

**CONTRACT Nr. \_\_\_\_\_**  
**privind achiziționarea energiei electrice**  
**produse din surse regenerabile pentru producătorii eligibili mici**

mun. Chișinău

\_\_\_\_\_ 2024

„\_\_\_\_\_” **S.R.L.** denumită în continuare „**Producător**”, cu sediul juridic în \_\_\_\_\_, MD-\_\_\_\_\_, reprezentată de \_\_\_\_\_, care a obținut statutul de producător eligibil mic prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_, care acționează în baza Statutului, pe de o parte și,

Furnizorul central de energie electrică, **S.A. ”ENERGOCOM”** desemnat prin Hotărârea de Guvern nr. 885 din 01.11.2017, denumit în continuare „**Cumpărător**”, cu sediul juridic mun. Chișinău, str. A. Pușkin, 26, reprezentat de **Victor BÎNZARI**, Director General Interimar, care acționează în baza Statutului, pe de altă parte denumite în continuare Părți și individual Parte, au încheiat prezentul Contract cu privire la următoarele:

### **I. OBIECTUL CONTRACTULUI**

**1.1.** Obiectul Contractului reprezintă achiziționarea de către Cumpărător a energiei electrice produsă din surse regenerabile la centrala electrică eligibilă, ce aparține sau urmează să aparțină Producătorului. Tariful fix de achiziționare a energiei electrice este \_\_\_\_\_ lei/kWh stabilit prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_.

**1.2** Informația privind centrala electrică eligibilă se indică în Anexa nr.1 la prezentul Contract.

### **II. NOȚIUNI ȘI INTERPRETĂRI**

**2.1.** În sensul prezentului Contract se utilizează termenii definiți în Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (în continuare Legea nr. 10/2016), din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică (în continuare Legea nr.107/2016), precum și următorii termeni și definiții:

**ieșire din funcțiune** – consecință a unui defect de proiectare, construcție inadecvată, eroare de operare sau deteriorare a echipamentului electric sau mecanic, în rezultatul căreia se reduce integral sau parțial puterea electrică generată, sau care duce la o abatere periculoasă a parametrilor regimului de funcționare a centralei electrice de la parametrii prevăzuți în documentele normativ-tehnice din domeniu.

**locul de amplasare** – locul instalării centralei electrice eligibile care produce energie electrică din surse regenerabile de energie, specificat în Anexa nr. 1 a prezentului Contract.

**perioada de calcul** – perioada lunii calendaristice în decursul căreia se efectuează livrarea de energie electrică produsă din surse regenerabile, începând cu orele 00-00 a primei zile a lunii și până la orele 24-00 a ultimei zile a lunii. *Părțile* au convenit să efectueze evidența energiei electrice conform orei locale.

**tarif fix** – tarif stabilit pentru producătorul eligibil mic care deține sau urmează să dețină o centrală electrică/centrale electrice cu o putere electrică instalată/cumulată de cel puțin 10 kW dar care nu depășește limita de capacitate stabilită conform art. 10 lit. e) al Legii nr. 10/2016.

**noul producător eligibil** – producătorul de energie electrică care a cumpărat centrala electrică eligibilă sau entitatea care a înlocuit producătorul eligibil indicat în Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE privind confirmarea statutului de producător eligibil mic.

### **III. DURATA CONTRACTULUI**

**3.1.** Presentul contract este încheiat pentru o durată care corespunde cu perioada pentru care producătorul eligibil mic și/sau centrala electrică eligibilă beneficiază de schema de sprijin de 15 ani prevăzută de Legea nr. 10/2016.

**3.2.** Termenul prevăzut la pct. 3.1 din prezentul Contract începe să curgă din momentul punerii în funcțiune a centralei electrice, conform Regulamentului privind confirmarea statutului de producător eligibil mic, aprobat de Consiliul de administrație al ANRE și prevederilor Legii nr. 10/2016.

**3.3.** În cazul schimbării proprietarului centralei electrice eligibile, prezentul Contract produce efecte juridice pentru Producător până la momentul semnării de către Cumpărător și noul producător eligibil mic a acordului adițional la prezentul Contract, în care vor fi actualizate datele de identificare a Părților.

### **IV. CANTITATEA DE ENERGIE ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE**

**4.1.** Cantitatea de energie electrică din surse regenerabile contractată reprezintă cantitatea de energie electrică notificată de către Producător și Cumpărător și validată de către Operatorul Pieței Energiei Electrice (în continuare - OPEE), pentru Perioada de calcul pentru fiecare interval de tranzacționare al zilei de livrare, și vândută/procurată de către Părți, în kWh, în Punctul de delimitare, conform cerințelor Legii nr. 107/2016, Regulile pieței energiei electrice (în continuare – RPEE) aprobate de Consiliul de administrație al ANRE și Hotărârile Consiliului de administrație al ANRE.

**4.2.** Cantitatea de energie electrică contractată va fi livrată Cumpărătorului de către Producător cu respectarea cerințelor prevăzute în RPEE.

**4.3.** Producătorul va întocmi lunar Procesul verbal al livrărilor de energie electrică pentru perioada de calcul, conform Anexei nr. 2 la prezentul Contract, în baza informației prezentate de OPEE.

### **V. DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE PRODUCĂTORULUI**

**5.1.** În sensul prezentului Contract Producătorul are următoarele obligații:

a) să notifice Cumpărătorul în cel mai scurt timp posibil despre punerea în funcțiune a centralei electrice;

b) să asigure pe durata valabilității Contractului, ca energia electrică livrată să fie produsă doar din surse regenerabile și să nu fie depășită puterea instalată a centralei electrice, stabilită în Contract, pentru care Producătorul a obținut statutul de producător eligibil;

c) să prezinte Cumpărătorului, prognoze anuale, lunare, săptămânale și pentru ziua următoare ale cantităților de energie electrică care urmează a fi livrate, în conformitate cu RPEE și Legii nr. 10/2016;

d) să informeze Cumpărătorul în termen de cel mult 24 de ore despre orice ieșire din funcțiune a instalației sau centralei electrice;

e) să emită lunar Cumpărătorului factura de plată, pentru cantitatea de energie electrică produsă, determinată conform pct. 4.1 și 4.3;

f) să răspundă reclamațiilor Cumpărătorului, în conformitate cu prevederile prezentului Contract;

g) să prezinte Cumpărătorului, la solicitarea acestuia, informații cu privire la funcționarea centralei electrice;

h) să mențină și să prelungească actele permissive, autorizațiile și/sau licențele necesare exercitării activității de producere a energiei electrice din surse regenerabile, până la expirarea termenului în care beneficiază de schema de sprijin prevăzută de Legea nr. 10/2016;

i) să permită accesul reprezentanților autorizați ai Cumpărătorului la centrala electrică;

j) să permită la solicitarea Cumpărătorului, accesul reprezentanților autorizați ai Operatorului de Sistem la centrala electrică eligibilă;

k) să informeze Cumpărătorul, Operatorul Sistemului de Transport (în continuare - OST) despre orice modificare a puterii instalate a centralei electrice cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte, în condițiile conformării cu prevederile Legii nr. 10/2016, Contractului de echilibrare și a Procedurilor elaborate de OST în conformitate cu RPEE;

l) să achite Cumpărătorului plata pentru dezechilibrele negative provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor RPEE și Legii nr. 10/2016. Producătorul va achita integral factura fiscală, în termen de 10 zile lucrătoare de la data prezentării facturii fiscale pentru dezechilibre. Data achitării se consideră data creditării contului Cumpărătorului.

m) să facă parte din grupul de echilibrare pentru care este responsabil Cumpărătorul, până la stabilirea existenței pieței pe parcursul zilei lichide;

n) să achite penalitățile prevăzute de prezentul Contract și actele normative, precum și să recupereze integral prejudiciile cauzate Cumpărătorului.

o) să respecte integral prevederile și termenele prezentului Contract.

## **5.2. Drepturile Producătorului sunt:**

a) să livreze întreaga cantitate de energie electrică în rețeaua electrică în punctul de delimitare și să i se achite pentru energia electrică produsă, determinată conform pct. 4.1 și 4.3 la tariful fix aprobat de Consiliul de administrație al ANRE;

b) să solicite modificarea notificărilor transmise către OPEE în conformitate cu cerințele și termenele stabilite în RPEE. Prin derogare, până la apariția condițiilor ce ar permite respectarea termenelor stabilite în RPEE, să solicite modificarea notificărilor până la ora 08-00 a zilei curente n, pentru ziua n+1 și/sau perioada de planificare;

c) să întrerupă livrarea și vânzarea energiei electrice Cumpărătorului în cazul în care plățile nu sunt achitate în perioada ce depășește 30 zile de la scadență și să obțină plățile pentru energia electrică livrată stabilite prin Contract, pentru încălcarea clauzelor contractuale de către Cumpărător;

d) să solicite achitarea de către Cumpărător a plății pentru dezechilibrele pozitive provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor RPEE și Legii nr. 10/2016;

e) să decidă asupra grupului de echilibrare din care să facă parte, după stabilirea existenței pieței pe parcursul zilei lichide.

## **VI. DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE CUMPĂRĂTORULUI**

### **6.1. Obligațiile Cumpărătorului sunt:**

a) să procure în Punctul de delimitare, de la Producător energia electrică contractată.

b) să achite integral facturile emise de către Producător pentru cantitatea de energie electrică din surse regenerabile contractată, la tariful fix aprobat de Consiliul de administrație al ANRE, în termenul stabilit la pct. 7.3. din prezentul contract;

c) să respecte integral prevederile și termenele prezentului Contract;

d) să răspundă reclamațiilor Producătorului, în conformitate cu prevederile prezentului Contract;

e) să achite Producătorului plata pentru dezechilibrele pozitive provocate în sistemul electroenergetic, conform prevederilor RPEE și Legii nr. 10/2016;

f) să solicite Producătorului să prezinte prognoze anuale, lunare, săptămânale și pentru ziua următoare ale cantităților de energie electrică care urmează a fi livrate în rețeaua electrică, în conformitate cu prevederile RPEE și Legii nr. 10/2016;

g) să fie responsabilul grupului de echilibrare al Producătorului până la stabilirea existenței pieței pe parcursul zilei lichide în conformitate cu Legea nr. 10/2016 și ulterior la solicitarea Producătorului.

**6.2. Drepturile Cumpărătorului sunt:**

a) să obțină de la Producător informații cu privire la calcularea oricăror penalități, costuri și alte plăți incluse în facturile emise de Producător;

b) să solicite efectuarea controlului echipamentului de măsurare din Punctul de măsurare sau alte controale pe care le consideră necesare, în scopul verificării cantității de energie livrată de centrala electrică în cazul unor neînțelegeri dintre Producător și Cumpărător privind evidența energiei livrate;

c) să solicite achitarea de către Producător a plății pentru dezechilibrele negative provocate în sistemul electroenergetic, conform RPEE și Legea nr. 10/2016.

## **VII. FACTURAREA ȘI PLATA ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE ȘI DECONTAREA DEZECHILIBRELOR**

**7.1.** Cumpărătorul urmează să achite Producătorului contravaloarea energiei electrice din surse regenerabile calculată conform pct. 4.1-4.3 din prezentul Contract, facturarea fiind efectuată lunar, conform prevederilor pct. 7.2-7.7.

**7.2.** Producătorul va prezenta lunar Cumpărătorului, în primele 20 de zile ale lunii următoare perioadei de calcul, Procesul-verbal al livrărilor de energie electrică conform p. 4.3. și factura fiscală pentru cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile, vândută Cumpărătorului.

**7.3.** Cumpărătorul va achita integral fiecare factură fiscală, în termen de 10 zile lucrătoare de la data prezentării facturii fiscale și a Procesului-verbal al livrărilor de energie electrică de către Producător, dar nu mai devreme de data de 15 a lunii următoare perioadei de calcul. În cazul în care scadența este zi nelucrătoare, termenul se consideră împlinit în următoarea zi lucrătoare. Data achitării se consideră data creditării contului Producătorului.

**7.4.** Cumpărătorul va achita Producătorului penalitate pentru fiecare zi de întârziere a plății în valoare stabilită conform ratei de bază stabilită de Banca Națională a Moldovei aplicată la operațiunile de politică monetară pe termen scurt, începând cu a cincea zi după termenul limită de achitare și până la data efectivă de achitare a facturii.

**7.5.** Tariful fix pentru energia electrică din surse regenerabile se va ajusta anual conform prevederilor Metodologiei de determinare a tarifelor fixe și a prețurilor la energia electrică produsă de producătorii eligibili din surse regenerabile de energie, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 375/2017. În cazul ajustării tarifului fix, Părțile vor încheia un acord adițional în care vor prevedea cuantumul tarifului ajustat, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE.

**7.6.** În cazul în care Cumpărătorul contestă contravaloarea cantității energiei electrice produse din surse regenerabile indicată în factură, acesta transmite în scris Producătorului obiecțiile sale, cu indicarea sumei și motivelor contestării, în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea facturii și transferă suma necontestată până la expirarea termenului limită de plată prevăzut în acest capitol al Contractului.

**7.7.** În cazul în care Părțile nu pot ajunge la un acord privind contravaloarea cantității de energie electrică produsă în perioada de calcul, acestea se vor conduce de prevederile pct. 12.1 - 12.3 din prezentul Contract.

**7.8.** Dezechilibrele provocate de Producător se calculează de către Cumpărător conform RPEE, Legea nr. 10/2016 și prezenta secțiune.

**7.9.** Prețul dezechilibrelor se calculează în conformitate cu RPEE, Legea nr. 10/2016 și prezenta secțiune.

**7.10.** La calculul dezechilibrelor generate în rețeaua electrică pentru perioada de calcul, poziția netă măsurată, determinată conform RPEE, se ajustează la poziția netă contractuală dacă aceasta se află în intervalele +/- 8%, în cazul utilizării sursei eoliene, și +/- 4%, în cazul utilizării sursei fotovoltaice.

**7.11.** Prețul dezechilibrului pozitiv pentru cantitatea de energie electrică produsă de Producător în exces față de limita superioară stabilită conform pct. 7.10. este limitat inferior la 50% din tariful fix al Producătorului.

**7.12.** Prețul dezechilibrului negativ pentru cantitatea de energie electrică ce trebuie achiziționată de Producătorul ca deficit față de limita inferioară stabilită conform pct. 7.10. este limitat superior la 200% din tariful fix al Producătorului.

**7.13.** Punctele 7.10. - 7.12. se aplică Producătorului până la stabilirea existenței pieței pe parcursul zilei lichide, definite în Legea nr. 10/2016.

**7.14.** În cazul în care dezechilibrul provocat de Producător rezultă în obligații de plată a Producătorului către Cumpărător, iar prețul calculat al dezechilibrului este mai mic decât tariful fix, obligația de plată a Producătorului către Cumpărător pentru dezechilibrul provocat de Producător se determină utilizând tariful fix.

## **VIII. RĂSPUNDEREA PĂRȚILOR**

**8.1.** Părțile trebuie să mențină toate informațiile care pot fi necesare și utile la efectuarea și verificarea oricăror calcule efectuate conform clauzelor prezentului Contract. Informațiile respective urmează a fi păstrate de Părți pe durata de valabilitate a Contractului și, ulterior, cel puțin 5 ani, după expirarea acestuia.

**8.2.** În cazul în care Cumpărătorul constată că Producătorul livrează în rețeaua electrică energie electrică, produsă de o sursă care utilizează combustibili tradiționali, Cumpărătorul va suspenda plata pentru energia electrică produsă. Cumpărătorul va recalcula cantitățile de energie electrică produsă de centrala electrică din surse regenerabile pentru perioada de la ultima verificare a centralei de către Cumpărător, sau de către Operatorul de Sistem la solicitarea Cumpărătorului, micșorând cantitatea de energie electrică stabilită conform punctului 4.1 din prezentul Contract pentru perioada ulterioară perioadei de calcul cu o cantitate egală cu cantitatea de energie electrică produsă de sursa care utilizează combustibili tradiționali, determinată conform sistemului paușal.

**8.3.** Producătorul va compensa Cumpărătorului costul dezechilibrelor apărute drept consecință a nelivrării cantității de energie electrică contractată, determinat în conformitate cu pct. 7.8 - 7.14 din Contract.

**8.4.** În cazul în care se va stabili neîndeplinirea de către una din Părți a obligațiilor prevăzute de prezentul Contract, aceasta va achita celeilalte Părți întreaga sumă datorată conform Contractului și va compensa prejudiciile justificate confirmate, suportate urmare a încălcării prezentului Contract.

**8.5.** Cumpărătorul va compensa Producătorului costul dezechilibrelor apărute drept consecință a depășirii cantității de energie electrică contractate, determinate în conformitate cu pct. 7.8 - 7.14 din Contract

**8.6.** Nici una din prevederile prezentului Contract nu funcționează pentru a excepta sau a limita răspunderea unei Părți pentru: neîndeplinire intenționată, fraudă sau orice altă problemă pentru care răspunderea nu poate fi exceptată în mod legal. Fiecare parte își va atenua pierderile, costurile, cheltuielile sau daunele și se angajează că va depune toate eforturile rezonabile pentru a minimiza orice pierdere, cost, cheltuielă sau daune pe care le-ar putea suporta sau cauza celeilalte Părți.

## **IX. PROPRIETATEA ȘI RISCUL**

**9.1.** Drepturile de proprietate și toate riscurile legate de energia electrică produsă din surse regenerabile și vândută Cumpărătorului de către Producător, conform clauzelor prezentului Contract, vor trece de la Producător la Cumpărător în Punctul de delimitare.

**9.2.** Cantitățile de energie electrică din surse regenerabile nelivrate Cumpărătorului de către Producător din cauza deconectărilor neplanificate și/sau avariei liniei electrice sau stației electrice la care este racordată centrala electrică, nu pot fi motiv de litigiu sau pretindere de către Producător a achitării despăgubirilor și/sau prejudiciilor din partea Cumpărătorului.

## **X. NEEEXECUTAREA OBLIGAȚIILOR DATORITĂ UNUI IMPEDIMENT JUSTIFICATOR**

**10.1.** Părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea parțială sau integrală a obligațiilor conform prezentului Contract, dacă aceasta se datorează unui impediment în afara controlului părților și care justifică neexecutarea obligației în sensul prevăzut de art. 904 al Codului Civil.

**10.2.** Partea care invocă clauza de neexecutare a obligațiilor datorită unui impediment în afara controlului său, este obligată să informeze imediat (dar nu mai târziu de 7 zile) cealaltă Parte despre survenirea circumstanțelor de apariție a impedimentului care justifică neexecutarea obligației.

**10.3.** Survenirea circumstanțelor de apariție a unui impediment care justifică neexecutarea obligației, momentul declanșării și termenul de acțiune vor fi confirmate printr-un certificat, eliberat în mod corespunzător de către organul competent, la cererea părții.

**10.4.** La încetarea impedimentului care justifică neexecutarea obligației, Contractul va fi reluat.

## **XI. REZOLUȚIUNEA ȘI ÎNCETAREA CONTRACTULUI**

**11.1.** Drept temei pentru încetarea prezentului Contract servește expirarea termenului pentru care s-a garantat Producătorului cumpărarea obligatorie a energiei electrice conform schemei de sprijin.

**11.2.** Rezoluțiunea contractului la inițiativa Cumpărătorului are loc în următoarele cazuri:

**a)** retragerea statutului de producător eligibil în condițiile prevăzute în Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil mic, aprobat de Consiliul de administrație al ANRE;

**b)** stabilirea de către Cumpărător a faptului că Producătorul vinde, total sau parțial, energia electrică în baza altor contracte de comercializare a energiei electrice produse la centrala/centralele electrice pentru care a obținut statutul de producător eligibil mic.

**11.3.** Contractul poate fi rezoluționat din inițiativa Producătorului cu notificarea obligatorie a Cumpărătorului cu cel puțin 30 de zile înainte de data în care acesta planifică rezoluționarea Contractului.

## **XII. SOLUȚIONAREA LITIGIILOR**

**12.1.** Litigiile care rezultă din clauzele prezentului Contract vor fi soluționate pe cale amiabilă de către Părți.

**12.2.** În cazul în care litigiile survenite nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, Părțile sunt în drept să le soluționeze prin instanțele de judecată ale Republicii Moldova. Părțile au convenit că litigiile care rezultă din executarea și/sau interpretarea clauzelor prezentului Contract sunt de competența instanței de judecată în a cărei rază teritorială se află sediul Cumpărătorului.

**12.3.** Litigiile care rezultă din executarea și/sau interpretarea clauzelor prezentului Contract, nu exonerează Părțile de executarea obligațiilor contractuale care nu fac parte din litigiul în curs de soluționare.

### **XIII. CONFIDENȚIALITATEA**

**13.1.** Informația privind cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile vândută Cumpărătorului de către Producător, informația inclusă în Garanțiile de origine și nivelul tarifelor aprobate de Consiliul de administrație al ANRE, nu este considerată confidențială și la solicitare trebuie să fie pusă de Părți, la dispoziția solicitantului.

**13.2.** Orice altă informație cunoscută de Părți în legătură cu executarea clauzelor prezentului Contract, este considerată confidențială doar în cazul în care cealaltă Parte a fost informată privind confidențialitatea acesteia. În caz contrar, informația nu este considerată ca fiind confidențială.

### **XIV. REPREZENTĂRI ȘI GARANȚII ALE PĂRȚILOR**

**14.1.** Fiecare din Părți garantează reciproc că:

a) este o întreprindere înregistrată și că toate informațiile indicate în prezentul Contract sunt valabile și veridice;

b) deține toate împuternicirile, licențele, autorizațiile și capacitatea de a semna acest Contract și de a îndeplini obligațiile sale conform clauzelor Contractului.

### **XV. PREVEDERI SPECIALE**

**15.1.** Prezentul Contract, precum și obligațiile contractuale care decurg din sau în legătură cu acesta, sunt guvernate și interpretate în conformitate cu legislația Republicii Moldova.

**15.2.** Prezentul Contract intră în vigoare la data semnării acestuia de către ambele Părți. În cazul aplicării semnăturii electronice, data intrării în vigoare se consideră data aplicării acesteia de către ultimul semnatar. Prezentul Contract este întocmit în două exemplare originale, semnate de ambele Părți, cu excepția situației de aplicare a semnăturii electronice.

**15.3.** Livrarea energiei electrice și achitarea plăților conform prezentului contract se va realiza pe parcursul aplicării schemei de sprijin.

**15.4.** Toate anexele semnate de Părți, constituie părți integrante ale acestui Contract.

### **XVI. MODIFICAREA CONTRACTULUI**

**16.1.** Orice completare și/sau modificare a informațiilor legate de părțile contractante precum și informația privind centrala electrică eligibilă vor fi efectuate printr-un acord adițional semnat de Părți, care va constitui parte integrantă a Contractului.

**16.2.** Dacă, ulterior încheierii Contractului, apar modificări ale cadrului normativ în vigoare, care stabilesc reguli noi de producere a energiei electrice din surse regenerabile și/sau reguli noi privind obligațiile asociate procurării/vânzării energiei electrice din surse regenerabile sau alte prevederi legate de clauzele prezentului Contract, atunci noile reglementări normative vor avea aplicabilitate directă, cu notificarea obligatorie a părților despre acest fapt.

**16.3.** În cazul desemnării unei alte entități juridice în calitate de furnizor central de energie electrică, noul furnizor central desemnat va prelua drepturile și obligațiile Cumpărătorului, care decurg din prezentul Contract.

**16.4.** În cazul în care Producătorul înstrăinează centrala electrică eligibilă, noul producător eligibil mic va solicita modificarea prezentului Contract prin substituirea persoanei fizice/juridice indicate în prezentul Contract cu noul producător eligibil mic cu condiția prezentării Hotărârii privind confirmarea statutului de

producător eligibil mic adoptate de Consiliul de administrație al ANRE și îndeplinirea cerințelor Regulamentului privind confirmarea statutului de producător eligibil mic, aprobat de Consiliul de administrație al ANRE, și a prezentului Contract.

**16.5.** În cazul în care, Consiliul de administrație al ANRE a modificat Hotărârea privind confirmarea statutului de producător eligibil mic, prin substituirea persoanei fizice/juridice a producătorului eligibil mic la solicitarea creditorilor și/sau finanțatorilor, noul producător eligibil mic poate solicita modificarea prezentului Contract prin substituirea persoanei fizice/juridice a Producătorului cu persoana fizică/juridică a noului producător eligibil mic, cu condiția îndeplinirii cerințelor Regulamentului privind confirmarea statutului de producător eligibil mic, aprobat de Consiliul de administrație al ANRE, și a prezentului Contract.

**16.6.** Pentru modificarea prezentului Contract prin substituirea persoanei fizice/juridice, noul producător eligibil mic urmează să depună o cerere către Cumpărător, anexând următoarele acte:

a) Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE privind confirmarea statutului de producător eligibil mic și/sau Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE cu privire la modificarea hotărârii privind confirmarea statutului de producător eligibil mic;

b) Extras și/sau Certificat de înregistrare;

c) Confirmarea deținerii contractului de echilibrare încheiat cu OST, – Î.S. „Moldelectrica”;

d) Actul de delimitare semnat, întocmit de operatorul de sistem;

e) Alte acte necesare Cumpărătorului întru respectarea prevederilor legislației în vigoare.

**16.7.** La înregistrarea solicitării în conformitate cu pct. 16.4 - 16.5 Cumpărătorul, în termen de 15 de zile, modifică prezentul contract și îl înaintea Producătorului pentru semnare.

## SEMNĂTURILE PĂRȚILOR

### Adresele și rechizitele bancare ale Părților

**Producătorul:**

**Cumpărătorul:**

MD-\_\_\_\_\_, r-nul \_\_\_\_\_, s. \_\_\_\_\_  
tel.:+\_\_\_\_\_  
mail: \_\_\_\_\_.com

#### 1. Adresele juridice:

mun. Chișinău MD-2012  
str. A. Pușkin, 26  
tel. +373 22 214 133, fax +373 22 223 868  
mail: [office@energocom.md](mailto:office@energocom.md)

#### 2. Rechizitele bancare:

IDNO \_\_\_\_\_  
Cod TVA \_\_\_\_\_  
IBAN MD \_\_\_\_\_  
Valuta: MDL  
BC ”\_\_\_\_\_” SA

IDNO 1004600074938  
Cod TVA 0205595  
Codul băncii: AGRNMD2X  
IBAN MD30AG000000022515569523  
Valuta: MDL  
BC „Moldova-Agroindbank” S.A.

**Producătorul:**

” \_\_\_\_\_ ” S.R.L.

**Cumpărătorul:**

S.A. „ENERGOCOM”

**Victor BÎNZARI**

\_\_\_\_\_  
L.Ș.

\_\_\_\_\_  
L.Ș.



**INFORMAȚII**  
**privind centrala electrică și punctul de delimitare**

1. Locul amplasării centralei electrice: \_\_\_\_\_
  2. Puterea instalată a centralei electrice: \_\_\_\_\_ kW
  3. Tehnologia de producere a energiei electrice: centrala electrică \_\_\_\_\_
  4. Punctul de delimitare: Contactele de conexiune a racordurilor la \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_

**Producătorul:**

„ \_\_\_\_\_ ” S.R.L.

**Cumpărătorul:**

**S.A. „ENERGOCOM”**

**Victor BÎNZARI**

\_\_\_\_\_  
L.Ș.

\_\_\_\_\_  
L.Ș.

**Procesul verbal al livrărilor de energie electrică produsă din SRE  
pentru luna \_\_\_\_\_ 20\_\_**

**din \_\_\_\_\_ 20\_\_**

Cantitatea și contravaloarea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrată Cumpărătorului în corespundere cu Contractul nr. \_\_\_\_\_ în luna \_\_\_\_\_ 20\_\_ constituie:

<b>Energia electrică livrată</b>	<b>Cantitatea, kWh</b>	<b>Tarif fix, lei/kWh</b>	<b>Suma, lei</b>
Cu cota TVA – 0% (_____%)			
Cu cota TVA – 20% (_____%)			
<b>TOTAL</b>			

Procesul verbal al livrărilor de energie electrică produse este întocmit în 2 (două) exemplare originale.

**Producătorul:**

„ \_\_\_\_\_ ” S.R.L.

**Cumpărătorul:**

S.A. „ENERGOCOM”

**Victor BÎNZARI**

\_\_\_\_\_  
L.Ș.

\_\_\_\_\_  
L.Ș.