

28927/04.08.2020

**SE APROBĂ,
DIRECTORAT**

**Director general executiv
Cătălin NIȚU**




**Membru
Corneliu-Bogdan MARCU**



**Membru
Marius-Viorel STANCIU**



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

**DETERMINAREA ȘI ATRIBUIREA CODURILOR DE IDENTIFICARE
UNICE (ENTSO-E), UTILIZATE ÎN SISTEMUL DE TELECONTORIZARE
PENTRU PIAȚA ANGRO ȘI ACTIVITATEA DE COGENERARE**

Cod : TEL - 09.14

Editia : I

Revizia : 1

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilitii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnatura
	1	2	3	4	5
1.3	Avizat	Ciprian DIACONU	Director DM OMEPA	23.07.2020	
		Cătălin SAVA	Director UMICA	CATALIN SAVA	Digitally signed by CATALIN SAVA Date: 2020.07.23 14:17:11 +0300
		Ion SMEEIANU	Director DMIPCEIE	26.07.2020	
		Eugen SANDU	p' Inspector șef DMI	23.07.2020	
1.2	Verificat	Liliana STĂNESCU Daniel ȘTEFĂNESCU	Manager DMPE Șef BMRPPEE	23.07.2020 23.07.2020	 
1.1	Elaborat	Dănuț DUMITRA	Inginer princ. sp. <i>p. Daniel ȘTEFĂNESCU</i>	23.07.2020	

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.**

2. CUPRINS

COD TEL - 09.14, Ed.I, Rev.1

Numărul componentei în cadrul procedurii	Denumirea componentei din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Gardă	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	3
4.	Scopul	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	5
8.	Modul de lucru	6
9.	Responsabilități	8
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	9
	Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de măsurare/ calcul aflate în responsabilitatea sa.	10
	Anexa 2 - Macheta pentru codificarea valorilor parțial însulate/ însulate.	12
	Anexa 3 - Macheta pentru codificarea aferentă schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență	16
	Anexa 4 - Diagrama procesului de elaborare a codurilor unice ENTSO-E	18
11.	Lista de difuzare	19

3. SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

Nr. Crt	Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediției sau reviziei ediției	Componenta revizuită	Modalitatea reviziei	Data de la care se aplica prevederile ediției sau reviziei ediției
0	1	2	3	4
2.0	Ediția 0 , Revizia 0	Elaborare inițială		01.11.2010
2.1	Ediția 0 , Revizia 1	- Modificare titlu PO conform noilor sarcini ale Transelectrica rezultate din Ordinul ANRE 116/2013; - Completare cap.1 , cap.4, cap.5, cap.6 cap.8 conf. noilor sarcini rezultate din Ordinul ANRE 116/2013; - Completare cap.2 Domeniu de aplicare , cap.3 Definiții și prescurtări conf. noilor sarcini rezultate din Ordinul ANRE 116/2013, precum și observațiilor din adresa ANRE nr.21377/12.05.2011;	Revizie parțială	01.06.2013
2.2	Ediția 0 , Revizia 2	- Completare cap.3, Definiții și prescurtări; - Completare cap.4, Documente de referință - Completare cap.5, Responsabilități	Revizie parțială	01.06.2014
2.3	Ediția 0 , Revizia 3	Actualizare PO în conformitate cu noua structură organizatorică a companiei CNTEE Transelectrica SA valabilă de la 10 iulie 2015.	Revizie parțială	01.07.2015
2.4	Ediția I , Revizia 0	Actualizare conform cu PO TEL 03.01 Ed. I, Rev. 0 , cu noua structură organizatorică a Companiei; Actualizare Cap. 8 - Modul de lucru;	Revizie parțială	1.06.2018
2.5	Ediția I , Revizia 1	Actualizare PO în conformitate cu noua structură organizatorică a companiei CNTEE Transelectrica SA valabilă de la 24 aprilie 2020, precum și Ordinul Președintelui ANRE nr. 62/31 martie 2020.	Revizie totală	01.07.2020

4. SCOP

Prezenta procedură are ca scop stabilirea, determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice (ENTSO-E) necesare pentru:

1. Valorile măsurate/calculate aferente punctelor de măsurare aflate în responsabilitatea OTS operatorului de transport și de sistem (zona de licență a Rețelei Electrice de Transport);
2. Valorile parțial însumate/însumate utilizate în cadrul activităților specifice DM OMEPA, privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică pe piața angro;
3. Valorile totale aferente pentru activitatea de cogenerare în cadrul activității de transmitere a cantităților lunare totale de energie electrică de către operatorii de distribuție către Transelectrica în conformitate cu prevederile Art. 36 din Ordinul ANRE nr. 116/2013.

5. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura este aplicată de către CNTEE "Transelectrica" SA, prin Direcția de măsurare a energiei electrice, denumită în continuare **OMEPA**, pentru determinarea și atribuirea codurilor unice de identificare folosite în sistemul de telecontorizare al Transelectrica – OMEPA, pentru identificarea unică a :

- punctelor de măsurare fizice - cele în care este montat un grup de măsurare;
- punctelor de măsurare virtuale (puncte de calcul) - cele aferente punctelor de racordare în care nu există echipamente de contorizare și în care valoarea energiei tranzitate rezultă în urma efectuării unui calcul folosind valorile măsurate într-un punct de măsurare fizic.

De asemenea, procedura este aplicată de către OMEPA pentru determinarea și atribuirea de:

- coduri aferente valorilor parțial însumate/ însumate folosite în colectarea, prelucrarea și transmiterea informațiilor între sistemul de calcul al OMEPA și alte sisteme informatice.
- coduri necesare pentru activitatea de Cogenerare aferente valorilor lunare totale de energie electrică transmise de operatorii de distribuție către Transelectrica în conformitate cu prevederile art. 36 din Ordinul ANRE nr. 116/2013.

6. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu completările și modificările ulterioare;
- Codul de Măsurare a Energiei Electrice aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei Electrice nr.103/ 01.07.2015;
- PO TEL 03.01 - Elaborarea procedurilor;
- Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență;
- "A Common Identification System for the Energy Industry – The Energy Identification Coding Scheme EIC" - EIC Check Digit Calculator;

- ROF actualizat al CNTEE TRANSELECTRICA SA - 24 Aprilie 2020;
- ROF de detaliu al DM OMEPA – 10 Decembrie 2019;
- PO TEL 09.04 – Introducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de măsurare în /din instalațiile Transelectrica;
- PO TEL 09.13 – Conținutul și formatul cadru al registrului de măsurare; Modul de inspectare a informațiilor din registrul de măsurare;
- PO TEL 09.23 – Întocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre Transelectrica și o PRE privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică;
- Ordinul Președintelui ANRE nr. 62/ 31 martie 2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică;
- PO TEL 09.25 - Colectarea, prelucrarea, validarea și transmiterea valorilor măsurate și însumate pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare și pentru stabilirea dezechilibrelor Părților Responsabile cu Echilibrarea.

Notă: Documentele la care se face referire în text vor fi utilizate în ultima versiune (ediție, revizie), dacă în această secțiune nu este specificat altfel.

7. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1 Definiții

Nr. Crt.	Termenul	Definiția și/sau, dacă este cazul, actul care definește termenul
1.	Entitate organizatorică	Divizie, direcție, departament, Unitate Teritorială de Transport, serviciu, birou, centru, stație din cadrul CNTEE Transelectrica SA.
2.	TEL	CNTEE Transelectrica SA.

7.2 Abrevieri

Nr. crt.	Abrevierea	Termenul abreviat
1.	PO	Procedură Operațională
2.	DM OMEPA (Direcția de Măsurare OMEPA)	OMEPa – Structură internă din cadrul "CNTEE Transelectrica SA" care îndeplinește funcția de operator de măsurare pentru punctele de măsurare aflate în responsabilitatea operatorului de transport și de sistem, precum și care prelucrează datele măsurate pe piața angro de energie electrică.
3.	BMRPPEE	Biroul Monitorizare și Relații Participanți Piețe de Energie Electrică din cadrul DM OMEPA.

4.	UNO-DEN	Unitatea Operațională Dispecerul Energetic Național
5.	PRE	Parte Responsabilă cu Echilibrarea
6.	DPE	Direcția Pieței de Energie din cadrul CNTEE Transelectrica SA
7.	OPE	Operatorul Pieței de Echilibrare
8.	OD	Operatorul de Distribuție
9.	ODPE	Operatorul de Decontare al Pieței de Echilibrare
10.	OR	Operatorul de Rețea
11.	OTS	Operatorul de Transport și Sistem
12.	RET	Reteaua Electrică de Transport
13.	DI	Direcția de Investiții din cadrul CNTEE Transelectrica SA
14.	DEMDRET	Direcția Exploatare, Mentenanță și Dezvoltare RET din cadrul CNTEE Transelectrica SA
15.	ENTSO-E	Reteaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem
16.	SSTPA	Serviciul Sistem Telecontorizare Piața Anglo din cadrul DM OMEPA
17.	SESMLM OMEPA	Serviciul Exploatare Sisteme de Măsurare și Laborator de Metrologie din cadrul DM OMEPA.

8. MODUL DE LUCRU

8.1 Generalități:

- Codurile ENTSO-E, utilizate în sistemul de telecontorizare sunt alfanumerice și au o lungime de **16 caractere**, sunt unice, stocate într-o bază de date la DM OMEPA, salvate și arhivate periodic. Codurile sunt emise conform algoritmului descris în documentul "A Common Identification System for the Energy Industry – The Energy Identification Coding Scheme EIC" - EIC Check Digit Calculator, pe baza unui program al DM OMEPA care asigură unicitatea codurilor prin caracterul de control.

Un punct de măsurare este caracterizat prin **3 elemente**:

- denumirea stației electrice;
- tensiunea în punctul de măsurare (kV);
- denumirea celulei în care se face măsurarea.

Ca atare, orice comunicare/referire la un punct de măsurare trebuie să conțină toate cele 3 elemente (de ex: punctul de măsurare Rosiori.220kV.AT1).

8.2 Codificarea punctelor de măsurare fizice și virtuale

Solicitarea emiterii/anulării codurilor de măsurare/calcul se face conform atribuțiilor specificate în procedura PO TEL 09.04.

În baza acestor solicitări:

- BMRPPEE emite codul de măsurare, verifică unicitatea lui, comunică codul către entitățile interesate și îl stochează în baza de date care se arhivează periodic.
- BMRPPEE anulează codul de măsurare, comunică acest lucru către toate entitățile interesate.

- SESMLM OMEPA actualizează registrul de măsurare cu codurile noi apărute sau anulate.
- SSTPA implementează noile coduri ENTSO-E în sistemul de telecontorizare și le stochează în baza de date.
- SSTPA anulează coduri ENTSO-E în sistemul de telecontorizare după o perioadă de 400 zile de la momentul anulării punctului de măsurare respectiv.

În **Anexa 1** se află macheta (cuprinde semnificația părților componente ale codurilor ENTSO-E, precum și exemple de codificare) conform căreia sunt codificate următoarele:

- a. punctele de măsurare/calcul aflate în responsabilitatea OTS utilizate în sistemul de telecontorizare al Transelectrica – OMEPA;
- b. punctele de măsurare virtuale (de calcul), utilizate în sistemul de telecontorizare al Transelectrica – OMEPA.

8.3 Codificarea valorilor parțial însumate/ însumate

Solicitarea emiterii/anulării codurilor alocate pentru valori parțial însumate/însumate se face conform atribuțiilor specificate în PO TEL 09.23, astfel:

- **PRE** are următoarele responsabilități:
 - Depune anexele noi cu modificări sau anulate la Convenția de măsurare și însumare a valorilor măsurate de energie electrică încheiată și semnată cu CNTEE Transelectrica SA.
 - Solicită emiteria/anularea de coduri ENTSO-E pentru valorile parțial însumate/însumate, care trebuie calculate.
- În baza acestor solicitări, **OMEPA** are următoarele atribuții:
 - BMRPPEE verifică, emite, reactivează sau anulează codurile necesare, salvează, transmite și comunică codurile prelucrate către SSTPA și toate entitățile interesate;
 - SSTPA definește, implementează și/sau anulează în/din sistemul de telecontorizare toate codurile ENTSO-E primite de la BMRPPEE.
 - SSTPA anulează codurile ENTSO-E din sistemul de telecontorizare după o perioadă de 400 zile de la momentul anulării codului valorilor parțial însumate/însumate respective.

În **Anexa 2** se află macheta (cuprinde semnificația părților componente ale codurilor ENTSO-E, precum și exemple de codificare) conform căreia sunt codificate valorile parțial însumate/însumate, pe baza formulelor convenite și semnate de către participanții la piață, conform reglementărilor din domeniu aflate în vigoare.

8.4 Codificarea cantităților lunare totale de energie electrică transmise de operatorii de distribuție către Transelectrica în conf. cu prevederile Art.36 din Ordinul ANRE nr. 116/2013.

Solicitarea emiterii/anulării codurilor pentru transmiterea cantităților lunare totale de energie se face de către operatorii de distribuție prin:

- Depunerea anexelor la Convenția privind transmiterea lunară a informațiilor conform prevederilor Art. 36 din Ordinul prezidentului ANRE nr.116/2013 pentru aprobarea "Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a

bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență” încheiată între CNTEE Transelectrica și un operator de distribuție.

În baza acestor solicitări :

- BMRPPEE emite codul ENTSO-E pentru cantitățile totale lunare de energie electrică aferente fiecărui plătitor de contribuție, verifică unicitatea lui, comunică codul către entitățile interesate și îl stochează în baza de date care se arhivează periodic;
- BMRPPEE anulează codul ENTSO-E pentru cantitățile totale lunare de energie electrică aferente fiecărui plătitor de contribuție, comunică codul către entitățile interesate ;
- SSTPA implementează noile coduri ENTSO-E în sistemul de telecontorizare.
- SSTPA anulează codurile ENTSO-E în sistemul de telecontorizare în momentul anulării codului respectiv.

În **Anexa 3** se află macheta (cuprinde semnificația părților componente ale codurilor ENTSO-E, precum și exemple de codificare) conform căreia sunt codificate valorile aferente cantităților lunare totale de energie electrică pe care operatorii de distribuție le transmit către DM OMEPA, conform Art. 36 din Ordinul ANRE nr. 116/2013.

9. RESPONSABILITĂȚI

9.1 Responsabilitățile OMEPA:

9.1.1 Directorul DM OMEPA:

- Asigură respectarea modului de codificare ENTSO-E conform documentului "A Common Identification System for the Energy Industry – The Energy Identification Coding Scheme EIC";
- Asigură transmiterea codurilor ENTSO-E noi și anulate către OPE, respectiv ODPE.

9.1.2 BMRPPEE are următoarele responsabilități:

- Să determine codurile de identificare unice (ENTSO-E) pentru domeniul de aplicabilitate al prezentei proceduri pe baza machetelor prezentate în Anexele 1-3;
- Să pună la dispoziția tuturor participanților la piața angro de energie electrică, ODPE și OPE noile coduri ENTSO-E, determinate conform modelelor din Anexele 1 și 2;
- Să pună la dispoziția operatorilor de distribuție noile coduri ENTSO-E, determinate conform modelelor din Anexa 3;
- Să transmită către SSTPA copii scanate după toate Anexele primite de la PRE care conțin codurile ENTSO-E noi/anulate pe piața angro de energie electrică, conform PO TEL - 09.23.
- Să transmită către SSTPA copii după Anexele primite de Operatorii de Distribuție care conțin codurile ENTSO-E noi/ anulate pentru piața de cogenerare de înaltă eficiență.
- Să transmită către SESMLM OMEPA noile coduri ENTSO-E aferente punctelor de măsurare/ calcul aflate în responsabilitatea OTS.

9.1.3 SSTPA are următoarele responsabilități :

- Să implementeze în sistemul de calcul propriu OMEPA, codurile ENTSO-E primite pe baza Anexelor de la BMRPPEE;
- Să utilizeze aceste coduri unice de identificare în interfațarea cu alte sisteme de calcul.

- Să afișeze pe www.100, valorile aferente codurilor ENTSO-E corespunzătoare.

9.1.4 **SESMLM OMEPA** are următoarele responsabilități :

- Solicită emiterea/anularea codurilor de măsurare conform PO TEL 09.04 ;
- Actualizează Registrul de măsurare din punct de vedere al codurilor de măsurare emise/anulate și îl transmite la BMRPPEE conform PO TEL - 09.13.

9.2 Participanții la piața angro de energie electrică și ceilalți operatori pe piața de energie angro au următoarele responsabilități:

9.2.1 OPE

- Să utilizeze codurile ENTSO-E pentru transmiterea/primirea valorilor măsurate și/sau parțial însumate/ însumate către/de la sistemul de calcul al OMEPA, conform PO TEL - 09.23.

9.2.2 Participanții la piața angro de energie electrică:

- Să utilizeze codurile ENTSO-E pentru transmiterea/primirea valorilor măsurate și/sau parțial însumate/ însumate către/de la sistemul de calcul al OMEPA, conform PO TEL - 09.23.

9.3 Operatorii de distribuție au următoarele responsabilități:

- Să utilizeze codurile ENTSO-E pentru transmiterea cantităților lunare totale de energie electrică către CNTEE Transelectrica SA, în conformitate cu prevederile art. 36 din Ordinul Președintelui ANRE nr. 116/2013.

10. ANEXE, ÎNREGISTRARI, ARHIVĂRI

10.1 ANEXE

- Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de măsurare/calcul.
- Anexa 2 - Macheta pentru codificarea valorilor parțial însumate/însumate.
- Anexa 3 - Macheta pentru codificarea aferentă schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență.
- Anexa 4 - Diagrama procesului de elaborare a codurilor ENTSO-E.

10.2 ÎNREGISTRĂRI

- Anexele PRE la Convenția de măsurare și însumare a valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică;
- Alte comunicări scrise/transmise prin fax sau e-mail.

10.3 ARHIVĂRI

Arhivarea Procedurilor elaborate de EO și a celorlalte informații documentate se face conform prevederilor PO - TEL 03.24 "Activitatea de arhivă în C.N.T.E.E. Transelectrica SA".

ANEXA 1

Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de măsurare/calcul
Coduri ENTSO-E pentru punctele de măsurare/calcul

Simbolizare:

1. Puncte de măsurare fizice

Caractere România – reprezintă codul unic pentru Romania = 30;

Caracter măsurare energie electrică – reprezintă caracter specific activității de măsurare = Z;

Caracter tip punct : M – punct de măsurare fizic ;

Caractere stație – reprezintă denumirea prescurtată a stației;

Caracter tensiune – reprezintă valoarea tensiunii în punctul de măsurare fizic;

Caractere celulă – reprezintă denumirea celulei ce conține punctul de măsurare;

Caracter control – reprezintă un caracter determinat de un soft specializat care asigură unicitatea codului.

2. Puncte de măsurare virtuale (de calcul)

Caractere România – reprezintă codul unic pentru Romania = 30;

Caracter măsurare energie electrică – caracter specific activității de măsurare = Z;

Caracter tip punct : C – punct de măsurare virtual (de calcul);

Caractere stație – reprezintă denumirea prescurtată a stației în care se află punctul de măsurare fizic a cărui valori sunt afectate de calcule;

Caracter tensiune – reprezintă valoarea tensiunii în punctul de măsurare virtual;

Caractere celulă – reprezintă denumirea prescurtată a celulei ce conține punctul de măsurare virtual;

Caracter control – reprezintă un caracter determinat de un soft specializat care asigură unicitatea codului.

Tensiune [kV]	Caracter Tensiune
0.4	J
6	A
20	D
110	1
220	2
400	4
750	7

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandă
pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 11 / 19

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de măsurare/calcul

Tabel Coduri ENTSO-E pentru punctele de măsurare/calcul

Caractere România		Caracter măsurare energie electrică	Caracter tip punct măsurare	Caractere stație					Caracter tensiune	Caractere celulă					Caracter control
3	0	Z	M/C												Caracter determinat de un soft specializat
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Exemplu: Statia A

Tensiune	Cellulă	Caracter tip punct	Caractere stație	Caracter tensiune	Caractere celulă	Caracter control	Cod ENTSO-E
0.4	AT7	M	STATA	J	AT7--	5	30ZMSTATAJAAT7--5
6	AT6	M	STATA	A	AT6--	S	30ZMSTATAAAT6--S
20	AT5	C	STATA	D	AT5--	G	30ZCSTATADAT5--G
110	AT4	M	STATA	1	AT4--	4	30ZMSTATA1AT4--4
220	AT3	C	STATA	2	AT3--	W	30ZCSTATATA2AT3--W
400	AT2	M	STATA	4	AT2--	X	30ZMSTATA4AT2--X
750	AT1	M	STATA	7	AT1--	1	30ZMSTATA7AT1--1



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandărire
pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 12 / 19

Ediția I

Rev. 0 **1** 2 3 4 5 6 7 8 9 10

ANEXA 2

Anexa 2 - Macheta pentru codificarea valorilor parțial însumate/însumate

Tabel Coduri ENTSO-E pentru valori parțial însumate/însumate.

Caractere România	Caracter masurare energie electrică		Caracter pentru valorile parțial însumate/însumate pe piața de energie	Caractere specifice participanților la piața de energie						Caracter semnificativ	Caractere pentru Zona de Licență					Caracter control de un soft specializat
	3	0	Z	P/F/E/D/K/I/C/R/L						A/P/R/						
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandă
pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 13 / 19

Editia I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

LEGENDĂ:

Caractere România - reprezintă codul unic pentru România = 30;

Caracter măsurare energie electrică – caracter specific activității de măsurare = Z;

Caracter specific valorilor parțial însumate/însumate pe piața de energie;

P – Producție (Producția din Unități de Producție/ Producția

din instalații stocare/Producție aferenta Furnizor pentru Prosumatori

A – Agregator pentru Instalații de stocare/ Producția aferentă unui Furnizor

pentru Prosumatorii din portofoliul său;

F – Furnizare;

E – Parte Responsabilă cu Echilibrarea (PRE);

D/K – Unitate Dispecerizabilă (UD) / Consum Dispecerizabil (CD);

I – ISD (Instalație de Stocare Dispecerizabilă);

C – Calcul pentru valorile parțial însumate/însumate;

R – Schimburi între rețele electrice.

L – Caracter utilizat pentru valori aferente calcul CPT (Consum propriu tehnologic) ;

Caractere specifice participanților la piața de energie – reprezintă denumirea prescurtată a PRE / Participant la Piața de energie electrică.

Caracter semnificativ, care reprezintă:

A – Caracter alocat pentru Agregator ;

P – Caracter alocat pentru Prosumatori ;

R – Caracter utilizat pentru alte calcule;

Caractere zonă de licență – reprezintă denumirea prescurtată a Zonelor de Licență;

Caracter control – reprezintă un caracter determinat de un soft specializat, care asigură unicitatea codului

**Prescurtări pentru principalele
Zone de Licență**

ELBN – E-Distribuție Banat
ELDG – E-Distribuție Dobrogea
ELMD – Delgaz Grid SA
ELMN – SDEE Muntenia Nord
ELMS – E-Distribuție Muntenia
ELOT – Distribuție Energie Oltenia
ELTN – SDEE Transilvania Nord
ELTS – SDEE Transilvania Sud
RET – Rețeaua Electrică de Transport

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandă
pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 14 / 19

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Tabel Coduri ENTSO-E pentru valori parțial însumate/ însumate

Caracter tip însurare pe piața de energie	Denumire participant la piața de energie	Carac- cter SEN	Rețea zona licența	Caracter pentru tipul de însurare	Caractere specifice participantilor la piața de energie	Caracter semnifi- cativ	Carac- tere zona licență	Carac- ter control	Cod ENTSO-E
Producție (Unități de Producție)	Participant A	Rețea	ELDG	P	PARTA	R	ELDG-	5	30ZPPARTARELDG-5
Producție (Agregator pentru Unități Producție)	Participant B	Rețea	ELBN	P	PARTB	A	ELBN-	1	30ZPPARTBAELBN-1
Producție/Consum (Deținător instalații de Stocare)	Participant C	Rețea	ELOT	I	PARTC	R	ELOT-	X	30ZIPARTCRELOT-X
Producție/Consum (Agregator Deținător instalații de Stocare)	Participant D	Rețea	ELTS	I	PARTD	A	ELTS-	D	30ZIPARTDARELOT-D
Producție aferenta Furnizor pentru Prosumatori	Participant A	Rețea	ELTN	P	PARTA	P	ELTN-	A	30ZPPARTAPELTN-A
Furnizare (Pentru clienți finali)	Participant B	Rețea	ELMD	F	PARTB	R	ELMD-	S	30ZFPARTBRELMD-S
Furnizare (Pentru agregatori clienți finali)	Participant C	Rețea	ELDG	F	PARTC	A	ELDG-	Z	30ZFPARTCAELDG-Z
PRE	Participant C	Rețea	ELOT	E	PARTC	R	ELOT-	G	30ZEPARTCRELOT-G

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandărire
pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 15 / 19

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

UD (Valori parțial însulate pe zona de licență)	Participant A	Rețea	ELTN	D	PARTA	R	ELTN-	4	30ZDPARTARELTN-4
UD (TOTAL)	Participant B	Rețea	TOTAL	D	PARTB	R	TOTA-	V	30ZDPARTBRTOTA-V
CD (Valori parțial însulate pe zona de licență)	Participant C	Rețea	ELBN	K	PARTC	R	ELBN-	L	30ZKPARTCRELBN-L
CD (TOTAL)	Participant D	Rețea	TOTAL	K	PARTD	R	TOTA-	8	30ZKPARTDRTOTA-8
Calcul	Participant A	Rețea	ELTS	C	PARTA	R	ELTS-	W	30ZCPARTARELTN-W
Schimburi între rețele electrice în raport cu RET	RET	Rețea	ELMN	R	RET--	R	ELMN-	B	30ZRRET--RELMN-B
Schimburi între rețele electrice de Distribuție	ELTS	Rețea	ELMN	R	ELTS-	R	ELMN	N	30ZRELTN-RELMN-N
Cod aferent calcul CPT în rețele electrice	Denumire Rețea (OMV PETROM)	Pierderi	OMV Petrom	L	PTRM-	R	PTRM-	7	30ZLPTRM-RPTRM-7

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandă
pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 16 / 19

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Anexa 3 - Macheta pentru codificarea aferentă schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență
Coduri ENTSO-E aferente schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență

Caractere România		Caracter măsurare energie electrică	Caracter specific alocat pentru activitatea de cogenerarea de înaltă eficiență		Caractere specifice platitorilor de contribuție					Caracter semnificativ	Caractere zona licență aferentă distribuitorului					Caracter control
3	0	Z	G		D										Caracter determinat de un soft specializat	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomunicare
pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 17 / 19

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

SIMBOLIZARE:

Caractere România - reprezintă codul unic pentru România = 30;

Caracter măsurare energie electrică – caracter specific activității de măsurare = Z;

Caracter pentru tipul codificării – caracter specific tipului de codificare:

G – Cod aferent schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență;

Caractere specifice plătitorilor de contribuție – denumirea prescurtată a plătitorului;

Caracter semnificativ, reprezintă :

R – codul unic de rețea;

Caractere zona de licență aferentă distribuitorului ~ reprezintă denumirea prescurtată
zonelor de Licență din care plătitorul de contribuție consumă energie prin
consumatorii acestuia;

Caracter control – reprezintă un caracter determinat de un soft specializat care asigură
unicitatea codului;

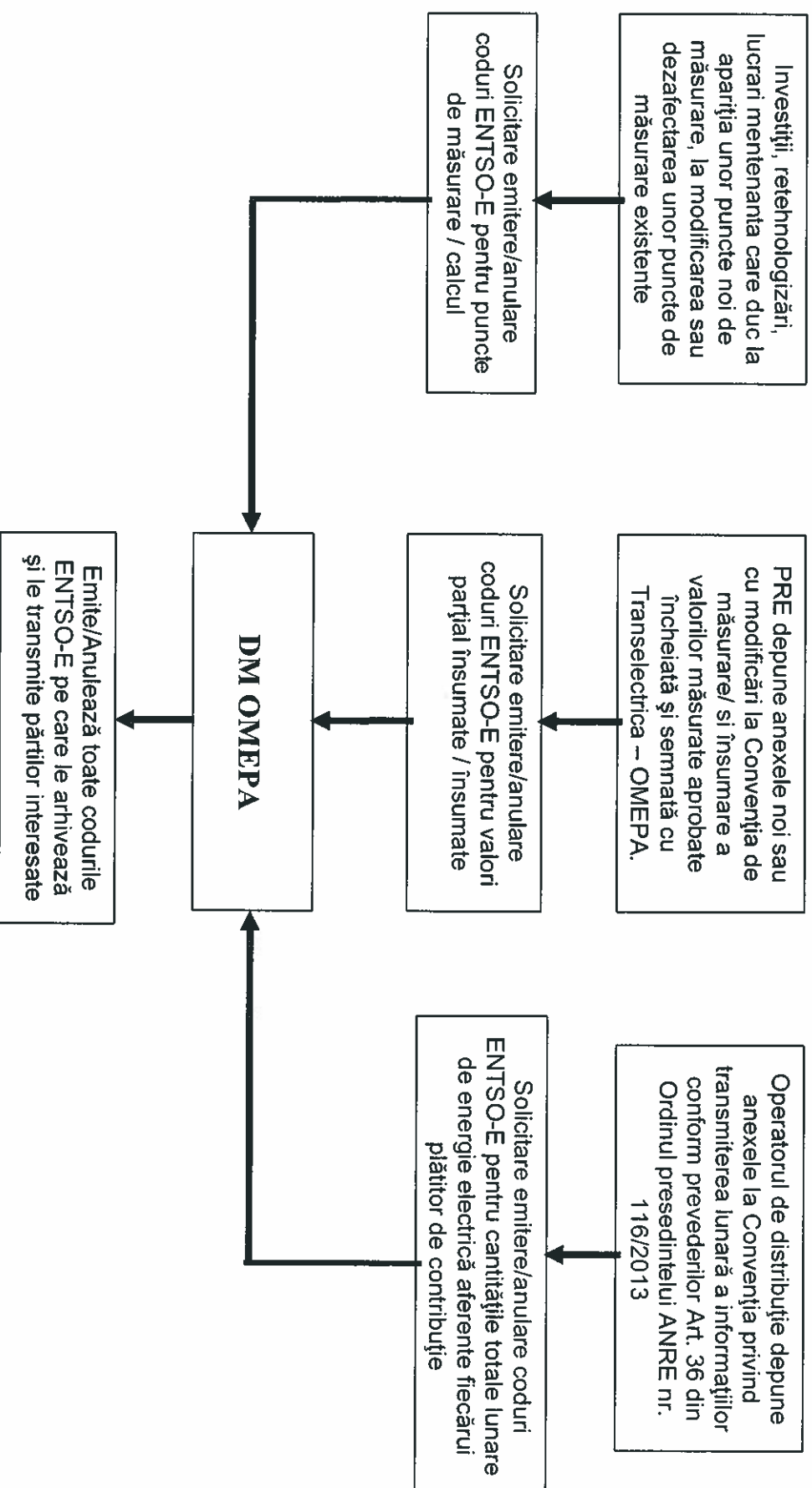
**Prescurtări pentru principalele Zone
de Licență ale Operatorilor de
Distribuție Concesionari**

ELBN – E-Distribuție Banat
ELDG – E-Distribuție Dobrogea
ELMD – Delgaz Grid SA
ELMN – SDEE Muntenia Nord
ELMS – E-Distribuție Muntenia
ELOT – Distribuție Energie Olenia
ELTN – SDEE Transilvania Nord
ELTS – SDEE Transilvania Sud

Exemplu: Tabel Coduri ENTSO-E aferente Plătitori de contribuție în schema bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență

Denumire Plătitor contribuție	Denumire Rețea de Distribuție	Caracter tip pentru cogenerare de înaltă eficiență	Caractere specifice plătitorului de contribuție	Caracter semnificativ	Caractere alocate pentru Zona de licență	Caracter control	Cod ENTSO-E
Plătitor A	E- Distribuție Dobrogea	G	PLATA	R	ELDG-	2	30ZGPLATADELDG-2
Plătitor B	Delgaz Grid SA	G	PLATB	R	ELMD-	Q	30ZGPLATBRELM-D-Q

Anexa 4 – Diagrama procesului de elaborare a codurilor unice ENTSO-E



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandare
pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 19 / 19

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

11. LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat : Procedură Operațională

**Denumire : DETERMINAREA ȘI ATRIBUIREA CODURILOR DE IDENTIFICARE UNICE (ENTSO-E), UTILIZATE
ÎN SISTEMUL DE TELECOMANDARE PENTRU PIAȚA ANGRO ȘI ACTIVITATEA DE COGENERARE**
Cod : TEL - 09.14, Ed. I, Rev. 1

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnatura
0	1	2	3	4	5	6	7
3.1	aplicare	Format electronic	Toate entitățile organizatorice ale CNT EE "Transelectrica" S.A.	Toți angajații	-	Data postării pe site	N/A
3.2	informare	N/A					
3.3	evidență	original	DMISS-DMI-BMCM	IMC		...	
3.4	arhivare	E1 (copie mator)	DM OMEPA	Șef STMSL	Dan Costache	...	
3.5	alte scopuri	-					