



COMPANIA NATIONALA DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE

APROBAT

**Director General,
Stelian Alexandru GAL**

Procedura

**AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR
INTERESATE**

COD TEL – 09.19

Revizie : 3
Exemplar nr.:

Aviz CTES numarul:

Avizat: Director General adj. Conducere Sistem - **Octavian LOHAN**

Director Directia de Masurare OMEPA - **Petru Catalin LISMAN**


Manager Marketing Directia Comerciala . **Sorin PISPIS**

Inspector Sef Compartiment Management Integrat . Mariana **ILIE**

Intocmit: Sef Serviciu Telecontorizare Piata Anglo - **Elena Constantin**

Drept de proprietate

Prezenta procedura este proprietatea **Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" SA**. Multiplicarea si utilizarea totala sau partiala a acestui document este permisa numai cu acordul scris al conducerii **C.N. TRANSELECTRICA SA**

	<p style="text-align: center;">PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p style="text-align: center;">AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 2/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5


LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

1.Denumire: AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI
AGREGATE PARTILOR INTERESATE


2.Cod: TEL- **09.19**

Nr. rev.	Partea revizuit a	Continutul reviziei	Autorul reviziei	
			Nume si prenume	Semnatura /data
0		Elaborare initiala instructiune OMEPA	Dumitru Vasile	
1		Revizuire instructiune OMEPA	Elena Constantin	Oct 2008
2		Revizuire cf. noii organigrame TEL si transformare in procedura TEL	Elena Constantin	Dec 2010
3		Revizuire cf. Ordin ANRE 7/18.03.2011 si Ordin ANRE 9/25.02.2011	Elena Constantin	Aprilie 2011
4				
5				

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 3/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5

CUPRINS

	Pag.
1. Scop	4
2. Domeniu de aplicare	4
3. Definitii si prescurtari	4
4. Documente de referinta	6
5. Responsabilitati	6
6. Mod de lucru	5 .13
7. Inregistrari.....	18
8. Anexe.....	18

	<p style="text-align: center;">PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p style="text-align: center;">AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 4/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5

1. SCOP

Prezenta procedura are ca scop:

1. pentru piata de energie electrica:

- stabilirea modului de agregare a valorilor masurate in vederea efectuarii decontarilor pe piata angro de energie electrica si pentru calculul zilnic al CPT Transelectrica;
- stabilirea modului de comunicare a valorilor masurate si a celor agregate catre participantii la piata de energie electrica si alte entitati care utilizeaza aceste valori conform reglementarilor;

2. pentru schema bonus aferenta cogenerarii de inalta eficienta:

- stabilirea modului de comunicare a valorilor masurate pentru energia electrica facturata la consumatori, inclusiv cea consumata la locurile de consum proprii si/sau cea exportata in luna anterioara.

Prezenta procedura operationala satisface cerintele art. 11.5. din Codul Comercial al Pieteii Anglo de Energie Electrica, cele ale Ordinului ANRE nr. 7 din 18.03.2011 precum si cele ale Ordinului ANRE Nr.9/25.02.2011.


2. DOMENIU DE APLICARE

Procedura se aplica de catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice %TRANSELECTRICA S.A.+prin Directia de Masurare OMEPA, OPE, DC, OPCOM, participantii la piata de energie electrica, operatorii de distributie precum si alte entitati utilizatoare a valorilor masurate/agregate.


3. DEFINITII SI PRESCURTARI

3.1. Termenii generali utilizati in prezenta procedura operationala au semnificatia din Codul Comercial al Pieteii Anglo de Energie Electrica, din Codul de Masurare a Energiei Electrice, din Ordinul ANRE nr.7/18.03.2011 si din Ordinul ANRE nr.9/25.02.2011.

3.2. Prescurtarile utilizate in prezenta procedura au semnificatia din tabelul urmator:

	<p align="center">PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p align="center">AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 5/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5


ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
OPE	Operatorul pietei de echilibrare
OPCOM	Operatorul Comercial al pietei angro de energie electrica
CMEE	Codul de Masurare a Energiei Electrice
CCPEE	Codul Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica
Do-DEN	Directia Operativa DEN
DEN	Dispecerul Energetic National
TEL	Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice Transelectrica SA
DM OMEPA	Directia de Masurare OMEPA, in cadrul TEL
MMS	Metering Management System . sistem informatic de telecontorizare functional in cadrul DM OMEPA.
AESM OMEPA	Ateliere de exploatare sisteme masurare OMEPA, in cadrul DM OMEPA
SSTPA	Serviciul Sistem Telecontorizare Piata Anglo, in cadrul DM OMEPA
DC	Directia Comerciala, in cadrul TEL
PRE	Parte Responsabila cu Echilibrarea
BMRPPEE	Biroul Monitorizare si Relatii Participanti la Piata de Energie Electrica, in cadrul DM OMEPA
ST	
CPT	
VM (valoare masurata)	Cantitate de energie electrica masurata, sau considerata ca fiind masurata de catre un OM pe parcursul unui interval de dispecerizare
VA (valoare agregata)	Cantitate de energie electrica calculata, pe baza unei formule (convenite de PRE-uri), de catre un OM si OTS-OM pe parcursul unui interval de dispecerizare
VMA (valoare masurata aprobata)	Valoare masurata (VM) care a fost aprobata de catre participantii la piata angro in urma procesului de validare
VAA (valoare agregata aprobata)	Valoare agregata (VA) care a fost aprobata de catre participantii la piata angro in urma procesului de validare
Protocol-www100	Protocol de acces al utilizatorilor la valorile publicate de DM OMEPA prin

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 6/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5

	aplicatia www100; pentru PRE reprezinta anexa la Conventia de masurare /agregare.
Conventie-COG	Conventie incheiata intre TEL si operatorii de distributie privind transmiterea cantitatilor lunare de e.e. consumata cf. Ordin ANRE nr.9/2011
Entitate utilizatoare	Forma organizatorica atat din cadrul CN Transelectrica , dar si din afara acesteia care solicita accesul la baza de date masurate, cu exceptia cazului in care aceasta este constituita ca PRE.

4. DOCUMENTE DE REFERINTA

- 4.1. Legea energiei electrice nr.13 / 2007;
- 4.2. CCPEE- Codul Comercial al pietei angro de energie electrica, conf. Ordin 25/22.10.2004 emis de ANRE ;
- 4.3 Codul de M surare a Energiei Electrice, cod ANRE 17.1.127.0.01. 20/06/2002;
- 4.4 Ordinul ANRE nr. 7/18.03.2011 privind aprobarea regulilor pentru decontarea preliminara in piata de echilibrare si a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea;
- 4.5 Ordinul ANRE nr. 9 /25.02.2011 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si de plata a bonusului pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta.
- 4.6. PO-TEL 03.01 . Elaborarea procedurilor cerute de standard si operationale.
- 4.7. PO-TEL 09.10 %Colectarea, verificarea, corectarea valorilor masurate si actualizarea bazei de date masurate+;
- 4.8 PO-TEL 09.23 sntocmirea, validarea, actualizarea si incetarea Conventiei dintre Transelectrica si o PRE privind masurarea si agregarea valorilor masurate aprobate pe piata angro de energie electrica+.
- 4.9 PO-TEL 09.02. sTransmiterea informatiilor privind evenimentele accidentale aferente instalatiilor si echipamentelor de masurare a energiei electrice si monitorizare a calitatii energiei electrice"
- 4.10 PO-TEL 09.04 . sIntroducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de masurare

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	<p>Cod: TEL 09.19</p>
		<p>Pag 7/ 22</p>
		<p>Revizia 0 1 2 3 4 5</p>

in/din instalatiile Transelectrica;

4.11 PO-TEL 09.14 Determinarea si atribuirea codurilor de identificare unice (ETSO), pentru punctele de masurare si pentru valorile preagregate/agregate, pe piata angro de energie electrica;

4.12 PO-TEL 09.24 Calculul CPT orar pentru prognoza si realizat la nivel de Transelectrica si de sucursale de transport;

4.13 Regulamentul de organizare si functionare al Transelectrica SA;

5. RESPONSABILITATI

5.1 Divizia Conducere sistem prin Director General Adjunct:

- sa aprobe Conventia-COG si Protocolul-www;

5.2 DM OMEPA:

In calitate de operator de masurare / agregare a energiei electrice tranzitate pe piata angro de energie electrica are obligatia:

- sa aplice prevederile cap. 11.5 din CCPEE precum si prevederile Ordinului ANRE nr.7/18.03.2011 precum si ale Ordinului ANRE nr. 9/25.02.2011;

- sa avizeze Conventia -COG si Protocolul-www;

- sa informeze in scris OPE sau OPCOM, dupa caz, orice intarziere in transmiterea datelor agregate fata de prevederile Ordinului ANRE nr.7 si CCPEE;

- sa informeze in scris ANRE asupra oricarei intarzieri in transmiterea valorilor agregate mai mare decat termenul prevazut de reglementari care ar determina refacerea decontarii finale pe piata de energie electrica, mentionandu-se motivul intarzierii (cf.Ordinului ANRE nr.7).


- sa indeplineasca urmatoarele responsabilitati prin entitatile din cadrul sau astfel:

5.2.1 SSTPA:

- asigura telecitirea valorilor masurate de contoarele implementate in MMS si participa la validarea acestora conform PO TEL 09.10;

- asigura importul in baza de date a VM, VA si VMA de catre alti operatori de masurare, asa cum au fost ele transmise conform anexelor la Conventile de masurare/agregare;

- implementeaza formulele de calcul pentru agregarea valorilor pe piata de energie,

	<p style="text-align: center;">PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p style="text-align: center;">AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 8/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5

conform anexelor la Conventia de masurare/agregare;

- asigura stocarea in baza de date a tuturor valorilor masurate/agregate si a formulelor de calcul folosite la agregările pentru piata de energie; administreaza bazele de date aferente MMS;

- implementeaza in MMS codurile unice de identificare (ETSO) emise de BRPPEE atat pentru piata angro de energie electrica cat si pentru stocarea in MMS a valorilor de energie electrica produsa in cogenerare;

- determina zilnic pentru ziua anterioara CPT TEL utilizat pentru prognoza, conform PO TEL 09.24 si a formulelor de agregare furnizate de DC;

- agrega, pentru fiecare interval de dispecerizare, pe zone de licenta si pe categorii de participanti la piata VM, VA si VMA conform cerintelor Ordinului ANRE nr. 7 si CCPEE;

- verifica completitudinea valorilor masurate/agregate importate in MMS de la alti operatori de masurare;

- corecteaza (prin reimport in MMS) orice valoare masurata/agregata, la solicitarea PRE-urilor;

- pune la dispozitia PRE-urilor software-ul necesar si regulile de utilizare pentru crearea fisierelor de tip xml pentru importul valorilor masurate/agregate de alti operatori de masurare;

- pune la dispozitia PRE-urilor, operatorilor de masurare si altor utilizatori conform reglementarilor, software-ul necesar si regulile de utilizare pentru aplicatia de vizualizare prin Internet a valorilor proprii folosite in procesul de agregare/decontare;

- asigura ca PRE/entitatea utilizatoare s aib acces numai la datele mentionate in anexele la Protocolul www;


- implementeaza si actualizeaza drepturile de acces ale PRE/entitatilor utilizatoare pe bazaPROTOCOALELOR www primite de la BMRPEE;

- defineste noi utilizatori la cerere conform anexelor la Protocolul de acces la datele masurate/agregate;

- transmite valorile agregate catre OPE si OPCOM conform termenelor prevazute in Ordinul ANRE 7/18.03.2011 si in CCPEE;

- rezolva contestatiile primite referitoare la valorile masurate, importate si agregate;

- informeaza participantii la piata de energie electrica, la inceputul fiecarei luni, asupra

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	<p>Cod: TEL 09.19</p>
		<p>Pag 9/ 22</p>
		<p>Revizia 0 1 2 3 4 5</p>

termenelor de import a datelor masurate de alti operatori de masurare, de agregare si publicare pe site a valorilor precum si de transmitere a datelor agregate preliminare/finale catre OPE si OPCOM (cf. Anexei 1);

- asigura, pentru schema bonus aferenta cogenerarii de inalta eficienta, importul si stocarea in baza de date a MMS a valorilor reprezentand cantitatile totale lunare de energie electrica consumata de consumatorii platitorilor de contributie si/sau exportata;

- pune la dispozitia DC, prin aplicatia www100, pentru aplicarea schemei bonus aferenta cogenerarii de inalta eficienta, valorile reprezentand cantitatile totale lunare de energie electrica consumata de consumatorii platitorilor de contributie si/sau exportata primite de la operatorii de distributie;

5.2.2 BMRPPEE are responsabilitatea:

- sa asigure si sa puna la dispozitia partenerilor/partilor implicate toate formularele necesare obtinerii accesului la datele de decontare (Protocolul si anexele respective);

- sa informeze partenerii de schimb (PRE si/sau entitatile utilizatoare) asupra semnarii Protocolului de acces la datele din baza de masurare;


- sa emita, conform PO-TEL 09.14, si sa difuzeze codurile unice de identificare (ETSO) pentru VM, VA, VMA VAA, precum si pentru valorile totale lunare de energie electrica consumata de consumatorii platitorilor de contributie si/sau exportata primite de la operatorii de distributie utilizate la aplicarea schemei bonus aferenta cogenerarii de inalta eficienta;

- sa verifice, din punct de vedere al consistentei, completitudinii si corectitudinii formulele de agregare ale PRE-urilor, inclusiv cele pentru calculul CPT TEL estimal si CPT ST-uri estimat si realizat;

- sa puna la dispozitia SSTPA formulele de agregare verificate, conform anexelor depuse la Conventiile de masurare/agregare (in copie);

- sa puna la dispozitia SSTPA Protocol-www si Conventia-COG si anexele acestora in vederea implementarii in MMS si acordarii drepturilor de acces la datele masurate/agregate;

- sa arhiveze Protocolul-www si Conventia-COG cat si anexele acestora pentru fiecare PRE/operator de distributie/entitate utilizatoare in parte sau operator de distributie dupa caz.

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	<p>Cod: TEL 09.19</p>
		<p>Pag 10/ 22</p>
		<p>Revizia 0 1 2 3 4 5</p>

5.2.3 AESM OMEPA au responsabilitatea:

- sa verifice valorile masurate si vizualizate pe site cu cele convenite prin procesele verbale de schimb de energie si sa transmita catre SSTPA orice modificare a valorilor masurate conform acestor procese verbale; orice solicitare de modificare a valorilor masurate direct din echipamentele de masurare va fi insotita de un e-mail la adresa metering.omepa@transelectrica.ro in care se va preciza si motivul modificarii solicitate;
- sa verifice zilnic calculul CPT preliminar, la nivel de ST-uri;
- sa transmita catre SSTPA orice neconformitate aparuta in masurarea/agregarea valorilor din ST-urile aferente;

5.3 OPE are responsabilitatea:


- sa transmita catre SSTPA, conform Ordinului ANRE 7/18.03.2011, valorile calculate pe granita pentru liniile de interconexiune cu tarile vecine;
- sa informeze lunar, inainte de sfarsitul lunii, DM OMEPA asupra oricaror modificari a listei PRE-urilor inscrise pe piata de energie precum si a componentei fiecarui PRE;
- sa informeze lunar, inainte de sfarsitul lunii DM OMEPA asupra oricarei modificari a listei tuturor unitatilor dispecerizabile din SEN;
- sa asigure interfata de comunicatie cu MMS;
- sa convina cu DM OMEPA asupra oricarei modificari in modul de interfatare a celor doua sisteme informatice;

5.4 OPCOM are responsabilitatea:

- sa asigure interfata de comunicatie cu MMS;
- sa convina cu DM OMEPA asupra oricarei modificari in modul de interfatare a celor doua sisteme informatice;

5.5 DC are responsabilitatea:

- sa furnizeze la termenele prevazute de reglementari formulele de agregare pentru PRE Pierderi tehnice in RET, PRE Schimburi neplanificate TEL, CPT TEL si ST-uri pentru prognoza si CPT TEL si ST-uri realizate;
- sa respecte si sa aplice prevederile PO-TEL 09.04;
- sa verifice si sa confirme sau sa conteste valorile agregate pe baza formulelor de

	<p style="text-align: center;">PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p style="text-align: center;">AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 11/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5


calcul CPT furnizate;

Pentru aplicarea schemei bonus aferenta cogenerarii de inalta eficienta:

- sa informeze DM OMEPA asupra oricaror modificari in lista furnizorilor, si operatorilor de distributie implicati in activitatea de furnizare si masurare a energiei electrice consumata de consumatorii platitorilor de contributie si/sau exportata transmise la MMS de catre operatorii de distributie;
- sa verifice si sa solutioneze, in colaborare cu DM OMEPA, orice neconcordanza privind valorile masurate privind energia electrica totala lunara consumata de consumatorii platitorilor de contributie si/sau exportata primite de la operatorii de distributie;
- sa comunice cu SSTPA prin adresa de e-mail: cogenerare.omepa@transelectrica.ro;

5.6 PRE-urile au responsabilitatea:

- sa respecte PO-TEL 09.23 si Conventia de masurare/agregare semnata;
- sa furnizeze BMRPPEE formulele de agregare si protocoalele de acces la VM, VMA, VA si VAA la termenele prevazute in CCPEE si Ordinele ANRE;
- sa puna la dispozitia operatorilor de masurare formulele de agregare si codurile de identificare ETSO pentru care trebuie sa transmita VM/VA la SSTPA;
- sa asigure, prin operatorii de masurare, transmiterea VM, VMA si VA catre SSTPA la termenele prevazute de reglementari;
- sa verifice, prin Internet, utilizand aplicatia www100, dupa fiecare transmitere de valori si/sau calcul de agregare, valorile proprii publicate;
- sa corecteze VM, VMA si VA in timpul prevazut de reglementari;
- sa confirme, prin e-mail la adresa metering.omepa@transelectrica.ro sau in scris, VA calculate de catre SSTPA prin aplicarea formulelor de agregare;
- sa conteste, prin e-mail la adresa metering.omepa@transelectrica.ro, sau in scris la DM OMEPA, OPE, OPCOM, ANRE dupa caz, VAA;
- sa informeze ANRE si sa obtina abrobarea acesteia in cazul in care constata ca trebuie refacute agregările de date si implicit decontările pe piata de energie; sa informeze in acest sens DM OMEPA/OPE/OPCOM;

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	<p>Cod: TEL 09.19</p>
		<p>Pag 12/ 22</p>
		<p>Revizia 0 1 2 3 4 5</p>

- sa solicite in scris la DM-OMEPA, obtinerea accesului la datele din baza de date masurate la care acestea au dreptul conform reglementarilor, in caz contrar DM OMEPA isi rezerva dreptul de a nu acorda accesul la aceste date;

- sa respecte obligatiile din Protocolul de acces la datele de decontare, cu privire la actualizarea/anularea anexelor la acesta, cat si cele legate de modul de utilizare si drepturile de acces la aplicatia www100;

- sa solicite asistenta tehnica in orice problema aparuta in vizualizarea valorilor din baza de date a MMS;

- sa actualizeze registrul de masurare prin incheierea/actualizarea proceselor verbale de punere in functiune in cazul in care echipamentele de masurare sunt in gestiunea sa;

5.7 Alte entitati utilizatoare a VM, VMA, VA si VAA au responsabilitatea:

- sa solicite in scris la DM-OMEPA, obtinerea accesului la datele din baza de date masurate la care acestea au dreptul conform reglementarilor, in caz contrar DM OMEPA isi rezerva dreptul de a nu acorda accesul la aceste date

- sa incheie protocoale de acces pentru vizualizarea valorilor masurate/agregate de interes propriu;

- sa implemeteze software-ul pus la dispozitie de SSTPA pentru vizualizarea valorilor;

- sa respecte obligatiile din Protocolul de acces la datele de decontare, cu privire la actualizarea/anularea anexelor la acesta, cat si cele legate de modul de utilizare si drepturile de acces la aplicatia www.100;


- sa utilizeze codurile unice de identificare furnizate de catre BMRPPEE;

- sa pastreze confidentialitatea asupra valorilor puse la dispozitie;

5.8 Operatorii de distributie, pentru aplicarea schemei bonus aferenta cogenerarii de inalta eficienta, au responsabilitatea:

- sa respecte conventia incheiat cu Administratorul schemei de sprijin reprezentat in sensul acestei PO de catre DM-OMEPA;

- sa transmita catre DM OMEPA si catre DC lista sPlatitorilor de Contributie+ conform Anexei 1 a Conventiei-COG incheiata si sa o actualizeze ori de cate ori apare o modificare a acesteia;

	<p style="text-align: center;">PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p style="text-align: center;">AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 13/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5

- sa transmita la DM OMEPA, la termenele prevazute, cantitatea lunara totala de energie electrica masurata ca fiind consumata de consumatorii acestora si/sau cea exportata in luna anterioara in termenul de emitere a facturii de distributie prevazut in Contractul-cadru pentru serviciul de distributie a energiei electrice, conform Art. 36 din Ordinul ANRE nr. 9 /25.02.2011;

- sa utilizeze pentru orice comunicare cu SSTPA adresa de e-mail: cogenerare.omepa@transelectrica.ro;

- sa utilizeze software-ul pus la dispozitie de catre SSTPA si a instructiunilor pentru crearea fisierelor xml utilizate in transmiterea valorilor.

- sa corecteze valorile masurate pentru o luna de livrare intr-un termen de maxim 90 de zile sfarsitul lunii de livrare;

- sa informeze DC si DM OMEPA asupra corectiilor efectuate pentru a cunoaste in orice moment care sunt valorile corecte transmise;

- sa utilizeze codurile ETSO puse la dispozitie de catre BMRPPEE pentru identificarea valorilor masurate;

- sa notifice sAdministratorului schemei de sprijin+, respectiv DM OMEPA asupra oricarei modificari privind entitatea responsabila cu transmiterea valorilor masurate;

6. MOD DE LUCRU


6.1 Agregarea valorilor pentru decontarea pe piata de energie electrica:

6.1.1 Consideratii generale:

VM si VA sunt codificate unic prin utilizarea codurilor ETSO; codurile pentru VA sunt utilizate pentru comunicarea datelor catre titularii de licenta, OPCOM si OPE.

Agregarea se efectueaza pe diferite nivele de agregare in conformitate cu cerintele CCPEE, para 11.5.

BMRPPEE primeste anexele la Conventia de masurare/agregare cuprinzand formulele de agregare, le verifica si, in termen util, le pune la dispozitia SSTPA pentru a fi implementate; Agregarea utilizeaza criteriile si formulele de agregare furnizate de PRE. Formulele de agregare sunt implementate in cadrul MMS si transmise direct din sistemul informatic, prin e-mail catre PRE-ul respectiv pentru verificare si validare/contestare;

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	<p>Cod: TEL 09.19</p>
		<p>Pag 14/ 22</p>
		<p>Revizia 0 1 2 3 4 5</p>

Agregarea are in vedere energia activa in ambele sensuri de circulatie printr-un punct de masurare; conventiile de semn utilizate pentru valori masurate sunt cele UCTE: + (plus) = energie iesita din bara, - (minus) = energie intrata in bara in raport cu punctul de masurare.

Valorile agregate sunt inregistrate si pastrate in baza de date a MMS similar cu valorile masurate (perioda,securitate,acces).

Valorile agregate, ca si cele masurate direct sau importate de la alti operatori de masurare, se fac cunoscute titularilor de licenta prin intermediul aplicatiei www100, iar OPCOM si OPE prin utilizarea interfetelor specializate si a formatelor agreeate. Termenele la care aceste valori sunt afisate prin aplicatia www100 pentru verificare de catre titularii de licente/PRE-uri ca si cele la care sunt transmise spre decontare catre OPE si OPCOM sunt cele stabilite prin Ordinul ANRE 7/18.03.2011 si CCPEE. In prima a zi lucratoare a unei luni DM OMEPA informeaza prin e-mail titularii de licente, PRE-urile, operatorii de masurare, OPE si OPCOM asupra fiecarui termen conform Anexei 1.

Intre termenul de transmitere a datelor agregate preliminar si cele finale exista o perioada de contestare a valorilor agregate preliminar. Contestarea acestor valori se face prin fax sau e-mail, de catre PRE-uri, operatori de masurare sau titulari de licenta si cuprinde si modul de solutionare a valorilor contestate. DM OMEPA rezolva contestatiile coform reglementarilor in vigoare, reface agregarile si afiseaza rezultatele prin aplicatia www100. Entitatea care a facut contestatia verifica si confirma valorile nou agregate pana la termenul de transmitere a datelor finale.


6.1.2. Agregarea valorilor pentru decontarea preliminară pe piața de energie electrică:

Conform Ordinului ANRE 7/18.03.2011 se desfasoara urmatoarele activitati pentru realizarea decontarii preliminare:

- operatorii de masurare/alte entitati desemnate conform Conventiei de masurare/agregare transmit la SSTPA VM si/sau VA in baza anexelor la respectiva conventie si cu respectarea termenelor prevazute in Ordinul ANRE nr.7/18.03.2011;

- SSTPA realizeaza, in cadrul MMS agregarea preliminară a datelor pe baza valorilor masurate direct de DM OMEPA si a celor importate in format xml de la alti operatori de masurare;

- SSTPA publica valorile agregate pe Internet prin aplicatia www100 imediat ce calculele

	<p style="text-align: center;">PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p style="text-align: center;">AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	<p>Cod: TEL 09.19</p>
		<p>Pag 15/ 22</p>
		<p>Revizia 0 1 2 3 4 5</p>


de agregare s-au efectuat;

- participantii la piata de energie (PRE-uri, operatori de masurare, titulari de licenta etc) verifica completitudinea si corectitudinea valorilor proprii si corecteaza VM si/sau VA dupa caz;
- PRE confirma corectitudinea VA sau retransmit corectii ale VM/VA;
- SSTPA recalculeaza valorile agregate preliminare conform corectiilor primite dar fara a depasi termenul pentru aceasta activitate prevazut in Ordinul ANRE nr.7;
- in cazul in care o PRE constata ca valorile agregate preliminare prezinta erori care depasesc 30% din valoarea totala de energie electrica considerata finala pentru PRE respectiva, aceasta va solicita, in scris, la DM-OMEPA, OPE/OPCOM intarzierea cu 1 zi a transmiterii valorilor agregate preliminare catre OPE/OPCOM cu prezentarea motivatiilor; PRE care a solicitat intarzierea va asigura corectarea erorilor semnalate, va verifica si va confirma, prin e-mail, corectitudinea valorilor agregate preliminare;
- in cazul in care erorile nu pot fi corectate in termenul de 1 zi prevazut in Ordinul ANRE nr.7 ,PRE respectiva va informa DM-OMEPA, OPE/OPCOM dupa caz si ANRE asupra respectivei situatii;
- ANRE va informa OPE/OPCOM, DM OMEPA si PRE asupra hotararii de a se efectua sau nu decontarea preliminara;
- SSTPA transmite catre OPE si respectiv OPCOM valorile preliminate agregate si informeaza in scris aceste entitati transmiterea cu succes a acestor valori;

6.1.3 Agregarea valorilor pentru decontarea finala pe piata de energie electrica:

Conform CCPEE se desfasoara urmatoarele activitati, in continuarea celor de la punctul 6.1.2, pentru realizarea decontarii finale in termenele prevazute:

- PRE continua corectarea VM/VA sau a formulelor de agregare in cazul in care au ramas erori in urma activitatilor de la punctul 6.1.2 sau depun, in scris, contestatii la DM-OMEPA cu prezentarea motivatiilor;
- SSTPA efectueaza corectiile solicitate si calculele de agregare pentru obtinerea VAA;
- SSTPA rezolva contestatiile in colaborare cu PRE respective;
- PRE care au solicitat corectii sau au depus contestatii vor confirma, pana la data transmiterii VAA de catre DM OMEPA catre OPE/OPCOM in mod obligatoriu corectitudinea VA;

	<p style="text-align: center;">PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p style="text-align: center;">AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	<p>Cod: TEL 09.19</p>
		<p>Pag 16/ 22</p>
		<p>Revizia 0 1 2 3 4 5</p>

- SSTPA transmite la OPE/OPCOM VAA ca urmare a confirmarii acestor valori de catre PRE;

6.1.3 Agregarea datelor pentru calculul CPT TEL zilnic si a CPT la nivel de ST zilnic:

- Agregarea se face numai pe baza datelor masurate direct de catre DM OMEPA;
- Agregarea se face pe baza formulelor de agregare intocmite de catre DMCRET;
- Agregarea se face zilnic, pana la ora 12:00 pentru ziua anterioara;
- Valorile agregate sunt puse la dispozitia utilizatorilor de drept prin aplicatia www100 si sunt de asemenea transmise acestora prin raportul prezentat in Anexa 2. Atunci cand este cazul, in raport sunt mentionate punctele de masurare lipsa din agregarile respective, datorita fie unor evenimente accidentale aparute la echipamentele de masurare din instalatii fie la cele de comunicatie. Raportul va fi retransmis corectat in momentul in care neconformitatea a fost indepartata.

6.2 Comunicarea de catre DM OMEPA a valorilor masurate/agregate

6.2.1 Pentru piata angro de energie electrica:


DM-OMEPA, prin SSTPA, face cunoscute, la cerere, datele masurate/agregate, urmatoarelor entitati utilizatoare:

- Entitati din cadrul TEL;
- Parteneri ai TEL pe liniile de interconexiune;
- Alti Operatori de masurare, stabiliti prin relatii contractuale;
- PRE-uri;
- Entitati din cadrul ANRE;

Comunicarea VM, VMA, VA si VAA se realizeaza prin publicarea acestora pe browser-ul www100 iar accesul utilizatorilor se realizeaza pe baza de Protocol-www si parola;

Comunicarea VA si VAA catre OPE si OPCOM se realizeaza, prin cai de comunicatie dedicate, prin fisiere xml criptate.

6.2.1.1. Comunicarea valorilor masurate/agregate publicate pe browser-ul www100:

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	<p>Cod: TEL 09.19</p>
		<p>Pag 17/ 22</p>
		<p>Revizia 0 1 2 3 4 5</p>

In cazul entitatilor utilizatoare, cu exceptia PRE-urilor, accesul la informatiile din baza de date m surate/agregate se face prin utilizarea aplicatiei specifice www100 pe baza unui nume de utilizator si a unei parole conform Protocolului-www de acces la date si a anexelor acestuia.

Entitatea utilizatoare care doreste accesul trebuie sa completeze si sa depuna la DM OMEPA Protocolul-www si anexele la acesta functie de tipul valorilor la care se solicita accesul (valori masurate sau agregate).

Dupa semnarea protocolului, BMRPPEE pune la dispozitia SSTPA Protocoalele-www de acces la date si anexele acestora in vederea definirii utilizatorului si acordarii drepturilor de acces la datele masurate/agregate;

Entitatea utilizatoare are obligatia sa actualizeze si sa transmita la DM OMEPA anexele la Protocol-www pe masura ce acestea se modifica;


Entitatea utilizatoare are obligatia sa solicite incetarea protocolului de acces si a anexelor la acesta atunci cand nu mai doreste accesul;

SSTPA va defini utilizatorul nou conform Protocolului-www, va aloca drepturile de acces corespunzator anexelor la Protocol, va pune la dispozitia utilizatorului aplicatia www100 si documentatia de utilizare a acestei aplicatii si va informa prin e-mail utilizatorul asupra incheierii acestei actiuni. SSTPA va opera modificarile asupra utilizatorilor si drepturilor de acces la date conform Protocolului-www. SSTPA va acorda asistenta entitatilor utilizatoare pentru utilizarea aplicatiei www100;

In cazul cand solicitarea de acces vine din partea unei PRE, Protocolul-www si anexele acestuia sunt anexe la Conventia de masurare/agregare incheiata intre Transelectrica si PRE respectiva. Modul de lucru in acest caz este stipulat in PO TEL 09.23 ~~an~~intocmirea, validarea, actualizarea i încetarea conveniei privind m surarea i agregarea valorilor m surate aprobate pe pia a angro de energie electric ~~an~~

6.2.1.2.Comunicarea valorilor agregate prin transmiterea acestora la termenele reglementate catre OPCOM si OPE

SSTPA transmite valorile agregate preliminare si finale, pentru unitati dispecerizabile si PRE-uri conform termenelor Ordinului ANRE nr.7 si CCPEE catre OPE si OPCOM, direct, din MMS prin caile de comunicatie stabilite la implementarea sistemelor informatice respective.

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 18/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5

DM OMEPA informeaza in scris OPE si OPCOM asupra zilelor la care aceste valori agregate au fost transmise. Orice problema privind neconformitatile de transmisie sunt corectate de SSTPA in colaborare cu OPE si OPCOM.

6.2.2 Comunicarea valorilor masurate pentru schema bonus aferenta cogenerarii de inalta eficienta si aplicarea Ordinul ANRE nr. 9 /25.02.2011:

- SSTPA publica catre DC, prin aplicatia www100, valorile masurate si transmise de catre operatorii de distributie privind cantitatea lunara totala de energie electrica masurata ca fiind consumata de consumatorii acestora si/sau cea exportata in luna anterioara in termenul de emitere a facturii de distributie prevazut in Contractul-cadru pentru serviciul de distributie a energiei electrice, conform Art. 36 din Ordinul ANRE nr. 9 /25.02.2011; valorile respective se vor afisa la data de 1 a lunii de livrare in dreptul orei 1:00, restul valorilor fiind 0;

7. INREGISTRARI


7.1 Formular 09.19.1 Protocol-www100

7.2 Formular 09.19.2 Conventia-COG

8. ANEXE:

Anexa 1 . Informare PRE-uri

Anexa 2 . Raport zilnic energii (CPT zilnic TEL si ST-uri)


	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 19/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5

Anexa 1

Informare PRE-uri:

Termenele limita pentru calculul valorilor aferente **Unitatilor Dispecerizabile** pentru luna
 0 0 0 . sunt urmatoarele:


[illegible]

	<p>PROCEDURA OPERATIONALA</p> <p>AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE</p>	Cod: TEL 09.19
		Pag 21/ 22
		Revizia 0 1 2 3 4 5

Altii									
Total consum/iesit din RET									
din care:									
Export									
Spre RED									
ALRO									
Eoliene									
CPT calculat									
Import programat									
Total import									
din care:									
Ucraina									
Moldova									
Serbia									
Ungaria									
Bulgaria									
<i>Export programat</i>									
Total export									
din care:									
Ucraina									
Moldova									
Serbia									
Ungaria									
Bulgaria									
Sold (Export-Import)									
<i>Sold programat</i>									

CNTEE Transelectrica SA DM-OMEPA

Raport zilnic date agregate in Sistemul de Telecontorizare
zz.II.aaaa pentru ST.....

	PROCEDURA OPERATIONALA AGREGAREA SI COMUNICAREA VALORILOR MASURATE SI AGREGATE PARTILOR INTERESATE		Cod: TEL 09.19
			Pag 22/ 22
			Revizia 0 1 2 3 4 5

Intervale orare	1	2	3	22	23	24	Total zi
Total intrat in ST ...								
din care:								
Productie								
din RED								
de la ST-uri vecine								
Import								
Total consum/iesit din ST.....								
din care:								
export								
Spre RED								
spre ST-uri vecine								
CPT ST calculat								

Toate valorile sunt calculate pe baza formulelor de agregare pentru ST (conform Procedura TEL 09.04) si au la baza

numai date masurate zilnic!