



Compania Națională de Transport al Energiei
Electrice **TRANSELECTRICA S.A.**

Nr. 2793 / 23.02.2021

APROBAT

DIRECTORAT

**Președinte
Cătălin
NIȚU**

**Membru
Corneliu – Bogdan
MARCU**

**Membru
Marius Viorel
STANCIU**

PROCEDURA OPERAȚIONALĂ

**Conținutul, formatul cadru, transmiterea și validarea
Ofertelor pe Piața de Echilibrare**

Aviz CTES nr. 31 / 2021

COD:TEL-.07.VI ECH-DN/138

Ediția: 1
Revizia: 3

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
1.3	Avizat	Virgiliu IVAN	Director UNO – DEN		
		Cătălin SAVA	Director UMICA		
		Ion SMEEIANU	Inspector șef DMI		
1.2	Verificat	Mihail CREMENESCU	Director Direcția Operativă		
1.1	Elaborat	Mircea Marius ANTON	Manager Piața de Echilibrare		

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 SA.**

- Ianuarie 2021 -



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Conținutul, formatul cadru, transmiterea și
validarea Ofertelor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL.-07.VI ECH-DN/138

Pag 2/10

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

2 CUPRINS

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.	Scop	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	4
8.	Modul de lucru	5
9.	Responsabilități	9
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	9
11.	Lista de difuzare	10



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Conținutul, formatul cadru, transmiterea și
validarea Ofertelor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/138

Pag 3/10

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

3 SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

Documentul actualizat:

1. Conținutul, formatul cadru, transmiterea și validarea Ofertelor pe Piața de Echilibrare

2. Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/138

Nr. Rev.	Conținutul reviziei	Autorul reviziei	
		Nume și prenume	Semnătura/Data
0	Elaborare inițială	Mircea Marius ANTON	August 2013
1	Preluarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 51/21.09.2016	Mircea Marius ANTON	Decembrie 2016
2	Preluarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 61/31.03.2020	Mircea Marius ANTON	Iulie 2020
3	Preluarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 213/25.11.2020, nr. 230/16.12.2020 și nr. 231/16.12.2020	Mircea Marius ANTON	Ianuarie 2021



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Conținutul, formatul cadru, transmiterea și
validarea Ofertelor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL.-07.VI ECH-DN/138

Pag 4/10

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

4 SCOP

Procedura precizează formatul, modul în care se creează, se transmit și se validează Ofertele Participanților la Piața de Echilibrare.

5 DOMENIU DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către Participanții la Piața de Echilibrare (titularii de licență care exploatează Unități Dispecerizabile și/sau Consumuri Dispecerizabile și/sau Instalații de Stocare Dispecerizabile).

6 DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

6.1 Ghidul de utilizare a Platformei informatice pentru Piața de Echilibrare, DAMAS, disponibil pe site-ul TRANSELECTRICA;

6.2 Ordinul ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a Unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea cu modificările și completările ulterioare;

6.3 Convertor de ofertare rezoluție de 15 minute;

6.4 Ordinul ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

6.5 Ordinul ANRE nr. 230/2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

6.6 Ordinul ANRE nr. 231/2020 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 și pentru modificarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020.

Toată legislația invocată în cuprinsul Procedurii, va fi luată în considerare în forma existentă la momentul aplicării, ținând cont de toate modificările, completările, abrogările parțiale sau totale, ulterioare adoptării și înlocuirile cu alte acte normative, lista nefiind exhaustivă.

7 DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1 Definiții

7.1.1 Conform Ordinului ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a Unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea cu modificările și completările ulterioare.

7.1.2 Conform Ordinului ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

7.1.3 Oferta = Ofertă pentru creștere de putere și/sau pentru reducere de putere a unei UD/CD/ISD pentru fiecare ID, specificând prețul minim solicitat de către PPE pentru creșterea puterii într-un domeniu specificat, respectiv prețul maxim oferit pentru reducerea puterii într-un domeniu specificat.

7.2 Abrevieri

7.2.1 PPE – Participant la Piața de Echilibrare;

7.2.2 PE – Piața de Echilibrare;

7.2.3 TEL – Transelectrica S.A.;

7.2.4 SEN – Sistemul Electroenergetic Național;

7.2.5 OPE – Operatorul Pieței de Echilibrare;

7.2.6 EET – East European Time (ora locală a României);

7.2.7 NF – Notificare Fizică;

7.2.8 NFA – Notificare Fizică Aprobată;

7.2.9 UD/CD/ISD – Unitate Dispecerizabilă/Consum Dispecerizabil/Instalație de stocare dispecerizabilă;

7.2.10 ID – Interval de decontare (Intervalul de decontare este 15 minute, de la începutul fiecărei zile calendaristice).

8 MOD DE LUCRU

8.1. Generalități

8.1.1 PPE va utiliza adresa web: <https://www.markets.transelectrica.ro> pentru încărcarea ofertelor în Platforma Pieței de Echilibrare.

8.1.2 Descrierea detaliată a modului în care se poate accesa platforma DAMAS, este disponibilă în „Ghidul Participantului pentru Sistemul DAMAS”, pus la dispoziția PPE, prin intermediul site-ului Transelectrica, www.transelectrica.ro.

8.2. Formatul cadru al Ofertelor zilnice

Pentru generarea ofertelor zilnice, PPE pot utiliza convertorul pus la dispoziție de OTS la adresa <http://www.transelectrica.ro/web/tel/piata-de-echilibrare>.

Structura fișierului xml conținând formatul cadru al ofertelor pe PE conține următoarele informații:

```
<?xml version="1.0" encoding="windows-1250"?>
<ReserveOfferDocument DtdRelease="1" DtdVersion="0" xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xsi:noNamespaceSchemaLocation="reserve-offer-document.xsd">
<DocumentIdentification v="Identificare document"/>
  <DocumentVersion v="10"/>
  <DocumentType v="X37"/>
  <SenderIdentification v="Cod eic participant" codingScheme="A01"/>
  <SenderRole v="A27"/>
  <ReceiverIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverRole v="A34"/>
  <CreationDateTime v="2020-07-09T06:34:55Z"/>
  <ReserveOfferTimeInterval v="2020-03-15T22:00Z/2020-03-16T22:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Domain v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
  <SubjectParty v="Cod eic participant" codingScheme="A01"/>
  <SubjectRole v="A27"/>
  <ReserveOffer>
    <OfferIdentification v="Identificare oferta"/>
    <Version v="10"/>
    <AuctionIdentification v="2020-03-15T22:00Z/2020-03-15T22:15Z"/>
  </ReserveOffer>
</DocumentIdentification>
</ReserveOfferDocument>
```



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Conținutul, formatul cadru, transmiterea și
validarea Ofertelor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL.-07.VI ECH-DN/138

Pag 6/10

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

```
<BusinessType v="A23"/>
<Direction v="A01"/>
<MeasureUnitQuantity v="MAW"/>
<MeasureUnitEnergyPrice v="MWH"/>
<Currency v="LEI"/>
<ReserveObject v="Cod resursa dispecerizabila" codingScheme="A01"/>
<InArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
<OutArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
<Block>
  <Pos v="1"/>
  <Qty v="15.000"/>
  <EnergyPrice v="-25.00"/>
</Block>
<Block>
  <Pos v="2"/>
  <Qty v="20.000"/>
  <EnergyPrice v="-10.00"/>
</Block>
<Block>
  <Pos v="3"/>
  <Qty v="13.000"/>
  <EnergyPrice v="450.00"/>
</Block>
</ReserveOffer>

</ReserveOfferDocument>
```

DocumentIdentification va conține o identificare unică atribuită de către PPE documentului (ex. „Oferte02Sep2020”) care nu trebuie modificată pe parcursul unei zile de livrare.

DocumentVersion va conține versiunea documentului. Valoarea trebuie incrementata ori de cate ori se actualizeaza documentul

DocumentType v="X37" reprezintă un câmp nemodificabil de către PPE

SenderIdentification va conține codul EIC al PPE în cauză

SenderRole v="A27", **ReceiverIdentification** v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01", **ReceiverRole** v="A34" reprezintă câmpuri nemodificabile de către PPE.

CreationDateTime va conține ștampila de timp la care a fost generat respectivul document.

ReserveOfferTimeInterval reprezintă ziua de livrare (EET) pentru care este valabilă oferta (inceput și sfârșit în formatul de timp universal (UTC)).

Resolution v="PT15M" și **Domain** v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01" reprezintă câmpuri nemodificabile de către PPE

SubjectParty va conține codul EIC al PPE.

SubjectRole v="A27" reprezintă un câmp nemodificabil de către PPE

ReserveOffer reprezintă oferta pentru o singură resursă dispecerizabilă. Într-un document xml pot fi incluse oferte pentru mai multe resurse dispecerizabile.

OfferIdentification va conține un identificator unic atribuit de PPE unei anumite oferte care nu trebuie modificat pe parcursul unei zile de livrare.

Version va conține aceeași valoare ca DocumentVersion

AuctionIdentification va conține începutul și sfârșitul ID-ului în formatul de timp UTC

BusinessType v="A23 reprezintă un câmp nemodificabil de către PPE

Direction va conține „A01” pentru ofertă de creștere, respectiv „A02” pentru ofertă de reducere.



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Conținutul, formatul cadru, transmiterea și
validarea Ofertelor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL.-07.VI ECH-DN/138

Pag 7/10

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

MeasureUnitQuantity v="MAW", **MeasureUnitEnergyPrice** v="MWH", **Currency** v="LEI" reprezintă câmpuri nemodificabile de către PPE

ReserveObject va conține codul resursei dispescerizabile pentru care este valabilă oferta (ex. „30WORADORADEA2-6”)

InArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01", **OutArea** v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01" reprezintă câmpuri nemodificabile de către PPE

Block reprezintă o pereche preț-cantitate și trebuie să conțină :

- Numarul acesteia ex. Pos v="1", numarul maxim de perechi este 10
- Cantitatea – maxim 3 zecimale, se folosește "." pentru delimitarea zecimalelor și sunt exprimate în **MW** ex. Qty v="15.000".
- Prețul – maxim 2 zecimale se folosește "." pentru delimitarea zecimalelor și sunt exprimate în **LEI/MWh**. Prețurile din perechile ofertate trebuie să fie în ordine crescătoare.

8.3. Reguli privind formatul cadru al Ofertelor zilnice:

- Transmiterea de oferte zilnice pe PE în platforma DAMAS se poate face în avans pentru o perioadă de 7 zile, cu posibilitatea de modificare a ofertei aferentă zilei D, cel târziu până la ora de închidere a PE, și anume până la ID – 50 minute al zilei de livrare;
- Modificarea ofertei/anularea acesteia este permisă numai pentru ID-urile pentru care este încă posibilă modificarea notificării fizice de producție/consum. Anularea unei oferte deja existente se face prin lipsa perechilor preț-cantitate ale ID-ului corespunzător;
- Perechile Cantitate-Preț trebuie să fie ordonate crescător după preț;
- Se vor respecta limitele stabilite de reglementările în vigoare și trebuie să se încadreze între limita tehnică minimă și limita tehnică maximă care sunt publicate zilnic de OTS pentru fiecare zi de livrare;
- Limitele tehnice de preț pentru oferte sunt reprezentate de un preț minim, care este echivalentul în lei la cursul BNR din ziua anterioară celei de livrare al valorii de -99999 Euro/MWh și un preț maxim, care este echivalentul în lei la cursul BNR din ziua anterioară celei de livrare al valorii de +99999 Euro/MWh, între care trebuie să se încadreze prețul oricărei perechi preț-cantitate dintr-o ofertă;
- Având în vedere că ofertele zilnice pot fi transmise cu maxim o săptămână înainte de ziua de livrare în cauză, situație în care cursul BNR nu este cunoscut, responsabilitatea încadrării ofertelor în limitele de prețuri din reglementările aplicabile revine în totalitate PPE;
- Pentru fiecare UD/CD/ISD, cantitatea ofertată la creștere, respectiv cantitatea ofertată la reducere, raportate la producția sau consumul planificat, corespunzător NFA, trebuie să se încadreze în limitele cuprinse în DD, iar în cazul UD, să respecte puterea minimă tehnic a UD, și anume valoarea celei mai mici puteri minime tehnic dintre cele ale grupurilor din componența sa, cu asigurarea reglajului primar în măsura în care are această obligație sau dacă PPE ofertează inclusiv oprirea UD, perechea preț-cantitate ofertată la reducere cu prețul cel mai mic trebuie să conțină cel puțin o cantitate egală cu puterea minimă tehnic;
- Dacă după ID-45 de minute, OTS constată din DD actualizată a unui PPE, o reducere a capacității disponibile de producție/consum a unei UD/CD/ISD față de valoarea maximă declarată, OTS reduce oferta validată pentru UD a respectivului PPE până la capacitatea disponibilă;
- În condițiile prevăzute mai sus, pentru fiecare ID relevant, OTS reduce cantitatea uneia sau mai multor perechi preț-cantitate din oferta la creștere validată, începând cu perechea preț-cantitate cu cel mai mare preț, până când suma, respectiv diferența dintre

puterea, respectiv consumul planificat cuprinse în NFA și cantitatea agregată la creștere a respectivei oferte devine egală cu capacitatea disponibilă de producție, respectiv consum.

8.4. Încărcarea Ofertelor

8.4.1 Din meniul principal afișat în primul ecran al platformei, PPE alege modulul „PIAȚA DE ECHILIBRARE” și opțiunea „Încărcarea ofertei (XML)” din submeniul acestuia. (Fig.1)

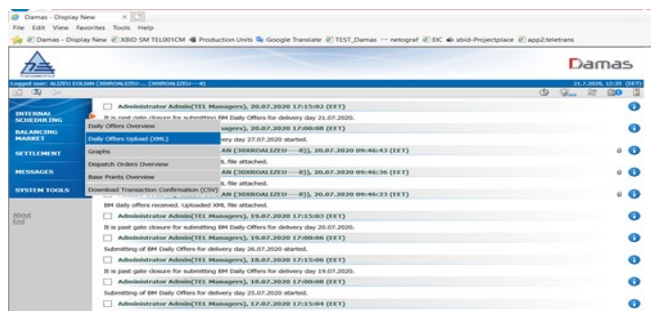


Fig.1. Meniul platformei de programare DAMAS; submeniul modulului PIAȚA DE ECHILIBRARE

Câmpul prezent în ecranul afișat (Fig.1) este:

Browse: se apasă butonul „browse” aflat în dreapta câmpului și se va selecta fișierul xml. care se dorește a fi încărcat.

8.4.2 Crearea Ofertei se încheie prin apăsarea butonului OK. PPE primește un mesaj de acceptare a Ofertei.

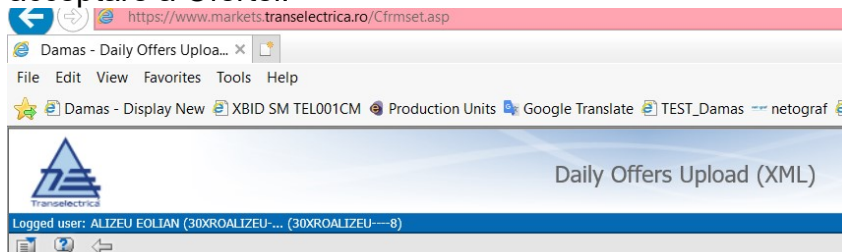


Fig.2. Încărcare Oferte

8.5. Validarea Ofertelor

8.5.1 Validarea Ofertelor se face automat de către platforma DAMAS.

8.5.2 Se face automat verificarea formatului cadru pe care trebuie să le îndeplinească aceste oferte, iar în cazul în care cel puțin una dintre condiții nu este îndeplinită, oferta este respinsă. Mesajul de respingere conține motivul pentru care oferta nu a fost acceptată.

9 RESPONSABILITĂȚI

9.1 Responsabilitatea transmiterii ofertelor

9.1.1 PPE poate transmite oferte la creștere de putere și/sau la reducere de putere pentru fiecare ID al fiecărei zile de livrare și pentru fiecare UD/CD/ISD pentru care este responsabil;

9.1.2 Conducerea PPE ce deține Unități Dispecerizabile și/sau Consumuri Dispecerizabile și/sau Instalații de Stocare Dispecerizabile desemnează persoana sau



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Conținutul, formatul cadru, transmiterea și
validarea Ofertelor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL.-07.VI ECH-DN/138

Pag 9/10

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

persoanele care vor completa și vor introduce ofertele în sistemul informatic al Pieței de Echilibrare. Pentru oricare UD de care este responsabil, PPE poate transmite o ofertă la reducere de putere care în raport cu producția planificată din NFA reflectă puterea minimă până la care este valabilă și o ofertă de creștere de putere care în raport cu producția planificată din NFA reflectă puterea maximă până la care este valabilă; aceste limite trebuie să se încadreze în capacitatea de producție disponibilă inclusă în DD realizată conform prevederilor Regulamentului PD;

9.1.3 Pentru oricare CD de care este responsabil, PPE poate transmite o ofertă la reducere de putere care în raport cu consumul planificat din NFA reflectă consumul maxim până la care este valabilă și o ofertă de creștere de putere care în raport cu consumul planificat din NFA reflectă consumul minim până la care este valabilă;

9.1.4 Pentru oricare ISD de care este responsabil, PPE poate transmite o ofertă la reducere de putere care în raport cu producția/consumul planificat din NFA reflectă după caz, puterea minimă sau consumul maxim până la care este valabilă și o ofertă la creștere de putere care în raport cu producția/consumul planificat din NFA reflectă după caz, consumul minim sau producția maximă până la care este valabilă;

9.1.5 PPE care și-au asumat obligații de asigurare a serviciilor de sistem prin contracte au obligația de a transmite oferte la creștere de putere și/sau la reducere de putere pentru fiecare ID al fiecărei zile de livrare și pentru fiecare UD/CD/ISD cel puțin până la nivelul obligațiilor asumate;

9.1.6 PPE sunt responsabili pentru încadrarea prețurilor din ofertele zilnice transmise sistemului PE în limitele stabilite prin reglementările în vigoare;

9.1.7 În cazul în care OTS constată că energia electrică disponibilă pentru echilibrare corespunzătoare ofertelor primite nu este suficientă pentru menținerea siguranței și stabilității în funcționare a SEN luând în considerare procesul de compensare a dezechilibrelor cu alte sisteme, OTS poate solicita tuturor PPE să ofere integral sau parțial capacitatea de producție neutilizată sau alte resurse de echilibrare, suplimentar față de ofertele deja transmise. PPE au obligația conformării cu solicitările OTS.

9.2 Responsabilitatea recepției, validării ofertelor

9.2.1 OPE este administratorul sistemului informatic al Pieței de Echilibrare, fiind astfel responsabil de buna funcționare a acestuia. Recepția și validarea ofertelor se face automat de către sistemul informatic al Pieței de Echilibrare.

10 ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVARI

10.1 ANEXE – nu e cazul;

10.2 ÎNREGISTRĂRI Toate operațiile descrise în procedură sunt înregistrate în platforma DAMAS cu eticheta de timp;

10.3 ARHIVARI Arhivarea prezentei proceduri se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare și prevederilor PO cod TEL-03.24 Activitatea de arhivă în C.N.T.E.E. „Transelectrica” S.A.

11 LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: Procedura Operațională
Conținutul, formatul cadru, transmiterea și validarea Ofertelor pe Piața de Echilibrare
Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/138
Ediția I
Revizia 3

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnătura
0	1	2	3	4	5	6	7
11.1	Avizare	Original + Format electronic	Toate entitățile organizatorice ale CNTEE Transelectrica SA.	-	-	-	-
11.2	Aplicare	Format electronic	PPE UNO-DEN	OPE, DEC		<i>Data postării pe site</i>	
11.3	Informare	N/A				<i>Data postării pe site</i>	N/A
11.4	Evidența	original	UMICA – DMIPCEIE – DMI	IMC		...	
11.5	Arhivare	E1 (copie martor)	OPE, Serviciu Operare	Șef serv.	Mihaiela – Gabriela CONDOVICI	...	
11.6	Alte scopuri	-					