

Contract de furnizare
nr. 50441C din 13.10.2025

În temeiul prevederilor Legii 99/2016 privind achizițiile sectoriale, s-a organizat procedura de achiziție publică nr. 3871/2025 (negociere fără publicare prin intermediul BRM) în urma căreia s-a încheiat prezentul contract de furnizare, între

Părțile contractante

Societatea de Transport București-STB SA cu sediul în 010861 București, bd. Dinicu Golescu, 1, e-mail: info@stb.ro, fax 0213110595, 0213112655, cod unic de înregistrare RO 1589886, înscrisă în Registrul Comerțului la nr. J/40/46/1991, cont nr. RO74 RNCB 0074 0036 9856 0001 deschis la BCR sector 3, București, reprezentată prin *Andrei DINCULESCU - BIGHEA - Director General si Monica Ciocan – Director Economic*, în calitate de entitate contractanta, pe de o parte,

Și

TINMAR ENERGY avand forma juridica S.A., cu sediul în localitatea București, Sectorul 1 Calea Floreasca nr. 246C, Cladirea Sky Tower, Camera 10, etaj 17, telefon 021-318.07.72, fax 021-318.07.71, email: office@tinmar.ro, cod unic de inregistrare RO 34620961, înscrisa în Registrul Comerțului cu nr. J2015006868404, cod IBAN nr. cont RO43 BACX 0000 0013 7949 6004, deschis la UNICREDIT BANK, reprezentată prin Director General George Alexandru OANCEA în calitate de **contractant**, pe de altă parte.

Interpretare

Art.1. Toate documentele contractului, precum și întreaga corespondență purtată în legătură cu contractul între contractant și entitatea contractantă vor fi scrise în limba română.

Clauze obligatorii:

Obiectul contractului

Art.2. Obiectul contractului îl constituie furnizarea energiei electrice active la locurile de consum din Anexa 4.1. și 4.2. la contract.

Entitatea contractantă are obligația de a plăti contractantului prețul convenit pentru cantitatea de energie electrică activă efectiv furnizată, înregistrată de sistemul de măsurare sau calculată conform Ordinului ANRE nr. 190/2020.

Cantitatea de energie activă contractată

Art. 3. Cantitatea de energie electrică activă contractată este de 51.750 MWh.

Prețul contractului

Art. 4. Prețul contractului este determinabil potrivit art. 6(4).

Prețul energiei electrice active se stabilește în tarif monom simplu la medie tensiune, respectiv la joasă tensiune.

Prețul contractului conform ofertei, pentru cantitatea prevăzută la art. 3 este de 41.617.474,13 lei, calculat conform anexei nr. 3 la contract.

Durata contractului

Art. 5. (1) Contractul de furnizare se încheie pe o perioadă de 6 luni de la 01 ianuarie 2026 până la 30 iunie 2026. Contractantul are obligația de a furniza energie electrică entității contractante STB SA pe o perioadă de 6 luni de la data intrării în vigoare a contractului.

(2) Data intrării în vigoare a contractului este 01.01.2026.

Condiții de desfășurare a furnizării

Art.6. (1) Cantitatea de energie electrică ce urmează să fie cumpărată de entitatea contractanta de la contractant în fiecare lună este prevăzută în Anexa 1.1 și 1.2.

(2) Structura prețului total de livrare a energiei electrice active este cuprinsă în Anexa nr. 2 a contractului, după cum urmează:

- preț total de livrare - P_L din care:

a) prețul propriu de livrare (cu dezechilibre incluse) - P_P [lei/MWh];

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe

-tarife reglementate ANRE – T [lei / MWh], din care:

b1)tariful de transport-componenta de introducere a energiei electrice în rețea - T_G [lei / MWh];

b2) tariful de transport-componenta de extragere a energiei electrice din rețea - T_L [lei / MWh];

b3)tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} [lei / MWh];

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Rețele Electrice România SA, respectiv Societatea Distribuție Energie Electrică România - S.A - T_{DIT} [lei / MWh];

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Rețele Electrice România SA, respectiv Societatea Distribuție Energie Electrică România - S.A - T_{DMT} [lei / MWh];

b6)tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – Rețele Electrice România SA, respectiv Societatea Distribuție Energie Electrică România - S.A - T_{DJT} [lei / MWh].

Deci : $P_L = P_P + T$.

$$T = T_G + T_L + T_{SS} + T_{DIT} + T_{DMT} + T_{DJT}.$$

Tariful specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice intră în structura prețului de livrare numai pentru consumatorii racordați la joasă tensiune.

(3) Între cantitatea de energie electrică contractată și cea efectiv furnizată pot apare diferențe. Contractantului îi revine sarcina echilibrării pentru energia furnizată, în conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică.

Pentru Tracțiunea electrică entitatea contractantă are expertiza necesară pentru încadrarea consumurilor realizate pe interval bază de decontare în intervalul de $\pm 15\%$ față de valorile programate, fără ca această încadrare să fie angajantă. In cazul în care contractantul solicită, entitatea contractantă va transmite prognoze orare de consum Furnizorului, în cazul în care puterea aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare este de cel puțin 1 MVA, conform reglementărilor emise de ANRE (art. 61 (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu completările și modificările în vigoare); acestea se vor transmite în luna "n" pentru luna "n+1" până la data de 28 a lunii "n" și în luna "n" se vor transmite zilnic până la ora 10.00 pentru consumul aferent zilei următoare.

Prognozele se vor transmite în zilele lucrătoare până la ora 10.00. Pentru zilele nelucrătoare, prognozele se vor transmite în ultima zi lucrătoare de dinaintea celei nelucrătoare până la ora 10.00. Acestea vor fi transmise conform machetei puse la dispoziție de furnizor la adresa de e-mail dedicată.

(4) Prețul contractului se determină din prețul energiei electrice active calculate din cantitatea programată a energiei electrice active și oferta câștigătoare privind prețul total de livrare al energiei electrice active, la care se adaugă costurile estimate pentru energia reactivă, acciza aferentă energiei active utilizate în scop comercial, prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, prețul contribuției pentru contracte pentru diferență (CfD) și valoarea certificatelor verzi.

$P_C = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{C\ COG\ IE} + V_{CV} + P_{CFD}$, în care:

- P_C - reprezintă prețul contractului;
- P_{EA} - reprezintă prețul energiei active;
- P_{ER} - reprezintă prețul energiei reactive;
- V_A - reprezintă valoarea accizei;
- $P_{C\ COG\ IE}$ - reprezintă prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență;
- V_{CV} - reprezintă valoarea certificatelor verzi.
- P_{CFD} - reprezintă prețul contribuției pentru contracte pentru diferență.

(4.1) $P_{EA} = E_A \times P_L$, în care :

- E_A - reprezintă energia activă.

(4.2) $P_{ER} = E_R \times T_R$, în care:

- E_R - reprezintă energia reactivă tarifabilă;
- T_R - reprezintă tariful pentru energia reactivă.

(4.3) $V_A = E_A \times \text{acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial pe anul 2025}$.

La cantitatea de energie electrică consumată se aplică acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului nivelul accizei este 3,62 lei/MWh, conform Codului Fiscal (Legea nr. 227/2015 actualizată la zi).

(4.4) $P_{C\ COG\ IE} = E_A \times C_{COG\ IE}$, în care:

- $C_{COG\ IE}$ - reprezintă contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență.

La cantitatea de energie electrică consumată se aplică contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență este de 8,40 lei/MWh, conform Ordinului ANRE nr. 28/2025.

(4.5) $V_{CV} = E_A \times P_{CV}$, în care:

P_{CV} - reprezintă prețul certificatelor verzi [lei/MWh], determinat conform Legii nr.220/2008 republicata cu modificările și completările ulterioare.

La data încheierii contractului valoarea certificatelor verzi se va calcula pentru stabilirea prețului contractului cu cota anuală de achiziție de certificate verzi pentru anul 2025 de 0,496 CV/MWh, conform Ordinului ANRE nr. 90/2024 și Legii 220/2008 republicata cu modificările și completările ulterioare, la un preț de 146,2512 lei/CV, adică 72,54 lei/MWh. Valoarea certificatelor verzi se evidențiază separat în factură și se plătește conform Legii nr.220/2008 republicata cu modificările și completările ulterioare, respectiv art.13 din OUG nr. 24/2017.

Regularizarea contravalorii certificatelor verzi se va face conform reglementărilor legale în vigoare, după publicarea de către ANRE a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferentă anului de consum prin emiterea de către contractant a facturii/facturilor de regularizare a valorii certificatelor verzi până la data de 1 septembrie a fiecărui an pentru

valoarea certificatelor verzi aferente anului anterior. Scadența facturii de regularizare a valorii certificatelor verzi va fi conform art.8 (4).

(4.6) $P_{CFD} = E_A \times \text{Contribuția pentru contracte pentru diferență}$

La cantitatea de energie electrică consumată se aplică contribuția pentru contracte pentru diferență conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului contribuția pentru contracte pentru diferență este de 0,206 lei/MWh, conform Ordinului ANRE nr. 10/2025.

(5) La încetarea contractului, în situația în care entitatea contractanta nu mai are debite față de contractant, regularizarea se face prin emiterea unei facturi de către contractant în termen de 42 de zile de la data încetării contractului și plata acesteia de către entitatea contractanta, la termenul prevăzut în art.8 alin.(4). Plata facturii de regularizare pentru ultima lună de consum se va face la 30 de zile de la primirea acesteia de către STB SA.

(6) Pentru diferențele dintre cantitatea de energie electrică contractată și cea efectiv furnizată ca urmare a instrucțiunilor și comenzilor operative emise de către operatorul de sistem, entitatea contractantă nu poate solicita contractantului plata de daune.

(7) Energia electrică furnizată conform prevederilor prezentului contract este măsurată în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 103/2015 pentru aprobarea Codului de măsurare a energiei electrice și cu Ordinul ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale.

(8) Indexurile contorilor de energie electrică aferenți punctelor de consum care fac obiectul prezentului contract vor fi citite de către operatorul de distribuție aferent zonei de distribuție de care aparțin locurile de consum ale STB, în baza contractului de distribuție încheiat între OD și contractant.

Art.7. (1) Părțile vor respecta instrucțiunile și comenzile operative emise de către operatorul de sistem în baza Codului Tehnic al Rețelei de Transport, emis de ANRE, având codul 51.1.112.0.01.27/08/04, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 20/2004, modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 35/2004 și 72/2017. Obligațiile ce revin fiecărei părți în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării Codului Tehnic al Rețelei de Transport.

(2) Entitatea contractanta sau operatorul de distribuție vor realiza comunicarea datelor necesare Operatorului Comercial pe toată durata contractului.

Art.8. (1) Contravaloarea consumului pentru energia electrică activă pe luna în curs, la care se adaugă contravaloarea energiei reactive consumate, acciza, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, valoarea certificatelor verzi și contravaloarea contribuției pentru contracte pentru diferență, se face prin emiterea facturii, după prima decada a în cursul lunii următoare celei în care s-a înregistrat consumul.

(2) Gruparea numărului locurilor de consum pe o factura se va face în funcție de limitările/posibilitățile programului de facturare al furnizorului.

(3) Entitatea contractantă va plăti facturile în 30 de zile calendaristice de la primirea acestora.

(4) Factura se va transmite prin intermediul sistemului național privind factura electronică, RO e-Factura, conform prevederilor legale în vigoare. Factura se va considera primită la data la care aceasta este înregistrată în SPV-ul entității contractante

(5) Valoarea certificatelor verzi se evidențiază separat în factură și se plătește conform Legii nr.220/2008 republicata cu modificările și completările ulterioare.



(6) În cazul în care o suma facturată de către contractant este contestată în parte de către entitatea contractantă, atunci plata sumei necontestate se va efectua până în ziua limită de plată.

(7) Plata oricărei sume facturate va fi în lei, prin transfer bancar în contul contractantului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data înregistrării plății în extrasul bancar al contractantului.

Obligații și garanții

Art. 9. (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină, pe parcursul derulării contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru executarea obligațiilor cuprinse în contract, conformându-se în același timp tuturor cerințelor legale.

(2) Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestui contract.

(3) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, la toate informațiile, documentațiile, datele necesare bunei derulări a contractului și care sunt accesibile conform reglementărilor în vigoare, tuturor autorităților statului, instituțiilor financiar-bancare, consultanților și contractanților.

Drepturile și obligațiile părților

Art. 10. (1) Contractantul are următoarele drepturi:

- a) să încaseze la termenele stabilite contravaloarea cantităților de energie electrică furnizată și penalitățile dacă este cazul;
- b) să aibă acces în incinta entității contractante, pentru verificarea instalației de alimentare și utilizare a energiei electrice, a grupurilor de măsurare/contoare și a respectării prevederilor contractuale; accesul se va efectua în prezența delegatului împuternicit al entității contractante;
- c) de a pretinde despăgubiri entității contractante pentru pagubele dovedite produse în instalațiile de distribuție ca urmare a funcționării necorespunzătoare a echipamentelor sau instalațiilor entității contractante ori a acțiunii personalului acestuia. Despăgubirea datorată de entitatea contractantă va fi la nivelul compensațiilor acordate prin Standardul de Performanță privind activitatea de distribuție energie electrică;
- d) să recupereze de la consumator contravaloarea energiei electrice în cazul sustragerii de energie electrică, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare;
- e) să emită facturi de recalculare a consumului de energie electrică, stabilit și comunicat de operatorul de distribuție, în caz de defecțiuni ale echipamentelor de măsurare;
- f) să emită facturi de regularizare a contravalorii certificatelor verzi atât în timpul derulării contractului cât și după încetarea acestuia;
- g) să sisteze furnizarea energiei electrice, acordând entității contractante un preaviz conform prevederilor ANRE, în condițiile în care aceasta nu plătește integral cel puțin 2 facturi pentru același loc de consum după trecerea a cel puțin 30 zile de la data scadenței primei facturi.
- h) să propună modificarea și completarea contractului de furnizare a energiei electrice sau anexele acestuia ori de câte ori apar elemente noi, inclusiv prin acte adiționale, atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor noi clauze. Contractantul își asumă riscul unor schimbări excepționale a împrejurărilor existente la momentul încheierii contractului;
- i) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare.

(2) Contractantul are următoarele obligații:

- a) să dețină Licența de furnizare a energiei electrice;
- b) să respecte prevederile acesteia în relația cu entitate contractantă;
- c) să factureze entității contractante contravaloarea cantităților de energie electrică la prețurile stabilite în anexa nr. 2 la contract și în conformitate cu art. 6, alin. (4) și (5); Facturile furnizate vor fi emise și completate în conformitate cu legislația română în vigoare. Contractantul va emite, în contrapartida produselor livrate, factura/facturi electronice ce vor fi transmise exclusiv prin sistemul național RO E-factura către Entitatea contractanta, conform prevederilor legislației în vigoare.
- d) să verifice în cel mai scurt timp situațiile deosebite sesizate de entitatea contractantă și să răspundă în termen legal tuturor reclamațiilor și sesizărilor scrise ale acestuia conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr.83/2021;
- e) să respecte Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021, precum și orice altă reglementare ANRE privind calitatea energiei electrice furnizate;
- f) să asigure entității contractante puterea și energia electrică conform contractului și în conformitate cu Standardul de performanță;
- g) să asigure, prin intermediul operatorului de distribuție, continuitatea în alimentare în limitele nivelului de siguranță precizat în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 46/2021 modificat prin Ordinul ANRE nr. 64/2022;
- h) să plătească despăgubiri entității contractante pentru daunele cauzate de întreruperi în alimentare/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate în conformitate cu reglementările aplicabile în vigoare;
- i) să refacă garanția de bună execuție în condițiile art. 12.5.
- j) să furnizeze consumatorului informații privind istoricul de consum și eventualele penalități plătite de acesta, conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare;
- k) să încheie contracte reglementate cu operatorul de distribuție și operatorul de transport și sistem în vederea asigurării serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice în scopul îndeplinirii prevederilor prezentului contract;
- l) orice alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.

(3) Entitatea contractantă are următoarele drepturi:

- a) să solicite contractantului modificarea și completarea prezentului contract și a anexelor acestuia sau să inițieze acte adiționale la contract, atunci când apar elemente noi sau când consideră necesară detalierea ori completarea unor clauze contractuale;
- b) să verifice respectarea prevederilor prezentului contract;
- c) să solicite contractantului/OR măsuri pentru remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție aflate în amonte de punctele de decontare;
- d) să solicite contractantului plata de despăgubiri pentru daunele cauzate de întreruperi în alimentare/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate în conformitate cu reglementările aplicabile în vigoare;
- e) să solicite contractantului refacerea garanției de bună execuție în condițiile art. 12.5.
- f) să consume energie electrică din instalațiile operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale reglementărilor aplicabile;

- g) să aibă acces la grupurile de măsurare/contoare în vederea decontării, chiar dacă acestea se afla în incinta operatorului de rețea;
 - h) să racordeze la instalațiile proprii, cu avizul scris al furnizorului și al operatorului de distribuție, în condiții legale, consumatori de energie electrică (subconsumatori);
 - i) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare.
- (4) Entitate contractanta are următoarele obligații:
- a) să achite integral și la termen facturile emise de contractant, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare;
 - b) să respecte normele și prescripțiile tehnice în vigoare;
 - c) să comunice în scris contractantului orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului și a contractelor conexe;
 - d) să pastreze intacte echipamentele de măsurare a energiei electrice și să nu influențeze funcționarea corectă a acestora;
 - e) să asigure cu personalul propriu respectarea obligațiilor ce decurg din Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice și Regulamentul de programare și dispecerizare pentru grupurile de măsură și instalațiile proprii ale entității contractante.
 - f) orice alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.

Sanctiuni pentru neîndeplinirea culpabilă a obligațiilor

Art. 11. Sanctiunile stabilite de Entitatea contractantă se aplică astfel:

11.1.1. În cazul în care Contractantul își îndeplinește cu întârziere obligațiile asumate, Entitatea Contractantă are următoarele posibilități alternative, care nu se pot cumula în nicio situație:

a) acceptarea îndeplinirii cu întârziere a obligațiilor. În acest caz, Entitatea contractantă are dreptul de a solicita Contractantului plata de penalități de întârziere, egale cu valoarea dobânzii legale penalizatoare, din valoarea obligațiilor neexecutate, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor, calculată pentru fiecare zi de întârziere.

b) renunțarea expresă la achiziționarea produselor/reperelor pentru care Contractantul nu și-a îndeplinit obligațiile în termen (o parte sau întreaga cantitate din acea categorie de produse rămăsă neachiziționată potrivit contractului). Entitatea contractantă are dreptul de a solicita Contractantului plata de daune interese de 15% din valoarea contractuală a produselor/reperelor pentru care a renunțat la achiziționare; această renunțare operează pe baza unei notificări transmise Contractantului.

c) renunțarea expresă la achiziționarea produselor/reperelor pentru care Contractantul nu și-a îndeplinit obligațiile în termen (o parte sau întreaga cantitate din acea categorie de produse rămăsă neachiziționată potrivit contractului) și rezilierea contractului. Entitatea contractantă are dreptul de a solicita Contractantului plata de daune interese de 15% din întreaga valoare a produselor/reperelor pentru care a renunțat la achiziționare; această renunțare operează pe baza unei notificări transmise Contractantului;

11.1.2. În situația neîndeplinirii totale sau parțiale a obligațiilor contractuale de către Contractant, Entitatea contractantă este în drept să aplice daune interese de 15% din întreaga valoare a obligațiilor neîndeplinite. Totodată Entitatea Contractantă are dreptul de a rezilia contractul; această reziliere operează pe baza unei notificări transmise Contractantului;

11.1.3. Contractantului îi revine obligația de a plăti penalitățile de întârziere și/sau daunele interese solicitate de Entitatea Contractantă în temeiul art. 11.1.1 și/sau art. 11.1.2.



11.1.4. În cazul în care Entitatea contractanta nu își onorează obligațiile de plată în termenul convenit, atunci acesteia îi revine obligația de a plăti dobânda legală penalizatoare pe zi de întârziere, calculată la suma restantă.

11.1.5. Rata dobânzii legale penalizatoare se stabilește la nivelul ratei dobânzii de referință a Băncii Naționale a României, care este rata dobânzii de politică monetară stabilită prin hotărâre a Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României, plus 8 puncte procentuale.

11.1.6. Totalul penalităților de întârziere și al dobânzilor datorate de părți, nu poate depăși 10% din valoarea contractului prevăzută la art. 4.

11.1.7. Penalitățile de întârziere și dobânda sunt exigibile de plin drept, fără anunț prealabil, din ziua imediat următoare datei de scadență potrivit condițiilor contractuale.

11.2. Penalitățile de întârziere și daunele interese, astfel cum sunt prevăzute la art. 11.1.1 – 11.1.4, sunt supuse actualizării în raport de indicii de inflație și pot fi deduse din garanția de buna executie, după prealabila notificare a Contractantului de către Entitatea contractantă.

11.3. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una din părți, dă dreptul părții lezate de a considera reziliat de plin drept contractul, fără intervenția instanțelor judecătorești, cu prealabila notificare a părții în culpa. Partea lezată are dreptul de a solicita, în acest caz, părții în culpă plata de daune interese, conform prevederilor art. 11.

11.4. În situația în care împotriva Contractantului a fost declanșată procedura insolvenței, Entitatea Contractantă are dreptul de a denunța unilateral contractul printr-o notificare scrisă, în condițiile legii.

11.5. Entitatea contractantă își rezervă dreptul de a denunța unilateral contractul într-una din următoarele situații:

a) contractantul se afla, la momentul atribuirii contractului, într-una dintre situațiile care ar fi determinat excluderea sa din procedura de atribuire, în condițiile legii;

b) contractul nu ar fi trebuit să fie atribuit contractantului respectiv, având în vedere o încălcare gravă a obligațiilor care rezultă din legislația europeană relevantă și care a fost constatată printr-o decizie a Curții de Justiție a Uniunii Europene.

11.6. Răspunderea Contractantului nu operează în următoarele situații:

a) datele/informațiile/documentele necesare pentru îndeplinirea Contractului nu sunt puse la dispoziția Contractantului sau sunt puse la dispoziție cu întârziere de către Entitatea contractantă;

b) neexecutarea sau executarea în mod necorespunzător a obligațiilor ce revin Contractantului se datorează culpei Entității contractante;

c) Forță majoră.

Clauze specifice:

Garanția de bună execuție

12.1. Contractantul se obligă să constituie garanția de bună execuție a contractului în cuantum de **2 %** din prețul contractului fără TVA, adică 832.349,48 lei, în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului de către ambele părți. Garanția de bună execuție se constituie în conformitate cu prevederile art. 45, alin. 3, respectiv prevederile art. 46 din H.G. nr. 394/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, respectiv:

12.1.1. Contractantul se obliga sa constituie garantia de buna executie a contractului pentru toata perioada de valabilitate a acestuia, prin (virament bancar sau instrument de garantare emis de o instituție de credit bancar sau de instituții financiare nebancare din România sau din alt stat sau de o societate de asigurări, în condițiile legii) depus(a) in original (respectiv

copie pentru virament bancar) la sediul STB S.A. in termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului.

Durata de valabilitate a instrumentului de garantare va excede cu 14 zile durata de valabilitate a contractului.

Instrumentul de garantare trebuie să prevadă că plata garanției se va executa necondiționat, respectiv la prima cerere a Entității contractante, pe baza declarației acestuia cu privire la culpa persoanei garantate.

12.2. Entitatea Contractantă are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună execuție în condițiile prevăzute la art. 47 din H.G. nr. 394/2016, dacă Contractantul nu își îndeplinește, nu își execută, execută cu întârziere sau execută necorespunzător obligațiile asumate prin contract.

12.3. Garanția trebuie să fie irevocabilă și necondiționată.

12.4. Entitatea contractantă își rezervă dreptul de a nu efectua recepția produselor dacă Contractantul nu a depus dovada constituirii garanției de bună execuție.

12.5. După efectuarea unei rețineri, garanția de bună execuție se reface de către contractant la același nivel.

12.6. Restituirea garanției de bună execuție se face în termen 14 zile de la data îndeplinirii de către Contractant a obligațiilor asumate prin contract, respectiv data recepției finale a produselor ce fac obiectul contractului. Restituirea se face în baza unei cereri scrise de către Contractant, dacă Entitatea contractantă nu a ridicat, până la acea dată, pretenții asupra ei.

Revizuirea și modificarea contractului precum și dispoziții conexe

13.1. Pe durata perioadei de valabilitate a Contractului Părțile au dreptul de a conveni modificarea și/sau completarea clauzelor acestuia, fără organizarea unei noi proceduri de atribuire, fără a afecta caracterul general al Contractului, în limitele dispozițiilor prevăzute de actele normative în vigoare.

13.2. Modificările contractuale, nu trebuie să afecteze, în niciun caz și în niciun fel, rezultatul procedurii de atribuire, prin anularea sau diminuarea avantajului competitiv pe baza căruia Contractantul a fost declarat câștigător în cadrul procedurii de atribuire.

13.3. Partea care propune modificarea Contractului are obligația de a transmite celeilalte Părți propunerea de modificare a Contractului. Comunicarea între Părți are loc cu cel puțin 10 zile înainte de data la care se consideră că modificarea ar trebui să producă efecte.

13.4. Modificarea va produce efecte doar dacă părțile au convenit asupra acestui aspect prin semnarea unui act adițional.

13.5. Revizuirea prezentului Contract se realizează ca urmare a evaluării activităților, rezultatelor și performanțelor Contractantului în cadrul Contractului. Modificarea Contractului prin revizuire intervine cu scopul atingerii obiectului Contractului, care constă în Produsele pe care Contractantul se obligă să le furnizeze în conformitate cu prevederile din prezentul Contract, cu dispozițiilor legale și conform cerințelor din Caietul de Sarcini.

13.6. Clauzele de modificare a contractului se pot referi la:

- a) Variații ale activităților din contract necesare în scopul îndeplinirii obiectului contractului (diferențele dintre cantitățile estimate inițial (în contract) și cele real furnizate/prestate, fără modificarea caietului de sarcini);
- b) Necesitatea extinderii duratei de furnizare a produselor.
- c) Dacă intervine orice modificare privind datele de identificare ale părților contractante, precum și orice modificare privind persoana/persoanele desemnate să acționeze în executarea obiectului contractului.



- d) Dacă pe parcursul derulării contractului intervin modificări ale standardelor și/sau legislației aplicabile, contractantul va înștiința entitatea contractanta.
- e) Dacă pe parcursul derulării contractului intervin solicitări specifice ale factorilor interesați ce pot lua inclusiv rol de entități/autorități cu atribuții în legătură cu Produsele care fac obiectul Contractului, respectiv solicitări privind necesitatea obținerii de avize/acorduri/autorizații/permise sau altele asemenea, în plus față de cele solicitate prin legislația în vigoare la momentul depunerii Ofertei.
- f) În cazul în care drepturile și obligațiile Contractantului stabilite prin acest Contract sunt preluate de către un alt operator economic ca urmare a unei succesiuni universale sau cu titlu universal în cadrul unui proces de reorganizare, în condițiile stabilite prin Lege.
- g) Pentru Tracțiunea electrică entitatea contractanta are dreptul de a modifica cantitățile de energie în limita stabilită, în condițiile de funcționare ale Operatorului Comercial al Pieței de Energie (OPCOM), respectiv în ziua lucrătoare anterioară datei de consum.
- h) Modificarea în tot sau în parte a Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordinul ANRE nr. nr. 5/2023 conduce la modificarea acelor obligații ale părților care intră sub incidența articolelor în cauză.

13.7. Contractantul are dreptul de a rezilia contractul în condițiile art. 11 și în cazul neplății primei facturi în termen de 10 zile lucrătoare de la data sistării survenite în condițiile art. 10 alin. (1) lit. g).

Prevederi privind monitorizarea riscurilor si mecanismele de atenuare

14.1 În vederea respectării termenelor de livrare și/sau prestare, entitate contractantă va pune la dispoziția Contractantului, la solicitarea expresă și motivată a acestuia, cu promptitudine, orice informații și/sau documente pe care le deține și care pot fi relevante pentru realizarea Contractului.

14.2 Contractantul va întreprinde oricare și toate măsurile și acțiunile necesare sau corespunzătoare pentru realizarea cel puțin a performanțelor contractuale astfel cum sunt stabilite în contract, caietul de sarcini, propunerea tehnică și propunerea financiară aferente procedurii cu respectarea reglementărilor aplicabile în vigoare.

14.3 În cazul în care, din culpa sa proprie, Contractantul nu realizează activitățile în cadrul Contractului conform Graficului de furnizare acceptat, iar entitatea contractantă este în imposibilitatea materializării beneficiilor anticipate, până la Finalizare/Ajungere la termen, Contractantul va plăti entității contractante penalități, pentru neîndeplinirea obligațiilor sale, astfel cum au fost stabilite la art. 11.1.1 a) din contract.

14.4 Oricare dintre Părți poate convoca întrunirea unei întâlniri cu scopul evaluării și reducerii/evitării riscurilor. Oricare dintre Părți poate solicita ca, la astfel de întâlniri, să participe și alte persoane, în vederea reducerii și evitării unor astfel de riscuri, cu condiția obținerii acordului din partea celeilalte Părți.

14.5 Întâlnirile de lucru desfășurate în vederea reducerii și evitării riscurilor vor avea ca scop:

- a) găsirea unor soluții pentru reducerea sau evitarea efectelor riscurilor identificate,
- b) găsirea unor soluții și măsuri compensatorii pentru factorii afectați,
- c) luarea de decizii cu privire la acțiunile care vor fi întreprinse cu respectarea prevederilor contractuale,
- d) stabilirea riscurilor evitate și menționarea lor ca fiind prevenite/înlăturate.

Ajustarea prețului contractului

Art. 15. Ajustarea prețului contractului se face conform punctului 7 din anexa nr. 2 la contract.



Sistarea temporară a furnizării

Art. 16. Sistarea temporară a furnizării energiei electrice se poate efectua fără rezilierea contractului, la solicitarea în scris a entității contractante, după un termen de 10 zile lucrătoare de la solicitare, pentru o perioadă de minimum o lună și de maximum 12 luni, cu posibilitatea prelungirii ori de câte ori este necesar, în conformitate cu prevederile legale.

Forța majoră

Art. 17. (1) Forța majoră și cazul fortuit exonerează de răspundere Părțile în cazul neexecutării parțiale sau totale a obligațiilor asumate prin prezentul Contract, în conformitate cu prevederile art. 1.351 din Codul civil.

(2) Forța majoră și cazul fortuit trebuie dovedite.

(3) Partea care invocă forța majoră sau cazul fortuit are obligația să o aducă la cunoștință celeilalte părți, în scris, de îndată ce s-a produs evenimentul.

(4) Partea care a invocat forța majoră sau cazul fortuit are obligația să aducă la cunoștință celeilalte părți încetarea cauzei acesteia de îndată ce evenimentul a luat sfârșit.

(5) Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acesteia.

(6) Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 15 zile, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea de plin drept a prezentului contract, fără ca vreuna din părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

Soluționarea litigiilor

Art. 18. (1) Contractantul și entitatea contractanta vor depune toate eforturile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere care se poate ivi între ei în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

(2) Dacă disputa nu a fost astfel soluționată și Părțile au, în continuare, opinii divergente în legătură cu sau în îndeplinirea Contractului, acestea trebuie să se notifice reciproc și în scris, în privința poziției lor asupra aspectului în dispută precum și cu privire la a soluția pe care o întrevăd pentru rezolvarea ei.

(3) Dacă încercarea de soluționare pe cale amiabilă eșuează sau dacă una dintre Părți nu răspunde în termenul precizat în solicitare, oricare din Părți are dreptul de a se adresa instanțelor de judecată competente.

Legea aplicabilă contractului

Art. 19. Contractul va fi interpretat conform legislației din România.

Prevederi finale

Art. 20.(1) Orice schimbare intervenită în datele de identificare ale unei părți contractante, inclusiv a numărului de cont va fi adusă la cunoștința celeilalte părți în termen de maxim 3 zile lucrătoare.

(2) Anexele nr. 1-4 și Caietul de sarcini fac parte integrantă din prezentul contract.

(3) Contractul, împreună cu anexele lui conțin ____ pagini și au fost încheiate la data de _____ în doua exemplare originale, unul pentru contractant și unul pentru entitatea contractantă și își va produce efectele de la data semnării sale de către ambele parti.

Art. 21.1(1) Prin semnarea prezentului contract părțile acceptă să respecte Condițiile generale pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice în situația în care contractul de distribuție pentru locul de consum este încheiat între Operatorul de distribuție

și Furnizor(Contractant), aprobate prin ordin al președintelui ANRE, care completează prevederile prezentului contractului. Acestea sunt publicate pe pagina de internet a Furnizorului și, la solicitarea consumatorului, se pun în mod gratuit la dispoziția acestuia, prin unul din următoarele mijloace, dar fără a se limita la acestea: fax, email, direct sau prin poștă pe suport hârtie.

(2) Furnizorul se obligă să informeze consumatorul asupra oricăror modificări și/sau completări ale documentelor prevăzute la alin. (1), dispuse de ANRE, prin afișarea pe pagina de internet proprie și prin punerea la dispoziția Clientului, la solicitare, a formei actualizate a acestora.

ENTITATE CONTRACTANTA
SOCIETATEA DE TRANSPORT
BUCURESTI STB SA

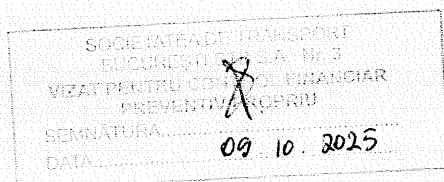
CONTRACTANT
TINMAR ENERGY S.A.

DIR

JUNCT

7

S



[illegible]

AS

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total ziua
1	3,434	1,048	0,850	0,899	4,050	9,548	12,426	12,929	12,647	12,289	12,054	12,194	12,243	11,947	11,868	11,891	11,987	11,881	11,687	11,653	11,942	11,733	9,239	5,728	226
2	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
3	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
4	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
5	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
6	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
7	1,714	1,048	0,850	0,899	4,050	9,548	12,426	12,929	12,647	12,289	12,054	12,194	12,243	11,947	11,868	11,891	11,987	11,881	11,687	11,653	11,942	11,233	9,239	5,728	226
8	1,714	1,048	0,850	0,899	4,050	9,548	12,426	12,929	12,647	12,289	12,054	12,194	12,243	11,947	11,868	11,891	11,987	11,881	11,687	11,653	11,942	11,233	9,239	5,728	226
9	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
10	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
11	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
12	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
13	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
14	1,714	1,048	0,850	0,899	4,050	9,548	12,426	12,929	12,647	12,289	12,054	12,194	12,243	11,947	11,868	11,891	11,987	11,881	11,687	11,653	11,942	11,233	9,239	5,728	226
15	1,714	1,048	0,850	0,899	4,050	9,548	12,426	12,929	12,647	12,289	12,054	12,194	12,243	11,947	11,868	11,891	11,987	11,881	11,687	11,653	11,942	11,233	9,239	5,728	226
16	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
17	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
18	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
19	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
20	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
21	1,714	1,048	0,850	0,899	4,050	9,548	12,426	12,929	12,647	12,289	12,054	12,194	12,243	11,947	11,868	11,891	11,987	11,881	11,687	11,653	11,942	11,233	9,239	5,728	226
22	1,714	1,048	0,850	0,899	4,050	9,548	12,426	12,929	12,647	12,289	12,054	12,194	12,243	11,947	11,868	11,891	11,987	11,881	11,687	11,653	11,942	11,233	9,239	5,728	226
23	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
24	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
25	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
26	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
27	3,434	1,960	1,107	1,302	7,582	18,365	22,150	21,948	21,663	20,755	19,962	18,054	15,866	14,250	13,761	15,683	17,524	18,025	18,117	18,094	18,557	17,793	14,629	9,040	350
28	1,714	1,048	0,850	0,899	4,050	9,548	12,426	12,929	12,647	12,289	12,054	12,194	12,243	11,947	11,868	11,891	11,987	11,881	11,687	11,653	11,942	11,233	9,239	5,728	226

Cantități de contract pe zile calendaristice [MWh]
Luna: Martie

Ziua	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total zi
1	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
2	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
3	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
4	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
5	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
6	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
7	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
8	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
9	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
10	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
11	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
12	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
13	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
14	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
15	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
16	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
17	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
18	2,596	1,480	0,836	0,983	5,725	13,867	16,725	16,573	16,358	15,672	15,073	13,633	11,981	10,760	10,391	11,842	13,232	13,610	13,680	13,662	14,013	13,435	11,047	6,826	264,000
19	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
20	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
21	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
22	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
23	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
24	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
25	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
26	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
27	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
28	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
29	1,441	0,881	0,715	0,756	3,406	8,029	10,449	10,872	10,635	10,334	10,136	10,254	10,295	10,046	9,980	9,999	10,080	9,991	9,828	9,799	10,042	9,446	7,769	4,817	190,000
30	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
31	2,573	1,469	0,830	0,976	5,682	13,762	16,599	16,447	16,234	15,553	14,959	13,530	11,890	10,679	10,312	11,753	13,132	13,507	13,577	13,559	13,908	13,333	10,963	6,775	262,000
Total luna IED	69,874	40,390	24,773	28,367	156,217	376,390	460,857	481,320	454,475	436,719	421,804	391,285	355,418	326,405	317,711	349,714	380,924	388,412	388,485	387,828	397,701	379,666	312,199	193,066	7500,000

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total zi
Ziua	1	1,145	709	0,506	0,520	1,124	8,594	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,852	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000	
1	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
2	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
3	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
4	1,134	0,702	0,501	0,515	3,085	8,515	11,141	11,354	11,803	12,314	12,176	11,651	10,933	11,753	12,586	12,899	12,713	12,283	11,650	11,659	10,329	8,154	4,766	216,000	
5	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
6	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
7	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
8	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
9	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
10	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
11	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
12	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
13	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
14	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
15	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
16	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
17	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
18	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
19	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
20	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
21	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
22	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
23	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
24	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
25	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
26	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
27	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
28	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
29	1,124	0,696	0,497	0,510	3,057	8,436	11,038	11,249	11,276	11,697	12,200	12,063	11,543	11,832	11,644	12,469	12,779	12,595	12,169	11,542	11,551	10,233	8,078	214,000	
30	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
31	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,398	7,090	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000	
Total luna		19,086	13,578	15,064	84,553	223,742	296,098	307,444	310,702	321,103	337,188	339,131	331,915	318,463	334,894	353,219	358,722	355,675	344,537	326,793	325,581	287,914	229,275	133,228	6000,000
1BD																									

Cantități de contract pe zile calendaristice [MWh]
Luna:

luna

Ziua	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total zi
1	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
2	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
3	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
4	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
5	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
6	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,388	7,090	7,359	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000
7	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,388	7,090	7,359	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000
8	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
9	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
10	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
11	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
12	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
13	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,388	7,090	7,359	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000
14	0,847	0,445	0,313	0,434	2,027	4,635	6,388	7,090	7,359	7,514	8,065	8,547	8,919	9,069	9,004	9,102	9,000	9,083	8,865	8,409	8,269	7,273	5,941	3,393	150,000
15	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
16	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
17	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
18	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
19	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
20	0,852	0,448	0,315	0,437	2,041	4,666	6,441	7,137	7,408	7,564	8,118	8,604	8,978	9,129	9,064	9,163	9,060	9,143	8,924	8,465	8,324	7,322	5,961	3,416	151,000
21	0,852	0,448	0,315	0,437	2,041	4,666	6,441	7,137	7,408	7,564	8,118	8,604	8,978	9,129	9,064	9,163	9,060	9,143	8,924	8,465	8,324	7,322	5,961	3,416	151,000
22	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
23	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
24	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
25	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
26	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
27	0,852	0,448	0,315	0,437	2,041	4,666	6,441	7,137	7,408	7,564	8,118	8,604	8,978	9,129	9,064	9,163	9,060	9,143	8,924	8,465	8,324	7,322	5,961	3,416	151,000
28	0,852	0,448	0,315	0,437	2,041	4,666	6,441	7,137	7,408	7,564	8,118	8,604	8,978	9,129	9,064	9,163	9,060	9,143	8,924	8,465	8,324	7,322	5,961	3,416	151,000
29	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
30	1,145	0,709	0,506	0,520	3,114	8,594	11,244	11,460	11,486	11,915	12,428	12,288	11,759	11,034	11,862	12,702	13,018	12,831	12,397	11,758	11,767	10,424	8,229	4,810	218,000
Total luna IBD	31,987	19,170	13,643	14,924	84,780	226,272	298,725	309,028	311,780	322,442	338,146	338,940	330,285	315,539	333,237	352,504	358,638	355,184	343,888	326,171	325,244	287,709	228,726	133,058	6000,000

Anexa 1.1

NECESARUL DE ENERGIE ELECTRICA PENTRU
TRACȚIUNEA ELECTRICĂ STB

Energie [MWh]	
Ianuarie	9.000
Februarie	8.800
Martie	7.500
Aprilie	6.400
Mai	6.000
Iunie	6.000
43.700	

Anexa 1.2

I Unitati STB racordate la medie tensiune

	Unitatea		Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Total
1	Uzina de Reparatii	MWh	196	200	171	107	90	70	834
	Autobuze electrice	MWh	635	635	635	635	635	635	3.810
2	Directia Generala	MWh	62	54	56	45	45	65	327
			893	889	862	787	770	770	4.971

II Casa de odihna STB din Predeal(racordata la joasa tensiune)

crt.	Unitatea		Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Total
1	Casa de odihna STB din Predeal	MWh	2	2	2	2	2	2	12

III Unitati STB racordate la joasa tensiune
a Depouri, autobaze, sedii administrative

	Unitatea		Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Total
1	Autobaza Ferentari	MWh	65	63	59	38	30	30	285
2	Autobaza Floreasca	MWh	38	28	31	21	23	18	159
3	Autobaza Militari	MWh	26	21	20	17	16	15	115
4	Autobaza Nordului	MWh	16	13	14	11	10	13	77
5	Autobaza Obregia	MWh	15	16	13	13	12	12	81
6	Autobaza Titan	MWh	41	31	29	23	23	18	165
7	Depoul si autobaza Alexandria	MWh	79	58	59	48	46	44	334
8	Depoul Berceni	MWh	35	24	23	16	15	13	126
9	Depoul Bucurestii Noi	MWh	43	37	34	24	22	18	178
10	Depoul Bujoreni	MWh	32	27	26	19	15	15	134
11	Depoul Colentina	MWh	24	22	23	17	15	12	113
12	Depoul Dudesti	MWh	23	20	20	11	10	11	95
13	Depoul Militari	MWh	23	22	19	15	14	14	107
14	Depoul Titan	MWh	33	25	26	17	14	17	132
15	Depoul Vatra Luminoasa	MWh	19	17	17	15	12	12	92
16	Depoul Victoria	MWh	39	32	31	24	24	20	170
17	Sediul RES Giurgului	MWh	3	3	3	3	3	3	18
18	Serv. Com. si RES Serban Voda	MWh	4	4	4	4	4	4	24
19	Camin Trapezului	MWh	13	8	8	6	7	7	49
20	Asociatia Sportiva	MWh	4	4	3	3	2	2	18
21	Sediul Managementul Calitatii	MWh	7	8	14	7	10	13	59
22	Sediul SDC Pitar Mos	MWh	10	10	10	10	10	10	60
23	DITT Titan	MWh	50	40	37	25	21	21	194
	Total luna	MWh	642	533	523	387	358	342	2.785

b Servicii interne de rezerva ale substatiiilor STB

	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Total
MWh	2	2	2	2	2	2	12

c Centre de emitere carduri de calatorie STB

	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Total
MWh	30	30	30	15	15	15	135

d Cabine de la capetele de linii

	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Total
MWh	30	30	30	15	15	15	135

Total unitati racordate
la joasa tensiune
(a+b+c+d)

	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Total
MWh	704	595	585	419	390	374	3.067

Total general

	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Total
MWh	1.599	1.486	1.449	1.208	1.162	1.146	8.050

Structura elementelor prețului contractului

1. Stabilirea prețului total de livrare al energiei electrice active

I. Structura prețului total de livrare al energiei electrice active pentru **Tracțiunea electrică STB SA și consumatorii STB SA racordați la medie tensiune** este următoarea :

Prețul total de livrare a energiei electrice la medie tensiune (exclusiv TVA)- P_L – **700,99 lei/MWh**; din care:

a) prețul propriu de livrare (cu dezechilibre incluse) - P_P – 571,45 lei/MWh ;
b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe, valabile la momentul întocmirii documentației

-tarife reglementate ANRE pentru Tracțiunea electrică STB SA și consumatorii STB SA racordați la medie tensiune – $T_{ANRE\ MT}$ – 129,54 lei / MWh , din care :

b1)tariful de transport-componenta de introducere a energiei electrice în rețea - T_G (ordin ANRE nr.99 / 2024) – 3,29 lei / MWh ;

b2) tariful de transport-componenta de extragere a energiei electrice din rețea - T_L (ordin ANRE nr.99 / 2024) – 33,03 lei / MWh ;

b3)tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr. 21 / 2025) – 7,04 lei/ MWh ;

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Rețele Electrice România SA - T_{DIT} (ordin ANRE nr.95/2024) – 22,66 lei / MWh;

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Rețele Electrice România SA - T_{DMT} (ordin ANRE nr. 95/2024) – 63,52 lei / MWh .

II. Structura prețului total de livrare al energiei electrice active pentru **consumatorii STB SA racordați la joasă tensiune** este următoarea :

Prețul total de livrare a energiei electrice la joasă tensiune (exclusiv TVA)- P_L – **908,89 lei/MWh**; din care:

a) prețul propriu de livrare (cu dezechilibre incluse) - P_P - 571,45 lei/MWh ;

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe, valabile la momentul întocmirii documentației

-tarife reglementate ANRE pentru consumatorii STB SA racordați la joasă tensiune – $T_{ANRE\ JT}$ – 337,44 lei / MWh , din care :

b1)tariful de transport-componenta de introducere a energiei electrice în rețea - T_G (ordin ANRE nr.99 / 2024) – 3,29 lei / MWh ;

b2) tariful de transport-componenta de extragere a energiei electrice din rețea - T_L (ordin ANRE nr.99 / 2024) – 33,03 lei / MWh ;

b3)tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr. 21 / 2025) – 7,04 lei/ MWh ;

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Rețele Electrice România SA - T_{DIT} (ordin ANRE nr.95/2024) – 22,66 lei / MWh;

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Rețele Electrice România SA - T_{DMT} (ordin ANRE nr. 95/2024) – 63,52 lei / MWh

b6) tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – Rețele Electrice România SA - T_{DJT} (ordin ANRE nr. 95/2024) – 207,90 lei / MWh.

III. Structura prețului total de livrare al energiei electrice active la joasă tensiune pentru **casa de odihnă STB SA din Predeal** este următoarea :

Prețul total de livrare a energiei electrice la joasă tensiune(exclusiv TVA)- P_L – **965,74 lei/MWh**; din care:

a) prețul propriu de livrare (cu dezechilibre incluse) - P_P – 571,45. lei/MWh ;

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe, valabile la momentul întocmirii documentației

-tarife reglementate ANRE pentru casa de odihnă STB SA din Predeal, racordată la joasă tensiune – $T_{ANRE\ JT\ P}$ – 394,29 lei / MWh , din care :

b1)tariful de transport-componenta de introducere a energiei electrice în rețea - T_G (ordin ANRE nr.99 / 2024) – 3,29 lei / MWh ;

b2) tariful de transport-componenta de extragere a energiei electrice din rețea - T_L (ordin ANRE nr.99 / 2024) – 33,03 lei / MWh ;

b3)tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr. 21 / 2025) – 7,04 lei/ MWh ;

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Societatea Distribuție Energie Electrică România SA - T_{DIT} (ordin ANRE nr.97/2024) – 34,14 lei / MWh;

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Societatea Distribuție Energie Electrică România SA - T_{DMT} (ordin ANRE nr. 97/2024)– 80,69 lei / MWh.

b6)tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – Societatea Distribuție Energie Electrică România SA - T_{DJT} (ordin ANRE nr. 97/2024) – 236,10 lei / MWh.

2. (1) Energia electrică reactivă înregistrată în punctul de delimitare se va plăti în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2014 și 76/2016.

(2) La data încheierii contractului prețul energiei electrice reactive este de 0,1466 lei/kVarh conform Ordinului ANRE nr. nr.95/2024 pentru Rețele Electrice România SA, respectiv 0,1465 lei/kVarh conform Ordinului ANRE nr. nr.97/2024 pentru Societatea Distribuție Energie Electrică România SA.

3. La cantitatea de energie electrică consumată se aplică acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului nivelul accizei este 3,62 lei/MWh conform Codului Fiscal(Legea 571/2003 actualizata la zi, Anexa 1). Prețul nu include TVA.

4. La cantitatea de energie electrică consumată se aplică contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență este de 8,04 lei/MWh, conform Ordinului Președintelui ANRE nr.91/2024. Prețul nu include TVA.

5. Valoarea certificatelor verzi va avea o valoare calculată conform Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare, va fi evidențiată separat în factura lunară, urmând ca furnizorul să emită o factură de regularizare a costurilor cu certificatele verzi odata cu definitivarea valorii acestora. Plata acestora se face conform Legii nr.220/2008 cu modificările și completările ulterioare.

La data încheierii contractului valoarea certificatelor verzi se va calcula numai pentru stabilirea prețului contractului, cu cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2025 de 0,496 CV/MWh, conform Ordinului ANRE nr.90/2024 și Legii 220/2008 cu modificările și completările ulterioare, la un preț al certificatelor verzi pentru anul 2025 de 146,2512 lei/certificat verde, adică 72,54 lei/MWh.

6. La cantitatea de energie electrică consumată se aplică contribuția pentru contracte pentru diferență conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului contribuția pentru contracte pentru diferență este de 0,206 lei/MWh, conform Ordinului Președintelui ANRE nr.10/2025. Prețul nu include TVA.

7. Ajustarea prețului contractului se face conform metodologiei de mai jos.

A. a. Prețul propriu de livrare al furnizorului(cu dezechilibre incluse) va fi ferm în lei pe toată durata contractului.

b. Tarifele reglementate ANRE se ajustează prin ordine emise de ANRE.

B. Tarifal pentru energia reactivă se ajustează conform modificărilor stabilite prin ordine emise de ANRE.

C. Acciza aferentă energiei active utilizate în scop comercial se ajustează conform modificărilor stabilite prin acte normative (valoare, nivelul cursului de schimb).

D. Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență se ajustează prin ordine emise de ANRE.

E. Valoarea certificatelor verzi se ajustează prin ordine și note de informare emise de ANRE.

F. Contribuția pentru contracte pentru diferență se ajustează prin ordine emise de ANRE.

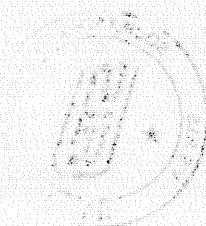
G. Tarifele și taxele specifice domeniului energiei, reglementate prin acte normative aplicabile în perioada de valabilitate a contractului, vor fi incluse sau eliminate, după caz, din structura prețului total de livrare, în măsura în care, obligativitatea ajustării contractelor în derulare este stabilită prin actele normative respective.

Orice modificare a valorii elementelor structurii prețului de livrare al energiei electrice menționate la literele B ÷ F prin modificarea legislației aplicabile, va duce la actualizarea automată a valorilor facturate de către furnizor, fără a fi necesară amendarea prezentului contract, furnizorul notificând achizitorului modificările intervenite cu precizarea temeiului legal al acestora.

ENTITATE CONTRACTANTA
SOCIETATEA DE TRANSPORT
BUCURESTI STB SA

CONTRACTANT
TINMAR ENERGY S.A.

SOCIETATEA DE TRANSPORT
BUCUREȘTI STB S.A. Nr. 3
VIZAT PENTRU CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV PROPRIU
SEMNĂTURA.....
DATA..... 09.10.2025



Fișa de calcul a prețului contractului de furnizare a energiei electrice

Prețul energiei electrice active din ofertă (P_{EA}) = E_A x Preț total de livrare din ofertă, unde :

- E_A reprezintă energia activă [MWh].
- Preț total de livrare din ofertă = $P_P + T_{ANRE}$,
- P_P este prețul propriu de livrare (cu dezechilibre incluse)[lei/MWh]

$$P_{EA} = 51.750 \text{ MWh} \times P_P [\text{lei/MWh}] + 43.700 \text{ MWh} \times T_{ANRE \text{ MT}} [\text{lei/MWh}] + 4.971 \text{ MWh} \times T_{ANRE \text{ MT}} [\text{lei/MWh}] + 3.067 \text{ MWh} \times T_{ANRE \text{ JT}} [\text{lei/MWh}] + 12 \text{ MWh} \times T_{ANRE \text{ JT P}} [\text{lei/MWh}] = 51.750 \text{ MWh} \times 571,45 [\text{lei/MWh}] + 43.700 \text{ MWh} \times 129,54 [\text{lei/MWh}] + 4.971 \text{ MWh} \times 129,54 [\text{lei/MWh}] + 3.067 \text{ MWh} \times 337,44 [\text{lei/MWh}] + 12 \text{ MWh} \times 394,29 [\text{lei/MWh}] = 51.750 \text{ MWh} \times 571,45 [\text{lei/MWh}] + 7.344.501,30 \text{ lei} = 36.917.038,80 \text{ lei.}$$

Unde : $T_{ANRE \text{ MT}}$ reprezintă tarife reglementate ANRE pentru Tracțiunea electrică STB și consumatorii racordați la medie tensiune;

$T_{ANRE \text{ JT}}$ reprezintă tarife reglementate ANRE pentru consumatorii racordați la joasă tensiune;

$T_{ANRE \text{ JT P}}$ reprezintă tarife reglementate ANRE la joasă tensiune pentru casa de odihnă STB din Predeal.

Prețul energiei electrice reactive (P_{ER}) = $P_{EA} \times 0,85 \%$, unde 0,85 % reprezintă procentul estimat pentru prețul energiei reactive din prețul energiei electrice active.

$$P_{ER} = 36.917.038,80 \text{ lei} \times 0,85 \% = 313.794,83 \text{ lei.}$$

Valoarea accizei (V_A) = $E_A \times$ acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial 2025.

$$V_A = 51.750 \text{ MWh} \times 3,62 \text{ lei/MWh} = 187.335 \text{ lei.}$$

Prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență ($P_{C \text{ COG IE}}$) = $E_A \times$ Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență ($C_{\text{COG IE}}$).

$$P_{C \text{ COG IE}} = 51.750 \text{ MWh} \times 8,40 \text{ lei/MWh} = 434.700 \text{ lei.}$$

$$\text{Valoarea certificatelor verzi (V}_{CV}) = E_A \times 72,54 \text{ lei/MWh} = 51.750 \text{ MWh} \times 72,54 \text{ lei/MWh} = 3.753.945 \text{ lei.}$$

Prețul contribuției pentru contracte pentru diferență (P_{CFD}) = $E_A \times$ Contribuția pentru contracte pentru diferență

$$P_{CFD} = 51.750 \text{ MWh} \times 0,206 \text{ lei/MWh} = 10.660,50 \text{ lei.}$$

$$\text{Prețul contractului} = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{C \text{ COG IE}} + V_{CV} + P_{CFD} = 36.917.038,80 + 313.794,83 + 4.386.640,50 \text{ lei} = 41.617.474,13.$$

Ajustarea prețului contractului se va face după încheierea acestuia conform punctului 7 din anexa nr. 2 la contract.

ENTITATE CONTRACTANTA
SOCIETATEA DE TRANSPORT
BUCURESTI STB SA

CONTRACTANT
TINMAR ENERGY S.A.

SOCIETATEA DE TRANSPORT
BUCURESTI STB SA Nr. 3
VIZAT PENTRU CONTINUT FINANCIAR
PREVENTIV DE PROPRIU
SEMNATURA.....
DATA..... 09.10.2025

I Unitati STB racordate la medie tensiune

	Unitatea	Cod POD	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Uzina de Reparatii	RO001E109173562	2000	20G90290210096285	str.Dr.Grozovici nr.2
		RO001E109173573	2000	15G90220110067352	
2	Sediul Central	RO001E109193137	150	20G14570110099434	Bd.Dinicu Golescu nr. 1
		RO001E109193126	150	18G14570110082286	

II Casa de odihna STB din Predeal (racordata la joasa tensiune)

Nr. crt.	Unitate	Cod consumator	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Casa de odihna STB Predeal	8000014801	1	2756232	Str. Tudor Vladimirescu nr. 22A, oras Predeal, Judetul Brasov

III Unitati STB racordate la joasa tensiune
a Depouri, autobaze, sedii administrative

Nr crt	Unitatea	Cod POD	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Autobaza Ferentari	RO001E108639355	60	20G14570110096829	str.Iacob Andrei 16
2	Autobaza Floreasca	RO001E108639153	40	20G14570110095808	str.Gaetano Donizetti 8
3	Autobaza Militari	RO001E108668942	30	11G14570110042235	Bd.Preciziei 2
4	Autobaza Nordului	RO001E108639276	120	UGEQEDN23210110220	Sos.Nordului 12
5	Autobaza Obregia	RO001E109193564	120	16G14570110070533	Bd. Alexandru Ogregia 2-10
		RO001E109193553	120	UGEUEDN1910004623	
6	Autobaza Titan	RO001E108639401	80	20G14570110094158	Bd.Theodor Pallady 250
7	Dep si autob Alexandria	RO001E108639434	120	20G14570110095303	Sos.Alexandriei 154
8	Depoul Berceni	RO001E108639232	40	17G14570110073627	str.Nitu Vasile 58
9	Depoul Bucurestii Noi	RO001E108639412	40	UGEQEDN23210111195	Bd.Bucurestii Noi 42
10	Depoul Bujoreni	RO001E108669011	60	20G14570110097631	Bd.Timisoara 56
11	Depoul Colentina	RO001E108639175	40	20G14570110089987	Sos.Colentina 378
12	Depoul Dudesti	RO001E108639210	40	UGEQEDN23210111204	Calea Dudesti 184
13	Depoul Militari	RO001E108669088	80	11G14570110041637	Bd.Preciziei 19
14	Depoul Titan	RO001E108639142	60	UGEUEDN19210004618	Bd.Theodor Pallady 250
15	Depoul Vatra Luminoasa	RO001E108639209	80	23G14570110112333	str.Tony Bulandra 3
16	Depoul Victoria	RO001E108639344	30	20G14570110099910	str.Mexic 19
17	Sediul DIR Giurguiului	RO001E108963120	1	11G26510110025667	Sos.Giurguiului 164
		RO001E108487570	1	15G26510110064980	
18	SDLC Serban Voda	RO001E119487884	30	20G14570110096872	Calea Serban Voda 164-168
19	AS Trapezului	RO001E108668919	20	21G14570110105346	str.Trapezului 4
20	Camin Trapezului	RO001E108668920	30	UGEQEDN23210112469	str.Trapezului 4
21	Sediul Managementul Calitatii	RO001E108639119	30	20G14570110098357	Sos.Stefan cel Mare 15
22	Sediul SDC Pitar Mos	RO001E108901111	40	20G14570110099795	str.Pitar Mos 2
23	SUTI Titan	RO001E108923126	120	20G14570210087779	Bd.Th.Pallady nr.250
		RO001E108639366	120	UGEQEDN23210110497	

b Servicii interne de rezerva ale substationilor STB

1	Substatia 13 Septembrie	RO001E108892615	15	21G14570110105174	Calea 13 Septembrie nr.229
2	Substatia Colentina	RO001E108781779	20	20G14570110095200	Sos.Electronicii nr.2
3	Substatia Dorobanti	RO001E108901829	1	12G26510110044955	Calea Dorobantilor nr.175

4	Substatia Dristor	RO001E108892176	120	20G14570110098362	Bd.Camil Ressu 99
5	Substatia Dr Taberei	RO001E108892222	20	16G14570110071341	str.Compozitorilor nr.32
6	Substatia Gara de Nord	RO001E108901054	20	UGEQEDN2321010932	str.Atelierului nr.23
7	Substatia Giulesti	RO001E108801671	20	20G14570110095231	str.Sipetului nr.11
8	Substatia Giurgiu	RO001E108781768	20	23G14570110112688	str. Actiunii nr.52
9	Substatia Grigorescu	RO001E108781735	20	20G14570110092868	str.Lotrioara nr.5
10	Substatia Grivita	RO001E108893267	20	UGEUEDN19210004130	str.Barbu Lautaru nr.5
11	Substatia Militari	RO001E108901964	30	20G14570110097022	str.Vagonetului nr.5
12	Substatia Nitu Vasile	RO001E108886821	40	19G14570110087101	str.Nitu Vasile nr.5
13	Substatia Nordului	RO001E108896529	20	23G14570110111436	str.Capriorilor nr.4
14	Substatia Obor	RO001E108781746	20	20G14570110096498	Bd. Ferdinand nr.153
15	Substatia Pipera	RO001E108887574	20	20G14570110097303	Bd.Dimitrie Pompei nr.44
16	Substatia Progresul	RO001E108887619	20	20G14570110095452	Sos. Giurgiului nr.133
17	Substatia Republica	RO001E108908804	20	20G14570110095551	Bd.Carol nr.29
18	Substatia Serban Voda	RO001E108901100	60	20G14570110095532	Calea Serban Voda nr.226
19	Substatia Titan	RO001E108781690	20	23G14570110112440	intr.Muncii nr.3
20	Substatia Traian	RO001E108901739	15	21G14570110102815	str.Maximilian Popper nr.6
21	Substatia V Cascadelor	RO001E108896484	20	20G14570110095545	Bd.Preciziei nr.4

c Centre de emitere carduri de calatorie STB

	Amplasare	Cod POD	Serie contor
1	Colentina Bucur Obor	RO001E108415481	7034856
2	Pantelimon- Chisinau	RO001E108428407	UAEEEDN2310154284
3	Pantelimon - Vergului	RO001E108432277	UAEEEDN23210289041
4	Pantelimon - Morarilor	RO001E108432299	5876616
5	Fundeni Inst Oncologic	RO001E108438699	UAEEEDN23810620733
6	L Rebreanu - N Grigorescu	RO001E108444821	3081000086
7	B. Dunarii - Rebreanu	RO001E108447015	100653028311
8	Ozana - Th. Pallady	RO001E108448623	UAEEEDN23210285080
9	Th. Pallady- Trapezului	RO001E108450468	5032209
10	C Ressu / Grigorescu	RO001E108453157	UAEEEDN22810492533
11	Mihai Bravu - Vitan	RO001E108593343	UAEEEDN23210310794
12	Energeticienilor - Vitan	RO001E108594041	4010011725111
13	Pasaj Muncii	RO001E119497504	600738009
14	Grigorescu/Socului	RO001E119558120	UAEEEDN23210284173
15	Grigorescu metrou	RO001E119558197	1000645116211
16	Camil Ressu/Ambrozie	RO001E119824755	1000652151111
17	Mihai Bravu/Dudesti	RO001E119824711	1000652113411
18	MALL Vitan	RO001E119824788	UAEEEDN23810529335
19	Ferdinand	RO001E119824801	1000652351311
20	Dudesti Octavian Goga	RO001E119891456	4010013498911
21	Iancului / Coubertin	RO001E119558153	001000654205611
22	1 Decembrie 1918 / Th Pallady	RO001E108450491	1000658438611
23	M. Bravu / Piata Iancului	RO001E108625709	UAEEEDN24210380521
24	Calea. Dorobanti TVR	RO001E108344437	38312
25	Piata Romana / ASE	RO001E108380965	4000881726110
26	Gh Magheru	RO001E108381359	1000681703213
27	Stefan cel Mare	RO001E108383878	UAEEEDN23810559918
28	Pipera / Aurel Vlaicu	RO001E108390461	100600661409
29	Bucuresti-Ploiesti	RO001E108391518	1000012500710
30	Piata Victoriei	RO001E108755264	UAEEEDN23810645355
31	C Dorobanti TVR	RO001E108755477	2004502
32	C Dorobanti - Parc Brancusi	RO001E108755949	40100010645311
33	Piata Presei Libere	RO001E108761317	4010011544711
34	I Averescu	RO001E108915969	UAEEEDN23810558050
35	M Eminescu- Dacia	RO001E108407594	UAEEEDN24210373132
36	Lacul Tei	RO001E108410026	UAEEEDN21910334851
37	Maica Domnului	RO001E108412196	4010010454611
38	Colentina - Teiul Doamnei	RO001E108415212	1000607012309
39	Colentina Bucur Obor	RO001E108418866	4991052

40	Piata Rosetti	RO001E108456071	9518386
41	Colentina - Andronache	RO001E108421343	UAEEDN23810627605
42	Bucurestii Noi- Barlogeni	RO001E108375565	UAEEDN23210192614
43	Halelor	RO001E108467916	UAEEDN16510097242
44	Splai Independentei-Pod Izvor	RO001E108535765	5775444
45	D Galescu - Witing	RO001E108758559	UAEEDN19810261002
46	I Mihalache-Clabucet	RO001E108759190	UAEEDN20910151516
47	Laminorului	RO001E108760428	UAEEDN23810643573
48	Grivita/Titulescu	RO001E119773859	1000683653314
49	Giulesti complex	RO001E119887529	1000652577611
50	Colentina Dna Ghica	RO001E119824812	4010013007211
51	Mosilor 137	RO001E119826645	UAEEDN24210367581
52	Doamna Ghica Parc Colentina	RO001E108415874	100734578623
53	D Cantemir - G Sincai	RO001E108479122	1000714302218
54	Giurgiului- Piata Progresul	RO001E108483903	6133801
55	Giurgiului - Dr Gazarului	RO001E108484319	UAEEDN24210374203
56	Giurgiului - Luica	RO001E108489202	4864383
57	Ferentari - Valtoarei	RO001E108491711	1000651566811
58	Piata Unirii pod	RO001E108461404	7102867
59	Alexandria - Ferentari	RO001E108548938	UAEEDN22810445423
60	Piata Pieptanari	RO001E108550841	UAEEDN22810445394
61	Rahova	RO001E108553529	UAEEDN24210377117
62	Rahova - Progresului	RO001E108553530	UAEEDN24810692376
63	Rahova - Buzoieni	RO001E108564969	4010011189611
64	A Obregia - Straduintei	RO001E108569289	1000698741715
65	C Brancoveanu	RO001E108570427	10000734366323
66	Piata Sudului	RO001E108572092	1000698793615
67	C Brancoveanu - Oltenitei	RO001E108572722	5268617
68	C Brancoveanu - N Vasile	RO001E108586862	821543
69	Oltenitei - Vitan Barzesti	RO001E108602030	UAEEDN23210288626
70	Berceni - Iriceanu	RO001E108602164	UAEEDN23210338584
71	Petre Ispirescu/Rahova	RO001E119824014	UAEEDN22810445393
72	Progresului/13 Septembrie	RO001E119823822	UAEEDN24210377282
73	Alexandria/Teius	RO001E119824104	UAEEDN23810578962
74	Timisoara Frigocom	RO001E108492655	4010011900311
75	Brasov - Timisoara	RO001E108493432	855203
76	Dr Taberei Favorit	RO001E108494477	208115
77	Tricodava	RO001E108497289	6004490
78	Dr Taberei V Ialomitei	RO001E108502275	1000609961409
79	Dr Taberei Raul Doamnei	RO001E108503018	UAEEDN23810530122
80	Compozitorilor	RO001E108504211	1000702554916
81	Prel Ghencea	RO001E108506606	1000658522611
82	V Millea	RO001E108509283	4010010500311
83	Lujerului - Fabricii	RO001E108509575	1000683726514
84	Virtutii - Uverturii	RO001E108509733	1000652801011
85	I Maniu - Veteranilor	RO001E108510836	341336
86	V Millea	RO001E108518777	5032280
87	Lujerului	RO001E108521096	1000719339219
88	I Maniu - Piata Gorjului	RO001E108521490	4844230
89	Piata Crangasi	RO001E108532122	4862
90	I Maniu Autogara	RO001E108738388	UAEEDN23210312333
91	Eroilor	RO001E119569245	UAEEDN23810640417
92	Splai/Unirii	RO001E119830662	UAEEDN22810445401
93	Brasov - Timisoara	RO001E119569267	UAEEDN23810641543
94	Raul Colentina	RO001E119853937	4010012889811
95	L Rebreanu - 1 Decembrie	RO001E119644698	4010012879311
96	Regina Maria Bd Unirii	RO001E119830303	UAEEDN23810612245
97	Bd Nicolae Balcescu	RO001E110012676	1000689564914
98	Timisoara nr.44, apt. 100	RO001E110397920	1000715477918
99	Basarabia	RO001E111469965	UAEEDN23210231970

d Cabine de la capetele de linii

	Amplasare	Cod POD	Serie contor
1	Aerogarii Str. Gratioasa	RO001E108392452	UAEEEDN23210280466
2	Piata Presei Libere	RO001E108806744	13G26510110058547
3	Lacul Tei	RO001E108415920	1000033480122
4	Sf Gheorghe	RO001E108469299	UAEEEDN17810075688
5	Pipera	RO001E108818107	1347738
6	Colentina Pasaj	RO001E108426168	UFEUEDN21210027817
7	1 Decembrie 1918 Faur	RO001E108444652	9028367
8	Piata Resita	RO001E108479649	1000630112910
9	Sura Mare	RO001E108482496	UAEEEDN22910365049
10	Giurgiului CFR Progresul	RO001E108486355	1000721009220
11	Ghencea	RO001E109221847	13G26510110058290
12	V Argesului	RO001E108499911	UAEEEDN17510100598
13	I Maniu Liceul 8	RO001E108517473	9957945
14	I Maniu Master	RO001E108517866	1000700887916
15	Apusului	RO001E108519600	UREEEDN24210050648
16	Damaroia	RO001E108755411	UAEEEDN23210336305
17	I Mihalache Clabucet	RO001E108755488	UAEEEDN23810612951
18	Chitilei	RO001E108760394	UAEEEDN23810578195
19	Pajura	RO001E108921652	UAEEEDN23210226708
20	Zetari	RO001E108555666	UAEEEDN23210334158
21	Obregia	RO001E108569470	4010010047511
22	Oltenitei	RO001E108601994	14G26510110062250
23	Stadion National	RO001E108623189	UREEEDN24210050233
24	Basarab	RO001E114897570	13G26510110052403
25	Sfanta Vineri	RO001E119904620	13G26510110058841
26	Valea Oltului	RO001E108669055	UAEEEDN17510100888
27	Giulesti - 16 Februarie	RO001E118980566	UAEEEDN23210243614
28	Sportului	RO001E119449703	UAEEEDN15510030808
29	Gara Obor	RO001E110053480	1000697358815
30	CET Sud	RO001E111366321	UAEEEDN24210381357
31	Piata Presei Libere (langa Monumentul Aripa)	RO001E112010957	UAEEEDN23 210285334

Nr crt	Substatia	Adresa	Tens. de alimentare [kV]	Numar feederi	Nr.cabluri pe feeder	Punct de masura	Serie contor	Tip contor	Constanta grup masurare	Cod POD
1	13 SEPTEMBRIE	CALEA 13 SEPTEMBRIE 229	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096059	CST 0410	4000	RO001E109431861
						Feeder 2	20G90290210096415	CST 0410	4000	RO001E109431850
2	ALEXANDRIA	SOS.ALEXANDRIE 152	20	2	1	Feeder 1	20G90290210096156	CST 0410	4000	RO001E119915329
						Feeder 2	23G90290210112830	CST 0410	4000	RO001E119915330
3	AVERESCU	STRADA AV. STALPEANU 3	20	2	1	Feeder 1	21G90290210105995	CST 0410	8000	RO001E119915497
4	BASARAB	PASAJ BASARAB	20	1	1	Feeder 2	20G90290210096308	CST 0410	12000	RO001E119942947
5	BUCURESTII NOI	BD.BUCURESTII NOI 42	10	2	1	Feeder 1	18G90220110083757	CST 0410	6000	RO001E109431928
						Feeder 2	20G90290110088281	CST 0410	6000	RO001E109431917
6	BUJORENI	BD.TIMISOARA 56	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096141	CST 0410	4000	RO001E109431940
						Feeder 2	20G90290210096093	CST 0410	4000	RO001E109431939
7	CHIRIGIU	BD.TUDOR VLADIMIRESCU	20	2	1	Feeder 1	21G90290210106281	CST 0410	3000	RO001E109431951
						Feeder 2	21G90290210102644	CST 0410	3000	RO001E109431962
8	CIUREL	SOS.VIRTUTII	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096183	CST 0410	6000	RO001E109431973
9	COLENTINA	STRADA ELECTRONICII 2	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096304	CST 0410	6000	RO001E109432008
						Feeder 2	20G90290210096287	CST 0410	6000	RO001E109431995
10	CORNISOR	SOS.COLENTINA 378	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096401	CST 0410	6000	RO001E109432019
						Feeder 2	20G90290210096032	CST 0410	6000	RO001E119915677
11	COTROCENI	BD.COTROCENI 23	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096003	CST 0410	6000	RO001E109432042
						Feeder 2	20G90290210096389	CST 0410	6000	RO001E109432031
12	DOROBANTI	CALEA DOROBANTILOR 175	10	3	1	Feeder 1	20G90290210096365	CST 0410	6000	RO001E109432053
						Feeder 2	20G90290210096379	CST 0410	6000	RO001E109432064
13	DRISTOR	STR.CAMIL RESSU 7	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095960	CST 0410	8000	RO001E109432086
						Feeder 2	20G90290210096029	CST 0410	8000	RO001E109432075
14	DRUMUL TABERII	STRADA COMPOZITORILOR 32	10	2	1	Feeder 1	15G10220110067231	CST 0410	8000	RO001E119915194
						Feeder 2	20G90290210093380	CST 0410	8000	RO001E119915183
15	EXPOZITIEI	BD.EXPOZITIEI	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096140	CST 0410	4000	RO001E119915206
						Feeder 2	20G90290210096427	CST 0410	4000	RO001E119915217
16	GARA DE NORD	STRADA ATELIERULUI 23	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096099	CST 0410	8000	RO001E119915228
						Feeder 2	20G90290210096134	CST 0410	8000	RO001E119915239
17	GHENCEA	BD.GHENCEA 43	20	2	1	Feeder 1	21G90290210105992	CST 0410	4000	RO001E119915240
						Feeder 2	20G90290210096409	CST 0410	4000	RO001E119915251
18	GIULESTI	INTRAREA SIPETULUI 11	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096432	CST 0410	4000	RO001E119915262
19	GIURGIU	STRADA ACTIUNII 52	10	2	1	Feeder 1	20G90290210093335	CST 0410	6000	RO001E119915284
						Feeder 2	20G90290210093363	CST 0410	6000	RO001E119915295
20	GRIGORESCU	STRADA LOTRIOARA 5	10	2	1	Feeder 1	21G90290210102479	CST 0410	8000	RO001E119915318
						Feeder 2	18G90220110083721	CST 0410	8000	RO001E119915307
21	GRIVITA	STRADA BARBU LAUTARU 5	20	2	1	Feeder 1	20G90290110088644	CST 0410	12000	RO001E119915341
22	MAXIMILIAN POPPER	STRADA MAXIMILIAN POPPER 6	10	2	1	Feeder 1	20G90290210100402	CST 0410	8000	RO001E109432277
						Feeder 2	20G90290210100370	CST 0410	8000	RO001E109432266
23	MILITARI	STRADA VAGONETULUI 5	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096283	CST 0410	6000	RO001E119915374
						Feeder 2	20G90290210096249	CST 0410	6000	RO001E119915385
24	NITU VASILE	STRADA NITU VASILE 5	10	2	2	Feeder 1	20G90290210093277	CST 0410	8000	RO001E119915396
						Feeder 2	20G90290210093110	CST 0410	8000	RO001E119915408
25	NORDULUI	STRADA CAPRIORILOR 4	10	2	1	Feeder 1	20G90290210093356	CST 0410	4000	RO001E119915419
						Feeder 2	20G90290210093354	CST 0410	4000	RO001E119915420
26	OBOR	BDUL FERDINAND 153	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096004	CST 0410	8000	RO001E119916050
						Feeder 2	20G90290210096052	CST 0410	8000	RO001E119916061
27	PIPERA	BDUL DIMITRIE POMPEI 44	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095988	CST 0410	2000	RO001E119915431
						Feeder 2	20G90290210096282	CST 0410	4000	RO001E119915442
28	PITAR MOS	STR.PITAR MOS 2-4	10	2	1	Feeder 1	20G90220110067229	CST 0410	3000	RO001E119915464
						Feeder 2	23G90290210113054	CST 0410	3000	RO001E119915453
29	POLICOLOR	BD.THEDOR PALLADY 250	6	2	1	Feeder 1	20G90290210096006	CST 0410	3600	RO001E119915475
						Feeder 2	20G90290210096038	CST 0410	3600	RO001E119915486
30	PRECIZIEI	BD.PRECIZIEI 15	10	2	1	Feeder 1	20G90290210093124	CST 0410	4000	RO001E119915509
						Feeder 2	20G90290210094919	CST 0410	4000	RO001E119915510
31	PROGRESUL	SOS GIURGIULUI 133	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096322	CST 0410	6000	RO001E119915521
						Feeder 2	20G90290210096151	CST 0410	6000	RO001E119915532
32	RAZOARE	INTR.LT.AV. CARANDA	20	2	1	Feeder 1	21G90290210104758	CST 0410	3000	RO001E119915543
						Feeder 2	20G90290210093068	CST 0410	3000	RO001E119915554
33	REPUBLICA	BDUL CAROL 29	10	2	1	Feeder 1	21G90290210105999	CST 0410	6000	RO001E119915565
						Feeder 2	20G90290210096326	CST 0410	6000	RO001E119915576
34	SERBAN VODA	CALEA SERBAN VODA 226	10	2	1	Feeder 1	21G90290210105881	CST 0410	6000	RO001E119915598
						Feeder 2	21G90290210105983	CST 0410	6000	RO001E119915587
35	TIMISOARA	STR.BRASOV	10	2	1	Feeder 1	20G90290210096289	CST 0410	4000	RO001E119915600
						Feeder 2	20G90290210096281	CST 0410	4000	RO001E119915611
36	TITAN	INTRAREA MUNCII 3	10	2	1	Feeder 1	21G90290210105881	CST 0410	8000	RO001E119915622
						Feeder 2	20G90290110088619	CST 0410	4000	RO001E119915633
37	VALEA CASCADELOR	BDUL PRECIZIEI 120	10	2	1	Feeder 1	18G90220110080743	CST 0410	6000	RO001E119915644
						Feeder 2	20G90290210095969	CST 0410	6000	RO001E119915655
38	VATRA LUMINOASA	STR.CONSTANTIN IVANUS 1-3	20	1	1	Feeder 1	20G90290210095057	CST 0410	1200	RO001E119915666

