MUZEUL NATIONAL DE ARTĂ AL ROMÂNIEI
INTRARE NR. 359
ZIUA 29 LUNA 12 ANUL 2025

CONTRACT
de furnizare a energiei electrice
nr. 459/29.12.2025

1. Părţile contractante

În temeiul Legii nr. 98/2016 privind achiziţiile publice şi al Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, astfel cum a fost modificată şi completată, s-a încheiat prezentul contract între,

[redacted] cod unic de inregistrare [redacted] înscrisa în Registrul Comerţului cu nr. [redacted] cont nr. [redacted] 4484, deschis la Trezoreria Statului sediul central Bucuresti, reprezentată prin [redacted] – Director General si [redacted] – Director Financiar, denumită furnizor, având calitatea de vânzător, pe de o parte,

şi,

MUZEUL NAŢIONAL DE ARTA AL ROMÂNIEI cu sediul social în Bucureşti, Calea Victoriei, nr.49-53, sector 1, cod fiscal 44602084, având cont IBAN RO41TREZ23G670303200103X deschis la Trezoreria Sectorului 1, reprezentat de dl *ERVIN KESLER* - Director general, având calitatea de achizitor, denumit în continuare consumator, pe de altă parte.

2. Terminologie

Termenii utilizaţi în prezentul contract sunt definiţi în *Anexa nr.1* la prezentul contract şi în reglementările în vigoare.

3. Obiectul contractului

Art. 3.1. (1) Obiectul contractului este furnizarea energiei electrice la locurile de consum evidenţiate în *Anexa nr. 3* şi reglementarea raporturilor dintre furnizor şi consumator privind furnizarea, facturarea, plata şi alte servicii, precum şi condiţiile de consum a energiei electrice.

(2) Furnizarea energiei electrice la locurile de consum se efectuează potrivit *Avizului tehnic de racordare* şi *Convenţiei de exploatare* (după caz).

4. Durata contractului

Art. 4.1. Contractul de furnizare a energiei electrice intră în vigoare la data de 01.01.2026 şi este valabil până la data de 30.04.2026.

Art. 4.1. Consumatorul poate prelungi contractul iniţial, după data de 30.04.2026, în condiţiile art.165 din Normele metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziţie publică/acordului-cadru din Legea nr. 98/2016 privind achiziţiile publice din 02.06.2016, aprobate de H.G. nr.395/2016, pe o perioadă ce nu poate depăşi 4 luni de la data expirării duratei iniţiale de îndeplinire a acestuia şi numai în condiţiile existenţei resurselor financiare alocate cu această destinaţie.

Art. 5.1.

Consumatorul va plăti furnizorului contravaloarea energiei electrice consumate la preţul de contract şi în condiţiile prevăzute în Anexa nr. 4 – 560 lei/MWh.

Preţul de contract include preţul energiei şi tarifele reglementate, după cum urmează :

- *preţul propriu al energiei electrice;*
- *tarifele reglementate:*
  - *tarif introducere în reţea (TG);*
  - *tarif extragere din reţea (TL);*
  - *tariful pentru serviciul de sistem;*
  - *tariful de distribuţie;*

Preţul nu include TVA, accize, contribuţia pentru cogenerarea de înaltă eficienţă, CfD, valoarea certificatelor verzi."

Art. 5.2. Preţul propriu al energiei electrice este fix, exprimat în lei, pe toată durata acestuia.

a) Energie electrică contractată şi condiţii de desfăşurare a furnizării.

Art. 6.1. (1) Cantitatea de energie electrică ce urmează să fie cumpărată de către consumator de la furnizor este prevăzută în *Anexa nr.2.*

Art. 6.2. (1) În cazul în care apar situaţii deosebite în Sistemul Energetic Naţional întreruperea sau limitarea furnizării energiei electrice este justificată pentru a păstra funcţionarea sistemului electroenergetic, atât la nivel zonal cât şi pe ansamblu. În astfel de situaţii, pentru diferenţele dintre cantitatea de energie electrică contractată şi cea efectiv furnizată, ca urmare a instrucţiunilor şi comenzilor operative emise de către operatorul de sistem, consumatorul nu poate solicita furnizorului plata de daune.

(2) Regimul de limitare sau restricţie se aplică în conformitate cu Codul reţelei de transport şi Codul reţelei de distribuţie.

(3) Situaţiile deosebite care ar putea conduce la limitarea şi/sau întreruperea furnizării energiei electrice sunt descrise în *Regulamentul pentru furnizarea energiei electrice la clienţii finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. (64/2014) şi în contractele încheiate cu operatorii de reţea.

a) Determinarea cantităţilor de energie electrica furnizată consumatorului

Art. 7.1. " Determinarea cantităţilor de energie electrică furnizată se face pe baza indicaţiilor echipamentelor de măsurare pentru decontare, instalate de către Operatorul de Distribuţie , la care se fac corecţiile în conformitate cu prevederile prezentului contract şi a legislaţiei aplicabile în vigoare. Pentru perioadele de facturare în care indexul grupului de măsură de decontare se citeşte la intervale mai mari de o lună sau decalat faţă de începutul lunii, cantitatea de energie facturată se determină pe baza indexului grupului de măsurare transmis de către client în intervalul de timp şi în condiţiile comunicate de furnizor sau, în lipsa acesteia, pe baza conventiei de consum incheiata de catre furnizor cu consumatorul, elaborata de catre furnizor pe baza datelor puse la dispozitie de catre Operatorul de distributie. **Regularizarea consumului se face periodic, prin citirea contorului de către Operatorul de Distribuţie."**

Art. 7.2. Condiţiile de măsurare a cantităţilor de energie electrică furnizate sunt cele prevăzute în *Codul de măsurare a energiei electrice* aprobat prin Ordinul ANRE nr.103/2015 şi *Regulamentul pentru furnizarea energiei electrice la clienţii finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. (64/2014).

8. Facturare, modalităţi şi condiţii de plată

Art. 8.1. Furnizorul va factura energia electrică, astfel:

b) pentru energie electrică:

în primele 15 zile ale lunii în curs în curs se va emite o factură pentru consumul lunii anterioare în baza citirii echipamentelor de măsurare a energiei electrice; factura va conţine şi contravaloarea energiei electrice reactive consumate în luna anterioară, calculată conform art.8.9 .

b) pentru certificate verzi:

(1) în factura de regularizare precizată la articolul 8.1 litera a), se vor factura şi certificatele verzi corespunzătoare cotei obligatorii estimate de către ANRE pentru perioada de facturare (contravaloarea certificatelor verzi va fi evidenţiată distinct în factură), în baza următorului algoritm de calcul:

$V_{CVEPF} = C_{CVE} * E_{CPF} * P_{MPCVO}$ [lei]

unde:

V_{CVEPF} = valoare estimată a certificatelor verzi corespunzătoare perioadei de facturare (perioada de facturare este aceeaşi cu a facturii precizate la articolul 8.1 litera a), [lei];

C_{CVE} = cota estimată de achiziţie de certificate verzi publicată de către ANRE pentru anul de consum [certificate verzi/MWh];

E_{CPF} = cantitatea de energie electrică activă consumată în perioada de facturare în baza prezentului contract (perioada de facturare este aceeaşi cu a facturii precizate la articolul 8.1 litera a), [MWh];

P_{MPCVO} = preţul certificatelor verzi achiziţionate de furnizor pe pieţele centralizate administrate de operatorul pieţei de energie electrică. Preţul este determinat de către furnizor în conformitate cu prevederile Legii 220/2008, art. 8 alin. (4) [lei/certificat verde] cu modificările şi completările ulterioare;

(2) o factură de regularizare a contravalorii certificatelor verzi facturate pentru anul anterior, emisă conform prevederilor legare aplicabile, după comunicarea de către ANRE a cotei obligatorii de achiziţie de certificate verzi în baza următorului algoritm de calcul:

$V_{CVR} = C_{CVA} * E_{CAA} * P_{MPCVFA} - V_{CVFAA}$ [lei]

unde:

V_{CVR} = valoarea facturii de regularizare a certificatelor verzi [lei];

C_{CVA} = cota obligatorie de achiziţie de certificate verzi comunicată de către ANRE pentru anul anterior (se calculează ca fiind raportul dintre numărul total de certificate verzi emise la nivel naţional şi consumul final de energie electrică la nivel naţional în anul anterior) [certificate verzi/MWh];

E_{CAA} = energie consumată în anul anterior în baza prezentului contract [MWh];

P_{MPCVFA} = preţul mediu ponderat al certificatelor verzi cumparate de către furnizor pentru anul anterior [lei/certificat verde];

V_{CVFAA} = suma tuturor valorilor certificatelor verzi facturate pentru anul anterior [lei];

- factura lunară şi cea de regularizare anuală precizate la punctele (1) şi (2) se emit în conformitate cu Legea 134/2012 publicată în MO 505/23.07.2012. Modificarile cotelor sau a preturilor medii ponderate se vor reflecta in valoarea certificatelor verzi facturate fara a fi necesara aditionarea prezentului contract;

Art. 8.2. (1) Termenul de scadenţă al facturilor este de 30 zile de la emiterea acestora şi se va număra din ziua următoare celei în care se emite factura. Data emiterii facturii şi termenul de scadenţă vor fi înscrise pe factură .

(2) Factura se consideră achitată de către consumator la data înregistrării plăţii în extrasul bancar al furnizorului, la data încasării cecului de către furnizor ori la data intrării numerarului în casieria furnizorului sau prin orice mod prevăzut expres în alte reglementări legate de plată, acceptate de furnizor.

(3) Neachitarea facturii de către consumator la data scadenţei, prevăzută la alineatul (1), atrage după sine penalităţi pentru fiecare zi de întârziere, după cum urmează:

a) pentru datoriile neachitate scadente se vor calcula penalităţi de întârziere la plată în cuantum cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligaţiilor bugetare, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu data de scadenţă exclusiv şi până la data plăţii inclusiv;

b) valoarea totală a penalităţilor nu poate depăşi valoarea facturii.

(4) Dacă factura nu a fost achitată de catre consumator pana la expirarea termenului de plata, furnizorul va proceda la întreruperea furnizării energiei electrice. In acest scop, furnizorul va trimite consumatorului un preaviz de deconectare, cu cel putin 5 zile lucrătoare înainte de data la care se va efectua deconectarea. În preavizul de deconectare furnizorul va indica un termen de plată pentru suma datorată, consumatorul având obligaţia de a achita suma restantă în termenul prevăzut în preavizul de deconectare. Dacă consumatorul nu a plătit în termenul indicat in preavizul de deconectare, la expirarea acestui termen de plata, furnizorul comunică operatorului de retea solicitarea de deconectare a consumatorului. Dacă consumatorul plăteşte după expirarea termenului din preaviz, furnizorul va comunica aceasta operatorului de retea cel mai târziu în ziua lucrătoare următoare zilei în care plata facturii se consideră confirmată.

(5) Reluarea furnizării energiei electrice după întreruperea prevăzută la alin. (4) se realizează în conformitate cu prevederile Standardului de performanţă pentru serviciul de distribuţie, după efectuarea plăţii integrale către furnizor a facturilor, a penalităţilor datorate şi a cheltuielilor ocazionate de întreruperea şi reluarea furnizării.

(6) Furnizorul poate condiţiona reluarea alimentării cu energie electrică de constituirea de garanţii. Valoarea garanţiei va fi cel puţin egală cu contravaloarea consumului de energie electrică aferentă ultimelor trei luni consecutive de consum. Garanţiile se pot constitui sub orice formă prevăzută de lege.

(7) În cazul în care consumatorul nu efectuează în termen de 15 zile de la data întreruperii furnizării energiei electrice plata integrală a facturii şi penalităţilor datorate, furnizorul va

proceda la rezilierea contractului de furnizare a energiei electrice fără vreo notificare, îndeplinirea oricărei formalităţi sau sesizarea instanţelor de judecată, urmând să recupereze sumele datorate conform dispoziţiilor legale în vigoare.
Art. 8.3. După stabilirea de către ANRE a valorii definitive a certificatelor verzi pentru anul anterior (ex: în 2020 pentru 2019), furnizorul va întocmi o factură de regularizare între valoarea stabilită de către ANRE şi valoarea estimată facturată în conformitate cu articolul 8.1 litera b) punctul (2).
Art. 8.4. Încetarea prezentului contract înainte de stabilirea contravalorii certificatelor verzi nu exonerează părţile contractante de obligaţiile financiare generate de regularizarea acestora.
Art. 8.5. Factura de regularizare a certificatelor verzi are acelaşi regim cu facturile de energie electrică şi aceleaşi termene de plată.
Art. 8.6. În cazul în care o sumă facturată de către furnizor este contestată în parte de către consumator, atunci plata sumei necontestate se va efectua până în ziua limită de plată. Pentru sumele contestate dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau de către instanţa competentă ca fiind datorate de către consumator, acesta va plăti o penalizare calculată potrivit art. 8.2.
Art. 8.7. Refuzul total sau parţial al consumatorului de a plăti o factură emisă de furnizor se va aduce la cunoştinţa acestuia în termenul legal din Standardul de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice de la data primirii ei. Necontestarea facturii de către consumator în termenul asumat reprezintă acceptarea acesteia în forma şi cuantumul în care a fost emisă de către furnizor.
Art. 8.8. (1) Reclamaţiile ulterioare efectuării plaţii facturilor se conciliază între părţi în termen de 10 zile lucrătoare de la data formulării pretenţiilor de către consumator.
(2) În cazul în care, ca urmare a unor recalculări conciliate între părţi, nivelul consumului facturat se reduce, nu se vor încasa penalităţi pentru diferenţa respectivă.
Art. 8.9. Energia electrică reactivă tranzitată prin punctul de decontare în intervalul de decontare se va plăti de către client în conformitate cu prevederile „Metodologiei privind stabilirea obligaţiilor de plată a energiei electrice reactive şi a preţului reglementat pentru energia electrică reactivă" aprobate prin Ordinul ANRE 33/2014, modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 76/2016.

9. Obligaţii, drepturi şi garanţii

Art. 9.1. (1) Părţile se obligă una faţă de cealaltă să deţină, pe parcursul derulării contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru executarea obligaţiilor cuprinse în prezentul contract, conformându-se, în acelaşi timp, tuturor cerinţelor legale.
(2) Părţile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligaţie validă, legală, opozabilă în justiţie în termenii acestui contract.
(3) Părţile se obligă una faţă de cealaltă să asigure accesul, conform legii, la toate informaţiile, documentaţiile şi datele necesare bunei derulări a contractului şi care sunt accesibile conform reglementărilor în vigoare tuturor autorităţilor statului, instituţiilor financiar-bancare, consultanţilor şi contractanţilor.
(4) Părţile se obligă să respecte instrucţiunile şi comenzile operative emise de către operatorul de sistem/distribuţie în baza Codului tehnic al reţelei electrice de transport şi Codului tehnic al reţelelor electrice de distribuţie în vigoare. Obligaţiile ce revin fiecărei părţi în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării Codurilor tehnice ale reţelelor de transport/distribuţie.

Art. 9.2. Confidenţialitate
(1) – Părţile se obligă una faţă de cealaltă să obţină şi să păstreze, pe toată durata contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligaţiilor cuprinse în acest contract, conformându-se în acelaşi timp tuturor cerinţelor legale.
(2) – Părţile nu vor transmite informaţiile confidenţiale obţinute în cadrul prezentului contract unor persoane neautorizate să primească astfel de informaţii. Fac excepţie cazurile când:
a) se dispune de consimţământul scris al părţii ale cărei interese pot fi afectate de diseminarea informaţiei;
b) informaţia este deja publică;
c) partea este obligată sau are permisiunea de a divulga informaţia în scopul respectării unui ordin sau a unei decizii a Autorităţii competente ori a unei legi în vigoare;
d) informaţia trebuie transmisă în cursul îndeplinirii normale a activităţilor care constituie obiectul contractului.

9.3. Garanţia de bună execuţie a contractului se constituie de către furnizor, în condiţiile art.39 – art.42 din Normele metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziţie publică/acordului-cadru din Legea nr. 98/2016 aprobate de H.G. nr.395/2016, în scopul asigurării consumatorului de îndeplinirea cantitativă, calitativă şi în perioada convenită a contractului.
9.3.1 – Furnizorul se obligă să constituie garanţia de bună execuţie a contractului în cuantum de 10%, din preţul contractului fără TVA, pentru o perioadă de 12 luni. Garanţia de bună execuţie se poate constitui şi prin reţineri succesive din sumele datorate pentru facturi parţiale. Garanţia de bună execuţie se constituie, conform Ordinului Ministerului Finanţelor nr.1235/2003, art.6.2.5. din Norma metodologică de aplicare a prevederilor Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 146/2002 privind formarea şi utilizarea resurselor derulate prin trezoreria statului. Furnizorul are obligaţia de a deschide la unitatea Trezoreriei Statului din cadrul organului fiscal competent în administrarea acestuia un cont de disponibil distinct la dispoziţia consumatorului. Suma iniţială care se depune de către contractant în contul de disponibil astfel deschis nu trebuie să fie mai mică de 0,5% din preţul contractului. Prezentul articol se completează cu prevederile legale privind garanţia de bună execuţie.
9.3.2 – Consumatorul se obligă să emită ordinul de începere a contractului numai după ce furnizorul a făcut dovada constituirii garanţiei de bună execuţie.
9.3.3 - Consumatorul are dreptul de a emite pretenţii asupra garanţiei de bună execuţie, în limita prejudiciului creat, dacă furnizorul nu îşi execută, execută cu întârziere sau execută necorespunzător obligaţiile asumate prin prezentul contract. Anterior emiterii unei pretenţii asupra garanţiei de bună execuţie, consumatorul are obligaţia de a notifica acest lucru furnizorului, precizând totodată obligaţiile care nu au fost respectate.
9.3.4 – Consumatorul are obligaţia de a elibera/restitui garanţia de bună execuţie în cel mult 14 zile de la data îndeplinirii de către contractant a obligaţiilor asumate prin contract, dacă nu a ridicat până la acea dată pretenţii asupra ei.

10. Obligaţiile furnizorului

Art. 10.1. Furnizorul are următoarele obligaţii:

- **a)** să deţină licenţa de furnizare a energiei electrice şi sa respecte prevederile acesteia privind alimentarea consumatorilor;
- **b)** să asigure consumatorului prin intermediul Operatorului de Distributie puterea şi energia electrică în termenii prezentului contract şi în conformitate cu Standardul de performanţă; echilibrarea fluctuaţiilor de putere revin în sarcina furnizorului;
- **c)** să asigure atât cantitatea de energie electrică solicitată de consumator cât şi serviciul de trasnport şi distribuţie pentru punctul de consum stabilit în prezentul contract;
- **d)** să se asigure că OD include în contractul de distribuţie obligaţia de înregistrare în evidenţele sale a întreruperilor în alimentare programate sau accidentale, conform Standardului de performanţă pentru serviciul de furnizare a energiei electrice;
- **e)** să asigure prin intermediul Operatorului de Distributie gradul de siguranţă în punctul de delimitare, astfel:
  - În cazul întreruperii accidentale simultane a căilor de alimenatre, durata maximă de întrerupere este conform Standardului de performanţă a operatorului de distribuţie şi a convemţiei de exploatare cu distribuitorul;
  - În cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, durata maximă de întrerupere este conform Standardului de performanţă a operatorului de distribuţie.
- **f)** Să asigure, prin intermediul operatorilor de măsură şi distribuţie:
  - Evidenţa cantităţii energiei electrice vândute;
  - Gestiunea grupurilor de măsurare;
  - Instalarea, verificarea, întreţinerea, repararea şi înlocuirea grupurilor de măsură;
  - Comunicarea prealabilă, în scris, cu minim 3 zile lucrătoare înainte de data începerii lucrărilor în cazul întreruperilor programate;
  - Pentru întreruperile accidentale, duratele de restabilire a alimentării sunt cele stabilite prin Standardul de performanţă;
  - Existenţa unor centre de prelucrare a reclamaţiilor telefonice, fiecare reclamaţie fiind înregistrată, reclamantul primind număr de înregistrare; în cazul sesizărilor scrise ale

consumatorului, furnizorul va analiza şi răspunde în scris, în termenele stabilite în Standardul de performanţă pentru furnizare aprobat prin Ordinul ANRE nr.6/2017;

g) Să verifice în cel mai scurt timp situaţiile sesizate de consumator şi să răspundă prompt tuturor reclamaţiilor şi sesizărilor acestuia;

h) Să ia măsuri în cel mai scurt timp pentru remedierea defecţiunilor şi a deranjamentelor survenite la instalaţiile de distribuţie/transport;

i) să asigure, prin intermediul OR, continuitatea în alimentare în limitele nivelului de siguranţă conform *Anexei nr. 6,* dacă au fost executate integral lucrările prevăzute în avizul tehnic de racordare;

j) să asigure, prin intermediul OR, în punctul de delimitare, parametrii de calitate, respectiv frecvenţa şi tensiunea la valorile nominale, cu abaterile prevăzute de reglementările în vigoare, conform Standardului de performanţă.

k) să reconsidere, prin intermediul OR, mărimile de reglaj ale protecţiilor din instalaţiile de distribuţie, la cererea justificată a consumatorului;

l) să iniţieze modificarea şi completarea contractului de furnizare a energiei electrice sau a anexelor la acesta ori de cate ori apar elemente noi, inclusiv prin acte adiţionale, atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi;

m) să factureze consumatorului energia electrică şi puterea la tarifele contractate;

n) să accepte posibilitatea neutilizării în totalitate sau depăşirii lunare de energie electrică fără a pretinde plata de daune interese sau diferenţe de tarif;

o) să acorde despăgubiri pentru daunele provocate consumatorului şi dovedite de acesta, în întreruperi în alimentarea cu energie electrică;

p) să verifice în cel mai scurt timp situaţiile deosebite sesizate de consumator şi să răspundă în termen legal tuturor reclamaţiilor şi sesizărilor scrise ale acestuia, conform Standardului de performanţă pentru activitatea de furnizare;

q) să acorde despăgubiri pentru daunele dovedite provocate de întreruperi în alimentare, în condiţiile art. 14.2. din prezentul contract;

r) să furnizeze consumatorului informaţii privind istoricul de consum şi eventualele penalităţi plătite de acesta, conform Standardului de performanţă pentru activitatea de furnizare;

s) să informeze consumatorul cu privire la modificarea preţului de contract ca urmare a modificărilor legislative în termen de 30 de zile de la aplicarea actului legislativ;

t) să încheie contracte reglementate cu OD şi OTS in vederea asigurării serviciilor de transport şi distribuţie a energiei electrice in scopul îndeplinirii prevederilor prezentului contract. La încheierea contractelor reglementate cu OD şi OTS furnizorul acţionează în numele şi pe seama consumatorului;

u) orice alte obligaţii prevăzute de legislaţia in vigoare.

Art. 10.2 Obligaţiile nominalizate la lit. I), j) şi k) sunt in sarcina OD şi preluate de furnizor in baza contractului pentru serviciul de distribuţie, încheiat cu acesta.

11. Drepturile furnizorului

Art. 11. Furnizorul are următoarele drepturi:

a) să întrerupă furnizarea energiei electrice în conformitate cu prevederile prezentului contract;

b) în regim de limitări şi restricţii, atunci când este deficit de putere şi/sau de energie în S.E.N., la ordinul dispecerului energetic, să ia măsuri de deconectare a consumatorului prin intermediul OR în scopul prevenirii sau lichidării unor avarii în S.E.N. Aceste măsuri se aplică conform Standardului de performanţă pentru serviciul de distribuţie a energiei electrice;

c) să aibă acces în incinta consumatorului pentru verificarea instalaţiei de alimentare şi utilizare a energiei electrice, a echipamentelor de măsurare şi a respectării prevederilor contractuale; accesul se va efectua în prezenţa delegatului împuternicit al consumatorului;

d) să emită facturi de recalculare a consumului de energie electrică, stabilit şi comunicat de operatorul de distribuţie, în caz de defecţiuni ale echipamentelor de măsurare;

e) sa emită facturi de regularizare a contravalorii certificatelor verzi atât în timpul derulării contractului cât şi după încetarea acestuia;

f) orice alte drepturi prevăzute de legislaţia în vigoare.

maximum 6 luni. Consumatorul va face în acest sens o solicitare în scris către furnizor cu minimum 10 zile înainte de data solicitată pentru sistare. Consumatorul va plăti contravaloarea lucrărilor efectuate de furnizor/operator de distribuţie în acest scop.
Art. 19.4. Furnizorul nu are dreptul să subcontracteze prezentul contract.
Art. 19.5. (1) Părţile au obligaţia de a lua toate măsurile necesare pentru a preveni, identifica şi remedia situaţiile de conflict de interese apărute pe parcursul desfăşurării contractului.
(2) Furnizorul va respecta întreaga legislaţie a muncii care se aplică personalului angajat.
Art. 19.6. – (1) Furnizorul poate transmite, total sau stimat, prin acte juridice, creanţele născute din prezentul contract numai cu acordul prealabil, exprimat în scris, al consumatorului.
(2) Cesiunea creanţelor urmează a se face cu respectarea prevederilor art. 6 din Ordonanţa de urgenţă nr. 146/2002 privind formarea şi utilizarea resurselor derulate prin trezoreria statului.
(3) Încălcarea prevederilor subpct. 19.1 dă dreptul consumatorului la aplicarea pactului comisoriu de gradul II, reglementat de art. 1.553 alin. (2) teza finală din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare, stimate al desfiinţându-se de plin drept, fără punere în întârziere, fără acţiune în justiţie şi fără nicio altă formalitate prealabilă.

(4) – Cesiunea nu va exonera furnizorul de nicio responsabilitate privind garanţia sau orice alte obligaţii asumate prin contract.
Art. 19.7. *Anexele 1 – 6* fac parte integrantă din prezentul contract.
Toate clauzele prevăzute în aceste Anexe, precum şi toate celelalte clauze prevăzute în Contractul de distribuţie aferent punctului de consum sunt asumate şi devin obligaţii pentru ambele părţi ale prezentului contract.
Art. 19.8. (1) – Consumatorul şi furnizorul vor depune toate eforturile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînţelegere sau dispută care se poate ivi între ei în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.
(2) – Dacă, după 15 zile de la începerea acestor tratative, consumatorul şi furnizorul nu reuşesc să rezolve în mod amiabil o divergenţă contractuală, fiecare poate solicita ca disputa să se soluţioneze de către instanţele judecătoreşti din România.

Art. 19.9. Adresa de corespondenţă şi corespondenţă agreată:
(1) Adrese de corespondenţă:
- adresă corespondenţă furnizor:

[redacted]

Se va tipări confirmarea de primire.
Telefon la unul din numerele: 03[redacted];

adresă corespondenţă consumator:
- localitate Bucureşti
- [redacted]
- nr. 49-5[redacted]
- sector 1
- telefo[redacted]
- [redacted]

- adresă corespondenţă consumator pentru facturile emise după rezilierea contractului:

- localitate Bucureşti
- stradă Calea Victoriei
- nr. 49-53
- sector 1
- [redacted]
- [redacted]

o) Modalităţi de comunicare
- fax cu confirmare de primire;

- scrisoare cu confirmare de primire;
- scrisoare depusă personal la registratura societăţii sau sub semnătură de primire cu ştampila societăţii;
- mail furnizor: [redacted]
- [redacted]

În ceea ce priveşte corespondenţa purtată pe mail este necesară confirmarea primirii acesteia.

- telefoane furnizor: [redacted]
- telefoane consumator: [redacted]

Art. 19.10. Documentele contractului

1. Raport de tranzactionare BRM
2. caietul de sarcini
3. anexele contractului

Art. 19.11. Legea aplicabilă contractului

(1) – Contractul va fi interpretat conform legilor din România.
(2) – Dispoziţiile prezentului contract se completează cu prevederile legislaţiei în vigoare.
(3) – Clauzele contrare legii sunt nule şi sunt înlocuite de drept cu dispoziţiile legale aplicabile.

Art. 19.12. Prezentul contract a fost încheiat în două exemplare, fiecare cu valoare de original, câte unul pentru:

[redacted]

Anexa nr. 1

La Contract Nr. 459/29.12.2025
Definiţii

1. Autoritate competentă
Autoritatea Naţională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).

2. Aviz tehnic de racordare
aviz scris valabil numai pentru un anumit amplasament, care se emite de către operatorul de reţea la cererea unui consumator, asupra posibilităţilor şi condiţiilor de racordare la reţeaua electrică, în vederea satisfacerii cerinţelor consumatorului prevăzute la solicitarea avizului.

3. Calitate a energiei electrice
totalitatea caracteristicilor energiei electrice referitoare la frecvenţa tensiunii, amplitudinea şi variaţia tensiunii, goluri de tensiune, nesimetria tensiunii pe cele trei faze, flicker, armonici şi interarmonici, supratensiuni temporare şi tranzitorii.

4. Calitate comercială a furnizării
însuşire asociată relaţiilor care se stabilesc între un furnizor şi clienţii săi în legătură cu pachetul de servicii aferent furnizării.

5. Certificat verde
titlul ce atestă producerea din surse regenerabile de energie a unei cantităţi de energie electrică. Certificatul se poate tranzacţiona, distinct de cantitatea energie electrică pe care acesta o reprezintă, pe o piaţă organizată, în condiţiile legii.

6. Consumator de energie electrică
persoană fizică sau juridică care cumpără energie electrică pentru consumul propriu şi, eventual, pentru un subconsumator racordat în condiţiile legii la instalaţiile sale.

7. Consumator eligibil
consumatorul care are dreptul să îşi aleagă furnizorul şi să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la reţelele de transport şi/ sau de distribuţie.

8. Convenţie de exploatare
act juridic încheiat între operatorul de reţea şi un consumator prin care se precizează aspecte legate de delimitarea instalaţiilor, realizarea conducerii operative prin dispecer, condiţii de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevrelor, intervenţii în caz de incidente etc.

9. Contribuţia pentru cogenerarea de înaltă eficienţă
tarif unitar, exprimat în lei/kWh, plătit lunar de fiecare consumator de energie electrică şi de furnizorii care livrează energie electrică la export, în vederea creării resurselor necesare aplicării schemei de sprijin.

10. Energie contractată
cantitatea de energie electrică pe care un consumator o solicită furnizorului pentru următoarea perioadă de consum/facturare.

11. Factor de putere utilizat la facturarea energiei electrice
raportul dintre energia electrică activă şi energia electrică aparentă tranzitate printr-un punct de măsurare într-un anumit interval de timp.

12. FUO
furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiţii specifice reglementate.

13. Furnizare de energie electrică
activitatea de comercializare a energiei electrice la consumator, reprezentând un pachet de servicii care include:
a) intermedierea relaţiei consumatorului cu operatorul de reţea;
b) contractarea cantităţii energiei electrice şi a puterii acesteia;
c) stabilirea prin contract a tarifului/ preţului energiei electrice furnizate;
d) facturarea energiei electrice;
e) informarea consumatorilor privind modificarea cadrului legislativ aplicabil;
f) răspunsul la scrisorile consumatorilor prin care se solicită informaţii;
g) preluarea şi soluţionarea solicitărilor telefonice;
h) notificarea consumatorilor privind eventuale plăţi pentru abateri de la calitate ca efect al Standardului de performanţă pentru serviciul de furnizare sau al contractelor;

i) notificarea consumatorilor asupra întreruperilor programate;
j) programarea şi efectuarea de audienţe;
k) investigarea reclamaţiilor consumatorilor;
l) investigarea cererilor de despăgubiri;
m) servicii speciale pentru consumatorii vulnerabili.

14. Grup de măsurare a energiei electrice
ansamblu format din transformatoarele de măsurare şi contorul de energie electrică precum şi toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare ale energiei electrice, inclusiv elementele de securizare.

15. Interval de citire
interval de timp între două citiri consecutive ale indicaţiilor grupului de măsurare pentru determinarea consumului de energie electrică corespunzător acelui interval.

16. Interval de decontare
intervalul de timp pentru care se realizează în piaţa angro de energie electrică balanţa de energie şi se stabilesc cantităţile de energie tranzacţionate de participanţii la piaţă. De regulă intervalul de decontare este ora.

17. Întrerupere în alimentarea cu energie electrică
situaţia în care tensiunea efectivă în punctul de delimitare devine mai mică decât 1% din tensiunea nominală a reţelei în punctul respectiv.

18. Loc de consum
incintă sau zonă în care sunt amplasate instalaţiile de utilizare ale unui consumator, inclusiv ale subconsumatorilor săi, unde se consumă energie electrică furnizată prin una sau mai multe instalaţii de racordare. Un consumator poate avea unul sau mai multe locuri de consum al energiei electrice.

19. Normativ de deconectări manuale (Normativ DM)
document emis de operatorii de reţea care cuprinde consumatorii grupaţi pe tranşe de deconectare şi puterile deconectate şi se aplică în situaţii excepţionale apărute în funcţionarea SEN, situaţii care necesită reducerea consumului de energie electrică pe zone de reţea sau la nivelul SEN.

20. Normativ de limitări
document emis de operatorii de reţea care cuprinde consumatorii grupaţi pe tranşe de limitare şi valorile reducerilor de puteri ale acestor consumatori şi se aplică în cazul penuriei naţionale de combustibil sau în alte situaţii excepţionale caracterizate prin deficite de putere/energie electrică în SEN.

21. Operator de distribuţie (OD)
persoana juridică, titulară a unei licenţe de distribuţie, care deţine, exploatează, întreţine modernizează şi dezvoltă o reţea electrică de distribuţie (similar, distribuitor).

22. Operator de reţea (OR)
operatorul de transport şi de sistem sau operatorul de distribuţie.

23. Operator de măsurare a energiei electrice
agent economic care administrează şi operează un sistem de măsurare a energiei electrice.

24. Operator de transport şi de sistem (OTS)
persoana juridică titulară de licenţă pentru transportul energiei electrice şi servicii de sistem.

25. Penalitate
procent din valoarea facturii cu care se majorează suma iniţială ca urmare a întârzierii la plată peste un anumit termen prevăzut în contractul de furnizare energie electrică, în condiţiile legii.

26. Perioadă de facturare
intervalul de timp prevăzut în contractul de furnizare pentru care se determină cantitatea de energie electrică şi puterile furnizate, valorile respective fiind cuprinse într-o factură.

27. Piaţa angro de energie electrică
cadru organizat în care energia electrică este achiziţionată de furnizori de la producători sau de la alţi furnizori, în vederea revânzării.

28. Piaţa cu amănuntul de energie electrică
cadru organizat în care energia electrică este cumpărată de consumatori de la furnizori în vederea consumului şi eventual a revânzării către subconsumatori.

29. Preţ de contract
suma dintre preţul energiei şi tarifele reglementate.

30. Preţ energie

suma dintre preţul energiei electrice achiziţionată de la producători/traderi pe piaţa angro şi cheltuielile specifice de furnizare a energiei electrice.

31. Prognoză a consumului de energie electrică

estimarea evoluţiei în timp a consumului de energie, cu precizarea unor intervale de încredere, bazată pe studiul împrejurărilor care o determină.

32. Punct de delimitare

punct al unei reţele electrice care delimitează patrimonial instalaţiile electrice ale consumatorilor de cele ale operatorilor de reţea.

33. Punct de măsurare a energiei electrice furnizate

punct al unei reţele electrice unde se află instalat grupul de măsurare a energiei electrice.

34. Putere minimă de avarie

puterea strict necesară consumatorului pentru menţinerea în funcţiune a agregatelor care condiţionează securitatea instalaţiilor şi a personalului.

35. Putere minimă tehnologică

cea mai mică putere necesară unui consumator pentru menţinerea în funcţiune, în condiţii de siguranţă, numai a acelor echipamente şi instalaţii impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de producţie prin deteriorare.

36. Regim de limitare

situaţie în care este necesară reducerea puterii electrice absorbite de consumatori cu asigurarea puterii minime tehnologice, în vederea menţinerii în limite normale a parametrilor de funcţionare a SEN.

37. Situaţie de avarie în SEN

situaţie în care, datorită avarierii unor instalaţii şi agregate energetice sau întreruperii intempestive a importului de energie electrică, nu se mai pot menţine parametrii principali în limitele normale de funcţionare a SEN.

38. Sistemul Electroenergetic Naţional (SEN)

sistemul electroenergetic situat pe teritoriul naţional. SEN constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanţii la piaţa de energie electrică.

39. Zi

zi calendaristică.

Anexa nr. 2

La Contract nr. 459/29.12.2025

Cantităţi de energie electrică contractate [MWh]

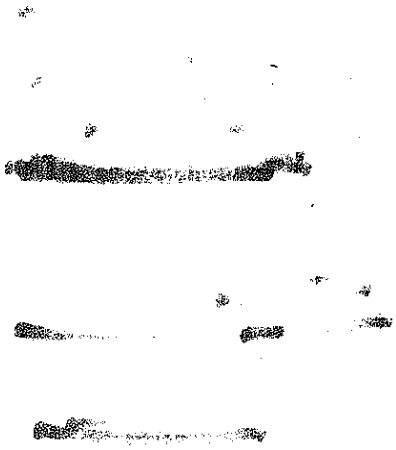
Denumirea cumpărătorului:

MUZEUL NAŢIONAL DE ARTA AL ROMANIEI cu sediul social în Bucureşti, Calea Victoriei, nr.49-53, sector 1, cod fiscal 44602084

TABEL CONSUM ESTIMATIV PE O PERIOADA DE 1 (UNU) AN

Consum lunar estimat	ian	febr	mart	apr	mai	iun	iul	aug	sept	oct	nov	dec
Joasă tensiune	412,5	412,5	412,5	412,5	412,5	412,5	412,5	412,5	412,5	412,5	412,5	412,5

Total consum stimate pentru 12 luni: 4950 MWh



Anexa nr. 3

La Contract nr. 459/29.12.2025

Locuri de consum

CRT NR:	DENUMIRE LC	ADRESA LC	COD LOC CONSUM	NIVEL TENSIUNE	CONSU LUNAR (M
1.	Muzeul National de Arta	Bucuresti, Calea Victoriei, nr. 49-53	RO001E109188388 RO001E109188401 RO001E109188412 RO001E109188399 RO001E109188434 RO001E109188423	JT	350
2.	Muzeul Colectiilor de Arta	Bucuresti, Calea Victoriei. nr. 111, sector1	RO001E109204152 RO001E119952274	JT	60
3.	Muzeul Zambaccian	Bucuresti, Str. Muzeul Zambaccian nr. 21A	RO001E108774861/1	JT	1
4.	Muzeul Th. Pallady	Bucuresti, str. Spatarului nr. 22, sector 2	RO001E108398571/1	JT	1
5.	Muzeul Kalinderu	Bucuresti	RO001E109100124 RO001E109100113	JT	0.5
6.	Apartament 43, strada Stirbey, nr. 4	Bucuresti	RO001E100179761	JT	0,5

Anexa nr. 4

La Contract nr. 459/29.12.2025

Preţuri de contract

1. Preţul de contract pentru energia electrică activă

1.1 Preţul de contract în lei/MWh pentru energia electrică activă este conform tabelului de mai jos.

Preţul de contract include preţul energiei şi tarifele reglementate, după cum urmează :

Energie activa furnizata la Joasa Tensiune 932,17- lei/MWh-

Zona de distribuţie	*Pret energie*	*Tarife reglementate*							Pret de contract
		Transport		*Servicii Sistem*	*Admin Piaţă*	*Distribuţie*			
		TG mediu	*TL*			*IT*	*MT*	*JT*	
Retele Electrice Muntenia	560,00	3,63	36,45	14,70	-	23,83	68,36	225,20	932,17

NU se percep penalizări pentru eventualele abateri de la prognoza transmisă conform Anexa 2.

Preţul de contract nu include TVA, accize, contribuţia pentru cogenerarea de înaltă eficienţă, valoarea certificatelor verzi.

Preţul energiei se va păstra nemodificat până la sfirsitul contractului.

Pe toata perioada de valabilitate a contractului furnizorul va suporta integral costurile dezechilibrelor .

Preţul de contract se va modifica numai în situaţiile în care, pe parcursul perioadei de derulare a contractului, vor fi promulgate acte legislative cu impact asupra prezentului contract (de exemplu modificarea tarifelor de distribuţie, transport, servicii de sistem şi de administrare piaţă, etc.).

Creşterea sau scăderea preţului impusă de modificarea taxelor şi/sau tarifelor reglementate incluse în preţul de contract va fi egală cu modificările taxelor şi/sau tarifelor reglementate precizate în articolul 16.3 din contract. În această situaţie, modificarea preţului de contract se va efectua de la data intrării în vigoare a actului legislativ.

Anexa nr. 5

La Contract nr.

Avizul tehnic de racordare

(ANEXĂ LA CONTRACTUL DE DISTRIBUŢIE)

Anexa nr. 6

La Contract nr.

Convenţia de exploatare

(ANEXĂ LA CONTRACTUL DE DISTRIBUŢIE)