



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
**ANRE**

str. A. Pușkin, nr. 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 901, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE**

**HOTĂRÂRE nr. 258**

din 22 iunie 2021

mun. Chișinău

**cu privire la avizarea contractului cadru de echilibrare**

În temeiul pct. 2 din Hotărârea ANRE nr. 256 din 21 iunie 2021 Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

**HOTĂRĂȘTE:**

1. Se avizează contractul cadru de echilibrare, elaborat de Î.S. „Moldelectrica”, în redacția modificată ulterior consultărilor publice (se anexează).
2. Prezenta Hotărâre se remite spre aprobare operatorului sistemului de transport Î.S. „Moldelectrica”.
3. Prezenta Hotărâre poate fi atacată în termen de 30 de zile la autoritatea emitentă.

**Veaceslav UNTILA**  
Director General

**Octavian CALMÎC**  
Director

**Eugen CARPOV**  
Director

**Ștefan CREANGĂ**  
Director

**Violina ȘPAC**  
Director

## CONTRACT CADRU de echilibrare

mun. Chișinău

\_\_\_\_\_

**Întreprinderea de Stat "Moldelectrica"**, codul EIC 10X1001C--00002V, cu sediul în mun. Chișinău, str. V. Alecsandri, 78, reprezentată de Director General dl Ghennadi Dimov, ce activează în baza Statutului, în calitate de Operator al sistemului de transport al Republicii Moldova, denumită în continuare "**OST**" pe de o parte,

și

"\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_, codul EIC \_\_\_\_\_, cu sediul în \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, reprezentată de dl(dna) \_\_\_\_\_, ce activează în baza Statutului, în calitate de Parte Responsabilă pentru Echilibrarea, denumită în continuare "**PRE**", pe de altă parte,

denumite în continuare "**Părți**";

având în vedere:

- 1) Cererea nr. \_\_\_\_\_ pentru înregistrarea în calitate de Partea Responsabilă pentru Echilibrare pe Piața Anglo de Energie Electrică din Republica Moldova,
- 2) Prevederile Legii cu privire la energia electrică și alte acte normative care asigură funcționarea Pieței Energiei Electrice,

au semnat prezentul Contract de asumare a responsabilității pentru echilibrare pe piața de energie electrică, denumit în continuare "**Contract**".

### 1. Obiectul Contractului

- 1.1. Obiectul contractului îl reprezintă prestarea serviciilor de echilibrare de către OST și plata pentru dezechilibrele provocate de PRE.
- 1.2. Prin prezentul Contract OST se obligă să presteze serviciul de echilibrare PRE și să își compenseze PRE pentru obligațiile de plată ce rezultă din dezechilibrele pozitive ale PRE, iar PRE se obligă să achite OST plata pentru compensarea dezechilibrelor negative provocate de de către acesta în sistemul electroenergetic național, determinate conform cerințelor Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020.
- 1.3. PRE își asumă responsabilitatea financiară față de OST pentru toate dezechilibrele fizice care apar ca urmare a diferențelor între producția măsurată, achizițiile programate și importurile de energie electrică, pe de o parte, și consumul măsurat, vânzările programate și exporturile de energie electrică, pe de altă parte, pentru ansamblul punctelor de racordare pentru care participantul la piața de energie electrică și-a asumat responsabilitatea pentru echilibrare și totalitatea tranzacțiilor, la nivel de interval de dispecerizare.
- 1.4. Prezentul contract stabilește drepturile și obligațiile Părților, termenii și condițiile pe care PRE și OST trebuie să le respecte pentru realizarea obligațiilor privind asumarea responsabilității pentru echilibrare.
- 1.5. PRE poate participa la piața angro de energie electrică și transmite notificările fizice (notificarea producerii, consumului, importului, exportului și schimburilor de energie electrică cu alte PRE) numai după intrarea în vigoare a prezentului Contract și în condițiile valabilității acestuia.

### 2. Definiții Abrevieri, termeni și noțiuni

- 2.1. Abrevierile utilizate în cadrul prezentului Contract au următoarele semnificații:

*ANRE* – Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică;

*RPEE* – Regulile Pieței Energiei Electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020;

*PE* – Piața Anglo de Energie Electrică;

*PEE* – Piața energiei electrice de echilibrare sau alt mecanism de echilibrare aplicat de OST în conformitate cu RPEE;

*GF* – Garanție Financiară;

*NF* – Notificarea Fizică;

- 2.2. Termenii utilizați în prezentul Contract sunt definiți în cadrul legislativ și normativ în vigoare, precum și următorii termeni și definiții:

*Norme* – Legi și Regulamente, norme tehnice și economice, Codul rețelelor electrice, instrucțiuni și reguli, standarde ale Republicii Moldova.

*Cerințe PRE* – Cerințele privind înregistrarea în calitate de PRE, care cuprind conținutul și formatul formularului care trebuie să fie completat de participantul la piața de energie electrică, precum și modul de transmitere, verificare, acceptare sau respingere a solicitării de înregistrare ca PRE elaborate de OST și avizate de către ANRE.

*Procedura GF* – Procedura care stabilește modul de determinare a necesarului și a tipurilor de garanții financiare solicitate de OST, realizarea și verificarea depunerii garanțiilor financiare și suplimentării acestora, precum și utilizarea disponibilului rămas din garanția financiară depusă de participanți la PE.

*Registrul pentru evidența PRE* – Registrul electronic, întocmit și actualizat în mod continuu de către OST, ce conține datele aferente PRE.

*Luna de livrare* – Luna în care are loc livrarea efectivă / consumul energiei de echilibrare

*Ziua de livrare* – Ziua în care are loc livrarea efectivă / consumul energiei de echilibrare

*Notă de informare lunară PRE* – Notă de informare întocmită lunar de OST și publicată pe pagina electronică în conformitate cu Capitolul II al TITLULUI XIII din RPEE, în care sunt prezentate informații generale privind funcționarea pieței de echilibrare și decontarea dezechilibrelor.

*Notă de decontare lunară PRE* – Notă de decontare întocmită de OST pentru fiecare PRE în parte, în care sunt prezentate toate obligațiile de plată, respectiv drepturile finale de încasare ce trebuie să fie plătite, respectiv încasate prin intermediul conturilor bancare deschise de fiecare PRE și de OST.

### **3. Obligațiile, responsabilitățile și drepturile PRE**

#### **3.1. Responsabilitatea de echilibrare**

- 3.1.1. PRE are responsabilitatea financiară față de OST, pentru menținerea echilibrului între valorile contractate și realizate pentru fiecare interval de dispecerizare al fiecărei zile de livrare, pentru toți participanții la piață înregistrați ca PRE, pentru care acesta și-a asumat responsabilitatea echilibrării.
- 3.1.2. PRE își asumă responsabilitatea echilibrării față de OST pentru toate punctele de măsurare aferente punctelor de racordare pentru care participantul la piața de energie electrică și-a asumat responsabilitatea.
- 3.1.3. PRE își asumă responsabilitatea financiară față de OST pentru toate dezechilibrele fizice care apar din cauza lipsei egalității între producția netă măsurată în punctele de măsurare aferente locurilor de producere, achiziția contractată notificată, importul contractat notificat, pe de o parte și consumul măsurat în punctele de măsurare aferente locurilor de consum aflate în responsabilitatea sa, vânzările contractate notificate și exportul contractat notificat de energie electrică, pe de altă parte, determinate conform cerințelor Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020.

- 3.1.4. PRE își asumă răspunderea de a lua măsurile necesare, pe toată perioada până la încetarea valabilității prezentului Contract, pentru a asigura transmiterea NF în conformitate cu tranzacțiile încheiate.
- 3.2. Solvabilitate și garanții
- 3.2.1. Pe perioada de valabilitate a Contractului, PRE va constitui o garanție financiară în favoarea OST, conform prevederilor *Procedurii GF* pentru a duce la îndeplinire și/sau a susține obligațiile sale, așa cum au fost precizate în prezentul Contract.
- 3.3. Transmiterea notificărilor fizice
- 3.3.1. Pe perioada de valabilitate a prezentului Contract, PRE va transmite către OST notificări fizice aferente tuturor participanților la piață din componența sa ca PRE, pentru toate schimburile de energie electrică cu alte PRE și pentru toată producția și/sau consumul pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, import / export, în conformitate cu prevederile RPEE, Normelor în vigoare și procedurile elaborate de OST.
- 3.4. Măsurarea
- 3.4.1. PRE își asumă responsabilitatea echilibrării pentru toți participanții la piață din componența sa în baza valorilor dezechilibrelor măsurate și calculate în conformitate cu RPEE și procedurile elaborate de OST.
- 3.5. Obligațiile de plată ale Părții Responsabile pentru Echilibrarea
- 3.5.1. PRE are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de OST în conformitate cu prevederile Capitolului 6 al prezentului Contract pentru:
- valoarea obligațiilor de plată pentru dezechilibrele negative produse în luna de livrare, determinate pentru luna respectivă conform *Notei de decontare lunare a PRE*, emise de OST;
  - costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite către PRE în luna de livrare, conform *Notei de decontare lunare PRE* stabilite în baza prevederilor RPEE.
- 3.6. Drepturile de încasare ale Părții Responsabile pentru Echilibrarea
- 3.6.1. PRE are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către OST în conformitate cu prevederile Capitolului 6 al prezentului Contract pentru:
- valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de livrare, determinate pentru luna respectivă conform *Notei de decontare lunare a PRE*, emise de OST;
  - veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, repartizate către PRE în luna de livrare conform prevederilor RPEE.

#### 4. Obligațiile OST

- 4.1. Înregistrarea
- 4.1.1. OST este obligat să înregistreze PRE în Registrul pentru evidența PRE conform prevederilor RPEE și procedurii *Cerințe PRE*.
- 4.2. Tratarea dezechilibrului PRE
- 4.2.1. OST compensează pe piața de echilibrare dezechilibrele sistemului pentru fiecare interval de dispecerizare, în conformitate cu prevederile RPEE și Normelor în vigoare.
- 4.2.2. Orice dezechilibru al PRE înregistrat pe perioada unui interval de dispecerizare va face obiectul decontării în conformitate cu prevederile RPEE și al prezentului Contract.
- 4.3. Programare, calcule cantitative pentru decontare și schimb de informații
- 4.3.1. OST verifică și validează NF primite de la PRE și pune la dispoziție valorile aprobate către PRE în conformitate cu prevederile RPEE și Normelor în vigoare.
- 4.3.2. OST transmite PRE valorile măsurate însumate ale producției și consumului pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare, schimburile de energie electrică cu alte PRE, import și export.
- 4.4. Plata facturilor

- 4.4.1. OST are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de PRE în conformitate cu prevederile Capitolului 6 al prezentului Contract pentru:
- valoarea drepturilor de încasare ale PRE pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de livrare, determinate pentru luna respectivă conform Notei de decontare lunare a PRE, emise de OST;
  - veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, repartizate către PRE în luna de livrare conform prevederilor RPEE.

## 5. Drepturile OST

### 5.1. Programare:

- 5.1.1. În situațiile în care OST constată că valorile NF ale PRE nu sunt consistente urmare procesului de validare, OST are dreptul de a corecta aceste valori conform prevederilor RPEE, Codului rețelilor electrice și procedurilor elaborate de OST .
- 5.1.2. NF primite de la PRE, care nu sunt valide datorită inconsistențelor formale sau care nu au corespuns verificării, vor fi respinse, iar OST va solicita PRE corectarea acestora. Dacă PRE nu transmite NF valide până la termenul limită prevăzut de RPEE, OST are dreptul să stabilească pentru PRE Notificările Fizice lipsă cu valorile minime și/sau nule conform prevederilor RPEE.

### 5.2. Încasarea facturilor:

- 5.2.1. OST are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către PRE în conformitate cu prevederile Capitolului 6 al prezentului Contract pentru:
- valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru dezechilibrele negative produse în luna de livrare, determinate pentru luna respectivă conform Notei de decontare lunare a PRE, emise de OST;
  - costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite către PRE în luna de livrare, conform Notei de decontare lunare PRE stabilite în baza prevederilor RPEE.

## 6. Facturare și plăți

### 6.1. Termene și condiții de plată

- 6.1.1. (1) Începând cu a treia zi lucrătoare care urmează zilei publicării de către OST pe platforma informatică dedicată și/sau în compartimentul dedicat al paginii electronice al OST a Notei de informare lunare PRE și începând cu prima zi lucrătoare care urmează zilei transmiterii de către OST în adresa PRE a Notei de decontare lunare PRE, OST și PRE emit facturile astfel:
- OST va factura către PRE:
    - cantitatea de energie electrică și valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru dezechilibrele negative produse în luna de livrare, determinate pentru luna respectivă conform Notei de decontare lunare a PRE, emise de OST;
    - cantitatea de energie electrică și valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite către PRE în luna de livrare, conform Notei de decontare lunare PRE stabilite în baza prevederilor RPEE.
  - PRE va factura către OST:
    - cantitatea de energie electrică și valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de livrare, determinate pentru luna respectivă conform Notei de decontare lunare a PRE, emise de OST;
    - cantitatea de energie electrică și valoarea drepturilor de încasare ale PRE pentru veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite către PRE în luna de livrare, conform Notei de decontare lunare PRE stabilite în baza prevederilor RPEE.

(2) Facturile aferente obligației de plată ale PRE / OST se emit și se transmit prin mijloace electronice (e-mail) prin fișier în format pdf, sau utilizând e-factura. Adresa de e-mail este cea precizată în cadrul Anexei nr.2 la prezentul contract. Data e-mailului este considerată data

recepționării facturii. Originalul facturii se transmite PRE / OST în termen de două zile lucrătoare de la data primirii, prin poștă sau curier.

(3) Facturile se vor achita în termen de (7) șapte zile bancare de la data înregistrării lor la cumpărător. Plățile se vor considera efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate din contul bancar al OST/PRE.

(4) În sensul alin. (1) prețul pentru un kWh de energie electrică se stabilește raportând valoarea obligațiilor de plată/valoarea drepturilor de încasare la cantitatea de energie electrică determinată ca dezechilibru PRE la nivel lunar.

- 6.1.2. În cazul în care o sumă facturată de una din părți este contestată integral sau parțial de cealaltă parte, partea debitoare va efectua plata integral în condițiile p.6.1.1. și va înainta, în termen de 5 zile lucrătoare de la data postării pe platforma informatică dedicată și/sau în compartimentul dedicat al paginii electronice al OST a Notei de informare lunare PRE, o notă explicativă părții creditoare, cuprinzând obiecțiile sale. Partea creditoare analizează contestația primită și, în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea ei, transmite părții debitoare punctul său de vedere privind contestația.
- 6.1.3. În cazul constatării de către un PRE, ulterior termenului prevăzut la p. 6.1.2., a unei erori în procesul de decontare, determinată de greșeli de însumare a datelor, întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurare a schimburilor între rețele sau a notificării unor schimburi de energie electrică neconforme cu tranzacțiile încheiate anterior orei de închidere a PEE, acesta poate solicita corectarea decontării în termenul de prescripție stabilit de Codul civil al Republicii Moldova. În acest sens PRE va solicita în scris corectarea, prezentând argumentele și dovezile necesare.
- 6.1.4. OST va notifica PRE și va executa garanția constituită de PRE în conformitate cu p.6.3 din prezentul Contract atunci când PRE nu își îndeplinește obligațiile de plată în perioada de timp stabilită conform p.6.1.1. OST va transmite o notificare de reconstituire a garanției conform *Procedurii GF*.
- 6.1.5. În cazul neachitării în termen a facturilor prevăzute la p.6.1.1., PRE / OST plătește o penalitate în mărime de 0,05% din suma neachitată în termen, începând cu ziua următoare datei limită la care plățile ar fi trebuit efectuate, și sfârșind cu ziua precedentă celei în care sumele restante au fost efectiv achitate.
- 6.1.6. Plata facturilor prevăzute conform p.6.1.1., va fi efectuată prin transfer bancar. Plățile se consideră efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate din contul bancar al OST/PRE.
- 6.2. Legea aplicabilă – litigii
- 6.2.1. Prezentul Contract este supus și interpretat potrivit legislației Republicii Moldova.
- 6.2.2. PRE verifică orice Nota de informare lunară PRE / Nota de decontare lunară PRE primită de la OST, precum și facturile primite conform p.6.1.1. În cazul unui litigiu, partea care contestă va transmite în termen de 5 zile lucrătoare celeilalte părți o notă scrisă privind facturile de plată. Un litigiu nu exonerează părțile de la obligațiile de plată la data scadentă, decât dacă părțile sunt de acord altfel, în fiecare caz în parte.
- 6.2.3. Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentului Contract, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre examinare de ANRE și instanța de judecată competentă a Republicii Moldova.
- 6.2.4. Dacă după intrarea în vigoare a RPEE, o prevedere a prezentului Contract sau a Anexelor la prezentul Contract intră în conflict cu o prevedere a RPEE sau a Codului rețelelor electrice, va prevala prevederea aplicabilă a RPEE sau a Codului rețelelor electrice.
- 6.2.5. Oricând există o neînțelegere privind NF transmise către OST și NF primite de către OST, părțile sunt de acord că NF primite de OST vor prevala.
- 6.3. Garanțiile de plată
- 6.3.1. În concordanță cu p. 3.2 al prezentului Contract, OST își rezervă dreptul de a solicita o garanție financiară de la PRE, în valoare corelată cu dimensiunea estimată a PRE și în conformitate cu prevederile *Procedurii GF*.

- 6.3.2. OST poate refuza intrarea în vigoare a prezentului Contract și/sau poate întârzia, suspenda și/sau rezilia prezentul Contract în cazul în care PRE nu a pus la dispoziție sau nu a suplinit la cererea rezonabilă al OST garanția financiară.

## 7. Prevederi generale

### 7.1. Documentele Contractului

- 7.1.1. Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul Contract.

- 7.2. Procedurile menționate în prezentul Contract sunt procedurii ale Î.S. Moldelectrica, inclusiv cele elaborate conform prevederilor RPEE și a Codului rețelelor electrice.

### 7.3. Comunicări și notificări

- 7.3.1. Persoanele de contact autorizate pentru derularea prezentului Contract sunt menționate în Anexa nr.2.

- 7.3.2. Părțile trebuie să se asigure că persoanele de contact enumerate în Anexa nr. 2 pot fi contactate telefonic sau în alt mod, așa cum a fost specificat în anexă.

- 7.3.3. Fiecare parte trebuie să o notifice pe cealaltă în format scris pentru orice schimbare care a apărut în informațiile de contact specificate în Anexa nr.2, cu cel puțin șapte (7) zile calendaristice înainte ca schimbarea să intre în vigoare.

- 7.3.4. PRE înțelege și acceptă că orice înștiințare verbală, inclusiv telecomunicația, poate fi înregistrată de către OST. OST va lua măsurile corespunzătoare pentru a păstra înregistrările și pentru a permite accesul la înregistrări numai persoanelor pentru care accesul este justificat.

### 7.4. Durata Contractului

- 7.4.1. Prezentul Contract intră în vigoare după semnarea de către părți cu îndeplinirea condițiilor preliminare din *Cerințele PRE* și din momentul înregistrării în Registrul pentru evidența PRE și este valabil până la \_\_\_\_\_.

- 7.4.2. Prezentul Contract va putea fi prelungit, în aceleași condiții, cu acordul părților semnatare.

### 7.5. Revizuirea Contractului

- 7.5.1. Contractul încheiat de părți se poate modifica sau completa, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative ulterioare încheierii Contractului, doar prin avizarea de către ANRE a unui nou contract cadru de echilibrare. În acest sens, toate propunerile de modificare sau completarea a prezentului contract sunt transmise și ANRE pentru informare.

- 7.5.2. Părțile sunt de acord să revizuiască prezentul Contract la cererea scrisă a PRE sau OST dacă:
- a. siguranța în funcționare a sistemului electroenergetic din Republica Moldova este afectată în mod nefavorabil de îndeplinirea continuă a prezentului Contract;
  - b. apar circumstanțe noi sau o nouă prevedere legală, care afectează direct sau indirect, capacitatea părților de a pune în aplicare prezentul Contract.

### 7.6. Rezoluțiunea și suspendarea Contractului

- 7.6.1. Dacă părțile nu acceptă modificarea prezentului Contract după 12 (douăsprezece) zile lucrătoare de la data la care oricare dintre părți a trimis către cealaltă parte o cerere scrisă conform p.7.5.2., oricare dintre părți poate declara rezoluțiunea prezentului Contract, motiv pentru care obligațiile de plată în curs devin efective imediat sau la o dată precizată de OST sau de PRE în declarația de rezoluțiune.

- 7.6.2. Orice culpă a uneia dintre părți referitoare la oricare obligație rezultată din, sau prevăzută în prezentul Contract, va îndreptăți cealaltă parte, fără a-i fi prejudiciat niciunul din drepturile sale, fie să declare rezoluțiunea prezentului Contract cu 12 (douăsprezece) zile lucrătoare după data notificării părții contractuale fie să o supună părții contractuale pentru a remedia comportamentul culpabil, în 12 (douăsprezece) zile lucrătoare de la termenul de notificare.

- 7.6.3. Prezentul Contract încetează în cazul revocării sau retragerii PRE de la data la care revocarea sau retragerea devine efectivă.

- 7.6.4. În toate cazurile încetării valabilității prezentului Contract, toate schimburile de energie electrică din NF pentru ziua de livrare, transmisă în conformitate cu prevederile p.3.3., dar

pentru care ziua de livrare relevantă are loc după data terminării efective, vor fi anulate automat. Obligațiile PRE referitoare la decontarea dezechilibrelor se încheie numai după onorarea tuturor obligațiilor de plată conform decontării finale.

7.6.5. OST suspendă înregistrarea unei PRE în oricare din următoarele cazuri:

- 1) dacă PRE este găsită în mod repetat vinovată de nerespectarea prezentului Contract, regulilor aplicabile sau decontare;
- 2) dacă PRE nu mai îndeplinește condițiile privind garanțiile financiare.

7.6.6. OST poate, fără a prejudicia vreunul din drepturile sale, să revoce înregistrarea PRE, pentru cauzele stabilite în RPEE.

7.6.7. OST are dreptul să revoce o PRE numai după o notificare prealabilă a participantului la piață, cu 12 zile lucrătoare înainte de a decide revocare acesteia (termenul de revocare). Notificarea este transmisă atât PRE cât și tuturor participanților la piața de energie electrică pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.

7.6.8. În situația în care motivele revocării persistă, după termenul indicat la p.7.6.7., OST va proceda la revocare prin notificarea PRE, ANRE, OSD în rețelele cărora PRE avea puncte de măsurare, participanții la piață înregistrați ca PRE cu privire la această revocare.

7.6.9. În situația în care motivele revocării au fost eliminate până la termenul de revocare, OST publică imediat pe pagina sa electronică o informare privind menținerea ca PRE a participantului la piață.

7.6.10. Dacă motivele revocării nu au fost eliminate până la termenul de revocare notificat, în ziua următoare OST revocă PRE.

7.6.11. PRE revocată va informa imediat PRE înregistrată pentru care acesta și-a asumat responsabilitatea echilibrării, despre încetarea prezentului Contract, pentru a le permite acestor terțe părți să-și asume responsabilitatea echilibrării față de OST.

## 7.7. Justificarea datorită unui impediment (Fortă majoră)

7.7.1. Neexecutarea obligației de o parte contractuală în întregime sau în parte, este justificată dacă ea se datorează unui impediment în afara controlului debitorului și dacă părții nu i se putea cere în mod rezonabil să evite sau să depășească impedimentul ori consecințele acestuia.

7.7.2. În cazul în care impedimentul justificator este doar temporar, justificarea produce efecte pe durata existenței impedimentului. Totuși, dacă întârzierea capătă trăsăturile neexecutării esențiale, creditorul poate să recurgă la mijloacele juridice de apărare întemeiate pe o asemenea neexecutare.

7.7.3. Partea contractuală care se află sub acțiunea impedimentului, are obligația de a înștiința partea opusă despre impedimente și efectele lui asupra capacității de a executa, într-un termen rezonabil după ce a cunoscut sau trebuia să cunoască aceste circumstanțe, însă în orice caz în cel mult 3 zile calendaristice.

7.7.4. Cu toate acestea, impedimentul nu eliberează partea contractuală de ași îndeplini obligațiunile contractuale în acea parte, în care aceasta este posibil în circumstanțele menționate.

7.7.5. În cazul în care impedimentul va continua să acționeze mai mult de 90 de zile calendaristice consecutive, fiecare parte este în drept să declare rezoluțiunea prezentului contract.

## 7.8. Confidențialitate

7.8.1. Părțile vor considera confidențiale prevederile prezentului Contract, la fel ca și orice document și/sau orice informație schimbată de părți în contextul prezentului Contract. Fac excepție de la aceste prevederi:

- a. informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- b. informațiile privind identitatea și participanții la piață din componența PRE precum și situația acesteia ca Parte Responsabilă pentru Echilibrarea, publicate de OST pe pagina sa electronică;
- c. informațiile care au fost făcute publice până la încheierea Contractului.

7.8.2. OST i se permite în mod expres, și PRE consimte în mod expres, să comunice în totalitate sau o parte a oricărei prevederi confidențiale, document și/sau informație către alți operatori de



sistem în conformitate cu reglementările în vigoare și regulile internaționale, atunci când acest lucru este solicitat pentru a asigura securitatea, siguranța în funcționare a sistemului energetic al Republicii Moldova sau a altor sisteme energetice din țările vecine.

7.9. Daune

7.9.1. Niciuna dintre părți nu este responsabilă pentru pierderi sau defecte provocate celeilalte părți cu excepția cazurilor în care a acționat cu premeditare sau cu neglijență dovedită. OST nu este responsabil pentru nici o pierdere sau pentru daune indirecte sau consecințe ale prezentului Contract, care poate apărea ca urmare a unei acțiuni sau omisiuni prevăzută de RPEE și legile aplicabile, cu excepția cazului în care a acționat cu neglijență gravă sau cu intenție.

7.9.2. Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul Contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

7.10. Nulitatea unei clauze

7.10.1. Nulitatea sau invaliditatea uneia sau mai multor prevederi ale prezentului Contract nu vor afecta validitatea celorlalte prevederi rămase.

7.11. Licențe și contracte

7.11.1. Este responsabilitatea PRE să dețină cunoștințele și mijloacele tehnice, administrative și organizatorice necesare pentru a-și exercita drepturile și a se achita de obligațiile financiare, tehnice și logistice pe toată perioada de derulare a prezentului Contract.

7.11.2. Este obligația PRE să se asigure că toți participanții la piața angro de energie electrică, pentru care își asumă responsabilitatea echilibrării sunt înregistrați ca PRE.

7.11.3. Odată cu transferul integral al responsabilității echilibrării a PRE către o altă PRE înregistrată, se suspendă prezentul Contract de PRE începând cu data transferului efectiv conform *Cerințelor PRE* până la data la care OST aprobă reluarea asumării responsabilității în nume propriu în conformitate cu RPEE.

7.12. Dispoziții tranzitorii

7.12.1. Până la intrarea în vigoare a RPEE determinarea și decontarea dezechilibrelor se realizează conform Anexei nr. 1 la prezentul contract, luând în considerare prevederile Hotărârii ANRE nr. 256 din 21 iunie 2021.

7.12.2. Până la intrarea în vigoare a RPEE GF se depun în cuantumul stabilit conform Hotărârii ANRE nr. 256 din 21 iunie 2021.

7.12.3. Până la intrarea în vigoare a RPEE, *Cerințele privind înregistrarea în calitate de PRE* se stabilesc în conformitate cu Hotărâre ANRE nr. 256 din 21 iunie 2021.

7.13. Adresele juridice și date bancare ale Părților:

**OST:**  
Întreprinderea de Stat "Moldelectrica"

**PRE:**  
" \_\_\_\_\_ "

Adresele juridice:

MD-2012, mun. Chișinău, str. V.Alecsandri, 78  
Fax: 0 22 253-142  
E-mail: [cancelar@moldelectrica.md](mailto:cancelar@moldelectrica.md)

MD-\_\_\_\_\_, mun. \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_  
Fax: \_\_\_\_\_  
E-mail: \_\_\_\_\_

Rechizitele bancare:

IDNO: 1002600004580  
Cod TVA: 0203943  
BC " \_\_\_\_\_ " SA, fil. \_\_\_\_\_  
IBAN: \_\_\_\_\_

IDNO: \_\_\_\_\_  
Cod TVA: \_\_\_\_\_  
BC " \_\_\_\_\_ " SA, fil. \_\_\_\_\_  
IBAN: \_\_\_\_\_

\* \* \*

Întru confirmarea celor expuse mai sus, OST și PRE au semnat prezentul Contract în două exemplare prin reprezentanții săi legali, împuterniciți în mod corespunzător și care sunt indicați mai jos.

### Semnăturile Părților

**OST:**

**Î.S. "Moldelectrica"**

Director General

\_\_\_\_\_ Ghennadi Dimov

**PRE:**

“ \_\_\_\_\_ ”

\_\_\_\_\_

**Modul de determinare și decontare a dezechilibrelor PRE până la intrarea în vigoare a Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020**

1. Dezechilibrele se calculează la nivel agregat pentru producția, consumul și schimburile fizice ale fiecărei PRE.
2. Pentru calculul dezechilibrelor se stabilesc cerințele și condițiile pentru determinarea:
  - 1) poziției nete contractuale a fiecărei PRE, conform tuturor livrărilor contractuale de energie electrică stabilite cu alte PRE/grupuri de echilibrare în baza graficelor coordonate transmise către OST;
  - 2) poziției nete măsurate a fiecărei PRE, conform tuturor livrărilor măsurate sau estimate de energie electrică, din sau către sistemul electroenergetic sau între diferite părți ale sistemului electroenergetic, în conformitate cu valorile măsurate validate în punctele de racordare corespunzătoare;
  - 3) fluxurilor tehnologice de energie electrică.
3. Livrările contractuale și livrările măsurate aferente fiecărei ore sunt exprimate în MWh, cu detalieri de trei zecimale după virgulă.
4. Poziția netă contractuală  $PNC$  a PRE este determinată după cum urmează:

$$PNC = \left( \sum SE_v - \sum SE_c \right) + \left( \sum EX - \sum IM \right) \pm q_{livrat}$$

unde:

- $SE_v$ , respectiv  $SE_c$ , semnifică schimburile de energie electrică pe care PRE are obligația de a le livra către o altă PRE/grup de echilibrare, respectiv de primire de la o altă PRE/grup de echilibrare;
  - $IM$  și  $EX$  - reprezintă importurile, respectiv exporturile declarate, ce urmează a fi realizate de PRE;
  - $q_{livrat}$  - suma cantităților de energie electrică de echilibrare ce urmează a fi livrate de către PRE conform contractului de participare la piața energiei electrice de echilibrare și comenzilor de dispecer primite de la OST.
5. Pentru calculul poziției nete contractuale, energia electrică totală de livrat sau de primit pe parcursul unui interval de dispecerizare este considerată ca fiind livrată/primită constant de-a lungul fiecărui interval de dispecerizare.
  6. Poziția netă măsurată a PRE este determinată ca diferență între:
    - 1) producția netă agregată a centralelor electrice pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării,
    - 2) consumul net agregat al consumatorilor de energie electrică pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării.
  7. Poziția netă măsurată se determină pentru fiecare interval de dispecerizare pe baza valorilor măsurate validate de operatorii de sistem.
  8. Pentru calculul pozițiilor nete măsurate, energia totală livrată sau primită pe parcursul unui interval de dispecerizare este considerată ca fiind livrată constant pe parcursul respectivului interval de dispecerizare.
  9. Dezechilibrul PRE se calculează pentru fiecare interval de dispecerizare și reprezintă dezechilibrele agregate ale tuturor unităților de producție și locurilor de consum pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.
  10. Dezechilibrul PRE se determină ca diferența între poziția netă măsurată a PRE, determinată de OST în baza valorilor măsurate proprii și a valorilor măsurate și validate transmise de către OSD, și poziția netă contractuală a PRE conform prevederilor pct. 4.
  11. OST determină pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare veniturile sau costurile pentru echilibrarea sistemului.
  12. OST calculează venitul pentru echilibrarea sistemului la reducere de putere pe fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare ( $R_R(i)$ ) astfel:

$$R_R(i) = \sum_{t \in T_R(i)} p_R(t, d, i) \times q_{Rlivrat}(t, d, i) + P_{SN}(d, i)$$

unde:

$T_{R(i)}$ - toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de reducere de putere în intervalul de dispecerizare  $i$  al lunii de livrare;

$p_R(t, d, i), q_{Rlivrat}(t, d, i)$ - prețul, respectiv cantitatea de energie electrică de echilibrare livrată, corespunzătoare tranzacției  $t$  în intervalul de dispecerizare  $i$  al zilei de livrare  $d$ .

$P_{SN}(d, i)$  - obligațiile de plată către OST pentru intervalul de dispecerizare  $i$  ce reies din necesitatea compensării fluxurilor tehnologice de energie electrică cu OST din țările vecine, sau din obligațiile financiare ce reies din acordurile semnate cu OST din țările vecine, ce țin de compensarea fluxurilor tehnologice. Acestea se consideră pozitive când reprezintă un venit și negative în cazul unei cheltuieli.

13. OST calculează costul pentru echilibrarea sistemului la creșterea de putere pe fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare ( $R_C(i)$ ) astfel:

$$R_C(i) = \sum_{t \in T_C(i)} p_C(t, d, i) \times q_{Clivrat}(t, d, i) + P_{SN}(d, i)$$

unde:

$T_{C(i)}$  reprezintă toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de creștere de putere în intervalul de dispecerizare  $i$  al lunii de livrare;

$p_C(t, d, i), q_{Clivrat}(t, d, i)$ - prețul, respectiv energia electrică de echilibrare livrată, corespunzătoare tranzacției  $t$  în intervalul de dispecerizare  $i$  al zilei de livrare  $d$ .

$P_{SN}(d, i)$ - obligațiile de plată ale OST pentru intervalul de dispecerizare  $i$  ce reies din necesitatea compensării fluxurilor tehnologice de energie electrică cu OST din țările vecine, sau din obligațiile financiare ce reies din acordurile semnate cu OST din țările vecine, ce țin de compensarea fluxurilor tehnologice, acestea se consideră pozitive când reprezintă un venit și negative în cazul unei cheltuieli.

14. OST emite către PRE, pentru fiecare lună de livrare, o notă de decontare care va cuprinde, pentru fiecare interval de dispecerizare  $i$  al lunii de livrare, datele corespunzătoare decontării dezechilibrelor PRE. Nota de decontare lunară va fi emisă de către OST în termenul stabilit în contractul de echilibrare.

15. OST determină, pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare următoarele prețuri pentru decontarea dezechilibrelor PRE:

- 1) prețul pentru deficit de energie electrică, care reprezintă prețul unitar pe care o PRE/grup de echilibrare trebuie să îl plătească OST pentru dezechilibrele negative ale respectivei PRE/grup de echilibrare;
- 2) prețul pentru excedent de energie electrică, care reprezintă prețul unitar pe care o PRE/grup de echilibrare îl primește de la OST pentru dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE/grup de echilibrare.

16. În cazul în care pentru intervalul de dispecerizare  $i$ , a fost dispusă și total sau parțial efectiv livrată energia de echilibrare, la creșterea de putere ( $R_C(i) \neq 0$ ), atribuite echilibrării sistemului prețul pentru deficit de energie electrică  $P_{DEF}(i)$  pentru fiecare interval de dispecerizare  $i$  se calculează după cum urmează:

$$P_{DEF}(i) = \text{Max}\{1, 2 \times P_{ref}(i); \frac{R_C(i)}{\sum_{t \in S_C(i)} q_{clivrat}(t, i)}\};$$

unde:

$P_{ref}(i)$ - prețul de referință aplicabil intervalului de dispecerizare respectiv determinat ca prețul de închidere a pieței zilei următoare din Ucraina, exprimat în monedă națională utilizând cursul de schimb aprobat de Banca Națională pentru ziua respectivă;

$R_C(i)$ - costul pentru echilibrarea sistemului la creșterea de putere în intervalul de dispecerizare  $i$ ;

$q_{clivrat}(t, i)$ - cantitatea de energie electrică de echilibrare livrată ca urmare a tranzacției  $t$ , în intervalul de dispecerizare  $i$ ;

$S_c(i)$ - toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de creștere de putere care au fost utilizate pentru echilibrarea sistemului în intervalul de dispecerizare  $i$ ;

17. În cazul în care pentru intervalul de dispecerizare  $i$ , a fost dispusă și total sau parțial efectiv livrată energia de echilibrare, la reducere de putere ( $R_R(i) \neq 0$ ), atribuite echilibrării sistemului, prețul pentru excedent de energie electrică  $P_{EX}(i)$  pentru fiecare interval de dispecerizare  $i$  se calculează după cum urmează:

$$P_{EX}(i) = \text{Min}\{0,6 \times P_{ref}(i); \frac{R_R(i)}{\sum_{t \in SR(i)} q_{Rlivrat}(t, i)}\}$$

unde:

$P_{ref}(i)$ - prețul de referință aplicabil intervalului de dispecerizare respectiv determinat ca prețul de închidere a pieței zilei următoare din Ucraina, exprimat în monedă națională utilizând cursul de schimb aprobat de Banca Națională pentru ziua respectivă;

$R_R(i)$ - venitul pentru echilibrarea sistemului la reducere de putere în intervalul de dispecerizare  $i$ ;

$q_{Rlivrat}(t, i)$  - cantitatea de energie de echilibrare livrată ca urmare a tranzacției  $t$ , în intervalul de dispecerizare  $i$ ;

$S_{mFRR,R}(i)$ - toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de restabilire manuală a frecvenței de reducere de putere care au fost utilizate pentru echilibrarea sistemului în intervalul de dispecerizare  $i$ ;

$S_R(i)$  - toate tranzacțiile pentru livrarea energiei electrice de echilibrare corespunzătoare procesului de reducere de putere care au fost utilizate pentru echilibrarea sistemului în intervalul de dispecerizare  $i$ .

18. În cazul în care pentru intervalul de dispecerizare  $i$ , nu a fost dispusă livrarea energiei de echilibrare la creștere de putere ( $R_C(i) = 0$ ) prețul pentru deficit de energie electrică se determină după cum urmează:

$$P_{DEF} = 1,2 P_{ref}(i)$$

În cazul în care pentru intervalul de dispecerizare  $i$ , nu a fost dispusă livrarea energiei de echilibrare la reducere de putere ( $R_R(i) = 0$ ), pentru excedent de energie electrică se determină după cum urmează după cum urmează:

$$P_{EX} = 0,6 P_{ref}(i)$$

19. OST calculează pentru PRE următoarele valori  $P_{DEZ}(i)$  care, în cazul în care sunt dezechilibrele sunt negative, semnifică obligațiile de plată ale acestuia către OST, iar în cazul în care sunt pozitive semnifică drepturile de încasare ale acestuia de la OST, pentru fiecare interval de dispecerizare  $i$  al lunii de livrare, după cum urmează:

$$P_{DEZ}(i) = DEZ(i) \times P_{DEF}(i), \text{ dacă } DEZ(i) < 0,$$

$$P_{DEZ}(i) = DEZ(i) \times P_{EX}(i), \text{ dacă } DEZ(i) > 0,$$

unde:

$DEZ(i)$ - reprezintă dezechilibrul PRE în intervalul de dispecerizare  $i$ ;

$P_{DEF}(i)$ - prețul pentru deficit de energie electrică pentru intervalul de dispecerizare  $i$ ;

$P_{EX}(i)$ - prețul pentru excedent de energie electrică pentru intervalul de dispecerizare  $i$ .

20. Nota de decontare lunară emisă și transmisă PRE de către OST va cuprinde cel puțin următoarele:

- 1) valorile de la pct. 0, cu precizarea dezechilibrului PRE/, prețului pentru deficit de energie, respectiv prețului pentru excedent de energie electrică, după caz, pentru fiecare interval de dispecerizare  $i$  din luna de livrare;

- 2) obligațiile de plată lunară ale PRE/grup de echilibrare către OST, după caz, determinate prin însumarea valorilor negative de la pct. 0;
  - 3) drepturile lunare de încasare ale PRE de la OST, după caz, determinate prin însumarea valorilor pozitive de la pct. 0;
  - 4) obligațiile finale de plată ale PRE/ către OST, respectiv drepturile finale de încasare ale PRE de la OST în luna de livrare, care se calculează adăugând, după caz, la obligațiile lunare prevăzute la sbp. 2) și 4) sau la drepturile lunare de încasare prevăzute la sbp. 3) și 5), orice taxă aplicabilă; tipul și valoarea taxei se vor preciza distinct.
21. OST emite o factură către PRE pentru obligațiile finale de plată ale acestuia către OST, precizate în nota de decontare lunară, conform termenului stabilit în contractul de echilibrare.
22. PRE emite o factură către OST pentru drepturile sale de încasare de la OST, precizate în nota de decontare lunară, conform termenului stabilit în contractul de echilibrare.

### Date de identificare și Persoane de contact

#### 1.1. Date de identificare și de contact ale PRE

Numele Companiei	
Licența nr.	
Codul EIC	
Adresa juridică	
telefon, fax	
e-mail	

#### 1.2. Responsabil Notificări

Datele de contact ale persoanelor care sunt responsabile cu notificările împuternicite să acționeze în numele solicitantului:

Nume, Prenume	
e-mail	
telefon	
fax	
mobil	

#### 1.3. Contact facturare

Datele de contact ale persoanelor care sunt responsabile cu derularea comercială a PRE:

Nume, Prenume	
e-mail	
telefon	
fax	
mobil	

### Contacte I.S. Moldelectrica

1. Responsabil platforma informatică

\_\_\_\_\_

2. Responsabil aspecte financiare

\_\_\_\_\_

3. Responsabil decontare

\_\_\_\_\_

### Semnăturile Părților

**OST:**

**Î.S. "Moldelectrica"**

Director General

\_\_\_\_\_ Ghennadi Dimov

**PRE:**

" \_\_\_\_\_ "

\_\_\_\_\_