



Procedura de alocare internă a costurilor/beneficiilor rezultate din cantitățile aflate în dezechilibru ale membrilor PRE ENGIE România

I. SCOP ȘI DOMENIU DE APLICARE

Procedura are ca scop stabilirea modului de alocare a costurilor sau beneficiilor generate de dezechilibrele cantitative nete ale PRE utilizând metoda recomandată de ANRE pentru redistribuirea internă a plăților.

II. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

Definiții:

Termenii utilizați în prezentul document au semnificația definită în Legea nr.123/16.07.2012 (Legea energiei electrice și a gazelor naturale). Suplimentar, se definesc următorii termeni:

- *Dezechilibru Net al PRE* – diferența dintre Poziția Netă Contractuală/Notificată și Poziția Netă Măsurată a unei Părți Responsabile cu Echilibrarea;
- *Poziția Netă Contractuală/Notificată* – cantitatea de energie conform contractelor încheiate pe piețele de energie electrică;
- *Poziția Netă Măsurată* – cantitatea de energie raportată de OMEPA pentru consum/producție.

Abrevierile utilizate sunt:

- ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
- OTS – Operatorul de Transport și Sistem
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- ER – ENGIE Romania

O lista suplimentară a definițiilor și a termenilor utilizați poate fi găsită în Anexa nr. 1 la prezenta procedură.

III. MODALITATEA DE ALOCARE A COSTURILOR SAU BENEFICIILOR GENERATE DE DEZECHILIBRELE NETE ALE PRE

1. PRE ER își asumă responsabilitatea financiară față de OTS pentru decontarea Dezechilibrelor Nete rezultate din agregarea Dezechilibrelor individuale înregistrate de fiecare participant inclus în PRE.
2. La înregistrarea unor Dezechilibre de sens opus ale participanților incluși în PRE ER, decontarea Dezechilibrului Net al PRE constituie un beneficiu pentru fiecare dintre acești participanți.
3. În cadrul PRE ER, alocarea internă a costurilor/beneficiilor generate de Dezechilibrele Nete, pentru care PRE ER și-a asumat responsabilitatea financiară față de OTS, respectă **algoritmul de redistribuire internă a plăților** (Metoda recomandată de ANRE și publicată în Monitorul Oficial nr. 674 din data de 17.08.2017, în cadrul Ord. nr. 76 pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul partilor responsabile cu echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2013.
4. **Metoda de redistribuire internă a plăților** presupune determinarea unor valori revizuite pentru Prețul corespunzător Deficitului de Energie și pentru Prețul corespunzător Excedentului de Energie, care vor fi utilizate pentru decontarea internă, așa cum este prezentat în exemplul din **Tabelul 1**.

Tabel 1: Determinarea valorilor revizuite ale Prețului pentru Deficit de Energie și Prețului pentru Excedent de Energie utilizate pentru decontarea internă.

	Ora 1	Ora 2	Ora 3	Ora 4	Total luna
--	-------	-------	-------	-------	------------

Dezechilibre cantitative					
Participant 1 [MWh]	-4	-2	-1	-5	-12
Participant 2 [MWh]	-8	4	6	-3	-1
Participant 3 [MWh]	5	-2	4	-4	3
Preturi Initiale					
Pretul pentru Deficit de Energie publicat de OPCOM [€/MWh] (1)	50	50	50	50	
Pretul pentru Excedent de Energie publicat de OPCOM [€/MWh] (2)	17	40	30	17	
Costuri totale în cazul de referinta [€]	-515	-40	250	-600	-905
Costurile PRE [€]	-350	0	270	-600	-680
Castiguri					
Absolute [€]	165	40	20	0	225
Unitare [€/MWh] (3)	9.71	5	1.82	0	
Preturi revizuite					
Pretul pentru Deficit de Energie [€/MWh] (1)-(3)	40.29	45	48.18	50	
Pretul pentru Excedent de Energie [€/MWh] (2)+(3)	26.71	45	31.82	17	

Valorile absolute ale câștigurilor sunt determinate ca diferență între costurile totale rezultate în cazul în care participanții și-ar asuma responsabilitatea echilibrării individual față de OTS și costurile PRE. Aceste câștiguri sunt apoi raportate la valorile absolute ale Dezechilibrelor individuale ale participanților.

Pentru decontarea internă, Prețul pentru Deficit de Energie este redus cu valoarea unitară corespunzătoare a câștigurilor, iar Prețul pentru Excedent de Energie este majorat cu aceeași valoare unitară. Fiecare membru își păstrează dezechilibrele cantitative înregistrate.

Costurile individuale suportate de fiecare participant sunt determinate prin înmulțirea Dezechilibrelor individuale cu valorile revizuite ale prețurilor corespunzătoare, așa cum reiese din exemplul prezentat în **Tabelul 2**.

Tabel 2: Comparație între Costurile de Dezechilibre suportate individual și Costurile de Dezechilibre dintr-un PRE care utilizează pentru decontarea internă metoda de redistribuire internă a plăților indicată în cadrul Ordinului nr. 76:

	Ora 1	Ora 2	Ora 3	Ora 4	Total luna	Castig
Costuri de Dezechilibre suportate Individual						
Participant 1	-200	-100	-50	-250	-600	
Participant 2	-400	160	180	-150	-210	
Participant 3	85	-100	120	-200	-95	
Total	-515	-40	250	-600	-905	
Costuri de Dezechilibre Individuale suportate ca membri ai unei PRE						



Participant 1	-161	-90	-48	-250	-549	8.4%
Participant 2	-322	180	191	-150	-101	51.7%
Participant 3	134	-90	127	-200	-29	69.3%
Total	-350	0	270	-600	-680	

Ultima coloană din tabel prezintă câștigul în procente al fiecărui participant pentru perioada analizată comparativ cu cazul de referință – în care fiecare participant s-ar constitui ca PRE. După cum se poate observa, suma costurilor individuale este întotdeauna egală cu costurile PRE prezentate în Tabelul 1 și întotdeauna toți participanții beneficiază de avantajele agregării Dezechilibrelor, dar nu neapărat în proporții egale la nivel de lună. Calculele se fac separat pentru fiecare oră din lună.

5. Redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului aferente PRE ER se va efectua către fiecare titular de licență din cadrul PRE ER, conform Ordinului ANRE nr. 51 publicat în Monitorul Oficial 778 din data de 04.10.2016.
6. Modul de derulare al activității din cadrul PRE ER este detaliat în documentul „Extras din draftul de contract PRE ER” – a se vedea documentele alăturate.

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;

Contract – prezentul act juridic care reprezintă acordul de voință dintre Beneficiar și Prestator;

DAMAS - Platforma Transelectrica;

Data Efectivă a Intrării în Vigoare - data de la care contractul începe să producă efecte, astfel cum este această agreată prin art.3.1;

Dezechilibru negativ - suma negativă între poziția netă contractuală și poziția netă măsurată a unei PRE, determinate conform prevederilor Codului Comercial;

Dezechilibru pozitiv - suma pozitivă între poziția netă contractuală și poziția netă măsurată a unei PRE, determinate conform prevederilor Codului Comercial;

Dezechilibrul PRE - suma între poziția netă contractuală și poziția netă măsurată a unei PRE, determinate conform prevederilor Codului Comercial;

Energie electrică - energia electrică activă, în [MWh];

Furnizor de energie electrică - persoană juridică, titular al unei licențe de furnizare, care asigură alimentarea cu energie electrică a unuia sau mai multor consumatori, pe baza unui contract de furnizare;

Forța Majoră - un eveniment mai presus de controlul părților, care nu se datorează greșelii sau vinei acestora, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; sunt considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargo, enumerarea nefiind exhaustivă ci enunțiativă. Nu este considerat forță majoră un eveniment asemenea celor de mai sus, care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți;

IBD - Interval Baza Decontare;

Lună de contract – o lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic;

Modificare de Circumstanțe - intrarea în vigoare a unor legi/reglementări, precum și modificarea/abrogarea celor existente, inclusiv circumstanțele prevăzute la art. 11 din contract, ulterior încheierii prezentului contract;

Nota de decontare – document emis de OPCOM conform prevederilor Codului Comercial, care cuprinde valorile pe care PRE le datorează sau trebuie să le primească către/de la Transelectrica în fiecare lună de Contract și care este emis inițial într-o variantă preliminară și ulterior într-o variantă finală;

Notă de regularizare - documentul întocmit de către Operatorul de Decontare, în care sunt înregistrate toate valorile ce trebuie să fie debitate sau creditate în contul de decontare al unui Deținător de Cont conform prevederilor Codului comercial al pieței angro de energie electrică;

Note de informare – documente electronice trimise de Prestator Beneficiarului, ce vor conține detaliul orar al: dezechilibrelor cantitative ale Achizitorului, prețurile de dezechilibru publicate de OPCOM, prețurile de dezechilibru obținute în PRE Engie și sumele ce vor fi facturate;

OD - Operatorul de Decontare;

OPCOM - Operatorul Pieței de Energie Electrică;

OPE - Operatorul Pieței de Echilibrare;

Operator de Distribuție - Persoană juridică, titulară a unei licențe de distribuție și deținătoare a unei rețele electrice situată într-un anumit perimetru, cu niveluri de tensiuni până la 110 kV inclusiv, ce asigură alimentarea cu energie electrică a consumatorilor situați în acel perimetru;

OTS - Operatorul de Transport și Sistem;

Parte Creditoare - Parte contractantă care a emis o factură ce urmează a fi plătită de către cealaltă parte contractantă;

Parte Debitoare - Parte contractantă care a primit o factură de la cealaltă parte contractantă și urmează să o plătească;

Parte Responsabilă cu Echilibrarea (PRE) - titular de licență care este înregistrat la OTS ca parte responsabilă cu echilibrarea și care își asumă întreaga responsabilitate pentru echilibrarea energiei electrice pentru alți titulari de licențe enumerați în anexa la Convenția încheiată între partea responsabilă cu echilibrarea și OTS;

PE - Piața de Echilibrare;

PI - Piața Intrazilnică;

Prețul Contractului - prețul datorat de către Beneficiar Prestatorului pentru prestarea serviciilor ce fac obiectul



prezentului contract;

Producător de energie electrică - Persoană fizică sau juridică, titulară de licență, având ca specific activitatea de producere a energiei electrice inclusiv în cogenerare;

PZU - Piața pentru Ziua Următoare;

Schimb Bloc – schimb de energie electrică între două PRE-uri, rezultat din agregarea pe vânzare, respectiv pe cumpărare a tuturor tranzacțiilor dintre participanții din cele două PRE-uri într-un interval de dispecerizare;

Scrisoarea de Garanție Bancară (SGB) - documentul prin care o Bancă garantează se angajează în mod irevocabil și necondiționat să plătească, la solicitarea scrisă a Prestatorului, orice sumă până la concurența sumei maxime garantate și care trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții:

- a) să fie irevocabilă, mediată și necondiționată,
- b) să menționeze, în mod expres, că este emisă în favoarea ENGIE Romania S.A.,
- c) să aibă o durată de valabilitate de minim 12 luni și
- d) să fie exprimată în formă monetară, respectiv lei, la valoarea stabilită de ENGIE Romania S.A. în baza metodologiei interne.

Servicii - activități care vor fi prestate conform contractului și descrise în Anexa 2 la prezentul contract;

Sistem electroenergetic național (SEN) - Sistem electroenergetic situat pe teritoriul național. SEN constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanții la piața de energie electrică;

Valoare finală a dezechilibrelor - valoarea calculată a dezechilibrelor bazată pe închiderea finală raportată de OMEPA;

Valoare preliminară a dezechilibrelor - valoarea calculată a dezechilibrelor bazată pe închiderea preliminară raportată de OMEPA;

Valoare măsurată (VM) - Cantitatea de energie electrică măsurată sau considerată ca fiind măsurată pe parcursul unui interval de dispecerizare;

Valoare măsurată aprobată - Valoare măsurată care a fost aprobată conform prevederilor secțiunii 11 din Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică

Zi - zi calendaristică; **an** - 365 de zile.

EMITENT
ENGIE România S.A.