifică pe luna august conform exemplului din formularul TEL 09.23.11 rămân valabile în continuare și pe luna august ele neavând notată încă data încetării valabilității. Aceste anexe care rămân valabile și care nu mai trebuie trimise înca o dată de către PRE ptr luna august conf. exemplu trebuie menționate însă în adresa de însoțire a anexelor care se modifică. În această adresă trebuie deasemenea menționate care sunt anexele care se modifică, de la ce dată intră în vigoare acestea precum și faptul că modificările sunt marcate poșat și care este culoarea cu care sunt poșate;

Deasemenea, dacă este cazul vor fi menționate și anexele care își încetează definitiv valabilitatea și nu mai sunt înlocuite de o anexă (cu același număr de anexă) care are poșate modificările;

- Ceea ce se modifică față de anexa precedentă trebuie marcat poșat cu culoare. OMEPA va introduce în sistemul de calcul doar modificările marcate în formule. Culoarea trebuie aleasă astfel încat prin copiere să apară clar ceea ce este marcat în formulele originale.Toate modificările vor fi marcate poșat numai cu o singură culoare;

- În cazul în care modificarea constă în eliminarea unor termeni din formule se vor marca poșat cu culoare și totodată vor fi tăiați cu o linie acești termeni. La fel și în cazul în care dispare o anexă conținutul acesteia va apare poșat și tăiat și va fi menționată și în Anexa 2 (formular cod TEL 09.23.03).

8.5. Întocmirea și semnarea Convenției

8.5.1 PRE înțelege și acceptă că dreptul de a solicita înscrierea ca parte responsabilă cu echilibrarea poate fi obținut numai după încheierea Convenției cu CNTEE Transelectrica SA;

8.5.2 O Convenție semnată dintre o PRE și CNTEE Transelectrica SA asigură accesul PRE la pachetul de servicii OMEPA ;

8.5.3 Conținutul, structura, modul de întocmire și formatul de redactare ale Convenției sunt precizate în prezenta procedură pe baza reglementărilor în vigoare;

8.5.4 Pentru întocmirea Convenției, PRE va completa Convenția tip atât exemplarul Transelectrica cât și exemplarul client (vezi pct. 10.2.1) precum și funcție de caz formularele pentru anexele la Convenție (vezi pct. 10.2.2 **pana la pct. 10.2.18**);

8.5.5 Pentru semnarea Convenției, PRE întocmește Convenția conform acestei proceduri și depune exemplarul client și exemplarul Transelectrica în original, documentația juridică (cf. Cap.9.6) precum și anexele în termenul reglementat. OMEPA prin DMPE-BMRPPEE verifică conformitatea procedurală a Convenției înaintate de PRE și în caz afirmativ o validează. După avizarea dată de Direcția juridică și contencios și semnarea acesteia de către reprezentantul PRE și CNTEE Transelectrica SA, Convenția intră în vigoare ;

În caz negativ, OMEPA întocmește o notă de neconformitate la Convenție și o transmite la PRE spre conformare;

8.5.6 Structura Convenției este următoarea:

- Convenția de măsurare și însumare a valorilor măsurate aprobate;

- Anexa 1 (formular cod TEL 09.23.02) – Se depune dacă e necesară transmiterea prin XML la OMEPA a datelor aferente PRE de către un alt operator de măsurare; În acest caz , operatorul de măsurare respectiv va folosi gratuit softul de conversie a datelor din format Excel în format XML pus la dispoziție de OMEPA;

- Anexa 2 (formular cod TEL 09.23.03) + subanexe - Informații tehnice și administrativ-organizatorice privind măsurarea energiei electrice, **userii pentru acces la modificarea si vizualizarea formulelor din**



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobate pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 9/17

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

cadrul PRE; Formulele de calcul pentru participanții la piață trebuie aprobate de toate părțile implicate, conform celor stipulate în Anexa 2 (se va menționa în clar numele persoanei care semnează documentul);

- Anexa 3 (formular cod TEL 09.23.07) – Protocol de acces la datele de decontare – **DPP** în cazul în care dorește accesul la vizualizare date;

8.5.7 Etapele de întocmire a documentației sunt indicate la cap.10.1.1 PRE trebuie să depună documentația completă conform termenelor din cap.10.1.3; Data de la care se aplică Convenția de măsurare/însumare este de **minimum 2 zile lucrătoare** de la data transmiterii către părțile implicate a Listei **UFR/GFR, ori unitati categ C sau D**, Registrul PRE (transmitere în scris) de către DPE. În cazul în care nu avem modificare de Registrul de PRE sau lista de **UFR/GFR, ori unitati categ C sau D** data de la care se aplică Convenția de măsurare/însumare este de **minimum 2 zile lucrătoare** de la data la care documentația a fost verificată de OMEPA și este corespunzătoare. OMEPA are **dreptul** de a accepta modificarea formulei de agregare și după acest termen, cu condiția ca informația să poată fi procesată fără amânarea procesului de colectare a datelor măsurate .

8.5.8 Termenul de începere a analizei documentației se consideră data de înregistrare la OMEPA a depunerii documentației complete în original de către PRE;

8.5.9 Documentația poate intra în vigoare în orice zi a unei luni calendaristice;

8.5.10 Pentru întocmirea și semnarea Convenției poate fi accesat Ghidul de semnare a Convenției de măsurare cu OMEPA la link-ul: <https://www.transelectrica.ro/ro/web/tel/documentatie>

8.5.11 Adresa de însoțire precum și anexele la Convenții vor fi încărcate pe portalul DPP conform Ghidului de utilizare al portalului DPP care poate fi accesat la link-ul: <https://www.transelectrica.ro/ro/web/tel/documentatie>

8.5.12 Documentația se depune prin aplicația DPP-FM în cazul PRE cu Convenția semnată și user alocat sau prin e-mail/curier dacă nu are Convenția de măsurare semnată sau nu are alocat un user. În acest caz documentația se încarcă în portalul DPP-FM de către personalul OMEPA autorizat.

8.6. Actualizarea Convenției

8.6.1 Evenimentele din activitatea PRE care implică modificări ale Convenției semnate trebuie actualizate de PRE conform prevederilor prezentei proceduri. Eventualele dezechilibre produse pe Piață în cazul în care nu se actualizează o Convenție semnată cad în responsabilitatea PRE răspunzătoare de acestea;

8.6.2 PRE care solicită actualizarea Convenției precum și PRE care sunt afectate de această solicitare au responsabilitatea de a transmite la OMEPA documentația actualizată însoțită de o adresă în care se menționează care sunt informațiile noi, evidențiate (marcate) cu culoare. OMEPA va lua în considerare numai informațiile marcate poșat cu culoare;

8.6.3 Etapele de întocmire a documentației sunt indicate la cap.10.1.1 PRE trebuie să depună documentația completă conform termenelor din cap.10.1.3;

8.6.4 Termenul de începere a analizei documentației se consideră data de înregistrare la OMEPA a depunerii documentației complete de către PRE. OMEPA prin DMPE-BMRPPEE va verifica documentația;

8.6.5 Documentația poate intra în vigoare în orice zi a unei luni calendaristice;

8.6.6 Întocmirea documentației pentru actualizarea informațiilor din Convenție va respecta modelele indicate la capitolul 10.2. **și va fi însoțită de o adresă conform formular cod TEL 09.23.11;**



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobate pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 10/17

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

8.6.7 Adresa de însoțire precum și anexele la Convenții vor fi încărcate pe portalul DPP conform Ghidului de utilizare al portalului DPP care poate fi accesat la link-ul: <https://www.transelectrica.ro/ro/web/tel/documentatie>

8.6.8 Documentația se depune prin aplicația DPP-FM în cazul PRE cu Convenția semnată și user alocat sau prin e-mail/curier dacă nu are Convenția de măsurare semnată sau nu are alocat un user. În acest caz documentația se încarcă în portalul DPP-FM de către personalul OMEPA autorizat.

8.7. Suspendarea Convenției

8.7.1. Existența unei Convenții de Asumare a Responsabilității Echilibrării semnată este o condiție pentru înregistrarea participantului la piață ca PRE.

8.7.2. Odată cu transferul responsabilității echilibrării către o altă PRE activă, înregistrată în registrul pentru PRE, se suspendă Convenția de Asumare a Responsabilității Echilibrării semnată de participantul la piață cu TEL, urmând ca suspendarea convenției să înceteze automat la data aprobată de TEL pentru reluarea asumării responsabilității echilibrării în nume propriu.

8.7.3. Pe perioada suspendării Convenției de Asumare a Responsabilității Echilibrării se suspendă și Convenția de măsurare și însumare a valorilor măsurate aprobate urmând ca suspendarea convenției să înceteze automat la data aprobată pentru reluarea asumării responsabilității echilibrării în nume propriu.

8.8. Încetarea Convenției

8.8.1 Convenția poate înceta la solicitarea scrisă a PRE (caz în care se numește retragerea Convenției) sau atunci când DPE comunică revocarea ca PRE a participantului la piață sau OMEPA comunică încetarea Convenției. În ultimul caz, OMEPA anunța PRE de încetarea Convenției.

8.8.2 Diagrama încetării Convenției este prezentată în cap.10.1.2;

8.9. Accesul unei PRE la vizualizarea propriilor date

8.9.1 Orice PRE care are în vigoare o Convenție semnată cu Transelectrica are dreptul de a solicita la OMEPA accesul la vizualizarea datelor proprii și totodată obligația de a verifica conformitatea valorilor măsurate aprobate și a valorilor însumate proprii, **dar și a formulelor de calcul** conform reglementărilor în vigoare;

8.9.2 **Accesul la vizualizarea datelor proprii (valori masurate, insumate dar si formule si coduri ENTSO-E folosite la calcul)se face în baza Anexa 3 respectiv a userului alocat în Anexa 2.**

8.9.3 PRE este obligată să actualizeze anexele ori de câte ori este necesar, odată cu actualizarea Convenției;

9. RESPONSABILITĂȚI

9.1 Directorul Direcției de Măsurare OMEPA are responsabilitatea de a:

9.1.1 aproba Convenția încheiată între CNTEE Transelectrica SA și PRE prin delegare în baza unei Hotărâri de Directorat,.

9.2 Managerul DMPE are responsabilitatea de a:

9.2.1 aproba Convenția încheiată între CNTEE Transelectrica SA și PRE prin delegare în baza



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobate pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 11/17

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

unei Hotărâri de Directorat,.

9.3 DMPE-BMRPPEE are responsabilitatea de a:

- 9.3.1 verifica din punct de vedere procedural Convenția;
- 9.3.2 ține evidența și arhiva cu Convențiile semnate;
- 9.3.3 anunța la DPE semnarea/ încetarea unei Convenții;
- 9.3.4 anunța la DPE modificarea componenței unei PRE care are o Convenție semnată de Transelectrica;
- 9.3.5 comunica la **ODDPRE** și la OPE codurile de identificare ENTSO-E aferente unei PRE pentru transmiterea electronică a datelor;
- 9.3.6 revizui prezenta procedură operațională ori de câte ori este cazul ;
- 9.3.7 administra aplicatia DPP- FM;**

9.4 Direcția Piețe Energie are responsabilitatea de a:

- 9.4.1 anunța operativ OMEPA pe e-mail (documentația semnată și scanată) și ulterior în scris privind modificarea listei cu PRE înscrise pe piața de echilibrare precum și componența fiecărei PRE (având marcate modificările față de lista anterioară);
- 9.4.2 anunța operativ OMEPA în scris privind modificarea listei cu **UFR/GFR respectiv lista cu unitati de productie sau instalatii de stocare de categorie C sau D** (având marcate modificările față de lista anterioară);
- 9.4.3 notifica OMEPA privind încetarea oricărei convenții de asumarea responsabilității a unei PRE;
- 9.4.4 înscrie un participant la piață ca PRE numai după încheierea convenției de măsurare și însumare a valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică cu CNTEE Transelectrica SA.

9.5 Direcția Juridică și Contencios are responsabilitatea de a:

- 9.5.1 analiza , clarifica eventualele neconformități juridice și aviza Convenția ;
- 9.5.2 coordona termenele și conținutul Convenției cu Convenția de asumarea responsabilității încheiată de același PRE cu CNTEE Transelectrica SA;

9.6 Partea Responsabilă cu Echilibrarea are responsabilitatea de a:

- 9.6.1 întocmi documentația aferentă Convenției conform prezentei proceduri;
- 9.6.2. întocmi corect formulele de calcul puse la dispoziția OMEPA - pentru însumarea valorilor de măsurare pe diverse niveluri conform prevederilor Regulilor de măsurare;
- 9.6.3 depune la timp documentația completă și solicita la OMEPA semnarea Convenției;
- 9.6.4 depune o copie (cu mențiunea conform cu originalul) după acordul DEN pentru punerea sub tensiune în vederea începerii probelor de funcționare în cazul în care solicită încheierea unei Convenții conform Ordinului ANRE 127/2021 **cu modificarile si completarile ulterioare** ;
- 9.6.5 depune o copie (cu mențiunea conform cu originalul) după certificatul de conformitate, în cazul în care depune documentația pentru o **UFR/GFR respectiv unitate de productie sau instalatie de stocare de categorie C sau D** care urmează să fie certificată în acest sens de către -DEN.
- 9.6.6 actualiza documentația aferentă Convenției semnate ori de câte ori solicită modificări în termenele specificate în prezenta procedură;
- 9.6.7 depune în vederea semnării Convenției o copie (cu mențiunea conform cu originalul) după



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobate pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 12/17

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

certificatul de înregistrare la Registrul Comerțului;

9.6.8 depune în vederea semnării Convenției o copie a licenței, inclusiv condițiile asociate acesteia / decizia de confirmare a dreptului de furnizare/trading emisă de ANRE, după caz,

9.6.9 solicita la OMEPA încetarea Convenției

9.6.10 încarca documentația în aplicația DPP-FM în cazul PRE cu Convenția semnată și user alocat sau transmite prin e-mail/curier dacă nu are Convenția de măsurare semnată sau nu are alocat un user. În acest caz documentația se încarca în portalul DPP-FM de către personalul OMEPA autorizat.

10. ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1 ANEXE

10.1.1 Diagrama întocmirii documentației în vederea semnării sau actualizării Convenției

10.1.2 Diagrama încetare Convenție

10.1.3 Relația OMEPA –DPE

10.2 ÎNREGISTRĂRI

10.2.1 Convenția tip de măsurare și însumare a valorilor măsurate aprobate
(formular TEL 09.23.01);

10.2.2 Anexa Nr. 1 la „Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr...../.....” (formular TEL 09.23.02);

10.2.3 Anexa 2 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr...../.....(formular TEL 09.23.03);

10.2.4 Anexa 2.5 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr...../.....(formular TEL 09.23.04);

10.2.5 Model completare inițială Anexe la „Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr. .../.....” (formular TEL 09.23.05);

10.2.6 Model completare adresa însoțire și modificare Anexe la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../..... (formular TEL 09.23.06);

10.2.7 ANEXA 3 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../... reprezentând protocolul de acces la datele de decontare (formular TEL 09.23.07);

10.2.8 Anexa 2.7 (UFR_GFR) la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../..... (formular TEL 09.23.08);

10.2.9 Anexa 2.8 (cat. C și D) la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../... (formular TEL 09.23.09);

10.2.10 Anexa 2.9 (IS) la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../..... (formular TEL 09.23.10);

10.2.11 (Adresa însoțire modificare anexe PRE) la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../..... (formular TEL 09.23.11);

10.2.12 Anexa 2.10 (pt Agregator) la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../..... (formular TEL 09.23.12);

10.2.13 Anexa 2.11 (pt Prosumator) la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../..... (formular TEL 09.23.13);

10.2.14 Anexa 2.12 (Furnizor) la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../..... (formular TEL 09.23.14);

10.2.15 Anexa 2.13 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../..... (formular TEL 09.23.15);



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea
Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE
privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate
aprobate pe piața angro de energie electrică

Cod: TEL - 09.23

Pag. 13/17

Ediția I
Rev. 0 1 **2** 3 4 5 6 7

10.2.16 Anexa 2.16 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../....
(formular TEL 09.23.16);

10.2.17 Anexa 2.17 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../....
(formular TEL 09.23.17);

10.2.18 Anexa 2.19 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr.../....
(formular TEL 09.23.18);

10.3 ARHIVĂRI

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

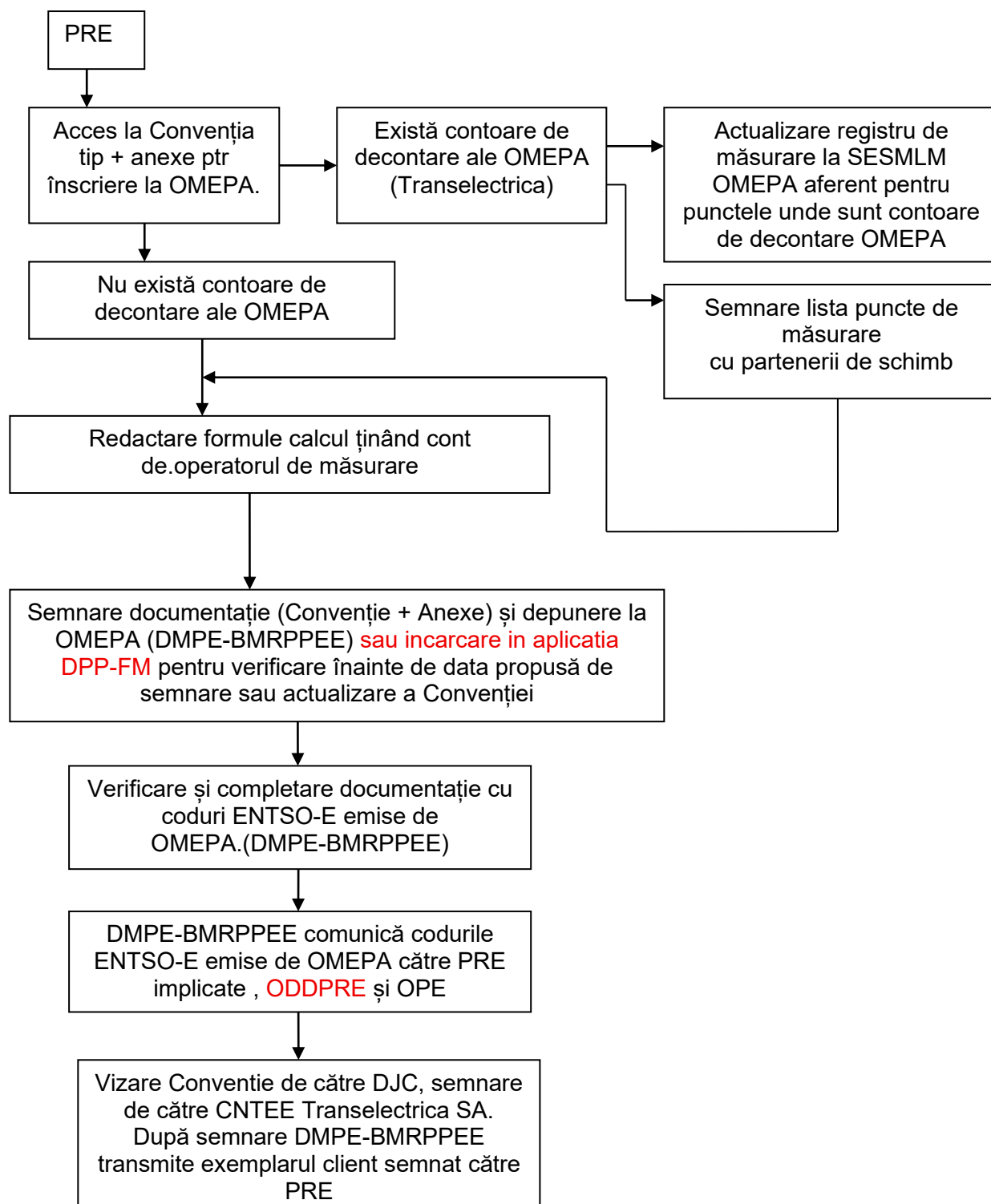
Document difuzat : **Procedură operațională**

Denumire: **ÎNTOCMIREA, SEMNAREA, ACTUALIZAREA ȘI ÎNCETAREA CONVENȚIEI
DINTRE CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI O PRE PRIVIND MĂSURAREA ȘI
ÎNSUMAREA VALORILOR MĂSURATE APROBATE PE PIAȚA ANGRO DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

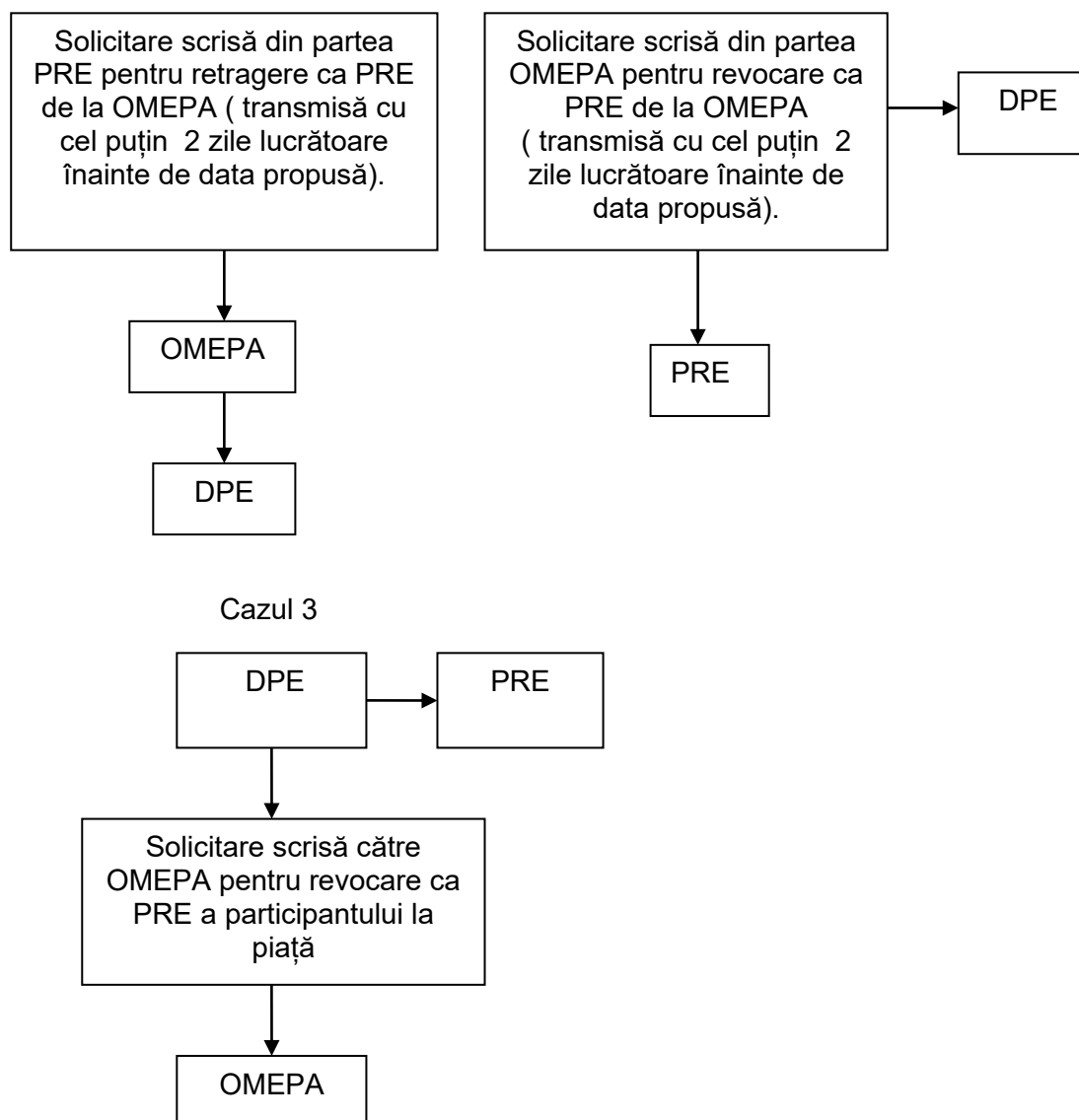
Cod : **TEL 09.23, Ed. I, Rev. 2**

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 SPA	-	Data postării pe site	N/A
11.3	aplicare	Format electronic	Direcția Juridică și Contencios	Director DJC	-	Data postării pe site	N/A
11.4	informare	N/A					
11.5	evidență	original	DMI-SMACM	IMC			
11.6	arhivare	E1 (copie martor)	DM OMEPA	Șef STMSCL			
11.7	alte scopuri	-	-	-	-	-	-

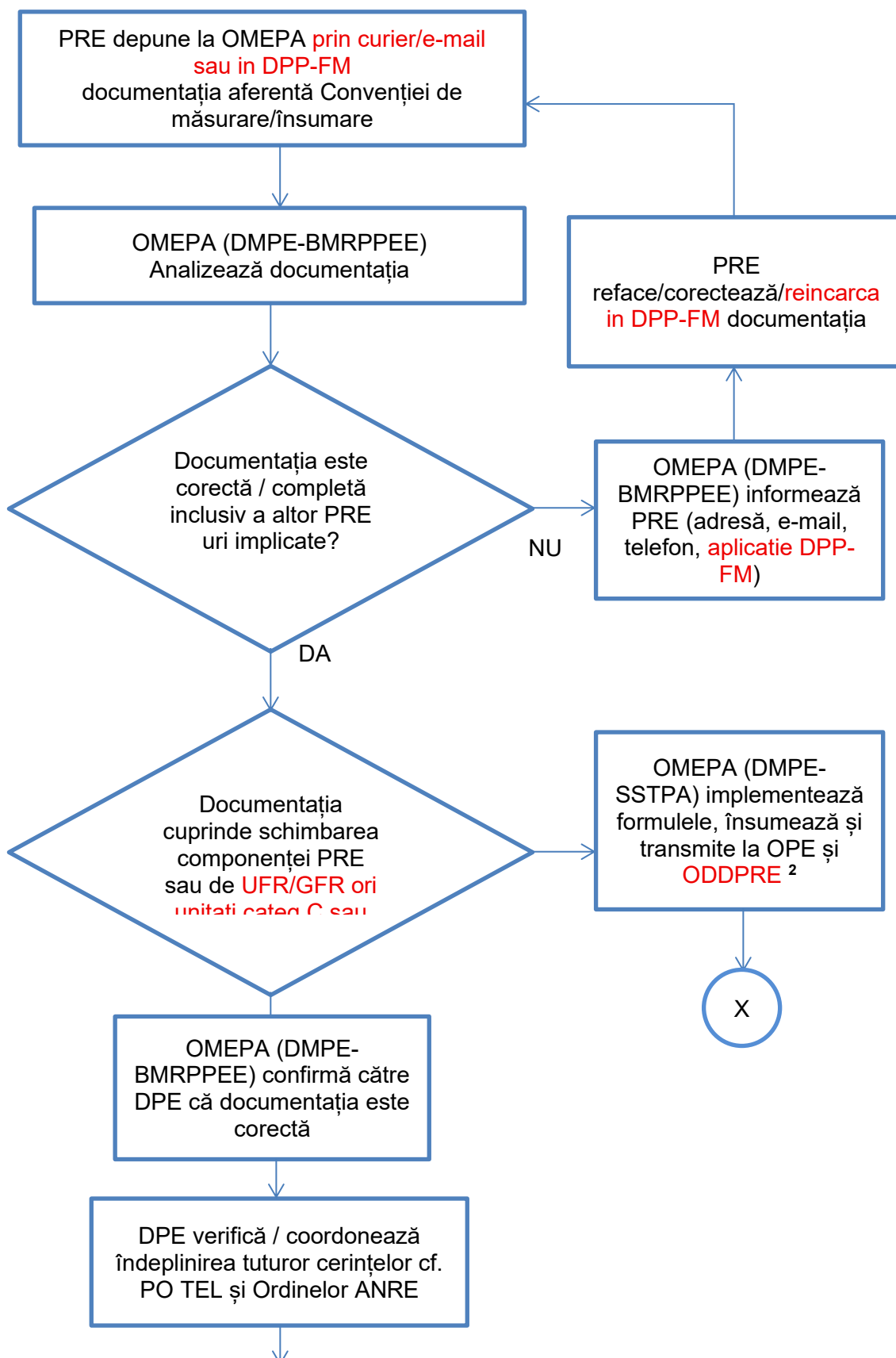
Anexa 10.1.1 Diagrama întocmirii documentației în vederea semnării sau actualizării Convenției



Anexa 10.1.2 Diagrama încetare Convenție.



Anexa 10.1.3 Relația OMEPA –DPE



DPE actualizează și publică/difuzează Lista **UFR/GFR ori unitati categ C sau D**, Registrul PRE conform modificărilor din Convențiile de măsurare/însumare fiecare aplicabilă din data de¹

OMEPA (DMPE-BMRPPEE) emite
coduri ENTSO-E

OMEPA (DMPE-BMRPPEE)
transmite codurile ENTSO-E
către PRE, OPE, **ODDPRE dar si SSTPA prin aplicatia DPP-FM**

OMEPA (DMPE-BMRPPEE) transmite
documentația (anexele la Convenția de
măsurare/însumare) către DMPE-
SSTPA **prin aplicatia DPP-FM**

OMEPA (DMPE-SSTPA)
implementează formulele,
însumează și transmite la OPE și
ODDPRE

X

Nota¹: - Data de la care se aplică Convenția de măsurare/însumare este de **minimum 2 zile lucrătoare** de la data transmiterii către părțile implicate a Listei **UFR/GFR, ori unitati categ C sau D**, Registrul PRE (transmitere în scris) de către DPE.

Nota²: - Data de la care se aplică Convenția de măsurare/însumare este de **minimum 2 zile lucrătoare** de la data la care documentația a fost verificată de OMEPA și este corespunzătoare. (în cazul în care nu avem modificare Registrul de PRE sau lista de **UFR/GFR, ori unitati categ C sau D**)

- OMEPA **are dreptul** de a accepta modificarea formulei de agregare și după acest termen, cu condiția ca informația să poată fi procesată fără amânarea procesului de colectare a datelor măsurate .