

Nr.
Nr. Aviz CTES

**SE APROBĂ,
D I R E C T O R A T**

**Președinte
Cătălin
NIȚU**

**Membru
Corneliu – Bogdan
MARCU**

**Membru
Marius Viorel
STANCIU**

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Modul de elaborare și aplicare a normativului de deconectări manuale ale unor categorii de clienți finali, pe tranșe, în situații excepționale apărute în funcționarea SEN

Cod: TEL-07.III AV – DN/24
Ediția: I
Revizia: 0

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
1.3.	Avizat	Virgiliu IVAN	Director UNO – DEN		
		Mihail CREMENESCU	Director Direcția Operativă		
		Cătălin SAVA	Director UMICA		
		Ion SMEEIANU	Director DMIPCEIE		
		Eugen SANDU	p. Inspector șef		
1.2.	Verificat	Vasile SUCIU	Șef DEC		
		Marius – Mircea VLAD	Manager energetic Regimuri și Analiza Funcționării		
1.1.	Elaborat	Gabriela PRESADĂ	Șef Serviciu Regimuri și Retrageri din Exploatare		

Drept de proprietate

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

August 2020

2 CUPRINS

Numărul componenței în cadrul procedurii	Denumirea componenței din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Gardă	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	2
4.	Scopul	3
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	5
8.	Modul de lucru	7
9.	Responsabilități	11
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	12
11.	Listă de difuzare	13

3 SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Modul de elaborare și aplicare a normativului de deconectări manuale ale unor categorii de clienți finali, pe tranșe, în situații excepționale apărute în funcționarea SEN

Nr. crt.	Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediției	Componentă revizuită	Modalitatea Reviziei	Data la care se aplică prevederile ediției sau reviziei
0	1	2	3	4
1	Ediția I, Revizia 0	Elaborare inițială Procedura s-a elaborat prin preluarea și actualizarea: - modului de elaborare și de aplicare a Normativului de deconectări manuale din Procedura Operațională „Reducerea consumului de energie electrică în situații excepționale apărute în funcționarea SEN”- cod TEL-07.III AV-DN/162; - modului de aplicare a Normativului de deconectări manuale din Procedură Operațională „Aplicarea de către UNO – DEN a normativului de deconectări manuale ale unor categorii de consumatori de energie electrică și a normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații deosebite în SEN”- cod TEL – 07.III AV – DN/269, în conformitate cu prevederile din: - „Legea energiei electrice și a gazelor naturale” nr. 123/2012 publicată în Monitorul Oficial nr. 485 în data de 16.07.2012, cu modificările și completările ulterioare; - Regulamentul UE 2196/2017 al comisiei din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic; - PO TEL 03.01 ed I, rev 1; - modificărilor apărute în structura organizatorică și funcțională a Companiei CNTEE Transelectrica S.A. cu valabilitate din 16.04.2020 și 10.06.2020	Revizia 0	August 2020

4 SCOPUL

Procedura are drept scop stabilirea modului de elaborare și de aplicare a Normativului de deconectări, în vederea menținerii echilibrului permanent al producției cu consumul, prin deconectări manuale ale unor categorii de clienți finali.

5 DOMENIUL DE APLICARE

Procedura se aplică de către clienții finali, furnizorii de energie electrică, operatorii de distribuție și Operatorul de Transport și de Sistem.

6 DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- ❖ Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, revizia în vigoare;
- ❖ Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție, revizia în vigoare;
- ❖ Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, revizia în vigoare;
- ❖ Ordinul președintelui ANRE nr. 67/2019 pentru aprobarea Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum;
- ❖ Ordinul președintelui ANRE nr. 233/2019 pentru aprobarea Metodologiei pentru schimbul de date între operatorul de transport și sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi.
- ❖ Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 publicată în Monitorul Oficial nr. 485 în data de 16.07.2012, cu modificările și completările ulterioare;
- ❖ Procedura operațională „Elaborarea procedurilor” – cod TEL – 03.01, ediția I, revizia 1;
- ❖ Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019, publicat în M.O. nr. 7/07.01.2020.
- ❖ Regulamentul UE 2196/2017 al comisiei din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic.

Obs.: Documentele se utilizează la ediția în vigoare.

7 DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1. DEFINIȚII

Nr.crt.	Termenul	Definiția și/sau dacă este cazul actul care definește termenul
1.	<i>Deconectare manuală</i>	acțiunea personalului operativ de deconectare a clienților finali de energie electrică, la dispoziția personalului de comandă operativă, în vederea încadrării parametrilor energiei electrice în valorile admisibile și a menținerii echilibrului producție – consum
2.	<i>Orele de vârf de sarcină (iarnă, vară)</i>	intervalele orare dintr-o zi la care consumul de energie electrică înregistrează valorile cele mai mari. Aceste intervale sunt prezentate în anexa 5.
3.	<i>Puterea medie deconectabilă la vârf de sarcină</i>	valoare medie, estimată de clientul final și convenită cu operatorul de rețea (OTS/OD), a puterii consumată de către clientul final la orele de vârf de sarcină ce poate fi deconectată, pentru perioada considerată (iarnă/vară)
4.	<i>Puterea medie deconectabilă în afara vârfului de sarcină</i>	valoare medie, estimată de clientul final și convenită cu operatorul de rețea (OTS/OD), a puterii consumată de către clientul final în afara orelor de vârf de sarcină ce poate fi deconectată, pentru perioada considerată (iarnă/vară)
5.	<i>Puterea minimă tehnologică</i>	cea mai mică putere necesară unui client final pentru menținerea în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de producție prin deteriorare
6.	<i>Situație excepțională</i>	situație imprevizibilă de criză în funcționarea SEN care conduce la abaterea parametrilor de funcționare în afara valorilor normale prevăzute în codul RET și care pune în pericol funcționarea SEN sau a unei zone a acestuia
7.	<i>Timpul maxim de întrerupere a clientului final deconectat</i>	timpul maxim de nealimentare suportat de clientul final până la realimentarea sa cu puterea minimă tehnologică. Acest timp, convenit de către clientul final cu operatorul de rețea (OTS/OD), nu trebuie să fie mai mic decât cel impus de crearea condițiilor tehnice și asigurarea desfășurării manevrelor de realimentare a clientului final cu puterea minimă tehnologică
8.	<i>Tranșa de deconectare</i>	gruparea clienților finali funcție de profilul activității într-un număr limitat de categorii
9.	<i>Client final OTS</i>	clientul final racordat la RET sau la nivelul de 110 kV al unei stații care aparține OTS, beneficiar al serviciului de transport al energiei electrice și al serviciilor de sistem
10.	<i>Client final OD</i>	clientul final racordat la RED, beneficiar al serviciului de distribuție și al serviciilor de sistem

7.2. ABREVIERI

Nr. crt.	Abrevierea	Termenul abreviat
1.	ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
2.	SEN	Sistem Electroenergetic Național
3.	UNO – DEN	Unitatea Operațională – Dispecerul Energetic Național
4.	DEC	Dispecerul Energetic Central
5.	DET	Dispecer Energetic Teritorial
6.	UTT	Unitate Teritorială de Transport
7.	DED	Dispecer Energetic de Distribuție
8.	DEDL	Dispecer Energetic de Distribuție Local
9.	OD	Operatori de Distribuție
10.	OTS	Operatorul de Transport și de Sistem
11.	OR	Operatorul de Rețea, respectiv Operatorul de Transport și de Sistem și Operatorii de Distribuție
12.	DPE	Direcția Piețe de Energie
13.	RET	Rețeaua Electrică de Transport
14.	RED	Rețeaua Electrică de Distribuție
15.	Cod RET	Codul tehnic al rețelei electrice de transport
16.	Normativul de deconectări	„Normativul de deconectări manuale ale unor categorii de consumatori de energie electrică”
17.	DASf	Descarcarea automată a sarcinii la scăderea frecvenței
18.	ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity

8 MOD DE LUCRU

8.1. Elaborarea Normativului de deconectări

8.1.1. Normativul de deconectări este întocmit pe categorii de clienți finali, grupați pe profile de activitate, în 10 tranșe, conform Anexei 2.

8.1.2. În Normativul de deconectări sunt incluși toți clienții finali OTS și OD care funcționează în domeniile de activitate prevăzute în Anexa 2 la prezenta procedură, precum și clienții finali OTS și OD sezonieri.

8.1.3. Sunt exceptați numai clienții finali la care trebuie evitată întreruperea pentru a nu pune în pericol vieți omenești, a nu provoca distrugerii sau explozii (spitale, sanatorii, mine subterane etc.).

8.1.4. Volumul total ce poate fi deconectat trebuie să reprezinte cel puțin 800 MW (valoare similară rezervei terțiare rapide) și până la 35 % din consumul mediu în SEN estimat pentru perioada de iarnă/vară, pentru care se face actualizarea Normativului de deconectări.

8.1.5. OD transmit de două ori pe an, până la 01.08 respectiv până la 01.02, la OTS (UNO – DEN) listele cu clienții finali OD alimentați din stațiile SEN, care sunt propuși a fi incluși în Normativul de deconectări.

8.1.6. OD completează listele precizate la 8.1.5. cu datele necesare actualizării volumului tranșelor Normativului de deconectări pentru perioada de iarnă (01.10 – 31.03), respectiv de vară (01.04 – 30.09), conform Anexei 3.

8.1.7. Datele prevăzute la 8.1.6., centralizate la nivel de OD (pe județe și total), se transmit la OTS (UNO – DEN) atât pe suport de hârtie, cât și în format electronic (fișier tip EXCEL).

8.1.8. Clienții finali OTS transmit la UNO – DEN, de două ori pe an, până la 01.08 respectiv până la 01.02, lista cu datele necesare actualizării / includerii în Normativul de deconectări, în conformitate cu Anexa 3.

8.1.9. Datele prevăzute la 8.1.8. se transmit atât pe suport de hârtie, cât și în format electronic (fișier tip EXCEL).

8.1.10. OTS (UNO – DEN) centralizează de două ori pe an volumul total al tranșelor Normativului de deconectări, pentru perioada de iarnă (01.10 – 31.03) până la 01.09 și pentru perioada de vară (01.04 – 30.09) până la 01.03.

8.1.11. Dacă volumul total al tranșelor Normativului de deconectări se încadrează în condiția impusă la punctul 8.1.4., UNO – DEN înaintează conducerii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. documentul spre aprobare.

8.1.12. Dacă volumul total al tranșelor Normativului de deconectări este insuficient (nu respectă condiția de la punctul 8.1.4.), OTS (UNO – DEN) solicită în scris OD reanalizarea și suplimentarea acestui volum.

8.1.13. OD transmit până la 10.09, respectiv până la 10.03, răspunsul la solicitarea UNO – DEN privitor la suplimentarea listelor cu volumul tranșelor Normativului de deconectări, (conform Anexei 3).

8.1.14. Pentru situația descrisă la punctele 8.1.11. și 8.1.12., UNO – DEN centralizează volumul total al tranșelor Normativului de deconectări, până la 15.09 pentru perioada de iarnă și până la 15.03 pentru perioada de vară și înaintează conducerii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. documentul spre aprobare.

8.1.15. Conducerea C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. aprobă Normativul de deconectări.

8.1.16. UNO – DEN transmite Normativul de deconectări aprobat, până la 25.09 respectiv 25.03, la:

- centrele proprii de conducere prin dispecer;
- clienții finali OTS incluși în Normativul de deconectări;
- UTT în stațiile cărora sunt racordați clienții finali OTS;
- DPE;
- OD.

8.1.17. UTT transmit Normativul de deconectări, până la 01.10 respectiv până la 01.04 la stațiile din care sunt alimentați clienții finali OTS.

8.1.18. DPE transmite Normativul de deconectări la furnizorii clienților finali OTS.

8.1.19. OD transmit Normativul de deconectări, până la 01.10 respectiv până la 01.04, la:

- centrele proprii de conducere prin dispecer;
- stațiile din SEN din care sunt alimentați clienții finali OD;
- clienți finali OD incluși în Normativul de deconectări;
- furnizorii clienților finali OD, incluși în Normativul de deconectări.

8.1.20. Diagrama procesului privind elaborarea Normativului de deconectări este prezentată în Anexa 6.

8.1.21. Normativul de deconectări în vigoare trebuie să se afle în camerele de comandă ale centrelor de dispecer și ale stațiilor SEN.

8.2. Condițiile de aplicare

8.2.1. Normativul de deconectări se aplică, ca ultimă soluție, în cazul unui deficit de putere activă și/sau reactivă în SEN sau într-o zonă a sa, care pune în pericol funcționarea SEN sau a unei zone și/sau care conduce la ieșirea parametrilor de funcționare în afara valorilor normate prevăzute de Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport pentru a preveni propagarea sau agravarea unei situații excepționale.

8.2.2. Normativul de deconectări se aplică, în condițiile punctului 8.2.1., în următoarele situații excepționale de funcționare a SEN:

- trecerea la funcționarea izolată a SEN, după acționarea DASf, în cazul în care frecvența nu poate fi restabilită și menținută la valori > 49 Hz, datorită lipsei de putere activă disponibilă;

- izolarea unei zone a SEN, în cazul în care frecvența și/sau tensiunea nu pot fi restabilite la valori care să permită sincronizarea unor grupuri generatoare sau sincronizarea zonei la SEN, datorită lipsei de putere activă disponibilă în zonă;

- prin rețeaua care alimentează o zonă a SEN (linii, transformatoare, autotransformatoare) apar încărcări care depășesc valorile limită admisibile din punct de vedere al echipamentelor (limita termică) și acestea nu pot fi înlăturate prin alte măsuri în timpul permis de funcționare în suprasarcină;

- într-o zonă a SEN sau în cea mai mare parte a sa, după luarea tuturor măsurilor de reglaj, tensiunile se mențin la valori cel mult egale cu valoarea tensiunii de sacrificiu (360 kV pentru rețeaua de 400 kV, 180 kV pentru rețeaua de 220 kV și 85 kV pentru rețeaua de 110 kV) și această situație poate pune în primejdie stabilitatea funcționării;

- scăderea sub limitele normate a rezervei față de limita de stabilitate statică a circulației printr-o secțiune caracteristică prin care se alimentează o zonă deficitară, până la pornirea rezervei terțiare lente din acea zonă sau, când aceasta lipsește, până la aplicarea Normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN;

- apariția unui deficit de putere activă de scurtă durată (4 ÷ 48 ore), care conduce la o abatere orară față de soldul programat inadmisibilă conform normelor ENTSO-E, până la mobilizarea rezervei terțiare lente sau, când aceasta lipsește, până la aplicarea Normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN.

8.2.3. Se poate lua decizia de neaplicare a Normativului de deconectări, dacă aplicarea se face preventiv, în scopul încadrării în criteriul (N-1) de siguranță, conform Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, în cazul în care se estimează o probabilitate mică de apariție a incidentului pentru care criteriul de siguranță nu este îndeplinit (ex.: vreme favorabilă, nu se execută lucrări în rețea) sau dacă se estimează că gravitatea consecințelor acestui incident nu justifică sacrificarea preventivă a consumului.

8.2.4. Normativul de deconectări se aplică până la dispariția condițiilor prevăzute la punctul 8.2.1., ca urmare a modificării situației din SEN sau a realizării cu succes a măsurilor de redresare (ex: mobilizarea energiei de reglaj terțiar lent, punerea în funcțiune a unor elemente de rețea) sau, când acest lucru nu este posibil, până la aplicarea Normativului de limitare a consumului de energie electrică, pe tranșe, în situații de criză apărute în funcționarea SEN.

8.3. Modul de aplicare a Normativului de deconectări

8.3.1. Decizia de aplicare a Normativului de deconectări se ia în conformitate cu prevederile punctelor 8.2.1. și 8.2.2.

8.3.2. Dispoziția de aplicare se dă pentru una sau mai multe tranșe simultan, în funcție de deficitul de putere existent în SEN, sau într-o zonă a sa.

8.3.3. DEC (șef tură DEC) constată necesitatea și ia decizia de aplicare a Normativului de deconectări.

8.3.4. Pentru zone de rețea decizia o poate lua și DET, cu acordul DEC sau fără, dacă timpul nu permite obținerea anterioară a aprobării de către șeful de tură DEC.

8.3.5. DET informează în cel mai scurt timp posibil DEC, în legătură cu aplicarea Normativului de deconectări și în legătură cu încetarea aplicării acestuia.

8.3.6. DEC informează Directorul UNO – DEN în legătură cu aplicarea Normativului de deconectări. Dacă timpul permite, această informare se face înainte de a se dispune aplicarea Normativului de deconectări.

8.3.7. DEC dispune aplicarea Normativului de deconectări pentru una sau mai multe tranșe simultan, în SEN, sau într-o zonă a sa, în funcție de deficitul de putere existent în SEN, sau într-o zonă a sa.

8.3.8. DEC (sau după caz DET) transmite, prin centrele intermediare de conducere prin dispecer (DET, DED, DEDL), dispoziția de aplicare a Normativului de deconectări la personalul operativ din stațiile electrice.

8.3.9. Personalul operativ din stațiile electrice SEN sau personalul de comandă operativă din centrul de dispecer cu telecomandă pentru stațiile electrice fără personal deconectează clienții finali și îi reconectează respectând timpul maxim de întrerupere prevăzut în Normativul de deconectări.

8.3.10. După reconectare, personalul operativ din stațiile electrice SEN sau din centrul de dispecer cu telecomandă pentru stațiilor electrice fără personal urmărește încadrarea în puterea minimă tehnologică prevăzută în Normativul de deconectări și informează centrul de dispecer cu comandă nemijlocită, în cazul depășirii acestei puteri.

8.3.11. Clienții finali realimentați cu putere minimă tehnologică trebuie să se încadreze în această putere până la ridicarea restricției de către DEC/DET.

8.3.12. Clienții finali care nu respectă Normativul de deconectări sunt preavizați de personalul operativ din stațiile electrice/personalul de comandă operativă din centrele de dispecer cu telecomandă pentru stațiilor electrice fără personal și, dacă în interval de 15 minute nu se încadrează în puterea minimă tehnologică, sunt deconectați.

8.3.13. Clienții finali deconectați conform prevederilor de la 8.3.12. sunt realimentați după expirarea timpului maxim de întrerupere, la puterea minimă tehnologică; dacă nerespectarea limitării de putere persistă sunt din nou deconectați până la expirarea timpului maxim de întrerupere.

8.3.14. Procedura descrisă la 8.3.13. se repetă până la încadrarea în puterea minimă tehnologică sau până la ridicarea restricției.

8.3.15. În situații motivate, în scopul evitării deteriorării unor utilaje (sau înregistrării unor rebuturi pe fluxul tehnologic), șeful tură DEC poate aproba la solicitarea personalului operativ al clientului final o suplimentare a consumului pe o perioadă limitată.

8.3.16. Ridicarea restricției de consum se face operativ de către șeful tură DEC după eliminarea deficitului de putere. Dispoziția se transmite operativ.

8.3.17. Personalul de comandă operativă din tura DEC (sau după caz DET) dispune, prin centrele de dispecer subordonate, încetarea aplicării Normativului de deconectări și realimentarea clienților finali la nivelul necesarului, conform contractului.

8.3.18. Personalul de comandă operativă din tura DEC informează Directorul UNO – DEN în legătură cu încetarea aplicării Normativului de deconectări.

8.3.19. Dispozițiile de aplicare a Normativului de deconectări prevăzute la punctul 8.3.7., respectiv de ridicare a restricției prevăzută se consemnează în Registrul Operativ de la centrele de dispecer și de la stațiile SEN (ziua, ora, deficitul apărut, tranșa/tranșele aplicate).

8.3.20. Aplicarea tranșelor Normativului de deconectări se înregistrează în “Registrul Operativ” al centrelor de dispecer și al stațiilor de transformare (ziua, ora, tranșa, după caz puterea pe tranșă sau client final, puterea redusă de durată).

8.3.21. Diagrama de proces privind aplicarea Normativului de deconectări este prezentată în Anexa 7.

9 RESPONSABILITĂȚI

Se stabilesc următoarele responsabilități pentru:

9.1. Clienții finali, care:

9.1.1. Răspund de corectitudinea datelor puse la dispoziția OD/OTS/furnizorului de energie electrică, necesare întocmirii Normativului de deconectări;

9.2.1. Răspund de aplicarea corectă a dispozițiilor de deconectare/realimentare transmise de DEC (prin intermediul DET, DED sau DEDL);

9.3.1. Răspund de eventualele consecințe ce decurg din nerespectarea dispozițiilor de deconectare/realimentare primite.

9.2. Furnizorii de energie electrică, care:

9.2.1. Răspund de corectitudinea datelor necesare întocmirii Normativului de deconectări, puse la dispoziție de clienții finali proprii.

9.3. Operatorii de Distribuție, care:

9.3.1. Stabilesc și includ ca anexă în contractele cadru de distribuție a energiei electrice încheiate cu clienții finali OD sau cu furnizorii acestora datele (valorile) necesare actualizării Normativului de deconectări (în conformitate cu Anexele 1 și 3 din prezenta procedură).

9.3.2. Întocmesc și transmit la OTS datele necesare actualizării Normativului de deconectări (conform Anexei 3).

9.3.3. Transmit Normativul de deconectări aprobat de OTS, la centrele proprii de conducere prin dispecer, la stațiile din care sunt alimentați clienții finali OD, la clienții finali OD și la furnizorii acestora.

9.3.4. Dispun și consemnează aplicarea Normativului de deconectări/ridicarea restricției.

9.3.5. Urmăresc respectarea de către clienții finali OD a aplicării Normativului de deconectări și iau măsuri în cazul nerespectării conform punctului 8.3.12.

9.4. Operatorul de Transport și de Sistem, care:

9.4.1. Stabilește și include ca anexă în contractele cadru de transport al energiei electrice datele necesare actualizării Normativului de deconectări, pentru clienții finali OTS (în conformitate cu Anexele 1 și 4 din prezenta procedură).

9.4.2. Întocmește și aprobă Normativul de deconectări, în volum și tranșe conform punctului 8.1.4. și anexele 3 și 4.

9.4.3. Transmite Normativul de deconectări aprobat la OD, la centrele proprii de conducere prin dispecer, la stațiile din care sunt alimentați clienții finali ai OTS, la clienții finali OTS și la furnizorii acestora.

9.4.4. Ia decizia de aplicare a Normativului de deconectări.

9.4.5. Transmite dispoziția de aplicare a Normativului de deconectări.

9.4.6. Urmărește respectarea aplicării Normativului de deconectări de către clienții finali OTS.

9.4.7. Ia măsuri în cazul nerespectării conform punct 8.3.12.

9.4.8. Solicită OD încetarea aplicării Normativului de deconectări.

9.4.9. Dispune clienților finali OTS încetarea aplicării Normativului de deconectări.

10 ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1. Înregistrări

10.1.1. Normativul de deconectări în vigoare se află la camerele de comandă ale centrelor de dispecer și ale stațiilor electrice de transformare.

10.1.2. Dispoziția de aplicare a Normativului de deconectări se consemnează în Registrul Operativ de la centrele de dispecer și de la stațiile electrice de transformare (ziua, ora, deficitul apărut, tranșa/tranșele).

10.1.3. Aplicarea tranșelor Normativului de deconectări se consemnează în Registrul Operativ al centrelor de dispecer și al stațiilor electrice de transformare (ziua, ora, tranșa, după caz puterea pe tranșă sau client final, puterea redusă de durată).

10.1.4. Deconectarea/reconectarea clienților finali care nu respectă Normativul de deconectări se consemnează în Registrul Operativ al centrelor de dispecer și al stațiilor electrice de (ziua, ora, tranșa, puterea la care funcționează).

10.1.5. Dispoziția de ridicare a restricției de consum se consemnează în Registrul Operativ de la centrele de conducere prin dispecer (ziua, ora, tranșa/tranșele).

10.1.6. Puterea absorbită de clientul final în momentul aplicării Normativului de deconectări se consemnează în Registrele Operative ale stațiilor electrice de transformare din care se alimentează.

10.1.7. Aplicarea Normativului de deconectări se consemnează în Raportul operativ, zilnic, săptămânal, lunar și anual de funcționare a SEN.

10.2. Anexe

10.2.1. Anexa 1 – Datele necesare actualizării volumului tranșelor Normativului de deconectări, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/24.01, ed. I, rev. 0;

10.2.2. Anexa 2 – Tranșele Normativului de deconectări, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/24.02, ed. I, rev. 0;

10.2.3. Anexa 3 – Lista cu clienții finali OD care sunt/pot fi incluși în Normativul de deconectări pe care UNO – DEN o primește de la OD pentru a actualiza volumul tranșelor Normativului de deconectări, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/24.03, ed. I, rev. 0;

10.2.4. Anexa 4 – Lista cu clienții finali OTS care sunt/pot fi incluși în Normativul de deconectări, pentru a actualiza volumul tranșelor Normativului de deconectări, Formular cod TEL – 07.III AV – DN/24.04, ed. I, rev. 0;

10.2.5. Anexa 5 – Orele de vârf de sarcină pentru iarnă / vară;

10.2.6. Anexa 6 – Diagrama cu elaborarea Normativului de deconectări;

10.2.7. Anexa 7 – Diagrama cu modul de aplicare a Normativului de deconectări.

10.3. Arhivări

Arhivarea prezentei proceduri și a celorlalte informații documentate se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare.

11 LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: Procedura Operațională

Denumire: **Modul de elaborare și de aplicare a normativului de deconectări manuale ale unor categorii de clienți finali, pe tranșe, în situații excepționale apărute în funcționarea SEN**

Cod: TEL-.07.III AV – DN/24

Ediția I

Revizia 0

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Nume și prenume	Data primirii	Semnă-tura
0	1	2	3	4	5	6	7
11.1.	Avizare	Original + Format electronic	Toate entitățile organizatorice ale CNTEE Transelectrica SA.	-	-	-	-

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Modul de elaborare și aplicare a normativului de
deconectări manuale ale unor categorii de clienți
finali, pe tranșe, în situații excepționale apărute în
funcționarea SEN

Cod: TEL – 07.III AV –
DN/24

Pag 14/21

Ediția I
Rev. **0 1 2 3 4 5**

11.2.	Aplicare	Format electronic	Operatori de Distribuție; Operatorul de Transport și de Sistem; Clienți finali.			<i>Data postării pe site</i>	
11.3.	Informare		Operatori de Distribuție; Operatorul de Transport și de Sistem; Clienți finali.			<i>Data postării pe site</i>	
11.4.	Evidența	original	Director Direcția Management Integrat, Protocol, Coordonare Evenimente Interne și Externe				
11.5.	Arhivare	E1 (copie martor)	Regimuri și Analiza Funcționării				
11.6.	Alte scopuri	-					

ANEXA 1

Datele necesare actualizării volumului tranșelor Normativului de deconectări

- | | |
|--|-----------|
| a) Puterea medie deconectabilă la vârful de sarcină iarnă/vară | [MW]; |
| b) Puterea medie deconectabilă în afara vârfului de sarcină iarnă/vară | [MW]; |
| c) Puterea minimă tehnologică iarnă/vară | [MW]; |
| d) Timpul maxim de întrerupere | [minute]; |
| e) Tranșa în care este încadrat consumatorul. | |

Notă: aceste date se includ în documentele încheiate de către clientul final cu OR și cu Furnizorul.

ANEXA 2

Tranșele Normativului de deconectări

TRANȘA	CATEGORIILE DE CONSUMATORI CE SE DECONECTEAZĂ PE FIECARE TRANȘĂ
1.	Irigații și desecări
2.	Industria materialelor de construcții – cuptoare de carbid, cuptoare de ciment
3.	Industria metalurgică – cuptoare electrice de oțel
4.	Industria metalurgică de aluminiu
5.	Industria lemnului – unități prelucrătoare, fabrici de hârtie
6.	Industria metalurgică – sectoare calde, unități prelucrătoare
7.	Industria construcțiilor de mașini, electronică și electrotehnică
8.	Industria chimică și petrochimică – unități prelucrătoare, industria petrol și gaze
9.	Industria textilă și de pielărie, alimentară, complexe comerciale
10.	Industria minieră cariere și mine de suprafață

Obs.: Tranșele nu se aplică exclusiv în ordinea numerotării lor.

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Modul de elaborare și aplicare a normativului de deconectări manuale ale
unor categorii de clienți finali, pe tranșe, în situații excepționale apărute în
funcționarea SEN

Cod: TEL – 07.III AV – DN/24

Pag 17/21

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

ANEXA 3

Lista cu clienții finali OD care sunt/pot fi incluși în Normativul de deconectări pe care UNO - DEN o primește de la OD pentru a actualiza volumul tranșelor Normativului de deconectări

Operatorul de distribuție (OD)	Județul	Tranșa în care a fost sau poate fi încadrat clientul final	Denumirea clientului final	Putere medie deconectabilă la vârf de sarcină [MW]	Putere medie deconectabilă în afara vârfului de sarcină [MW]	Putere minimă tehnologică [MW]	Timpul maxim de întrerupere [minute]	Domeniul de activitate	Furni-zorul	Stația din care se alimentează ază clientul final	Linia / Liniile prin care se alimentează clientul final (pe care se urmărește aplicarea D)	Centrul de dispecer care primește dispoziția de la DET	Centrul de dispecer cu comandă nemijlocită pentru liniile pe care se alimentează clientul final	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Operatorul de distribuție A	Județul 1	Tranșa 1	Cons. 1											
														
			Cons. N											
		Total tranșa 1												
														
		Tranșa 4	Cons. 1											
														
			Cons. N											
		Total tranșa 4												
		TOTAL Județul 1												
														
	Județul N	Tranșa 1	Cons. 1											
														
			Cons. N											
		Total tranșa 1												
														
		Tranșa 4	Cons. 1											
														
			Cons. N											
		Total tranșa 4												
		TOTAL Județul N												
														
	Operatorul de distribuție Z													

Note:

- Lista cuprinde clienții finali care au contract de distribuție;
- În listă sunt cuprinși și subclienții finali, acolo unde ei există;
- În coloana 10 se completează: numele furnizorului, adresă, fax, telefon, e-mail;
- Lista se completează de către OD și se transmite la UNO - DEN;
- Pentru fiecare OD se va preciza persoana de contact , fax, telefon, e-mail.



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Modul de elaborare și aplicare a normativului de deconectări manuale ale
unor categorii de clienți finali, pe tranșe, în situații excepționale apărute în
funcționarea SEN

Cod: TEL – 07.III AV – DN/24

Pag 18/21

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

ANEXA 4

Lista cu clienții finali OTS care sunt/pot fi incluși în Normativul de deconectări manualei, pentru a actualiza volumul tranșelor
Normativului de deconectări

Unitatea teritorială de transport (UTT)	Tranșa în care a fost sau poate fi încadrat clientul final	Denumirea clientului final	Putere medie deconectabilă la vârf de sarcină [MW]	Putere medie deconectabilă în afara vârfului de sarcină [MW]	Putere minimă tehnologică [MW]	Timpul maxim de întrerupere [minute]	Domeniul de activitate	Furnizorul	Stația din care se alimentează clientul final	Linia / Liniile prin care se alimentează clientul final (pe care se urmărește aplicarea DM)	Centrul de dispecer care primește dispoziția de la DET	Centrul de dispecer cu comandă nemijlocită pentru liniile pe care se alimentează clientul final
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
UTT 1	Tranșa 1	Cons. 1										
												
		Cons. N										
		Total tranșa 1										
												
	Tranșa 4	Cons. 1										
												
		Cons. N										
		Total tranșa 4										
		Total UTT 1										
												
UTT 8	Tranșa 1	Cons. 1										
												
		Cons. N										
		Total tranșa 1										
												
	Tranșa 4	Cons. 1										
												
		Cons. N										
		Total tranșa 4										
		Total UTT 8										
												

Notă: Pentru fiecare Furnizor se va preciza persoana de contact, fax, telefon, e-mail.

Formular cod TEL – 07.III AV-DN/24.04, ed. I, rev. 0

ANEXA 5

Orele de vârf de sarcină

A. Orele de vârf de sarcină – iarnă

Luna	Ore de vârf de sarcină	
	dimineață	seară
Octombrie	8-14	19-22
Noiembrie	8-14	17-21
Decembrie	8-14	17-21
Ianuarie	8-14	17-21
Februarie	8-14	17-21
Martie	8-14	19-22

B. Orele de vârf de sarcină - vară

Luna	Ore de vârf de sarcină	
	dimineață	seară
Aprilie	8-14	20-22
Mai	8-14	21-23
Iunie	9-14	21-23
Iulie	9-14	21-23
August	9-14	20-22
Septembrie	8-14	20-22

ANEXA 6

Diagrama de elaborare a Normativului de deconectări și actualizarea volumului tranșelor

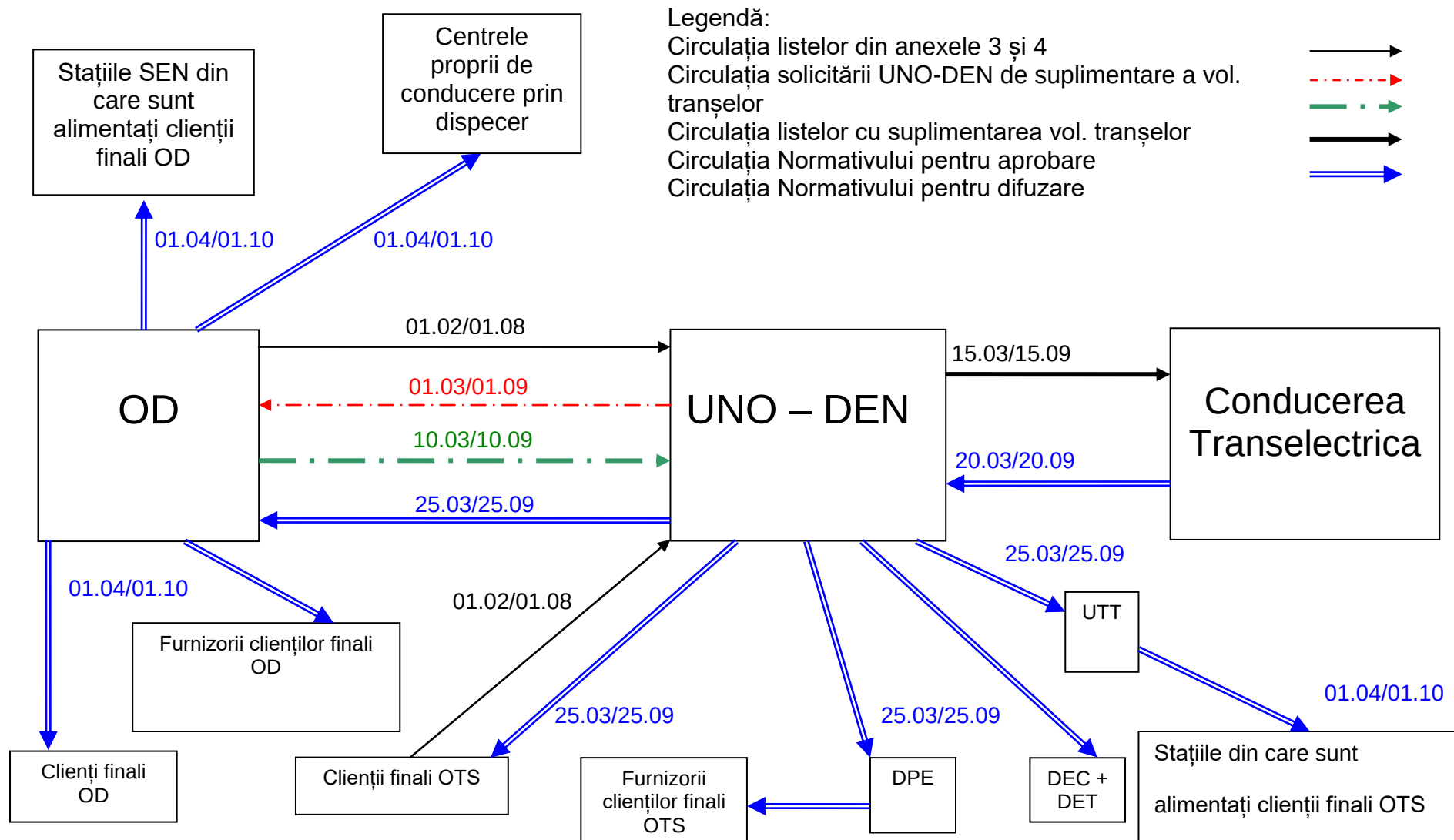


Diagrama cu modul de aplicare a Normativului de deconectări

