



**COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE
"TRANSELECTRICA" S.A.**

Nr. 47735 / 09.11.2021

**APROBAT,
DIRECTORAT**

**Director General Executiv
Bogdan TONCESCU**

Membru **Membru** **Membru** **Membru**
Ionuț-Bogdan GRECIA Adrian MORARU Cătălin-Constantin NADOLU Marius-Viorel STANCIU

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

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

Cod : TEL - 09.23

Ediția : I

Revizia : 1

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilitii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
	1	2	3	4	5
1.3	Avizat	Ciprian DIACONU	Director DM OMEPA		
		Catalin SAVA	Director UMICA		
		Cristina Nicoleta PIRON	p.Director DMIPCEIE		
		George VIȘAN	Director Direcția Piețe de Energie		
		Ion SMEEIANU	Inspector șef DMI		
1.2	Verificat	Liliana STĂNESCU	Manager DMPE		
1.1	Elaborat	Daniel ȘTEFĂNESCU	Șef BMRPPEE		

Drept de proprietate

Prezenta procedură este proprietatea **Companiei Naționale 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.**

- SEPTEMBRIE 2021 -

	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 2/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

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	4
7	Definiții și abrevieri	5
8	Modul de lucru	6
9	Responsabilități	11
10	Anexe, înregistrări, arhivări	12
11	Lista de difuzare	13

	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 3/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

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
0	1	2	3	4
3.0	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
3.1	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
3.2	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

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

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 de către părțile interesate calificate la vizualizarea datelor măsurate și însumate proprii.

5. DOMENIU DE APLICARE

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 PO TEL-03.01 – Elaborarea procedurilor și instrucțiunilor de lucru;
- 6.3 Codul de Măsurare a Energiei Electrice cu modificările și completările ulterioare aplicabil, în vigoare la data semnării convenției ;
- 6.4 Regulamentul de calcul și decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020, denumit în continuare "Regulament PRE";
- 6.5 Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020, denumit în continuare "Regulament PPE";
- 6.6 Regulamentul de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020, denumit în continuare "Regulament PD";
- 6.7 Convenția-cadru de Asumare a Responsabilității Echilibrării avizată de ANRE, ediția în vigoare;
- 6.8 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"
- 6.9 Procedura Operațională - "Înregistrarea, Actualizarea, Retragera și Revocarea unei Parti Responsabile cu Echilibrarea", ediția în vigoare;
- 6.10 Ordinul ANRE nr.59/2015 – Ordin pentru aprobarea Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere;

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

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 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.

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 ODPE - Operatorul de decontare al pieței de echilibrare (entitate distinctă din cadrul Operatorului Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale S.A.)

7.2.5 RET - Rețea Electrică de Transport

7.2.6 PRE partener - Partile 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

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

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 încheiata între CNTEE Transelectrica SA și o PRE

7.2.14 UNO-DEN – Unitatea Operațională – Dispecerul Energetic Național

7.2.15 UD – Unitatea Dispecerizabilă

7.2.16 ISD – Instalație de stocare dispecerizabilă

7.2.17 CD – Consum Dispecerizabil

8. MODUL DE LUCRU

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 este valabilă și data la care își pierde valabilitatea;
- Codurile ENTSO-E OMEPA de 16 caractere sunt emise de OMEPA după depunerea documentației complete și analiza acesteia. Acestea vor fi trecute pe documentație și comunicate prin e-mail la PRE de către OMEPA-BMRPPE;
- Notațiile marcate cu albastru reprezintă denumirea prescurtată a unității dispecerizabile/consumului dispecerizabil/instalației de stocare dispecerizabile 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

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

sa coincidă cu coordonatele publicate pe browser-ul [www.100](http://www.100.ro)) 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;

- 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 UD/CD/ISD 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;

- Notațiile care apar la indicele formulelor sunt:

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

ELBN – zona de licență a E-Distribuție Banat;

ELTN – zona de licență a SDEE Transilvania Nord;

ELTS – zona de licență a SDEE Transilvania Sud;

	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 8/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

ELMD – zona de licență a Delgaz Grid SA;
 ELDG – zona de licență a E-Distribuție Dobrogea;
 ELMN – zona de licență a SDEE Muntenia Nord;
 ELMS – zona de licență a E-Distribuție Muntenia;
 ELOT – zona de licență a Distribuție Oltenia SA;
 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/Anexei 3

- La întocmirea subanexelor aferente Anexei 2/Anexei 3 PRE va respecta regulile menționate la cap. 8.2.1 precum și modelul de la cap.10.2.5

8.4. Modificarea subanexelor aferente Anexei 2/Anexei 3

- 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 poșat cu culoare dându-se o altă denumire noii anexe apărute;

- 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 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 09.23.06 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 încă 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 o anexă este complet nouă (nu a mai fost depusă la înscrierea ca PRE) aceasta va fi marcată și prin poșarea denumirii ei ;

- 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 conform exemplului. La fel și în cazul în care dispăre 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

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

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, 10.2.3, 10.2.4 respectiv pct. 10.2.7, 10.2.8, 10.2.9, 10.2.10);

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 2 exemplare ale anexelor în original la OMEPA 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 în cadrul PRE; Formulele de calcul pentru participanții la piață trebuiesc 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 +subanexe;

În cazul în care dorește accesul la vizualizare date, PRE este obligată să completeze și să semneze un Protocol de acces la date precum și anexele la Protocolul de acces la vizualizare și să depună la OMEPA aceste documente ca anexe la Convenție în vederea validării. Anexele la Protocolul de acces trebuie actualizate de PRE atunci când apar modificări ale acestora;

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.10.1.5;

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 Întocmirea documentației va respecta modelul indicat la cap. 10.2.5. Aici este indicat un exemplu fictiv de completare a anexelor la Convenție pentru o PRE anonimă care se înscrie la Piață.

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

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

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 scrisoare în care se menționează care sunt informațiile noi, evidențiate (marcate) cu culoare, conform modelului. OMEPA va lua în considerare numai informațiile marcate poșat cu culoare;

8.6.3 În cazul în care dorește modificarea accesului la date, PRE solicitantă precum și PRE afectate de această solicitare sunt obligate să actualizeze anexele la Protocolul de acces la vizualizare date ori de câte ori este necesar, odată cu actualizarea Convenției.

8.6.4 Etapele de întocmire a documentației sunt indicate la cap.10.1.1 PRE trebuie să depună documentația completă în original conform termenelor din cap.10.1.5;

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

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

8.6.7 Întocmirea documentației va respecta modelul fictiv indicat la capitolul 10.2.6. Aici este indicat un exemplu fictiv de actualizare a unei Convenții validate pentru aceeași PRE anonimă pentru care modul de completare al Convenției este indicat la cap.10.2.5 și care își actualizează informațiile din Convenție;

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.10.1.4;

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 și totodată obligația de a verifica conformitatea valorilor măsurate aprobate și a valorilor însumate proprii, conform reglementărilor în vigoare;

8.9.2 Accesul la vizualizarea datelor proprii se face în baza unei cereri scrise însoțită de documentația aferentă, specificată la punctele 10.2.7, 10.2.8 respectiv 10.2.9

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

și/sau 10.2.10;

8.9.3 PRE este obligată să actualizeze anexele la Protocolul de acces la vizualizare date ori de câte ori este necesar, odată cu actualizarea Convenției;

8.9.4 În cazul în care PRE solicitantă precum și PRE afectate de această solicitare nu actualizează anexele la Protocolul de acces vizualizare date la timp, toate consecințele produse pe Piață revin în exclusivitate PRE-urilor implicate.

9. RESPONSABILITĂȚI

9.1 Directorul Direcției de Măsurare OMEPA are responsabilitatea de a:

9.1.1 **Înaintează spre semnare Directoratului sau, după caz, persoanelor mandatate în mod expres de către Directorat, Convenția încheiată între CNTEE Transelectrica SA și PRE.**

9.2 DMPE-BMRPPEE are responsabilitatea de a:

9.2.1 verifică din punct de vedere procedural Convenția;

9.2.2 ține evidența și arhiva cu Convențiile semnate;

9.2.3 anunța la DPE semnarea/ încetarea unei Convenții;

9.2.4 anunța la DPE modificarea componenței unei PRE care are o Convenție semnată de Transelectrica;

9.2.5 comunica la ODPE și la OPE codurile de identificare ENTSO-E aferente unei PRE pentru transmiterea electronică a datelor;

9.2.6 revizui prezenta procedură operațională ori de câte ori este cazul ;

9.3 Direcția Piețe Energie are responsabilitatea de a:

9.3.1 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);

9.3.2 anunța operativ OMEPA în scris privind modificarea listei cu UD/ISD/CD (având marcate modificările față de lista anterioară);

9.3.3 notifica OMEPA privind încetarea oricărei convenții de asumarea responsabilității a unei PRE;

9.3.4 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.

9.4 Direcția Juridică și Contencios are responsabilitatea de a:

9.4.1 analiza , clarifica eventualele neconformități juridice și aviza Convenția ;

9.4.2 coordona termenele și conținutul Convenției cu Convenția de asumarea responsabilității încheiată de același PRE cu CNTEE Transelectrica SA;

9.5 Partea Responsabilă cu Echilibrarea are responsabilitatea de a:

9.5.1 întocmi documentația aferentă Convenției conform prezentei proceduri;

9.5.2. întocmi corect formulele de calcul puse la dispoziția OMEPA - pentru însumarea

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

valorilor de măsurare pe diverse niveluri conform prevederilor Regulilor de măsurare;

9.5.3 depune la timp documentația completă și solicită la OMEPA semnarea Convenției;

9.5.4 depune o copie (cu mențiunea conform cu originalul) după acordul UNO-DEN pentru punerea sub tensiune în vederea începerii probelor de funcționare în cazul în care solicită încheierea unei Convenții conform Ordinului ANRE 59/2015;

9.5.5 depune o copie (cu mențiunea conform cu originalul) după certificatul de conformitate, în cazul în care depune documentația pentru o UD/CD/ISD care urmează să fie certificată în acest sens de către UNO-DEN.

9.5.6 actualiza documentația aferentă Convenției semnate ori de câte ori solicită modificări în termenele specificate în prezenta procedură;

9.5.7 depune în vederea semnării Convenției o copie (cu mențiunea conform cu originalul) după certificatul de înregistrare la Registrul Comerțului;

9.5.8 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,

9.5.9 solicită la OMEPA încetarea Convenției

10. ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1 ANEXE

10.1.1 Diagrama întocmirii-documentației în vederea semnării sau actualizării Convenției

10.1.2 Diagrama pentru actualizare Convenția semnată caz 1;

10.1.3 Diagrama pentru actualizare Convenția semnată caz 2;

10.1.4 Diagrama încetare Convenție

10.1.5 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 3.1 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr../..... (formular TEL 09.23.08);

10.2.9 Anexa 3.2 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr../... (formular TEL 09.23.09);

10.2.10 Anexa 3.3 la Convenția de măsurare însumare a valorilor măsurate aprobate nr../.... (formular TEL 09.23.10);

	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/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

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**

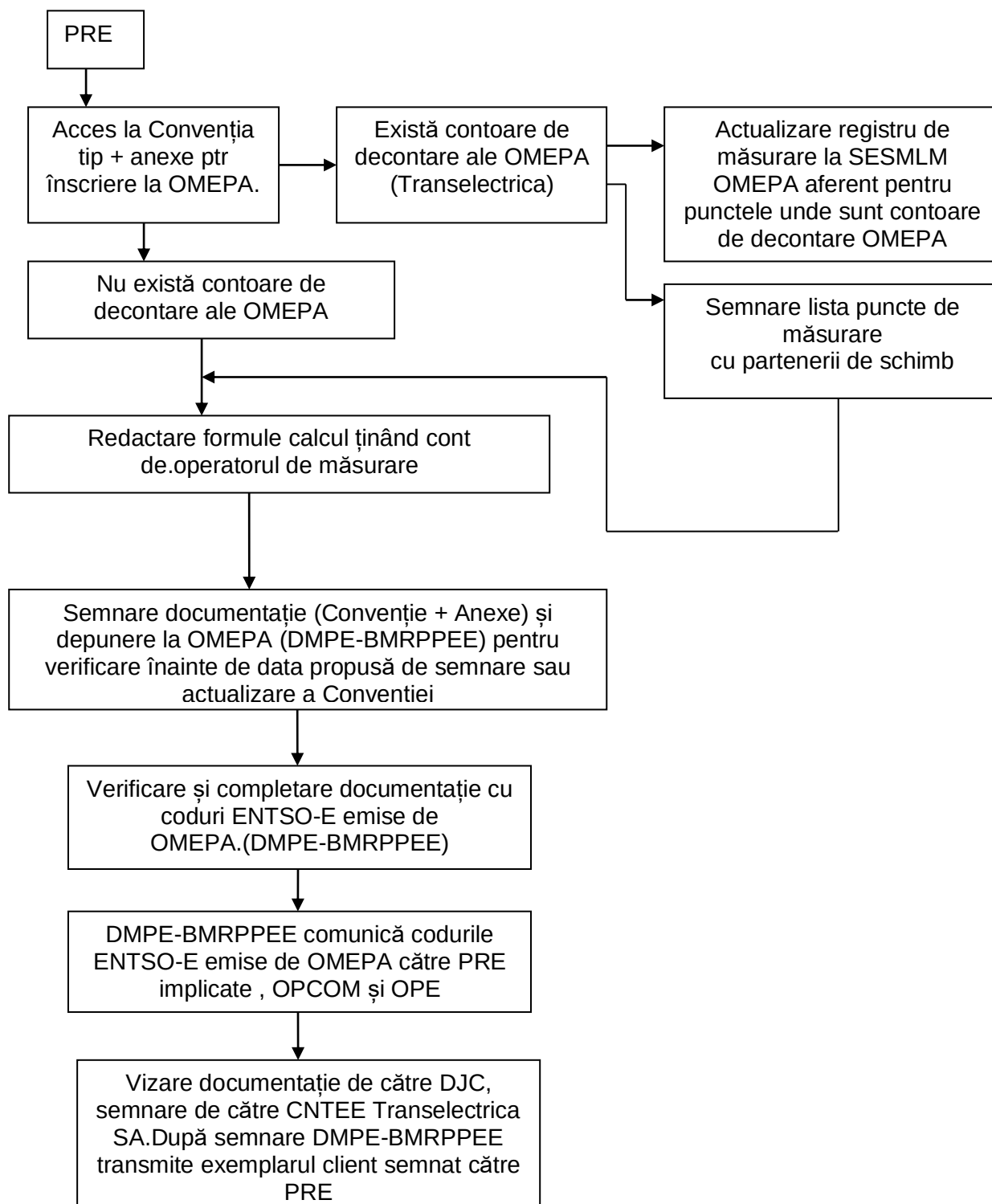
Denumire: **ÎNTOCMIREA, SEMNAREA, ACTUALIZAREA ȘI ÎNCETAREA CONVENȚIEI DINTRE CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI O PRE PRIVIND MĂSURAREA ȘI ÎNSUMAREA VALORILOR MĂSURATE APROBATE PE PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod : **TEL 09.23, Ed. I, Rev. 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	Directia 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	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	-	-	-	-	-	-

	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 14/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

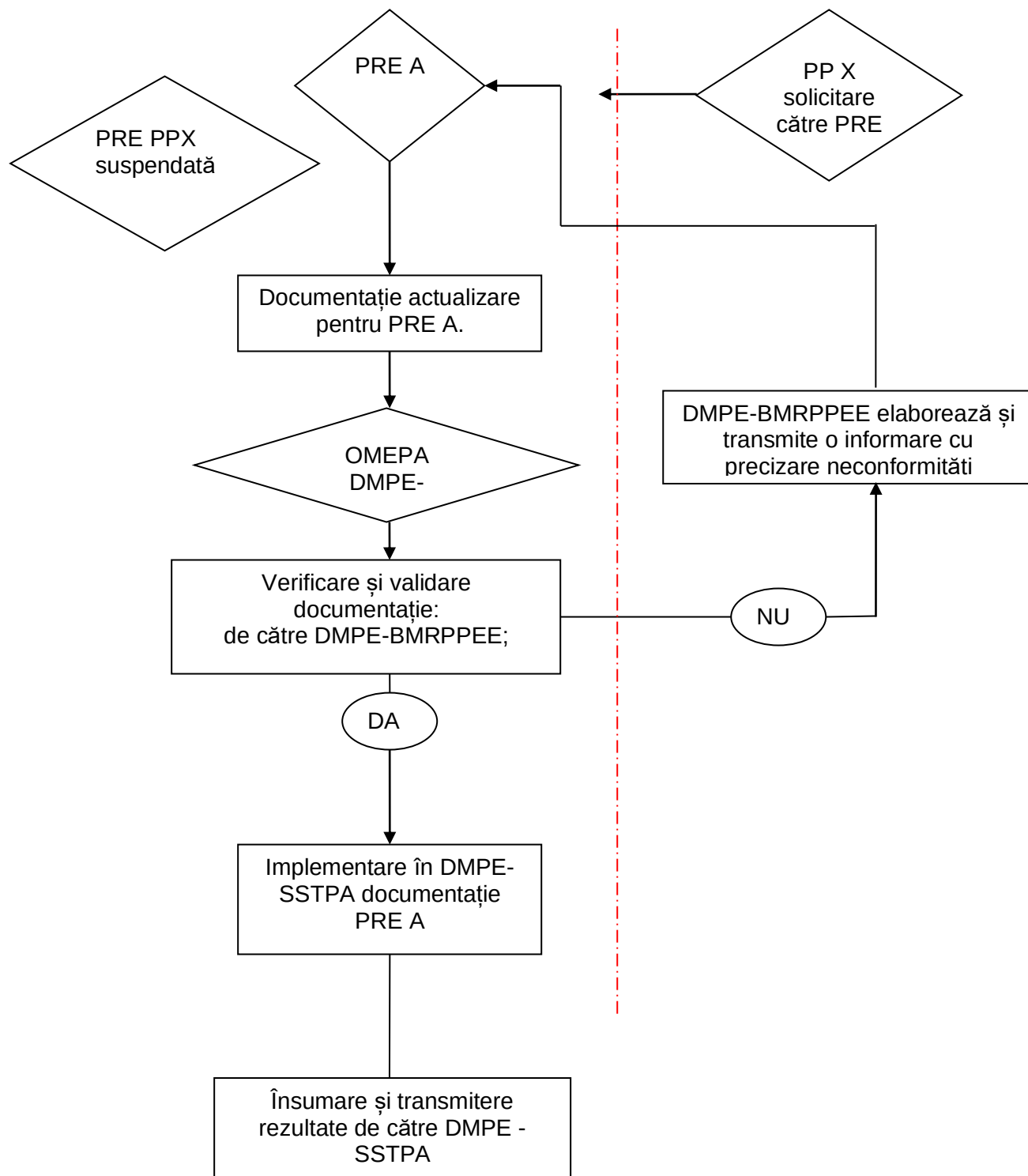
Anexa 10.1.1 Diagrama întocmirii documentației în vederea semnării sau actualizării Convenției



	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 15/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

Anexa 10.1.2 Diagrama pentru actualizare Convenția semnată. Tipuri de actualizare

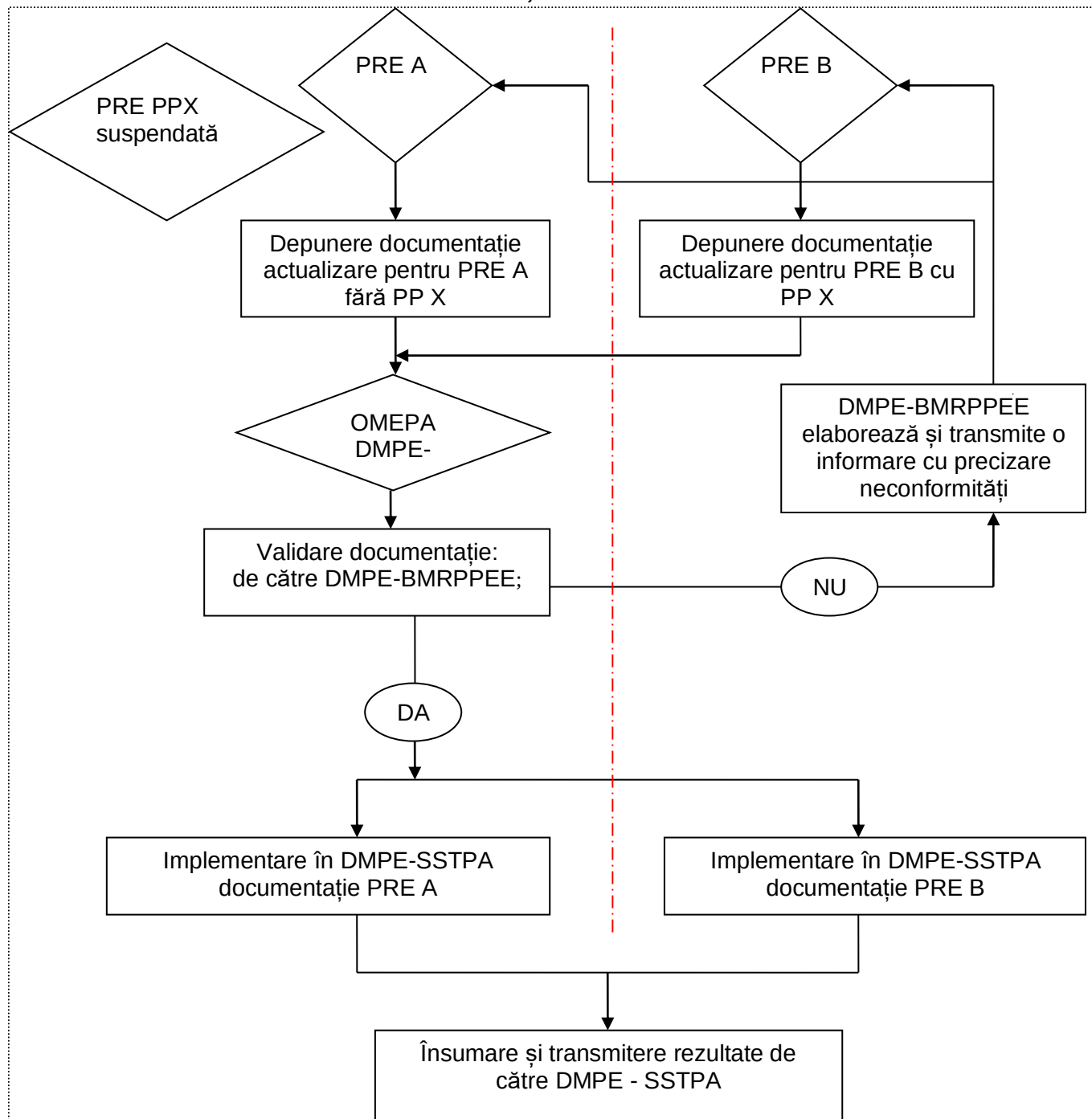
Caz 1. Un Participant piață, notat PP X, dintr-un PRE cu Convenția semnată, notat PRE PPX, se va înscrie într-un alt PRE cu Convenția activă notat PRE A.





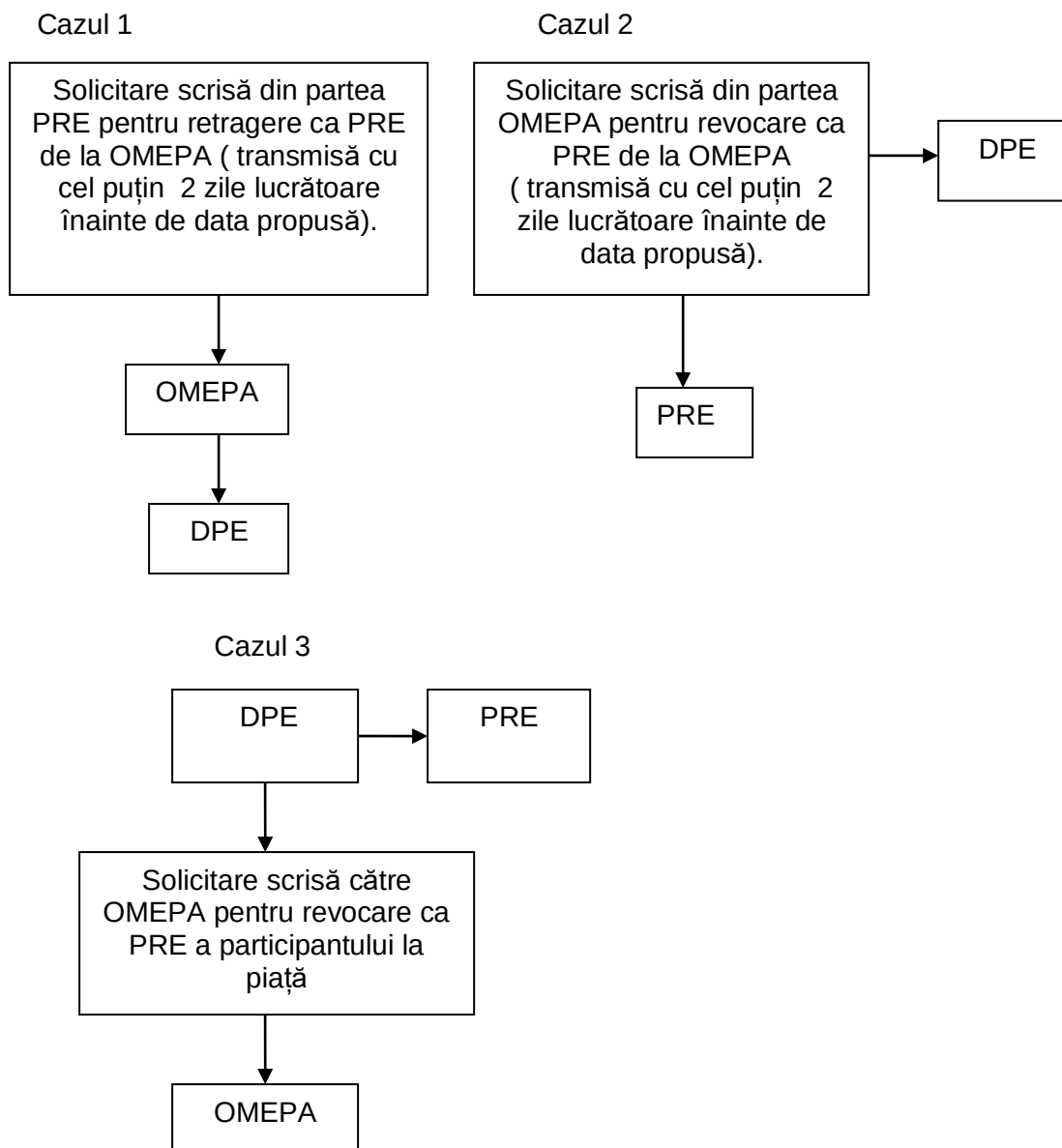
Anexa 10.1.3 Diagrama pentru actualizare Convenția semnată. Tipuri de actualizare.

Caz 2. Un Participant la piață, notat cu PP X dintr-un PRE cu Convenția activă notat PRE A se va înscrie într-un alt PRE cu Convenția activă notat PRE B.



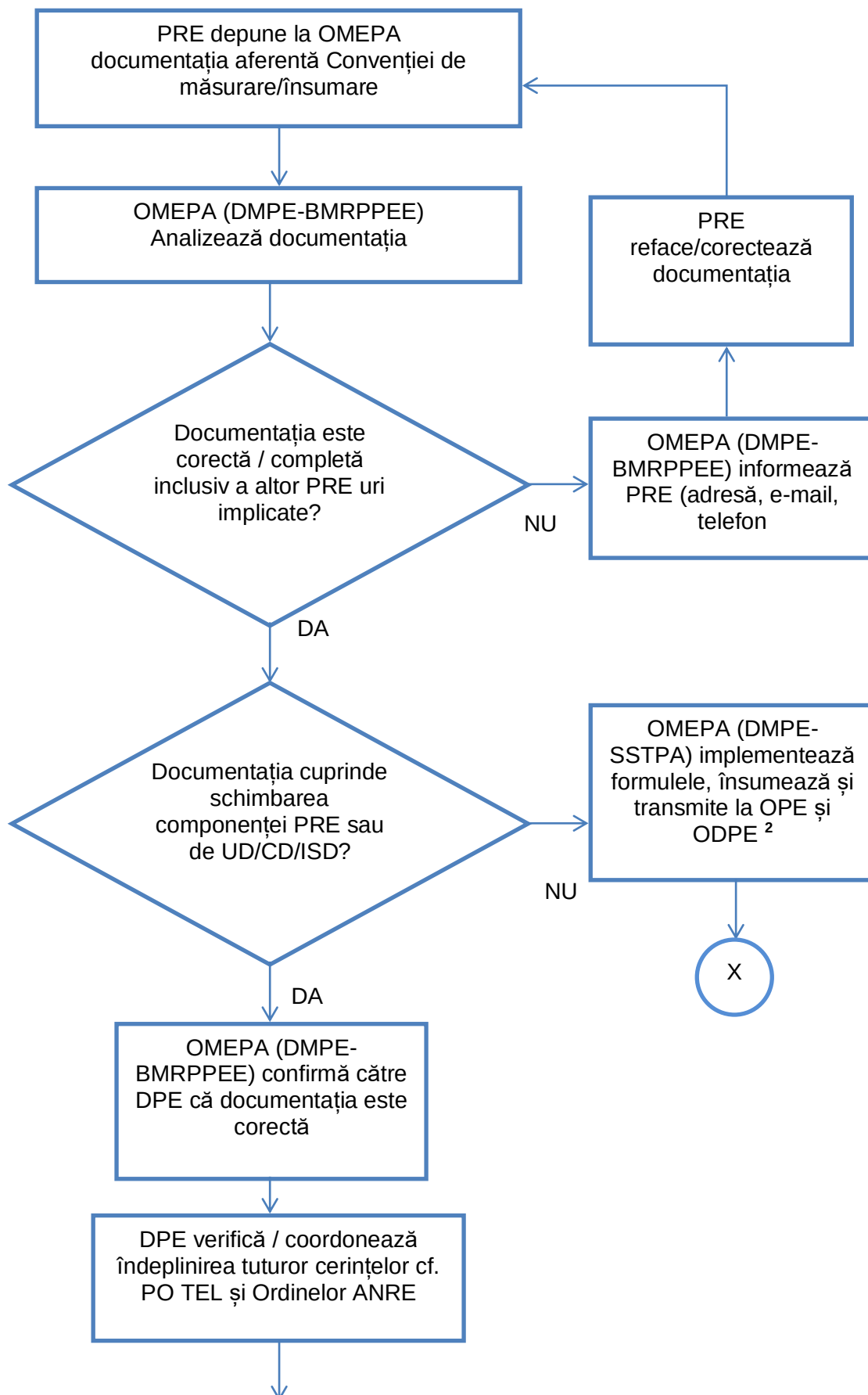
	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică	Cod: TEL - 09.23
		Pag 17/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

Anexa 10.1.4 Diagrama încetare Convenție.

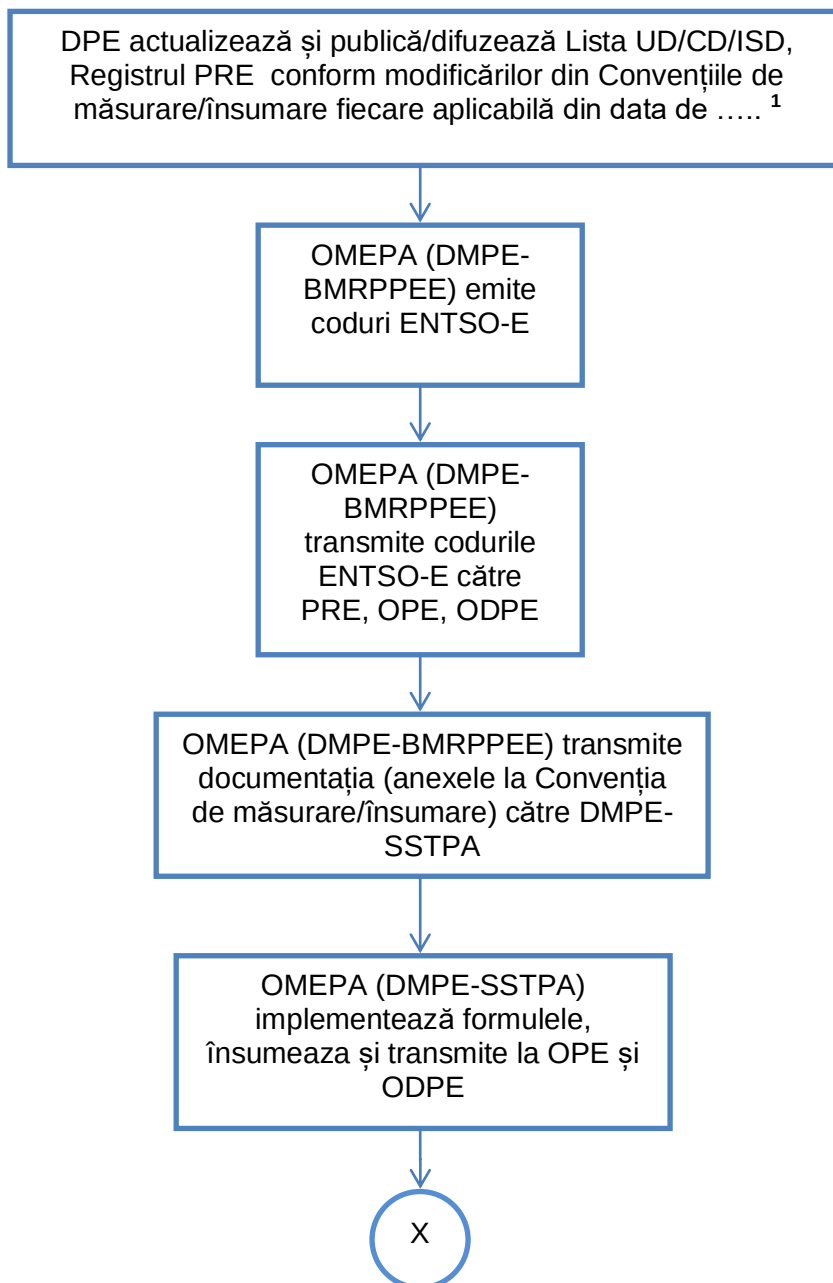


	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre CNTEE Transelectrica SA și o PRE privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică	Cod:TEL - 09.23
		Pag 18/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

Anexa 10.1.5 Relația OMEPA –DPE.



	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 19/ 19
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7



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 UD/CD/ISD, 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 UD/CD/ISD)

- 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 .