

PROCEDURA DE DERULARE A ACTIVITĂȚILOR CONEXE ÎN CALITATEA DE PARTE RESPONSABILĂ CU ECHILIBRAREA

1. SCOP

1.1. Procedura are ca scop prezentarea modului de acționare al S.C. CIGA ENERGY S.A. în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea - conform Codului Comercial în vigoare și ordinelor conexe, elaborate și aprobate de ANRE.

2. DOMENIU DE APLICARE

2.1. Procedura se aplică în relația dintre PRE CIGA ENERGY S.A. și titularii de licență (producători, furnizori sau distribuitori) care i-au delegat responsabilitatea echilibrării.

3. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

3.1. DEFINIȚII

În prezenta procedură următoarele cuvinte sau expresii au următoarele semnificații, conform Codului Comercial:

Autoritate competentă	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE
Cod Comercial	Colecție de documente care reglementează participarea și relațiile comerciale pe piața angro de energie electrică
Codul de Măsurare a Energiei Electrice	Reglementare tehnică din cadrul legislației specifice sectorului energiei electrice care stabilește obligativitatea și principiile de măsurare a energiei electrice schimbate între instalații ale persoanelor juridice sau fizice care desfășoară activități de producere, transport, distribuție, furnizare sau utilizare
Dezechilibru	Diferența dintre valorile notificate și cele realizate pentru producția, consumul și schimburile aferente unei Părți Responsabile cu Echilibrarea, unei Unități de Producție sau Sistemului Electroenergetic Național în totalitate, după caz
Energie de Echilibrare	Cantitate de energie electrică. corespunzătoare Reglajului Secundar, Terțiar Rapid și Terțiar Lent
Interval de dispecerizare	Perioada de 1 oră, pentru fiecare producător de energie electrică ce deține unități dispecerizabile, consumator dispecerizabil sau Parte Responsabile cu Echilibrarea, după caz, trebuie să transmită notificări fizice conform prevederilor secțiunii 6 din Codul Comercial

Interval de Tranzacționare	Perioadă de o (1) oră, pentru care o Tranzacție individuală poate fi încheiată pe Piața pentru Ziua Următoare
Licență	Actul tehnic și juridic emis de Autoritatea Competentă, prin care, la solicitarea unei persoane fizice/juridice, române sau străine, acesteia i se acordă permisiunea de exploatare comercială a unor capacități energetice din sectorul energiei electrice și al energiei termice produsă în cogenerare sau de a presta servicii necesare funcționării coordonate a SEN, respectiv pieței de energie electrică
Notificare Fizică a Părții Responsabile cu Echilibrarea	Notificare transmisă de o Parte Responsabilă cu Echilibrarea, care stabilește programul de funcționare al producerii, schimburilor și consumului de energie electrică precum și pentru Importurile și Exporturile participanților la piață, pentru care Partea Responsabilă cu Echilibrarea și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării conform contractelor încheiate între participanți
Operatorul Pieței de Echilibrare - OPE	Operator de piață care asigură înregistrarea Participanților la Piața de Echilibrare precum și colectarea și verificarea formală a Ofertelor pe Piața de Echilibrare Operatorul Pieței de Echilibrare este CN Transelectrica SA
Operatorul Pieței de Energie Electrică – OPCOM	Persoană juridică ce asigură tranzacționarea cantităților de energie pe piața de energie electrică și care determină prețurile pe Piața pentru Ziua Următoare, îndeplinind funcțiile prevăzute de prezentul Cod Comercial Operatorul Pieței de Energie Electrică este S.C. Opcom S.A.
Operatorul de Decontare	Departament organizat în cadrul OPCOM pentru realizarea funcțiilor de decontare care i-au fost atribuite prin prezentul Cod Comercial
Operator de Rețea	Operator de Transport și de Sistem sau un Distribuitor, după caz
Operator de Transport și de Sistem - OTS	Persoană juridică, titulară de licență pentru transportul energiei electrice și servicii de sistem Operatorul de Transport și de Sistem este C.N. Transelectrica S.A.
Parte Responsabilă cu Echilibrarea - PRE	Titular de Licență care a fost înregistrat de Operatorul de Transport și de Sistem ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea conform prevederilor secțiunii 10 din Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie electrică; o Parte Responsabilă cu Echilibrarea își poate asuma, de asemenea, Responsabilitatea Echilibrării pentru alți Titulari de Licență
Participant la PZU	Titular de Licență care a fost înregistrat ca participant la Piața pentru Ziua Următoare de Operatorul Pieței de Energie Electrică .
Piața angro de energie electrică	Cadru organizat în care energia electrică este achiziționată de furnizori de la producători sau de la alți furnizori, în vederea revânzării sau consumului propriu, precum și de operatorii de rețea în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic.

Piața Centralizata	Cadru de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între diverși agenți economici, intermediate de o contraparte centrală, pe baza unor reguli specifice.
Piața de Echilibrare - PE	Piața centralizată organizată și administrată de Operatorul de Transport și de Sistem pentru a colecta Ofertele de livrare a Energiei de Echilibrare transmise de Participanții la Piața de Echilibrare, și a le utiliza pentru a asigura siguranța și stabilitatea în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național și pentru a rezolva Restricțiile de Rețea
Piața pentru Ziua Următoare – PZU sinonim Piața Spot	Piața centralizată pentru vânzarea și cumpărarea Energiei Electrice în Ziua de Livrare care urmează imediat după Ziua de Tranzacționare
Sistemul Pieței de Echilibrare	Sistem informatic stabilit și menținut de Operatorul de Transport și de Sistem, care este folosit de asemenea și de Operatorul Pieței de Echilibrare în scopul administrării Pieței de Echilibrare
Sistemul de Tranzacționare	Sistem informatic stabilit și menținut de Operatorul Pieței de Energie Electrică în scopul administrării Pieței pentru Ziua Următoare
Zonă de Licență	Zona de Rețea pentru care este valabilă Licența Operatorului de Transport și de Sistem sau a unui Operator de Distribuție, după caz

3.2. PRESCURTĂRI

PE	Piața de Echilibrare
PRE	Parte Responsabilă cu Echilibrarea
PRECIGA	Parte Responsabilă cu Echilibrarea construită la nivel de CIGA ENERGY S.A.
PZU	Piața pentru Ziua Următoare
PIP	Prețul de Închidere a Pieței
OPE	Operatorul Pieței de Echilibrare
OM	Operator de Măsurare
OPCOM	Operatorul Pieței de Energie Electrică
OD	Operatorul de Decontare
DPE	Departament Piața de Echilibrare CIGA ENERGY S.A.
ID	Interval de dispecerizare

4. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

A. De proveniență externă:

4.1. SR EN ISO 9000:2006 – Sisteme de management al calității. Principii fundamentale și vocabular;

- 4.2. SR EN ISO 9001:2008 – Sisteme de management al calității. Cerințe;
- 4.3 Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică – aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/22.10.2004;
- 4.4 Legea Energiei Electrice și a Gazelor Naturale nr. 123/2012;
- 4.5 Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordinul ANRE nr. 17/2002;
- 4.6. Reglementarea (ghid) ANRE pentru constituirea părților responsabile cu echilibrarea
- 4.7. Ordinul nr. 115/2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- 4.8. Ordinului ANRE nr. 51/21.09.2016 „ORDIN pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.
- 4.9. Ordinului ANRE nr. 32/22.05.2013, „ORDIN privind aprobarea Regulamentului de programare a unitatilor de productie si a consumatorilor dispecerizabili.”
- 4.10. Ordinului ANRE nr. 76/09.08.2017 „ORDIN pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul Părților Responsabile cu Echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 32/2013”

B. De proveniență internă:

- 4.11. Proceduri operațională calitate-mediu ale S.C. CIGA ENERGY S.A, în vigoare.
- 4.12. ROF, în vigoare
- 4.13. Fise de post in vigoare

5. RESPONSABILITĂȚI

5.1. PRE S.C. CIGA ENERGY S.A

5.1.1. PRE Ciga primește și înregistrează la Transelectrica Delegările de Responsabilitate a Echilibrării de la titularii de licență (producatori, furnizori și distribuitori).

5.1.2. PRE Ciga Energy S.A. semnează contracte de Prestări servicii de echilibrare cu toți membrii PRE.

5.1.3. PRE Ciga Energy S.A. semnează formulele de agregare ale valorilor măsurate de producție sau consum, alături de distribuitor și membru PRE și le depune la Omepa, în vederea implementării.

5.1.4 PRE Ciga Energy S.A. agregă contractele primite de la membrii PRE și le notifică pe platforma DAMAS.

5.1.5 PRE Ciga Energy S.A. preia responsabilitățile financiare rezultate din necesitatea asigurării echilibrului între valorile programate și cele realizate ale producției, consumului, importurilor, exporturilor și schimburilor proprii de energie electrică, pentru toate punctele de racordare care definesc conturul PRE CIGA ENERGY S.A și pentru toate tranzacțiile bilaterale proprii și le repartizează membrilor PRE CIGA ENERGY S.A. care și-au Delegat Responsabilitatea Echilibrării către PRE CIGA Energy.

5.1.6 PRE Ciga Energy S.A. repartizează în mod unitar membrilor PRE CIGA ENERGY S.A. care și-au Delegat Responsabilitatea Echilibrării către PRE CIGA Energy dezechilibrele înregistrate, conform regulii de alocare internă a dezechilibrelor stabilită prin Ordinul ANRE 76/2017 .

5.1.7. Asigură derularea relației cu:

- membrii PRE CIGA ENERGY S.A. (titularii de licență – producători, furnizori, distribuitori- care i-au delegat responsabilitatea echilibrării);
- Operatorul Pieței de Echilibrare;
- alte PRE – uri;
- Operatorul de Măsurare;
- Operatorul de Decontare;
- Operatorul Pieței de energie electrica;
- Operatorii de Retea.
-

5.2 Membrii PRE CIGA ENERGY S.A transmit către PRE la sfârșitul fiecărei luni, în format electronic, pentru luna următoare, toate cantitățile orare de energie electrică contractate prin contracte de achiziție cât și de vânzare, și le corectează zilnic cu valorile tranzacționate zilnic, cât și prognozele de producție și consum.

6. PROCEDURA

6.1 Realizarea contractelor de prestări servicii

Forma contractului este cea prezată în anexa 1 a procedurii. Acesta se negociază individual cu fiecare membru PRE. Tarifele sunt fixe (o singura valoare pe luna) și/sau variabile (procent din economia realizată în calitate de membru PRE Ciga față de situația în care ar fi fost PRE individual).

6.2 Depunerea documentelor necesare la Transelectrica (Direcția Comercială, Omepa)

PRE Ciga promovează semnarea de către viitorii membri ai PRE a delegărilor de responsabilitate și le depune la Transelectrica, în vederea înregistrării în registrul PRE.

PRE Ciga promovează semnarea de către viitorii membri ai PRE și de distribuitori a formulelor de agregare a consumului/produției și le depune la Omepa, în vederea agregării datelor măsurate.

6.3 Agregarea datelor și Realizarea notificărilor către Transelectrica

Membrii PRE S.C. CIGA ENERGY S.A transmit către PRE la sfârșitul fiecărei luni, în format electronic, pentru luna următoare, toate cantitățile orare de energie electrică contractate prin contracte de achiziție cât și de vânzare. Orice rectificarea a acestor valori din contracte se transmite, către PRE Ciga, electronic până la ora 14.00 a zilei premergătoare datei pentru care se fac notificările.

6.3.1 PRE Ciga împuternicește cel puțin o persoană de contact care să acționeze în numele PRE S.C. CIGA ENERGY S.A, care să țină legătura cu Transelectrica pe parcursul fiecărei Zile de Tranzacționare.

6.4. Stabilirea dezechilibrelor la nivel de PRE S.C. CIGA ENERGY S.A

Modul de alocare între membrii unei PRE a costurilor/veniturilor generate de dezechilibrele nete ale PRE se realizează pentru fiecare interval orar, în conformitate cu următorul algoritm:

6.4.1. Calculul valorii dezechilibrului pentru fiecare titular de licență și membru al PRE se determină considerând înregistrarea ca PRE individuală, virtuală:

a) poziția netă contractuală, PNC_i , a PRE_i , se calculează astfel:

$$PNC_i = \sum_{j=1}^p SB_{vij} - \sum_{k=1}^q SB_{cik} \text{ [MWh]}$$

unde:

PRE_i reprezintă parte responsabilă cu echilibrarea individuală, virtuală;

SB_{vij} reprezintă schimbul bloc de vânzare a PRE_i virtuală către o altă PRE, determinat pe baza notificării transmise;

SB_{cik} reprezintă schimbul bloc de cumpărare PRE_i virtuală de la o altă PRE determinat pe baza notificării transmise;

p , respectiv q reprezintă numărul schimburilor bloc de vânzare, respectiv de cumpărare ale PRE_i ;

b) poziția netă măsurată a PRE_i se calculează astfel:

$$PNM_i = P_{mi} - C_{mi} \text{ [MWh]}$$

PNM_i reprezintă poziția netă măsurată a PRE_i ;

P_{mi} reprezintă cantitatea de energie electrică totală livrată în rețea de către PRE_i ;

C_{mi} reprezintă cantitatea de energie electrică totală consumată în rețea de către PRE_i ;

c) dezechilibrul PRE_i se determină :

$$DEZ_i = PNM_i - PNC_i \text{ [MWh]}$$

d) valoarea dezechilibrului PRE_i se determină:

$$VDEZ_i = DEZ_i \times P_{def} \text{ dacă } DEZ_i < 0[\text{lei}]$$

$$VDEZ_i = DEZ_i \times P_{ex} \text{ dacă } DEZ_i > 0[\text{lei}]$$

unde:

DEZ_i reprezintă dezechilibru PRE_i ;

P_{def}, P_{ex} reprezintă prețul de deficit, prețul de excedent corespunzător intervalului orar respective din luna de livrare, determinat de către Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM-S.A. ;

PNC_i reprezintă poziția netă contractuală a PRE_i ;

$VDEZ_i$ reprezintă valoare dezechilibrului PRE_i ;

6.4.2. Suma algebrică a valorii dezechilibrelor tuturor PRE_i se determină astfel:

$$V_{total} = \sum_{i=1}^n VDEZ_i [\text{lei}]$$

Unde n este numărul titularilor de licență membri ai PRE.

a) În cazul în care $V_{total} \times VDEZ_i \leq 0$, câștigul total se determină astfel:

$$\text{Câștig total} = |V_{total}| + |VDEZ|$$

b) În cazul în care $V_{total} \times VDEZ_i > 0$, câștigul total se determină astfel:

$$\text{Câștig total} = ||V_{total}| - |VDEZ||$$

c) Câștigul unitar C se calculează astfel:

Dacă $P_{ex} > P_{def}$ atunci:

$$C = - \left(\frac{\text{Câștig total}}{\sum_{i=1}^n |DEZ_i|} \right) [\text{lei/MWh}]$$

Dacă $P_{ex} < P_{def}$ atunci:

$$C = + \left(\frac{\text{Câștig total}}{\sum_{i=1}^n |DEZ_i|} \right) [\text{lei/MWh}]$$

6.4.3. Se calculează prețurile de deficit și de excedent revizuite, aplicabile intern la nivelul PRE, astfel:

$$P_{exint} = P_{ex} + C \text{ [lei/MWh]}$$

$$P_{defint} = P_{def} - C \text{ [lei/MWh]}$$

P_{defint}, P_{exint} reprezintă prețul de deficit revizuit, respective prețul de excedent revizuit.

6.4.4. Costurile/Veniturile fiecărui titular de licență I, membru al PRE, rezultate în urma redistribuirii interne a costurilor/veniturilor aferente dezechilibrelor, se calculează astfel:

a) Dacă $DEZ_i < 0$ atunci

$$VDEZ_i^{int} = DEZ_i \times P_{defint} \text{ [lei]}$$

b) Dacă $DEZ_i > 0$ atunci

$$VDEZ_i^{int} = DEZ_i \times P_{exint} \text{ [lei]}$$

EXEMPLU:

Se consideră un scenariu cu trei Participanți la Piața Anglo de Energie Electrică ce pot să își asume Responsabilitatea Echilibrării față de OTS individual, sau să formeze împreună un PRE.

Tabelul 1 prezintă valorile dezechilibrelor și costurile acestora pentru fiecare dintre cei trei participanți și pe ansamblul PRE, în fiecare oră și total pe lună (pentru simplificare se vor considera numai 4 ore din lună).

Valorile financiare ale dezechilibrelor (€) cu semnul “+” reprezintă costuri, iar cele cu semnul “-” reprezintă venituri.

Valorile fizice ale dezechilibrelor (MWh) cu semnul “+” reprezintă excedent de energie vândută, iar cele cu semnul “-” reprezintă deficit de energie necesar de cumpărat.

Costurile sunt determinate prin înmulțirea Dezechilibrului negativ cu Prețul pentru Deficit de Energie, respectiv a Dezechilibrului pozitiv cu Prețul pentru Excedent de Energie, pentru fiecare oră din luna de contract.

Rubrica “Total PRE” prezintă valorile Dezechilibrului Net și a costului corespunzător acestuia în cazul în care cei trei participanți formează împreună un PRE. Evident, Dezechilibrul Net precum și costul suportat de PRE pentru Dezechilibrul Net sînt mai mici decît totalul valorilor individuale corespunzătoare celor trei participanți.

Tabel 1 : Costurile suportate de participanți pentru Dezechilibre în cazul asumării individuale a Responsabilității Echilibrării

	Ora 1	Ora 2	Ora 3	Ora 4	Total lună
Prețul pentru Deficit de Energie (€/MWh)	50	50	50	50	N/A
Prețul pentru Excedent de Energie (€/MWh)	17	40	30	17	N/A
Dezechilibre (MWh)					
Participant 1	-4	-2	-1	-5	-12
Participant 2	-8	4	6	-3	-1
Participant 3	5	-2	4	-4	3
Total PRE	-7	0	9	-12	-10
Costul Dezechilibrelor (€)					
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
Total PRE	350.0	0.0	-270.0	600.0	680.0

Pentru membri înregistrați în cadrul PRE CIGA Energy este utilizată ca metodă de alocare internă a costurilor/beneficiilor generate de Dezechilibrele Nete pentru care PRE Ciga Energy și-a asumat responsabilitatea financiară față de OTS, **metoda de redistribuire internă a plăților**

În cadrul **metodei de redistribuire internă a plăților**, în primul rând se determină valorile revizuite ale Prețului pentru Deficit de Energie și Prețului pentru Excedent de Energie, care vor fi utilizate pentru decontarea internă, așa cum este prezentat în **Tabelul 2**.

Valorile absolute ale câștigurilor sunt determinate ca diferență între costurile totale în cazul de referință (o decontare simulând participarea tuturor membrilor în nume propriu) și costurile rezultate din decontarea efectuată global la OPCOM pentru PRE CIGA.

Aceste câștiguri sunt apoi redistribuite integral, ținând cont de valorile absolute ale Dezechilibrelor 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.

Tabel 2: 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 lună
Costuri calculate în cazul participării individuale	515	40	-250	600	905
Costurile PRE (€) primite de la OPCOM	350	0	-270	600	680
Câștiguri					
Câștiguri Absolute (€)	165	40	20	0	225
dezPRE=dezUP-dezDOWN (de la OTS) MWh	17	8	-11	12	
câștig Unitar (€/MWh)	9.7(165/17)	5(40/8)	1.8(20/11)	0.00	
Valorile inițiale ale prețurilor (pret OPCOM)					
Prețul pentru Deficit de Energie (€/MWh)	50.00	50.00	50.00	50.00	
Prețul pentru Excedent de Energie (€/MWh)	17.00	40.00	30.00	17.00	
Valorile revizuite ale prețurilor (pret PRE)					
Prețul pentru Deficit de Energie (€/MWh)	40.3(50-9.7)	45(50-5)	48.2(50-1.8)	50.00	
Prețul pentru Excedent de Energie (€/MWh)	26.7(17+9.7)	45(40+5)	31.8(30+1.8)	17.00	

Costurile individuale suportate de fiecare participant sunt determinate prin înmulțirea Dezechilibrelor individuale cu valorile revizuite ale prețurilor corespunzătoare, așa cum este prezentat în Tabelul 3.

Tabel 3: Costurile suportate de participanți pentru Dezechilibre în cazul formării unei PRE care utilizează pentru decontarea internă “metoda de redistribuire internă a plăților”

	Ora 1	Ora 2	Ora 3	Ora 4	Total lună PRE Ciga	Total luna PRE-uri individuale	Câștiguri %
Participant 1 (€)	161.2 (4*40.3)	90 (2*45)	48.2 (1*48.2)	250 (5*50)	549.4	600	8.40%
Participant 2 (€)	322.4 (8*40.3)	-180 (-4*45)	-190.9 (- 6*31.8)	150 (3*50)	101.5	210	51.70%
Participant 3 (€)	-133.6 (- 5*26.7)	90 (2*45)	-127.3 (- 4*31.8)	200 (4*50)	29.1	95	69.30%
Total (€)	350	0	-270	600	680	905	

Ultima coloană din tabel prezintă câștigul în procente al fiecărui participant comparativ cu cazul de referință. După cum se poate observa, suma costurilor individuale ale membrilor PRE este întotdeauna egală cu costurile PRE și întotdeauna toți participanții beneficiază de avantajele agregării Dezechilibrelor, dar nu neapărat în proporții egale la nivel de lună.

Calcululele se fac separat pentru fiecare oră din lună.

Metoda de redistribuire internă a plăților garantează că întotdeauna toți participanții incluși în PRE Ciga Energy beneficiază de avantajele agregării Dezechilibrelor.

În cadrul procesului de alocare internă, PRE Ciga Energy comunică fiecărui membru, prin intermediul unei Note de informare, cantitățile orare notificate și măsurate, dezechilibrele orare înregistrate, prețurile orare de deficit și excedent publicate de OPCOM și respectiv cele obținute la nivelul PRE Ciga, sumele ce trebuie facturate respectiv încasate pentru dezechilibrele înregistrate și câștigul fiecărui membru față de cazul în care ar fi înregistrat ca PRE individual.

6.4.5. Redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului aferente membrului PRE se determină pe baza aportului fiecărei titular de licență, în fiecare ID, la reducerea dezechilibrului PRE-ului, respectiv creșterea PRE-ului.

Conform ordinului ANRE nr. 51/2016, venitul/costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului este redistribuit lunar fiecărei PRE după următoarea formula:

$$S_i = \left(D_{tot,i} / \sum_{i=1}^n D_{tot,i} \right) * A_{res}$$

Unde:

Si –valoarea redistribuita catre PREi din venitul/costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului;

Ares – venitul suplimentar sau costul suplimentar rezultat intr-o luna din echilibrarea sistemului;

n –numarul total de PRE;

OPCOM publica, pe pagina proprie de internet, sensul si valoarea dezechilibrului sistemului pentru fiecare interval de dispecerizare din luna de livrare.

Dtot,i –dezechilibrul total al PREi, determinat după caz astfel:

- a) Pentru luna de livrare pentru care se inregistreaza venit suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$D_{tot,i} = \sum_{j=1}^m IMB_{ij}^- + \sum_{k=1}^l IMB_{ik}^+$$

IMB_{ij}^- este dezechilibrul negativ (in modul) al PREi in intervalul orar j, in care $IMB_{sistem} > 0$
 IMB_{ik}^+ este dezechilibrul pozitiv (in modul) al PREi in intervalul orar k, in care $IMB_{sistem} < 0$

b) Pentru luna de livrare pentru care se inregistreaza cost suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$D_{tot,i} = \sum_{j=1}^m IMB_{ij}^- + \sum_{k=1}^l IMB_{ik}^+$$

IMB_{ij}^- este dezechilibrul negativ (in modul) al PREi in intervalul orar j, in care $IMB_{sistem} < 0$
 IMB_{ik}^+ este dezechilibrul pozitiv (in modul) al PREi in intervalul orar k, in care $IMB_{sistem} > 0$

Lunar, costul/venitul redistribuit catre PRE CIGA ENERGY (SCIGA ENERGY) este distribuit tuturor participantilor PRE CIGA ENERGY, aplicand urmatoarea formula:

$$S_{participant,i} = \left(D_{tot,i} / \sum_{i=1}^n D_{tot,i} \right) * S_{CIGA ENERGY}$$

unde:

$S_{participant,i}$ – valoarea redistribuita catre Participantii din venitul/costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului distribuit catre PRE CIGA ENERGY;

SCIGA ENERGY – venitul suplimentar sau costul suplimentar redistribuit lunar catre PRE CIGA ENERGY, din venitul/costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului;

n – numarul total de participanti in cadrul PRE CIGA ENERGY

PRE CIGA ENERGY transmite membrilor PRE sensul si valoarea dezechilibrului global al PRE-ului pentru fiecare interval de despecerizare din luna de livrare (IMBCIGA).

$D_{tot,i}$ – dezechilibrul total al Participantului la PRE CIGA ENERGY, determinat dupa caz astfel:

a) Pentru luna de livrare pentru care se inregistreaza venit suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$D_{tot,i} = \sum_{j=1}^m IMB_{ij}^- + \sum_{k=1}^l IMB_{ik}^+$$

IMB_{ij}^- este dezechilibrul negativ (in modul) al Participantului in intervalul orar j, in care $IMBCIGA > 0$

IMB_{ik}^+ este dezechilibrul pozitiv (in modul) al Participantului in intervalul orar k, in care $IMBCIGA < 0$

b) Pentru luna de livrare pentru care se inregistreaza cost suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$D_{tot,i} = \sum_{j=1}^m IMB_{ij}^- + \sum_{k=1}^l IMB_{ik}^+$$

IMB_{ij}^- este dezechilibrul negativ (in modul) al Participantului in intervalul orar j, in care $IMBCIGA < 0$

IMB_{ik}^+ este dezechilibrul pozitiv (in modul) al Participantului in intervalul orar k, in care $IMBCIGA > 0$

Modul de calcul aplicat la stabilirea valorii dezechilibrului total calculat pentru fiecare participant al PRE CIGA este exemplificat mai jos intr-un scenariu in care se considera trei Participanți la Piața Anglo de Energie Electrică ce formează împreună un PRE, si doar patru intervale de decontare, functie de rezultatul lunar din echilibrarea sistemului (in care s-a inregistrat venit – tabel A, sau cost suplimentar – tabel B).

Tabel A: Venituri suplimentare provenite din echilibrarea sistemului

	Ora 1	Ora 2	Ora 3	Ora 4	D _{tot,i} [MWh]	$\left(\frac{D_{tot,i}}{\sum_{i=1}^n D_{tot,i}} \right)$ [%]
Dezechilibre [MWh]						
Participant 1	-1	2	1	3		
Participant 2	-5	4	-1	-6		
Participant 3	4	-1	1	1		
Total PRE CIGA	-2	5	1	-2		
IMBi [MWh]						
Participant 1	0	0	0	3	3	30
Participant 2	0	0	1	0	1	10
Participant 3	4	1	0	1	6	60

Tabel B: Costuri suplimentare provenite din echilibrarea sistemului

	Ora 1	Ora 2	Ora 3	Ora 4	D _{tot,i} [MWh]	$\left(\frac{D_{tot,i}}{\sum_{i=1}^n D_{tot,i}} \right)$ [%]
Dezechilibre [MWh]						
Participant 1	-1	2	1	3		
Participant 2	-5	4	-1	-6		
Participant 3	4	-1	1	1		
Total PRE CIGA	-2	5	1	-2		
IMBi [MWh]						
Participant 1	1	2	1	0	4	20
Participant 2	5	4	0	6	15	75
Participant 3	0	0	1	0	1	5

Procedura de alocare se aplică în mod nediscriminatoriu tuturor titularilor de licență membri ai PRE respective și se publică pe pagina de internet a PRE.

6.5 Facturarea dezechilibrelor către membrii PRE S.C. CIGA ENERGY S.A

6.5.1. Informațiile cuprinse în aceste facturi vor fi:

- cantitatea de energie electrică reprezentând excedentul/deficitul pe luna respectivă,
- valoarea totală a excedentului/deficitului pe luna respectivă.
- în format electronic se vor transmite informații pe fiecare ID pe CD.

6.5.2. Membrii PRE primesc note de informare detaliate (orare) privind dezechilibrele înregistrate, prețurile OPCOM și prețurile PRE, contravaloarea dezechilibrului și câștigul înregistrat comparativ cu decontarea ca PRE individual.

6.5.3. Membrii PRE primesc note de informare centralizatoare cu dezechilibrele înregistrate și contravaloarea acestora, în vederea facturării și verificării facturilor primite.

7. ÎNREGISTRĂRI

7.1 Contracte prestari servicii încheiate cu membrii PRE

7.2. Delegarea de Responsabilitate a Echilibrării

7.3. Cantitățile din contractele de achiziție și vânzare de energie electrică ale membrilor PRE CIGA ENERGY

7.4. Modificările conturului PRE S.C. CIGA ENERGY S.A

7.5. Notificările fizice

7.6. Notele de informare pentru decontare zilnice detaliate pentru dezechilibrul PRE

7.7. Facturi emise/facturi primite de PRE

8. ANEXE

8.1. Model de contract de prestari servicii

8.2. Model de Delegare de Responsabilitate

8.3. Model Notă de informare dezechilibre

8.4. Model Notă de informare costuri/venituri suplimentare rezultate din echilibrarea pietii de energie

8.5. Model Notă de informare dezechilibre detaliată

Nr. înregistrare Prestator

Nr. înregistrare Beneficiar

CONTRACT DE PRESTARE DE SERVICII

Nr.

1. PĂRȚI CONTRACTANTE

Între

S.C. cu sediul în....., str. nr. ... cod poștal județul, România, tel., fax, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. având Codul Unic de Înregistrare, având contul deschis la banca..... Sucursala, titular al licenței ANRE nr....., reprezentată legal prin Director General și Director Economic..... în calitate de **Beneficiar**, denumită în prezentul contract „**Beneficiarul**”,

și

S.C. CIGA ENERGY S.A. cu sediul în București, Str. Izvor, nr. 92-96, Cladirea „FORUM III”, Etajul 1, Biroul B/II, sector 5, cod postal: 050564, telefon: 021.781.01.44, fax: 031.418.14.17, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J40/12325/2010, având Codul Unic de Înregistrare RO27818789, cont de virament nr. RO47 BACX 0000 0007 2042 4000 deschis la Unicredit Bank S.A., Suc. Nicolae Titulescu București, înregistrată ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea conform Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, cod identificare, reprezentat legal prin Director General Cristina POPESCU, în calitate de **Prestator**, denumită în prezentul contract „**Prestatorul**” sau “PRE CIGA ENERGY”

Beneficiarul și Prestatorul vor fi denumite în prezentul contract, în mod individual „Partea” și în mod colectiv „Părțile”.

Părțile au convenit, de comun acord, încheierea prezentului contract în următoarele condiții

2. OBIECTUL ȘI TARIFUL CONTRACTULUI

- 2.1. Prestatorul PRE CIGA ENERGY se obligă să presteze serviciul de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea către participantul la Piața de Echilibrare [PE] titular de licență - denumit Beneficiar, în perioada convenită și în conformitate cu obligațiile asumate prin prezentul contract.
- 2.2. Natura și volumul serviciilor sunt în conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică referitoare la funcționarea piețelor centralizate, respectiv Piața de Echilibrare [PE] și cu activitățile prevăzute în Anexa 1-Lista serviciilor.
- 2.3. Beneficiarul se obligă să plătească Prestatorului prețul convenit pentru îndeplinirea contractului de servicii de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea. Tariful este alcătuit dintr-un Tarif lunar fix convenit pentru îndeplinirea contractului, plătit Prestatorului de către Beneficiar și stabilit conform metodologiei de calcul a tarifului lunar (Anexa 2), la care se adaugă Tariful lunar variabil ce reprezintă o cotă procentuală

de% din diferența în valoare absolută între rezultatele financiare generate de Dezechilibrul net în cazul participării individuale ca PRE și rezultatele financiare aferente participării în cadrul PRE CIGA ENERGY. Tariful este revizibil în condițiile prevederilor de la clauza 14.

3. DURATA CONTRACTULUI

- 3.1. Prestatorul PRE CIGA ENERGY se obligă să presteze serviciul de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea, pe o perioadă de 24 luni, cu începere de la data intrării în vigoare a prezentului contract.
- 3.2. După expirarea perioadei prevazute la Art. 3.1 prezentul contract se prelungește automat, fara semnarea altui document, pentru o perioada de timp egala cu cea initiala, in conditiile in care nici una dintre parti nu il denunta, in scris, cu 30 de zile lucratoare inainte de expirare.

4. DEFINIȚII

- 4.1. Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Anexa 1- Lista serviciilor.

5. APLICABILITATE

- 5.1. Intrarea în vigoare a contractului este condiționată de semnarea actului de acceptare a delegării responsabilității echilibrării pentru Beneficiarul titular de licență și de încheierea actelor necesare la OMEPA și la OPE.
- 5.2. Contractul de prestări servicii intră în vigoare la data de

6. DOCUMENTELE CONTRACTUALE

- 6.1. Documentele prezentului contract sunt:
 - Contractul de prestare de servicii;
 - Anexa 1- Lista serviciilor ;
 - Anexa 2 - Obligații financiare ;
 - Delegarea Responsabilității Echilibrării titularului de licență către PRE CIGA ENERGY;
 - Acte adiționale, daca exista;

7. CLAUZA DE CONFIDENȚIALITATE

- 7.1. O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți:
 - de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia unei terțe părți, în afara acelor persoane implicate în îndeplinirea contractului;
 - de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

- 7.2. Dezvăluirea oricărei informații către persoanele implicate în îndeplinirea prezentului contract se va face în mod confidențial și se va limita numai la acele informații care sunt strict necesare în vederea îndeplinirii contractului.
- 7.3. O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract dacă:
- informația era cunoscută părții contractante înainte ca ea să fi fost primită de la cealaltă parte contractantă; sau
 - informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți contractante pentru asemenea dezvăluire; sau
 - partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația.
- 7.4. Prestatorul este obligat să asigure confidențialitatea datelor transmise de către Beneficiar, inclusiv a acelor date pentru care acesta a transmis Prestatorului acordul în vederea accesului și prelucrării și va trata informațiile comunicate de Beneficiar ca fiind confidențiale.

8. RESPONSABILITĂȚILE PRESTATORULUI

- 8.1. Prestatorul are obligația de a efectua serviciile prevăzute în prezentul contract, în conformitate cu Anexa 1- Lista serviciilor, cu profesionalismul și promptitudinea cuvenite angajamentului asumat, conform reglementărilor aplicabile serviciilor prestate.
- 8.2. Prestatorul are obligația de a asigura resursele umane, materiale, instalațiile, echipamentele și dotarea de comunicație și informatică, fie de natură provizorie, fie definitive necesare pentru derularea contractului, în măsura în care necesitatea asigurării acestora este prevăzută în contract sau se poate deduce în mod rezonabil din contract.
- 8.3. Prestatorul este pe deplin responsabil pentru prestarea serviciilor și de siguranța tuturor operațiunilor efectuate.
- 8.4. Prestatorul are obligația să transmită Beneficiarului Note de Informare privind calculul dezechilibrelor Beneficiarului în maxim 5 zile de la primirea Notelor de Decontare emise de către OPCOM S.A.
- 8.5. În termenul prevăzut de reglementările în vigoare, pe baza Notelor de Decontare emise de către OPCOM SA și decontării efectuate la nivelul PRE, Prestatorul va emite facturi către Beneficiar pentru valoarea dezechilibrului negativ calculat la prețul de deficit în bazele regulilor interne de decontare existente în cadrul PRE CIGA ENERGY, în maxim 5 zile de la primirea Notelor de Decontare.
- 8.6. Facturile de regularizare se vor emite de către Prestator conform prevederilor actuale ale Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică și regulilor interne de decontare existente în cadrul PRE CIGA ENERGY, în cazul în care OPCOM va reface decontările conform prevederilor Ordinul nr. 115/2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea

lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea.

- 8.7. Emiterea facturilor de către Prestator se va face în ultima zi a lunii în care a fost prestat serviciul pentru tariful fix și cel mai târziu în ultima zi a lunii în care se stabilesc rezultatele finale în ceea ce privește alocarea dezechilibrelor, pentru tariful variabil.
- 8.8. Prestatorul are obligația să transmită Beneficiarului facturile (corespunzătoare contractului de prestări servicii respectiv cele de tarif fix/variabil, cele rezultate din alocarea dezechilibrelor și din redistribuirea costurilor /veniturilor) în cel mult trei zile lucrătoare de la data emiterii acestora.
- 8.9. Prestatorul are obligația de a asigura plata facturilor rezultate din alocarea dezechilibrelor și din redistribuirea costurilor/veniturilor) în cel mult 6 zile lucrătoare de la data primirii lor prin fax, e-mail sau posta.
- 8.10. Redistribuirea costurilor sau a veniturilor reziduale provenite din echilibrarea sistemului se va calcula în funcție de dezechilibrele fiecărui membru din cadrul PRE CIGA ENERGY, conform Ord. ANRE 51/2016.

9. RESPONSABILITĂȚILE BENEFICIARULUI

- 9.1. Beneficiarul are obligația de a pune la dispoziție Prestatorului orice informații pe care acesta le-a solicitat în vederea prestatării serviciilor din Anexa 1- Lista serviciilor prestate și pe care le consideră necesare pentru îndeplinirea contractului.
- 9.2. Beneficiarul are obligația de a respecta termenele limita de furnizare a datelor care condiționează realizarea / termenul de realizare a serviciilor stipulate în Anexa 1- Lista serviciilor. Astfel, acesta trebuie să transmită toate Notificările Fizice pentru Ziua de Livrare cel târziu la ora 14:30 a Zilei de Tranzacționare.
- 9.3. Beneficiarul are obligația de a asigura plata facturilor aferente (corespunzătoare contractului de prestări servicii respectiv cele de tarif fix/variabil, cele rezultate din alocarea dezechilibrelor și din redistribuirea costurilor /veniturilor) în cel mult 4 zile lucrătoare de la data primirii lor prin fax, e-mail sau poștă/curier.
- 9.4. Pe baza Notelor de Informare emise de către PRE CIGA ENERGY și decontării efectuate la nivelul PRE, Beneficiarul va emite facturi către Prestator pentru valoarea dezechilibrului pozitiv calculat la prețul de excident în bază regulilor interne de decontare existente în cadrul PRE CIGA ENERGY.
- 9.5. Facturile de regularizare se vor emite de către Beneficiar conform prevederilor actuale ale Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică și regulilor interne de decontare

existente în cadrul PRE CIGA ENERGY, în cazul în care OPCOM va reface decontările conform prevederilor Ordinul nr. 115/2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea.

- 9.6. Beneficiarul are obligația de a constitui în favoarea Prestatorului garanții financiare conform solicitării Prestatorului, formulate în conformitate cu reglementările și cerințele Operatorului de Decontare în condițiile în care Prestatorul face dovada unei asemenea solicitări făcute din partea Operatorului de Decontare.
- 9.7. În cazul în care Beneficiarul este Unitate Dispecerizabilă (UD), aceasta are obligativitatea verificării notificărilor UD și contestării acestora în termenele din procedurile C.N. Transelectrica S.A.. Prestatorul nu poate fi tras la răspundere de eventualele pierderi financiare ale Beneficiarului legate de notificările UD.
- 9.8. Beneficiarul are obligația de a constitui în favoarea Prestatorului garanții financiare în valoare de Ron conform solicitării Prestatorului, cel târziu până în data de Aceasta trebuie să fie valabilă cel puțin 3 luni de la încetarea prezentului contract. Neconstituirea garanțiilor solicitate de către Prestator este motiv de reziliere a contractului în conformitate cu clauza 16 și de retragere de către Prestator a Delegării Responsabilității Beneficiarului de la C.N. Transelectrica S.A.
- Garanția financiară se va restitui Beneficiarului la încetarea, din orice motiv (cu excepția neîndeplinirii de către Beneficiar a obligațiilor de plată), a contractului de prestare de servicii, în termen de maxim 30 de zile de la data încetării respective. În caz de neplată, garanția se va restitui diminuată cu valoarea obligației de plată.

10. RECEPȚIE ȘI VERIFICĂRI

- 10.1. Prestarea serviciilor de către PRE CIGA se consideră conformă și implică plata tarifului corespunzător prestațiilor de servicii, atât timp cât Costul generat de Dezechilibrul net în cazul participării la Piața de Echilibrare ca PRE de sine stătător este mai mare decât Costul generat de Dezechilibru în cazul participării la Piața de Echilibrare în cadrul PRE CIGA ENERGY. Cel 2 costuri sunt evidențiate în Notele de Informare emise de PRE CIGA ENERGY la decontarea finală.

11. ÎNCEPERE, FINALIZARE, ÎNTÂRZIERI, SISTARE

- 11.1. Prestatorul are obligația de a începe prestarea serviciilor la data intrării în vigoare a contractului, respectiv și în conformitate cu prevederile de la Art. 5.
- 11.2. Serviciile prestate în baza contractului se consideră terminate numai la încheierea financiară a tuturor decontărilor și obligațiilor de plată legate de ultima lună de contract, având în vedere particularitățile Pieței de Echilibrare.

12. MODALITĂȚI DE PLATĂ

- 12.1. Nota de Decontare emisă de OPCOM cuprinzând toate sumele de plătit sau de primit de PRE CIGA ENERGY pentru dezechilibre constituie documentul pe baza căruia Prestatorul emite Note de Informare ce sunt transmise Beneficiarului. În baza acestora se vor factura dezechilibrele pozitive/negative, după caz.
- 12.2. Pentru plata facturilor, beneficiarii pot alege orice modalitate legală de plată. Dacă ziua limită de plată nu este o zi financiară, atunci limita de plată se consideră următoarea zi financiară. Plata facturii se efectuează în lei, conform legislației, în contul bancar convenit de către părți.

13. PREȚULUI CONTRACTULUI

- 13.1. Pentru serviciile prestate părțile convin că plățile datorate de Beneficiar Prestatorului sunt cele prevăzute în Anexa 2 - Obligații financiare la prezentul contract.
- 13.2. Modificarea tarifului (fix sau variabil) se face prin act adițional semnat de ambele părți.

14. AMENDAMENTE

- 14.1. Părțile contractante au dreptul, pe durata îndeplinirii contractului, de a conveni modificarea clauzelor contractului prin act adițional, în cazul apariției unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului.

15. PENALITĂȚI, DAUNE - INTERESE

- 15.1. În cazul în care părțile nu onorează facturile până la expirarea perioadei prevăzute la clauza 9.3 și 8.9., părțile au obligația de a plăti, ca penalități, o sumă echivalentă cu o cotă procentuală din plata neefectuată. Cota procentuală pentru fiecare zi întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor de plată este cea a dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor pentru bugetul de stat, aplicată începând cu prima zi ulterioară termenelor prevăzute la paragrafele 9.3 și 8.9, până în ziua plății (exclusiv).
- 15.2. În cazul în care Beneficiarul este rău platnic, adică depășește cu mai mult de 5 zile termenul de plată al oricărei obligații scadente, Prestatorul are dreptul să acționeze garanția constituită de Beneficiar în conformitate cu Art. 9.8. Beneficiarul este obligat să reconstituie garanția în termen de 5 zile financiare. În caz contrar, se vor începe demersurile pentru rezilierea contractului în conformitate cu clauza 16 și pentru retragerea Delegării Responsabilității Beneficiarului de la C.N. Transelectrica S.A.

16. ÎNCETAREA CONTRACTULUI

- 16.1. Prezentul contract încetează de drept, fără vreo notificare prealabilă și fără intervenția vreunei instanțe de judecată la expirarea perioadei de timp menționată în Contract, ținându-se cont de prevederile Art. 3.2.
- 16.2. În situația neîndeplinirii de către Beneficiar a obligațiilor de plată descrise anterior, Prestatorul poate rezilia contractul de prestare de servicii conform clauzelor Art. 15.2. și/sau Art. 9.8.
- 16.3. Partile își rezerva dreptul de a denunța unilateral contractul de servicii, în cel mult 10 zile de la apariția unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului sau în cazul nerespectării obligațiilor contractuale de către cealaltă parte, obligații stipulate în responsabilitățile părților.
- 16.4. În cazul prevăzut la clauza 16.3 părțile au dreptul de a pretinde numai plata corespunzătoare pentru partea din contract îndeplinită până la data denunțării unilaterale a contractului, ținând cont de prevederile articolului 11.2.
- 16.5. Părțile pot conveni de comun acord rezilierea contractului la o anumită dată, rezilere ce va consemnată printr-un act adițional semnat de ambele părți.
- 16.6. Prestatorul are dreptul de a denunța unilateral contractul în termen de 5 zile, cu o Notificare prealabilă de 2 zile lucratoare, în cazul în care Beneficiarul rămâne cu dezechilibre datorită faptului că nu a tranzacționat cantitățile necesare pe celelalte piețe de energie electrică.

17. CESIUNEA

- 17.1. Prestatorul nu are dreptul de a transfera total sau parțial obligațiile sale asumate prin prezentul contract, fără să obțină în prealabil acordul scris al Beneficiarului.
- 17.2. Cesiunea nu va exonera Prestatorul de nici o responsabilitate privind garanția sau orice alte obligații asumate prin contract.

18. FORȚA MAJORĂ

- 18.1. Forța majoră este constatată de o autoritate competentă.
- 18.2. Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.
- 18.3. Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acesteia.

- 18.4. Partea contractantă care invocă forța majoră are obligația de a notifica celeilalte părți, imediat și în mod complet, producerea acesteia și de a lua orice măsuri care îi stau la dispoziție în vederea limitării consecințelor, precum și de a dovedi intervenția, cauzele și data încetării acesteia prin intermediul unui certificat eliberat de către o autoritate competentă.
- 18.5. Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 60 de zile, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea deplin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

19. SOLUȚIONAREA LITIGIILOR

- 19.1. În cazul în care o sumă facturată de una din părți este contestată integral sau parțial de cealaltă parte, Partea debitoare va efectua plata integrală și va înainta, în termen de 5 zile financiare de la primirea facturii, o notă explicativă Părții creditoare cuprinzând obiecțiile sale. Partea creditoare analizează contestația primită și, în termen de 5 zile financiare de la primirea acesteia, transmite Părții debitoare punctul său de vedere privind contestația. Eventualele corecții sau regularizări rezultate prin rezolvarea contestației, pe cale amiabilă sau prin hotărâre judecătorească definitivă, vor fi efectuate la următoarea facturare.
- 19.2. Beneficiarul și Prestatorul vor face toate eforturile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ei în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.
- 19.3. Dacă după 15 zile de la începerea acestor tratative neoficiale Beneficiarul și Prestatorul nu reușesc să rezolve în mod amiabil o divergență contractuală, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanțele judecătorești de la sediul Prestatorului.

20. LIMBA CARE GUVERNEAZĂ CONTRACTUL

- 20.1. Limba care guvernează contractul este limba română.

21. COMUNICĂRI

- 21.1. (1) Orice comunicare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, trebuie să fie transmisă în scris.
- 21.2. (2) Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii, cât și în momentul primirii.
- 21.3. Comunicările între părți se pot face și prin telefon, curier, fax sau e-mail, cu condiția confirmării primirii comunicării.

22. LEGEA APLICABILĂ CONTRACTULUI

22.1. Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

22.2. Părțile se obligă, una față de cealaltă, să dețină pe toată durata contractului aprobările necesare pentru îndeplinirea obligațiilor stipulate în acesta. Dispozițiile prezentului contract se completează cu prevederile Codului Comercial și ale Codului Civil, precum și cu celelalte reglementări legale în vigoare.

Prezentul contract s-a încheiat azi în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte și intră în vigoare la data de

BENEFICIAR,
DIRECTOR GENERAL,

DIRECTOR ECONOMIC

PRESTATOR,
DIRECTOR GENERAL,
Cristina Popescu

Anexa 1 - Lista serviciilor

A1.1. Documente și reglementări de referință

- Cadrul de funcționare al Pieței Anglo de Energie Electrica – Ordin ANRE nr. 35/25.11.2010;
- Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrica – Ordin ANRE nr. 25/22.10.2004;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale - Legea 123/2012;
- Codul de măsurare a energiei electrice – Ordin ANRE nr. 17/2002;
- Ordinul nr. 115/2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- Ordinului ANRE nr. 51/21.09.2016 „ORDIN pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- Ale documente în vigoare privind Piața de Echilibrare

Prescurtări

PE Piața de Echilibrare

PRE Parte Responsabilă cu Echilibrarea

PZU Piața pentru Ziua Următoare

OPE Operatorul Pieței de Echilibrare

OD Operator de Decontare

OMEPA Operatorul de Măsurare a Energiei Electrice tranzitate pe Piața Anglo

Definiii:

Autoritate Competentă	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE
Beneficiar și Prestator	Părțile contractante, astfel cum sunt acestea denumite în prezentul contract
Contract	Actul juridic care reprezintă acordul de voință între 2 parti, încheiat între Beneficiar și Prestator
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

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
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
Lună de contract	O lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic
Note de Decontare	Note de Informare pentru Decontarea Dezechilibrelor PRE și redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, emise de S.C. OPCOM S.A.
Note de Informare	Note informative pentru Decontarea Dezechilibrelor PRE și redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, emise de S.C. CIGA ENERGY S.A.
OPE	Operator de piață care asigură înregistrarea Participanților la Piața de Echilibrare precum și colectarea și verificarea formală a ofertelor pe Piața de Echilibrare. Operatorul Pieței de Echilibrare este C.N. Transelectrica S.A.
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
PRE	Parte responsabilă cu echilibrarea – Producător/Furnizor/Operator de distribuție/ [OPCOM]/[Transelectrica]
Prețul contractului	Prețul datorat de Beneficiar Pretatorului, pentru îndeplinirea integrală și corespunzătoare a tuturor obligațiilor asumate prin contract în Anexa 1-Lista serviciilor, astfel cum este agreat în Anexa 2- Obligații financiare
Schimb bloc	Schimb de energie electrică între doi titulari de licența
Servicii	Activitățile prestate de PRE CIGA ENERGY astfel cum sunt ele menționate în Anexa 1–Lista serviciilor

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
Zi	Z Zi calendaristica, în afara cazului în care se prevede expres că sunt zile lucrătoare. Termenul exprimat în zile începe să curgă de la începutul primei ore a primei zile a termenului și se încheie la expirarea ultimei ore a ultimei zile a termenului; ziua în cursul căreia a avut loc un eveniment sau s-a realizat un act al autorității contractante nu este luată în calculul termenului. Dacă ultima zi a unui termen exprimat altfel decât în ore este o zi de sărbătoare legală, o duminică sau o sâmbătă, termenul se încheie la expirarea ultimei ore a următoarei zile lucrătoare.
Zi financiară	Zi în care bancile comerciale sunt deschise pentru operațiuni financiare.
Luna	Luna calendaristică
An	365 zile

A1.2. Lista serviciilor prestate

A1.2.1. Serviciile zilnice - schimb de date cu OPE (legătura permanentă), pe parcursul fiecărei Zile de Tranzacționare:

- ❑ Prelucrarea datelor orare din contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice și transmiterea Notificărilor fizice pentru titularii de licență aparținând PRE CIGA ENERGY, utilizând Sistemul Pieței de Echilibrare.
- ❑ Stabilirea pe baza datelor preluate din Sistemul de Tranzacționare și cele transmise de fiecare membru PRE care a transferat responsabilitatea echilibrării către PRE CIGA ENERGY, a cantităților de energie electrică agregate, care au fost tranzacționate pe PZU.
- ❑ Schimbul de date cu alte PRE în vederea realizării unor schimburi bloc / realizarea schimburilor bloc, pentru corectarea dezechilibrelor între cantitățile contractate și prognoza de consum elaborată de aceștia.
- ❑ Transmiterea Notificărilor fizice pentru Ziua de Livrare, pentru verificare și aprobare la OPE, înainte de Ora de Închidere a PE (max. ora 16:30) a zilei de Tranzacționare care precede Ziua de Livrare, utilizând platforma informatică dedicată (Notificările fizice implică schimburile bloc cu alte PRE-uri, notificările producției și disponibilității Unităților Dispecerizabile, totalul producției și consumului la nivelul PRE).
- ❑ Verificarea confirmărilor și aprobărilor date de către OPE.
- ❑ Transmiterea Notificărilor Fizice pentru tranzacțiile intrazilnice, utilizând platforma informatică dedicată cu cel puțin o oră înaintea intervalului de dispecerizare, pentru un schimb bloc al PRE, în conformitate cu regulile de funcționare ale Pieței Intrazilnice, în cazul solicitării acestui serviciu suplimentar de către Beneficiar.

A1.2.2. Serviciile lunare - schimb de date, calculul și emiterea facturilor:

- schimbul de date al PRE CIGA ENERGY cu:
 - Operatorul de Măsurare OMEPA pentru vizualizarea valorilor masurate ale
 - Producției agregate, a fiecărui Producător și Consumului agregat, al fiecărui Furnizor și Operator de Rețea pentru care PRE CIGA ENERGY și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării;
 - Producției și Consumului agregat aferent PRE CIGA ENERGY;
- și pentru actualizarea formulelor de agregare ale membrilor PRE
- Operatorii de Rețea pentru zona de Licență Licența Proprie, pentru primirea valorilor masurate reprezentând:
 - valoarea agregată a capacităților înregistrate pentru Unitățile de Producție și respectiv valoarea agregată a capacităților de consum înregistrate în Punctele de Conexiune pentru care PRE CIGA ENERGY și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării;
 - valoarea agregată a producției anuale estimate pentru Unitățile de Producție și respectiv valoarea agregată a consumului anual estimat pentru Consumatorii de energie electrică pentru care PRE CIGA ENERGY și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării.
 - Transmiterea către membrii PRE a valorilor notificate orar pe platforma OPE și a celor masurate descarcate de pe platforma OMEPA în vederea verificării (în funcție de caz, la sesizarea membrilor PRE se pot contesta datele masurate transmise de Operatorul de Rețea sau agregate de OMEPA, în termenii prevăzuți în reglementari);
 - primirea, verificarea și validarea facturilor de către PRE CIGA ENERGY, conform Notei de Decontare și a facturilor aferente de la OD, cuprinzând toate sumele de plătit sau de primit de PRE CIGA ENERGY pentru Dezechilibre.
 - calculul tarifului de prestare a serviciului de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea către toți participanții la Piața de Echilibrare ^[T] (incluzând calculul costurilor dezechilibrelor);
 - emiterea facturilor de plată a dezechilibrelor de către PRE CIGA ENERGY, respectiv emiterea Notelor de Informare privind sumele care urmează a fi încasate, pentru toate partile care au transferat responsabilitatea către PRE CIGA ENERGY

A1.2.3. PRE CIGA ENERGY este responsabilă de Constituirea garanțiilor sale financiare, cerute de către Operatorul de Decontare, membrii PRE –ului contribuind în mod solidar la constituirea acestora direct proporțional cu valoarea dezechilibrelor individuale, funcție de notele de calcul prezentate de PRE

**BENEFICIAR,
DIRECTOR GENERAL,**

DIRECTOR ECONOMIC

**PRESTATOR,
DIRECTOR GENERAL,
Cristina Popescu**

Anexa 2 – Obligații financiare

A2.1. Metodologia de calcul a tarifului lunar de prestare a serviciului de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea către toți participanții la Piața de Echilibrare [T] Tariful lunar [T], cuprinde un tarif lunar fix [T_f] și un tarif lunar variabil [T_v]: $T = T_f + T_v$

- Tarif lunar fix** T_f are o valoare de (fara TVA)
- Calculul Tarifului lunar variabil**

[T_v]- procentul de ... % din diferența în valoare absolută între Costul /Beneficiul generat de Dezechilibrul net în cazul participării la Piața de Echilibrare ca PRE de sine stătător $C_{dez_i_Participant_unic}$ și Costul/Beneficiul generat de Dezechilibru în cazul participării la Piața de Echilibrare în cadrul PRE CIGA ENERGY $C_{dez_i_Participant_PRECIGAENERGY}$.

$$T_v = \dots\% \left| C_{dez_i_Participant_unic} - C_{dez_i_Participant_PRECIGAENERGY} \right|$$

Costul/ beneficiul Dezechilibrului în cazul participării la Piața de Echilibrare în cadrul PRE CIGA ENERGY este stabilit utilizându-se ca metodă de alocare internă a costurilor/beneficiilor generate de dezechilibrele nete ale părții responsabile cu echilibrarea și anume: METODA DE REDISTRIBUIRE INTERNĂ A PLĂȚILOR.

**BENEFICIAR,
DIRECTOR GENERAL,**

**PRESTATOR,
DIRECTOR GENERAL,
Cristina Popescu**

DIRECTOR ECONOMIC

Delegarea Responsabilității Echilibrării
titularului de licență nr SC către
Partea responsabilă cu echilibrarea S.C. CIGA ENERGY S.A

Subsemnații, Director General și, Director Economic, reprezentând SC SRL, companie comercială cu sediul central în, județ, str., nr., cod poștal nr., telefon nr., fax nr., cod fiscal nr. RO, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr., cont bancar nr. deschis la, în calitatea sa de titular de licență de a energiei electrice

și

Subsemnata Cristina POPESCU, Director General reprezentând **S.C. CIGA ENERGY S.A.** cu sediul în București, Str. Izvor, nr. 92-96, Cladirea „FORUM III”, Etajul 1, Biroul B/II, sector 5, cod postal: 050564, telefon: 021.781.01.44, fax: 031.418.14.17, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J40/12325/2010, având Codul Unic de Înregistrare RO27818789, cont de virament nr. RO47 BACX 0000 0007 2042 4000 deschis la Unicredit Bank S.A., Suc. Nicolae Titulescu București, Cod EIC: în calitatea sa de parte responsabilă cu echilibrarea, prin prezenta delegăm Responsabilitatea Echilibrării pe Piața Anglo de Energie Electrică din România a titularului de licență nr. SCSA către PRE: S.C. CIGA ENERGY S.A

Se anexează următoarele documente de referință pentru partea către care se transferă obligația asumării responsabilității echilibrării:

- Copii ale licențelor pentru toți participanții la piață care își transferă obligația asumării responsabilității echilibrării (*)

Titular de licență
(partea care delegă responsabilitatea echilibrării)

Director General

Director Economic

Data

PRE
(partea care își asumă responsabilitatea echilibrării)

S.C. CIGA ENERGY S.A
Director General
Cristina POPESCU

email: office@cigaenergy.ro
tel: 021/781.01.44 ; fax: 031/418.14.17
tel mobil: 0755.135.253; 0755.135.255
J40/12325/2010
Cod de Inregistrare Fiscală RO 27818789



0

NOTĂ DE INFORMARE PRIVIND REDISTRIBUIREA
COSTURILOR/VENITURILOR REZULTATE DIN ECHILIBRAREA PIETEI
PENTRU LUNA

Conform Contractului de prestari servicii
va transmitem Nota de Informare in vederea decontarii lunare privind
redistribuirea costurilor rezultate din echilibrarea pietei
cf. NI OPCOM Nr.83325 /06.09.2017
S.C.

Dezechilibrul total al S.C. care a amplificat dezechilibrul PRE CIGA ENERGY pe intervale orare :	MWh
Procentul corespunzator din total cost redistribuit PRE CIGA ENERGY :	
Suma ce va fi facturata de catre SC CIGA ENERGY SA:	Lei
Total cost redistribuit PRE CIGA ENERGY :	Lei
Dezechilibrul total PRE Ciga Energy care a amplificat dezechilibrul SEN pe intervale orare :	MWh

DIRECTOR GENERAL
Cristina POPESCU

Director DPE
George BUDUREA

email: office@cigaenergy.ro
 tel: 021/781.01.44 ; fax: 031/418.14.17
 tel mobil: 0755.135.253; 0755.135.255
 J40/12325/2010
 Cod de Inregistrare Fiscală RO 27818789



0

0

NOTA DE INFORMARE PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHILIBRULUI PENTRU PARTICIPANTUL PRE CIGA ENERGY S.C.

cf. NI OPCOM Nr.83325 /06.09.2017

Dezechilibru pozitiv MWh	Dezechilibru negativ MWh	Dezechilibru Sold MWh	Valoare dezechilibru pozitiv lei	Valoare dezechilibru negativ lei	Valoare dezechilibru Sold lei

DIRECTOR GENERAL
 Cristina POPESCU

Director DPE
 George BUDUREA

email: office@cigaenergy.ro
146 EDIFICIUL nr. 146, BUCURESTI, ROMANIA
146 BULEVARDUL STR. 22 DE IULIE 146, BUCURESTI, ROMANIA
CUIA SA REGISTRARII: RO 27818789

NOTA DE INFORMARE DETALIATA PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHELIBRULUI PARTICIPANTULUI
din cadrul PIRE CIGA ENERGY

Data	Cantitate	Măsură OMBFA			Dezechilibru			PIRE QPCOM		PIRE rezultat		Valoare debitului realizat			Valoare debitului realizat			Valoare Debitul PIRE		
		MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	MBFA	
1 1					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 2					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 3					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 4					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 5					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 6					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 7					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 8					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 9					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 10					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 11					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 12					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 13					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 14					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 15					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 16					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 17					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 18					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 19					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 20					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 21					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 22					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 23					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 24					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 25					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 26					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 27					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 28					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 29					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 30					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 31					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 32					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 33					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 34					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 35					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 36					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 37					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 38					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 39					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 40					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 41					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 42					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 43					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 44					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 45					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 46					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 47					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 48					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 49					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 50					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 51					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 52					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 53					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 54					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 55					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 56					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 57					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 58					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 59					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 60					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 61					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 62					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 63					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 64					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 65					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 66					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 67					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 68					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 69					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 70					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 71					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 72					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 73					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 74					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 75					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 76					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 77					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 78					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 79					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 80					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 81					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 82					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 83					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
1 84					0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			