|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Procedura avizată de ANRE cu** **Avizul nr. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **APROBAT****DIRECTORAT,** **Director General Executiv** Membru Directorat Membru Directorat

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Stefan – Doru BUCATARU  |  Florin – Mihaita BOANGIU |  Ciprian DIACONU |

 **PROCEDURA OPERATIONALĂ****Procedură de urgenţă pentru transmiterea, iniţializarea notificărilor fizice, ofertelor zilnice si programarea SEN** **COD: TEL-.07.VI ECH-DN/228** **Revizia: 1** **Exemplar nr.:**  **Avizat: Director Divizie DEN – ing. Octavian LOHAN** **Verificat : Director Directie Operativa DEN – ing. Virgiliu IVAN** **Intocmit**: **Manager Piata de Echilibrare – ing. Mircea ANTON****Drept de proprietate:**Prezenta procedură este proprietatea **Companiei Naţionale de Transport a Energiei Electrice****TRANSELECTRICA SA.** Multiplicarea şi utilizarea parţială sau totală a acestui document este permisănumai cu acordul scris al conducerii **TRANSELECTRICA SA.*** **Noiembrie 2013 -**
 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  LISTA DE CONTROL A REVIZIILORDocumentul revizuit:1. Procedura de urgenţǎ pentru transmiterea şi iniţializarea notificărilor fizice şi a ofertelor zilnice Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/228
2. PROCEDURA OPERAŢIONALA privind disfunctionalităţi in procesul de selectare pe Piaţa de Echilibrare Cod:TEL-.07.VI ECH-DN/258

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nr. | Conţinutul reviziei | Autorul reviziei |
| Rev. |  | Nume şi prenume | Semnătura/Data |
| 1 | Cumularea prevederilor procedurilor operationale Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/228 si PO Cod:TEL-.07.VI ECH-DN/258.Implementarea prevederilor ordinului presedintelui ANRE nr. 32/ 2013 privind Regulamentul de programare a Unitatilor de productie si a consumatorilor dispecerizabili. | Anton Mircea | Noiembrie 2013 |

 |
| Cuprins[LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR 2](#_Toc368666182)[1. SCOP 4](#_Toc368666183)[2. DOMENIU DE APLICARE 4](#_Toc368666184)[3. DEFINIŢII ŞI PRESCURTǍRI 4](#_Toc368666185)[4. DOCUMENTE DE REFERINŢǍ 4](#_Toc368666186)[5.RESPONSABILITATI 4](#_Toc368666187)[5.1. Directorul TEL 4](#_Toc368666188)[5.2. Directorii societăţilor înregistrate ca PRE: 4](#_Toc368666189)[6. MODUL DE LUCRU 5](#_Toc368666190)[6.1. Scenarii de urgenţă 5](#_Toc368666191)[6.1.1 Scenariul 1: 5](#_Toc368666192)[6.1.2 Scenariul 2: 5](#_Toc368666193)[6.2. Coordonarea situaţiilor de urgenţă 5](#_Toc368666194)[6.3. Proceduri de urgenţă 5](#_Toc368666195)[6.3.1 Scenariul 1 5](#_Toc368666196)[6.3.2 Scenariul 2 6](#_Toc368666197)[6.3.3 Programarea SEN 6](#_Toc368666198)[7. TRANSPARENTA 7](#_Toc368666199) |
| SCOPProcedura are drept scop stabilirea etapelor şi a modului de transmitere şi aprobare a notificărilor fizice, ofertelor zilnice si programarea SEN în condiții de urgenţă.DOMENIU DE APLICAREPrezenta procedură se aplică de către C.N. Transelectrica S.A. -, Părţile Responsabile cu Echilibrarea si respectiv Participantii la Piata de Echilibrare în cazul apariţiei unor situaţii de urgenţă la transmiterea şi aprobarea Notificărilor Fizice şi a ofertelor zilnice.DEFINIŢII ŞI PRESCURTǍRI* 1. Definiţii

3.1.1. Conform Codului Tehnic al Reţelei Electrice de Transport3.1.2. Conform Codului Comercial al Pieţei Angro de Energie Electricǎ 3.1.3. **Situatii (Conditii) de urgenta** - Disfuncționalitateparțiala/intermitenta sau totala a sistemului de comunicații si/sau a sistemului informatic al OPE.3.2. Prescurtări3.2.1. Conform Codului Comercial al Pieţei Angro de Energie Electricǎ* + 1. TEL – TRANSELECTRICA S.A.
		2. SEN – Sistemul Electroenergetic Naţional
		3. NF – Notificare Fizică
		4. NFA – Notificare Fizică Aprobată
		5. OTS – Operatorul de Transport şi Sistem
		6. PPE – Participant la Piaţa de Echilibrare
		7. PRE – Partea Responsabilǎ cu Echilibrarea
		8. PZU – Piaţa pentru Ziua Următoare
		9. OPE – Operatorul Pieţei de Echilibrare
		10. RPUDCD - Regulamentul de programare a unitatilor de productie si a consumatorilor dispecerizabili
		11. PI- Piata Intrazilnica de energie electrica

DOCUMENTE DE REFERINŢǍ* 1. Manualul Calităţii al Transelectrica SA, cod TEL-MC-ISO
	2. Codul Comercial al Pieţei Angro de Energie Electrica
	3. Codul Tehnic al Reţelei Electrice de Transport
	4. Ordinul presedintelui ANRE nr. 32/ 2013 privind Regulamentul de programare a Unitatilor de productie si a consumatorilor dispecerizabili,
	5. Instrucţiuni de utilizare a platformei de programare DAMAS
	6. Ghidul de utilizare a Platformei de Programare DAMAS (disponibil pe site-ul Transelectrica
	7. Ordinul presedintelui ANRE nr. 60/ 2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piata de echilibrare

5.RESPONSABILITATI5.1. OTS/OPE 5.1.1. Constata si anunţă situația de urgenţă participantilor la PE utilizând orice mijloace alternative5.2.PRE: 5.2.1. Desemnează persoana sau persoanele autorizate care vor coordona situaţia de urgenţă.  |
|  6. MODUL DE LUCRU6.1. Scenarii de urgenţăÎn funcţie de severitatea incidentului, în ceea ce priveşte impactul asupra operaţiilor de gestionare a notificărilor fizice (serverele şi reţeaua de comunicaţii), momentul apariţiei incidentului şi durata estimată, trebuie luate în considerare următoarele scenarii de urgenţă:6.1.1 Scenariul 1:Disfuncţionalitate partiala/intermitenta a sistemului de comunicatii si/sau a sistemului informatic al OPE (datele se pot transmite/procesa numai pe perioade scurte de timp.6.1.2 Scenariul 2:Disfuncţionalitate totală a sistemului de comunicaţii si/sau a sistemului informatic. În acest scenariu se presupune că nu există nici o cale de comunicaţie între TEL şi PRE sau sistemul informatic al OPE este inoperaţional.6.2. Coordonarea situaţiilor de urgenţă* + 1. Datele cuprinse în NF transmise în situaţii de urgenţă, rămân cele precizate de procedura „Conţinutul şi formatul cadru al notificărilor fizice” (a se vedea şi Codul tehnic al reţelei electrice de transport).
		2. Situaţia de urgenţă va fi coordonată din partea OTS de către personalul de serviciu din partea Operatorului Pieţei de Echilibrare.
		3. Personalul din cadrul centrului de management al PRE (PPE) este subordonat personalului OPE care pune in aplicare procedura de urgenţă pentru oricare dintre scenariile predefinite. Starea de urgenţă va rămâne neschimbatǎ până când personalul OPE anunţă că nu mai există condiţii de urgenţă şi că starea sistemului informatic a revenit la normal.

6.3. Proceduri de urgenţăProcedurile de urgenţă vor fi aplicate din momentul în care personalul autorizat din cadrul TEL instituie şi anunţǎ starea de urgenţă către toate PRE (PPE), cu precizarea scenariului de urgenţă. În funcţie de scenariul de urgenţă, TEL şi PRE (PPE) vor aplica una dintre următoarele proceduri de urgenţă:**6.3.1. Procedura de urgenta in cazul disfuncţionalitatii partiale/intermitente a sistemului de comunicatii si/sau a sistemului informatic al OPE*** + - 1. Schimburile de energie între PRE vor decurge conform obligaţiilor contractuale.
			2. Producţia pe unităţi dispecerizabile va decurge conform graficului rezultat din obligaţiile contractuale ale fiecărui PRE în parte ţinând cont totodată dacă este cazul de tranzacţiile pe PZU/PI
			3. În măsura în care este posibil, OPE va extinde porţile de transmitere a schimburilor bloc între PRE.
			4. În măsura în care este posibil, OPE va extinde porțile de transmitere a NF pe unităţi dispecerizabile
			5. În măsura în care este posibil, OPE va extinde porţile de transmitere a ofertelor zilnice.
			6. În cazul în care nu este posibilă extinderea porţilor de transmitere a ofertelor zilnice, pentru fiecare UD care nu are deja o oferta zilnica valida in sistem se considera o ofertă unică la creştere/scădere (o singură pereche cantitate – preţ) pe fiecare palier orar, cu preţul de închidere al PZU.
			7. Imediat ce disfunctionalitatile au fost remediate, personalul OPE anunta acest lucru tuturor PRE/PPE iar acestea vor proceda la completarea notificarilor fizice a schimburilor bloc si productie pe unitati de productie in termenul precizat de OPE.
			8. Dispozitiile de dispecer pentru intervalele de dispecerizare in care utilizarea sistemului informatic nu este posibila, vor fi emise operativ numai pe criterii tehnice, şi vor fi consemnate de către personalul abilitat în registrul operativ, urmând ca, imediat ce sistemul informatic permite, acestea să fie introduse în sistem, pentru a fi luate în calcul la decontarea lunară. In situatii de avarie in SEN, in care nu este posibila consemnarea dispozitiilor de dispecer in registrul operativ, OTS va reconstitui aceste dispozitii din inregistrarile convorbirilor pe banda magnetica si vor fi inserate in sistemul informational al OPE in vederea decontarii.

**6.3.2. Procedura de urgenta in cazul unei disfuncţionalitati totale a sistemului de comunicaţii si/sau a sistemului informatic** **6.3.2.1** Schimburile de energie între PRE si producţia pe unităţi dispecerizabile - pentru care nu exista date in sistem la momentul aparitiei situatiei de urgenta vor fi introduse ulterior în Platforma de Programare a OPE, prin transmiterea datelor de către PRE în format electronic la adresa comunicată de personalul de serviciu din partea OPE. **6.3.2.2** Pentru fiecare UD care nu are deja o oferta zilnica valida in sistem se considera o ofertă unică la creştere/scădere (o singură pereche cantitate – preţ) pe fiecare palier orar, cu preţul de închidere al PZU. In situatia in care remedierea situatiei de urgenta se realizeaza pina in ora 17:00 a zilei, personalul OPE va decala termenul de primire al ofertelor zilnice a zilei de livrare D cu doua ore, PPE vor fi anuntati de aceasta decalare si vor transmite in sistemul informatic propriile oferte zilnice.**6.3.2.3** Dispozitiile de dispecer pentru intervalele de dispecerizare in care utilizarea sistemului informatic nu este posibila, vor fi emise operativ numai pe criterii tehnice, şi vor fi consemnate de către personalul abilitat în registrul operativ, urmând ca, imediat ce sistemul informatic permite, acestea să fie introduse în sistem, pentru a fi luate în calcul la decontarea lunară. In situatii de avarie in SEN, in care nu este posibila consemnarea dispozitiilor de dispecer in registrul operativ, OTS va reconstitui aceste dispozitii din inregistrarile convorbirilor pe banda magnetica si vor fi inserate in sistemul informational in vederea decontarii.6.4. Programarea SEN**6.4.1.** In situația in care situatia de urgenta a fost remediata intr-un timp ce face posibila aplicarea procedurii COD: TEL-07.VI ECH-DN / 72 „Compensarea dezechilibrelor la nivel SEN in procesul de programare pe piata de echilibrare in ziua D-1”, atunci programarea SEN se face in stricta concordanta cu prevederile acesteia.**6.4.2.** Daca aplicarea procedurii nominalizate la punctul anterior nu este posibila atunci OTS programează SEN având in vedere:- Realizarea echilibrului între producţia şi consumul de energie electrica folosind rezervele din SEN pe baza experientei proprii si in conformitate cu prevederile Codului Tehnic al RET.- La realizarea echilibrului între producţia şi consumul de energie electrica, dispecerul autorizat va lua in considerare cel putin urmatorii factori:1. Functionare cu cel putin un cazan in centralele termo aflate deja in functiune
2. limitele tehnice definite prin Caracteristicile Tehnice ale Unitatilor Dispecerizabile
3. productia prioritara notificata a Unitatilor Dispecerizabile;
4. productia necesara a fi realizata pe Unitati Hidroenergetice Dispecerizabile impusa de debitul afluent si restrictiile hidrologice, inclusiv viteza maxima de variatie a nivelului apei in lacurile de acumulare.
5. volumul pornirilor/opririlor se va stabili astfel incat sa existe suficienta rezerva tertiara rapida la orele de varf si , in acelasi timp, sa se poata prelua golurile de sarcina.
6. se vorevita pornirile/opririle repetate de grupuri termo.

6.5 . TRANSPARENTAÎn termen de o săptămână de la orice situaţie de urgenţă OTS postează un raport public si emite către ANRE o informare detaliată**7. Inregistrari**Toate operatiile efectuate la aparitia unei situatii de urgenta vor fi consemnate/reconsituite in registrele operative ale OPE si OTS si implementate in Platforma OPE pentru decontare. |
|  |