



**COMPANIA DE UTILITĂȚI PUBLICE
DUNĂREA BRĂILA**

ROMÂNIA, 810140 BRĂILA, str. Piața Uzinei nr.1
Tel.: 40-239-692900 ; Fax: 40-239-693209
J09/215/14.03.1995; C.F.:RO7179966/10.04.1995
www.apabraila.ro; e-mail:dunarea@apabraila.ro



ISO 9001 Certificat nr. 730C
ISO 14001 Certificat nr. 388M
ISO 45001 Certificat nr. 269HS
ISO 37001 Certificat nr. 006AM

**CONTRACT SECTORIAL
de
FURNIZARE ENERGIE ELECTRICA
NR. AVA 364 MN /17.01.2025**



În temeiul Legii nr. 99/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare, și a H.G. nr. 394/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului – cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare, a intervenit prezentul contract de furnizare energie electrica,

1. Părțile contractante

S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE DUNAREA BRAILA S.A., cu sediul in Mun. Braila, str. Piata Uzinei nr. 1, Jud. Braila, telefon: 0239-692900 fax: 0239-693209, e-mail: dunarea@apabraila.ro, inregistrata la O.N.R.C. de pe langa Tribunalul Braila sub numarul J09/215/14.03.1995, cu atribut fiscal RO7179966/10.04.1995, avand cont bancar RO 10 BRDE 090 SV 02086020900 deschis la B.R.D. BRAILA, reprezentata prin Ing. Silviu MANGIUREA - Director General, si ec. Ionel AVRAM - Director Economic, in calitate de Achizitor, pe de o parte, denumire la care ne vom referi în continuare,

și

GETICA 95 COM S.R.L. (denumită în continuare „GETICA 95”), cu sediul social situat în localitatea municipiul Râmnicu-Sărat, strada Dorobanți, nr. 20, județul Buzău, punct de lucru situat în București, Sectorul 4, Calea Șerban Vodă, nr. 206, 208, 210-218, Etaj 8, Clădirea U-Center, tel: 0374.032.032, fax: 021.321.11.18, e-mail: office@getica95.ro , înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J10/689/1995, având cod fiscal: RO7562758, cont având cod IBAN RO06EGNA101000000875023, deschis la Vista Bank- Sucursala Calea Victoriei, reprezentată prin dl.Tudose Săndel-Viorel, Administrator, în calitate de **Furnizor**, pe de altă parte,

2. Definiții

2.1. În prezentul contract următorii termeni vor fi interpretați așa cum sunt prevazuti in ANEXA „Termeni contractuali”.

3. Interpretare

3.1. În prezentul contract, cu excepția unei prevederi contrare, cuvintele la forma singular vor include forma de plural și vice – versa, iar cuvintele de genul masculin vor fi interpretate ca incluzând și genul feminin și vice – versa acolo unde acest lucru este permis de context.

3.2. Termenul “zi” sau “zile” sau orice referire la zile reprezintă zile calendaristice dacă nu se specifică în mod diferit.

3.3. Clauzele și expresiile vor fi interpretate prin raportare la întregul contract.

CLAUZE OBLIGATORII

4. Obiectul contractului

4.1. Obiectul contractului îl constituie:

a) **furnizarea energiei electrice la medie tensiune si joasa tensiune** de către furnizor către consumator (cantitate estimata a fi consumata **14.542 MWh**, din care **7.898 MWh pt Medie Tensiune** și **6.644 MWh pt. Joasa Tensiune prevazuta in anexa 1 A,B,C**), la locurile de consum si pentru categoriile de consumatori ale S.C. Compania de Utilitati Publice Dunarea Braila S.A. mentionate in caietul de sarcini si in anexele aferente la



caietul de sarcini(puncte de consum), precum si in Anexa nr. 2 la prezentul contract.

b) reglementarea raporturilor dintre furnizor si consumator privind furnizarea, facturarea, plata, precum si conditiile de consum a energiei electrice, în termenele și în conformitate cu obligațiile asumate prin caietul de sarcini, toate documentele relevante ale achizitiei, anexe la contract și prezentul contract.

4.2. Categoriile de consumatori pentru care se va furniza energie electrica sunt:

- statii de pompare/tratare apa potabila municipiu;
- hidrofoare municipiu;
- puturi forate;
- statii de pompare/tratare apa potabila judet;
- statii de pompare/epurare ape uzate municipiu;
- statii de pompare/epurare ape uzate judet;
- anexe.
- prosumatori (Anexa nr. 4)

4.3. Furnizarea energiei electrice se va face in conformitate cu avizele de racordare.

4.4. Locurile de consum, constituie un tot unitar, de aceea cantitățile de energie prognozate/consumate pe fiecare IBD (Interval Baza de Decontare-ora) vor reprezenta suma cantităților de energie înregistrate în fiecare punct de măsură (o curbă de sarcină comună pentru toate locurile de consum).

5. Prețul contractului și modalități de plată

5.1. (1) Prețul de contract include prețul propriu de furnizare precum si acciza, după cum urmează :

(a) pretul propriu de furnizare este: **579 lei/MWh**;

(b)tarifele reglementate:

- tarifele de transport (TG si TL);
- tariful pentru serviciul de sistem;
- tarifele de distribuție;
- contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;
- valoarea certificatelor verzi;
- contribuția pentru contracte pentru diferență (CfD);
- acciza comerciala.

Pretul total al contractului este in valoare de 13.514.174,3 lei, nu include TVA si este format din pretul propriu de furnizare plus tarifele si costurile reglementate de A.N.R.E. la 01.01.2025 precum si acciza.

Valoarea tarifelor și costurilor reglementate se stabilește prin legislația în vigoare aplicabilă la momentul facturării.

(2) Valoarea certificate-lor verzi facturate reprezintă produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate (CV/MWh) estimate de către ANRE, cantitatea de energie electrică înregistrată de client în (MWh) și prețul mediu ponderat al certificatelor verzi achiziționate de către furnizor." conform Legii nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea si completarea Legii nr. 220/2008 actualizata pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

(3) Pretul propriu de furnizare de **579 lei/MWh**, inclus in pretul de contract, stabilit ca urmare a desfasurarii procedurii de licitatie, este un pret fix si garantat care ramane ferm si nemodificabil pe toata perioada de indeplinire a contractului, conform propunerii financiare. Pretul de contract va fi modificat prin actualizarea tarifelor de transport al energiei electrice, de servicii de sistem si a tarifelor de distribuție a energiei electrice. De asemenea se vor ajusta, în funcție de reglementările legale în vigoare, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, contribuția pentru contracte pentru diferență, valoarea certificatelor verzi, precum și acciza, precum și orice alte tarife, taxe sau costuri reglementate.



5.2. Pe parcursul derulării contractului, orice cheltuieli legate de piața de echilibrare a energiei electrice sunt în sarcina furnizorului. Alte taxe și comisioane necesare îndeplinirii contractului de furnizare, care prin legislația aplicabilă cad în sarcina exclusivă a furnizorului, vor fi suportate de acesta.

5.3. Tariful aplicat va fi de tip monom simplu.

5.4. Cantitatea de energie electrică consumată se va face pe baza indexurilor contoarelor de energie existente.

5.5. Pretul propriu de furnizare a energiei electrice (specific furnizorului) rămâne ferm și nu se ajustează pe toată perioada de derulare a contractului. În situația modificării tarifelor reglementate prin acte normative incidente, prețul contractului va fi modificat prin actualizarea tarifelor de transport al energiei electrice, de servicii de sistem și a tarifelor de distribuție a energiei electrice. De asemenea se vor ajusta, în funcție de reglementările legale în vigoare, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, contribuția pentru contracte pentru diferență, valoarea certificatelor verzi, și acciza, precum și orice alte tarife, taxe sau costuri reglementate. În cazurile anterior menționate modificarea prețului contractual se va efectua începând cu data intrării în vigoare a modificărilor legislative incidente, fără a fi necesară încheierea unui act adițional la prezentul contract.

5.6. Consumatorii din Anexa nr. 3 a caietului de sarcini, precum și din Anexa nr. 3 la prezentul contract, cu măsura de energie pe JT vor avea tariful energiei [lei /MWh] pe MT la care se adaugă pierderile din transformator deoarece punctul de măsură diferă de punctul de delimitare a proprietății (Tariful se aplică în punctul de delimitare a proprietății).

5.7. Facturile pentru energia electrică consumată se vor emite lunar, în baza datelor de măsurare transmise de către operatorul de distribuție, aferent consumului efectiv măsurat din pentru consumul din luna precedentă, fără factura de avans și fără garanții, fără consum estimat, iar fiecare punct de consum va reprezenta o anexă la factura.

5.8. Facturile pentru energia electrică consumată se vor emite lunar astfel:

- consumatorii mari (12 consumatori) cu tarif de medie tensiune se vor factura individual (vezi Anexa nr. 1 C de la caietul de sarcini, precum și Anexa nr. 1C la prezentul contract);

- pentru consumatorii mici (222 de consumatori conform Anexei 1A la contract) cu tarif de joasă tensiune se va emite o singură factură ce va conține 222 de anexe.

5.9 Factura se va transmite consumatorului prin intermediul sistemului național privind factura electronică, RO e-Factura. Data emiterii facturii și termenul de scadență vor fi înscrise pe factură.

De asemenea, furnizorul va transmite consumatorului prin email, cu avertisment de prioritate, la adresele dunarea@apabraila.ro, gmihaiu@apabraila.ro, cu mențiunea « În atenția Serviciului Mecano Energetic » o copie a facturii în format electronic în termen de maxim 2 zile lucrătoare de la data emiterii înscrise pe factura.

5.10. Valoarea contractului se actualizează în funcție de serviciile efectiv prestate. Plata se va face, prin ordin de plată emis de achizitor. Termenul de plată este de 30 zile de la emiterie și transmiterea facturii prin RO-eFactura.

5.11. Facturile vor conține, în mod obligatoriu, elementele precizate în ultimele modificări ale legislației fiscale. În situația în care, la finalul contractului, se constată că suma facturilor lunare sau toate facturile emise în executarea contractului, adunate, diferă în plus sau în minus față de suma care reprezintă valoarea contractului cu TVA, valoarea contractului se actualizează corespunzător, dacă diferențele apar din rotunjirea valorii TVA pentru fiecare factură în parte. **Unitatea de măsură a energiei electrice active facturate este kWh, respectiv kVAr pentru energia electrică reactivă facturată.**

5.12. Plata se consideră efectuată consumator la data înregistrării plății 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.

5.13. Nu se percep penalizări sau costuri suplimentare în cazul fluctuațiilor de consum și / sau în cazul neincadrării în consumul declarat / estimat.

5.14 Modificarea tarifului pentru energia reactivă se poate face numai prin actele normative incidente.

5.15 Consumatorii din Anexa nr.1 B atașată la contract sunt consumatori noi cu certificate de racordare



nefinalizate (in lucru), ce pot aparea in conturul energetic in perioada incheierii finalizarii procedurii de licitatie si 01.05.2025 data intrarii in derulare a noului contract de furnizare energie.

6. Durata contractului

6.1. Contractul intră în vigoare la data de **01.05.2025** și este valabil până la data până la la data de **30.04.2026**

7. Documentele contractului

7.1. Documentele contractului sunt:

- a) Garanția de bună execuție;
- b) Propunerea financiară.
- c) Propunerea tehnica
- c) Caietul de sarcini cu anexele aferente

8. Obligațiile și drepturile furnizorului

8.1. Furnizorul se obligă să respecte toate clauzele contractuale.

8.2. Furnizorul se obligă să respecte toate cerințele prevăzute în caietul de sarcini, anexe și în ofertă.

8.3. Furnizorul se obligă să furnizeze, la solicitarea achizitorului, produsele, în condițiile convenite în contract, caietul de sarcini și ofertă.

8.4. Furnizorul de energie electrica are obligatia incheierii de contracte aferente serviciilor de sistem, transport, distributie, decontare piata angro de energie electrica precum si pentru energia de echilibrare, incluzand in pretul de contract si costurile respective.

8.5. Pe parcursul derulării contractului orice alte cheltuieli neprevăzute care pot apare in procesul de furnizare a energiei electrice, care prin legislatia incidenta sunt in sarcina exclusivă a furnizorului (pana la punctele de delimitare ale instalatiilor) vor fi suportate de acesta.

8.6. Furnizorul este obligat sa accepte subconsumatorii de energie electrica existenti la data incheierii contractului, conform listelor puse la dispozitie de catre entitatea contractanta.

8.7. Furnizorul, in baza contractului de distribuție, va asigura intermedierea relatiei intre consumator si operatorul de distributie, in conformitate cu Condițiile asociate licenței de furnizare a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE 8/2014, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si cu prevederile Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gaze naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021, pentru îndeplinirea de către operatorul de distributie a obligatiilor ce ii revin conform legislatiei aplicabile privind: asigurarea, în punctele de delimitare, a parametrilor de calitate ai energiei electrice, respectiv tensiunea și frecvența la valorile nominale, cu abaterile prevăzute in reglementările în vigoare, în concordanță cu prevederile "Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice" in vigoare (Ord. ANRE 46/2021 cu modificarile si completarile ulterioare) și cu condițiile din avizele tehnice de racordare și convențiile de exploatare în vigoare.

8.8. Furnizorul, in baza contractului de distribuție, va asigura intermedierea relatiei intre consumator si operatorul de distributie, in conformitate cu Condițiile asociate licenței de furnizare a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE 8/2014, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si cu prevederile Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gaze naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021, pentru îndeplinirea de către operatorul de distributie a obligatiilor ce ii revin conform legislatiei aplicabile privind: sa gestioneze grupurile de masura si sa asigure echipamente de măsură în conformitate cu reglementările legale în vigoare, inclusiv instalarea, verificarea, întreținerea, repararea si înlocuirea grupurilor de masura, asigurand funcționarea corectă a echipamentelor de măsurare a energiei electrice conform reglementărilor legale în vigoare.

8.9 Furnizorul, in baza contractului de distribuție, va asigura intermedierea relatiei intre consumator si operatorul de distributie, in conformitate cu Condițiile asociate licenței de furnizare a energiei electrice,



aprobate prin Ordinul ANRE 8/2014, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si cu prevederile Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gaze naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021 , pentru îndeplinirea de către operatorul de distributie a obligatiilor ce ii revin conform legislatiei aplicabile privind continuitate în alimentarea cu energie electrică a punctelor de consum in limitele nivelului de siguranta, durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor avarii în instalațiile operatorului de distributie fiind in concordanta cu prevederile avizelor tehnice de racordare/certificatelor de racordare, corelat cu prevederile Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, in vigoare (Ord. ANRE 46/2021 cu modificarile si completarile ulterioare);"

8.10. In cazul unor defectiuni in instalatia achizitorului, la cererea acestuia, Operatorul de Distributie Local va lua masuri de intrerupere a furnizarii energiei electrice si de separare vizibila a instalatiei fata de rețeaua de alimentare.

8.11. Furnizorul prin Operatorul de Distributie Local va asigura comunicarea permanenta cu achizitorul (24 ore din 24) in vederea oferirii de informatii si efectuarea de manevre.

Furnizorul asigură acces permanent la call-center-ul comercial, disponibil cu operator, conform obligatiilor legale, de luni până vineri, în intervalul orar 8.00 - 20.00 și sâmbăta, în intervalul orar 8.00 – 13.00. Conform prevederilor Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, (Ordinul ANRE nr. 83/2021), furnizorul comunica consumatorului (pe factura si afiseaza si pe pagina de internet proprie) numarul postului telefonic pus la dispozitie de catre Operatorul de Retea la care este racordat locul de consum, la care consumatorul poate anunta direct OR intreruperile in alimentarea cu energie electrica (call-center tehnic; 7/7 zile, 24/24 ore)..

8.12. Furnizorul prin Operatorul de Distributie Local va verifica in cel mai scurt timp situatiile deosebite sesizate de achizitor si va raspunde in termenul legal tuturor reclamatilor si sesizarilor acestuia.

8.13. Furnizorul va transmite gratuit lunar (sau ori de cate ori este necesar), la cererea achizitorului, curbele de sarcina pentru toti consumatorii de energie electrica din luna precedenta.

8.14. Furnizorul prin Operatorul de Distributie Local va anunta achizitorul pentru intreruperile programate, conform prevederilor legale în vigoare inclusiv celor prevazute in Standardul de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice.

8.15. Furnizorul prin Operatorul de Distributie Local va asigura masurarea energiei electrice, verificarea grupurilor de masurare, citirea contoarelor si transmiterea valorilor masurate catre entitatile autorizate sa primeasca aceste date, conform reglementarilor in vigoare.

8.16. Furnizorul prin Operatorul de Distributie Local va asigura puterea minima tehnologica in regim de limitare sau restrictii, precizata in avizul de racordare , conform legislatiei in vigoare.

8.17. Furnizorul prin Operatorul de Distributie Local va lua masuri de deconectare a achizitorului la dispozitia Operatorului de Distributie Local, Operatorului de Transport si de Sistem, in scopul prevenirii sau lichidarii unor avarii în SEN (Sistemul Energetic National).

8.18. Furnizorul se obligă ca produsele furnizate să respecte cel puțin calitatea solicitată prin caietul de sarcini și prevăzută în propunerea tehnică a acestuia, anexe la contract, fiind parte responsabilă cu echilibrarea consumului de energie electrică.

8.19. Furnizorul se obligă să nu transfere total sau parțial obligațiile asumate prin contract.

8.20. Furnizorul se obligă să desemneze persoanele autorizate pentru derularea contractului.

8.21. Furnizorul are dreptul să aibă acces, prin intermediul operatorului de distributie, în incinta clientului final la grupurile de măsurare, pentru verificarea instalației de alimentare cu energie electrică și verificarea respectării prevederilor contractuale.

8.22. Furnizorul se obligă să respecte prevederile contractelor de furnizare/rețea, ale standardului de performanță pentru serviciul respectiv, precum și orice altă reglementare aplicabilă în domeniul energiei electrice.



8.23. Furnizorul se obligă să informeze Operatorul de Rețea (denumit în continuare OR) pentru reconsiderarea mărimilor de reglaj ale protecțiilor din instalațiile de distribuție/transport, la cererea justificată a clientului final.

8.24. Furnizorul se obligă să asigure prin preluare de la OR, la termenele convenite, valorile de consum măsurate de contoarele de energie electrică, în vederea stabilirii cantităților facturate.

8.25. Furnizorul, prin intermediul OR, se obligă să permită accesul pentru citire delegatului clientului final la grupurile de măsurare pentru decontare.

8.26. Furnizorul se obligă să factureze clientului final energia electrică după caz, la tarifele legale în vigoare și la prețurile negociate.

8.27. Furnizorul, prin intermediul OR, se obligă să asigure puterea minimă tehnologică în regim de limitare specificată în contractul de furnizare/rețea, conform legislației în vigoare.

8.28. Furnizorul se obligă să plătească clientului final despăgubiri pentru daunele dovedite provocate/dovedite din vina sa, inclusiv de întreruperi/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate, conform reglementărilor în vigoare. Furnizorul este responsabil doar pentru întreruperile în alimentarea cu energie electrică a clientului din cauze care s-au identificat a fi din culpa sa exclusivă. Furnizorul conform legislației în vigoare, dacă în urma investigației efectuate de către furnizor, client și operatorul de distribuție se constată existența faptei cauzatoare de prejudiciu ca fiind din culpa furnizorului.

Pentru daunele dovedite de client, produse ca urmare a nerespectării de către operatorul de distribuție a indicatorilor de performanță privind continuitatea alimentării cu energie electrică și calitatea tehnică a energiei electrice distribuite, stabiliți în Standardul de performanță, furnizorul va plăti despăgubiri în conformitate cu prevederile legale aplicabile (Ordinul ANRE 90/2015), urmand ca acestea sa fie recuperate de furnizor de la operatorul de distributie in baza contractului de retea. Despăgubirea solicitată de către client se calculează la nivelul prejudiciului suferit și se plătește de către furnizor dacă în urma investigației efectuate de către operatorul de distribuție, furnizor și client se constată existența prejudiciului și culpa operatorului de distribuție. Termenul de finalizare a investigației este de maximum 30 de zile lucrătoare de la data depunerii cererii de despăgubire de către clientul final.

8.29. Furnizorul se obligă să pună la dispoziția clientului final informații privind istoricul de consum pe ultimele 12 luni sau pentru perioada scursă de la intrarea în vigoare a contractului, dacă aceasta din urmă este mai scurtă.

8.30. Furnizorul se obligă să pună la dispoziția clientului final informațiile privind eventualele sume de bani datorate/plătite clientului final/de clientul final, aferente facturilor emise, pentru ultimul an calendaristic, la cererea acestuia.

8.31. Furnizorul se obligă atunci când contractul de rețea este încheiat de furnizor, acesta asigură legătura între clientul final și OR, privind serviciul de rețea.

8.32. Furnizorul se obligă să solicite operatorului de distribuție să investigheze reclamațiile privind înregistrările eronate ale aparatelor de măsurare.

8.33 Orice alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.

8.34 Drepturile furnizorului

Furnizorul are următoarele drepturi:

- a) să întrerupă furnizarea energiei electrice în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale reglementărilor aplicabile;
- b) în regim de limitări și restricții, atunci când este deficit de putere și/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 performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- c) să aibă acces în incinta consumatorului pentru verificarea instalației de alimentare și utilizare a energiei electrice, a echipamentelor de măsurare și a respectării prevederilor contractuale; accesul se va efectua în prezența delegatului împuternicit al consumatorului;
- d) 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
- e) să recupereze de la consumator contravaloarea energiei electrice în cazul sustragerii de energie electrică, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.
 - f) să emită facturi de regularizare a contravalorii certificatelor verzi atât în timpul derulării contractului cât și după încetarea acestuia;
 - g) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare.
- 8.35.** Furnizorul poate cesiona creanțele din prezentul contract de furnizare în condițiile prevăzute de dispozițiile Codului Civil, fără îndeplinirea altor formalități, celelalte obligații rămânând în sarcina părților contractante, astfel cum acestea au fost stipulate și asumate în/prin contractul încheiat.

9. Obligațiile și drepturile achizitorului

- 9.1.** Achizitorul se obligă să respecte toate clauzele contractuale.
- 9.2.** Achizitorul se obligă să recepționeze produsele în condițiile prevăzute la art. 12.
- 9.3.** Achizitorul se obligă să plătească integral și la termen facturile emise de furnizor conform art. 5 din contract.
- 9.4.** Achizitorul se obligă să furnizeze în timp util toate informațiile necesare executării corespunzătoare a obligațiilor contractuale.
- 9.5.** În situația în care prognoza lunară de consum are o abatere de (+/-)15% acest lucru va fi notificat furnizorului de energie.
- 9.6.** Achizitorul are obligația să asigure acces liber personalului Furnizorului/OD în locațiile sale, în vederea îndeplinirii de către acesta a obligațiilor ce-i revin, potrivit caietului de sarcini și ofertei sale.
- 9.7.** Achizitorul să solicite OR (direct sau prin intermediul furnizorului) repararea sau înlocuirea grupului de măsură/contorului defect, în condițiile reglementărilor în vigoare.
- 9.8.** Achizitorul are dreptul să solicite și să primească de la furnizor și/sau OR explicații privind elementele facturii.
- 9.9.** Achizitorul are dreptul să primească toate datele pertinente privind consumul în mod nediscriminatoriu în raport cu costurile necesare pentru furnizarea acestor date.
- 9.10.** Achizitorul se obligă să mențină starea tehnică corespunzătoare a instalațiilor electrice proprii în conformitate cu normele în vigoare.
- 9.11.** Achizitorul se obligă să respecte dispozițiile dispecerului energetic în conformitate cu reglementările în vigoare și cu prevederile contractelor de distribuție/furnizare încheiate.
- 9.12.** Achizitorul se obligă să nu modifice valorile parametrilor de protecție și de reglaj stabilite cu OR.
- 9.13.** Achizitorul se obligă să ia măsuri de evitare a supracompensării energiei reactive, în cazul în care în contractul de furnizare/rețea nu există prevederi contrare.
- 9.14.** Achizitorul se obligă să suporte costul remedierii defecțiunilor produse în instalațiile OR din vina consumatorului, al contravalorii justificate a pagubelor produse OR și altor consumatori, inclusiv prin nelivrarea energiei electrice;
- 9.15.** Achizitorul se obligă să suporte orice consecințe asupra subconsumatorilor ce decurg din restricționarea sau din întreruperea furnizării energiei electrice către subconsumatori ca urmare a nerespectării prevederilor prezentului contract, inclusiv în cazul neplății energiei electrice
- 9.16.** Achizitorul să comunice furnizorului în scris, în termen de 5 zile, pierderea calității de deținător al spațiului pentru care a fost încheiat prezentul contract;
- 9.17.** Achizitorul se obligă să comunice în scris, în termen de 30 de zile, furnizorului/OR orice modificare a elementelor care au stat la baza încheierii contractului, în caz contrar rămânând total răspunzător.
- 9.18.** Achizitorul se obligă să răspundă solicitărilor de actualizare a contractului sau a anexelor specifice formulate de furnizor.
- 9.19.** Orice alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.



9.20 Drepturile achizitorului:

Achizitorul are următoarele drepturi:

- a) să consume energie electrică din instalațiile OR, în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale reglementărilor aplicabile;
- b) să solicite furnizorului modificarea și completarea prezentului contract și a anexelor la acesta sau să inițieze acte adiționale la contract, atunci când apar elemente noi sau când consideră necesară detalierea ori completarea unor clauze contractuale;
- c) să aibă acces la grupurile de măsurare / contoare în vederea decontării, chiar dacă acestea se afla în incinta OR;
- d) să racordeze la instalațiile proprii, cu avizul scris al furnizorului și al operatorului de distribuție, în condiții legale, consumatori de energie electrică (subconsumatori);
- e) să solicite furnizorului/OR măsuri pentru remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție, în cazul în care furnizorul a încheiat contracte de distribuție și de transport în numele consumatorului;
- f) să beneficieze, contra-cost, de serviciile furnizorului în condițiile negocierii unor contracte pentru prestări de servicii, conform prevederilor legale;
- g) să verifice respectarea prevederilor prezentului contract, în prezența delegatului împuternicit al furnizorului ;
- h) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare;
- i) prin semnarea prezentului contract, Clientul este de acord cu dezvaluirea informațiilor confidențiale legate de derularea prezentului contract în cazul în care Furnizorul va cesiona, în condițiile Codului Civil, creanțele din prezentul contract.

10. Sancțiuni pentru neîndeplinirea culpabilă a obligațiilor

10.1. În cazul în care, din vina sa exclusivă, furnizorul nu reușește să-și execute obligațiile asumate prin contract, achizitorul are dreptul de a aplica penalități de 0,02% din valoarea serviciilor neprestate, pentru fiecare zi de întârziere, calculate de la data scadenței și până la data recepției produselor nelivrate/neînlocuite, inclusiv. Valoarea totală a penalităților de întârziere nu poate depăși valoarea obligațiilor neîndeplinite.

10.2. În cazul în care achizitorul, din vina sa exclusivă, nu efectuează plata, în termenul prevăzut, atunci furnizorul are dreptul de a aplica penalități de 0,02% pe zi de întârziere, calculate la valoarea neachitată, de la data scadenței și până la data efectuării plății integrale, inclusiv. Valoarea totală a penalităților de întârziere nu poate depăși valoarea sumei datorate.

10.3. În cazul în care achizitorul nu achită în termenul scadent facturile de energie electrică emise de furnizor conform prevederilor contractului de furnizare, se procedează după cum urmează:

- a) furnizorul transmite achizitorului un preaviz de deconectare cu cel puțin 5 zile lucratoare înainte de termenul de deconectare prevăzut în contract, în cazul clienților finali noncasnici, achizitorul având obligația de a achita suma respectivă în termenul prevăzut în preaviz;
- b) dacă achizitorul nu a plătit în termenul din preaviz, furnizorul comunica operatorului de rețea solicitarea de deconectare a achizitorului, cu precizarea cantității de energie electrică pentru care achizitorul nu a plătit serviciul de furnizare/distribuție, iar operatorul de rețea deconectează locul de consum, dacă până la data deconectării furnizorul nu îi confirmă plata datoriei de către achizitor;
- c) dacă achizitorul plătește după expirarea termenului din preaviz, furnizorul este obligat să comunice această operatorului de rețea cel mai târziu în ziua lucrătoare următoare zilei în care plata facturii se considera confirmată, potrivit Ordinului ANRE 5/2023; solicitarea de deconectare se considera anulată dacă deconectarea achizitorului nu a fost încă efectuată.
- d) reluarea furnizării energiei electrice se realizează în conformitate cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție, după efectuarea plății integrale către furnizor a facturilor, a penalităților datorate și a cheltuielilor ocazionate de întreruperea și reluarea furnizării.

10.4. Nu vor fi percepute penalități pentru neincadrarea în prognoză, banda de abatere fiind nelimitată.

10.5 Întreruperea furnizării energiei electrice



(1) Furnizorul va întrerupe consumatorului furnizarea energiei electrice în următoarele cazuri:

- a) consumul energiei electrice cu contract expirat;
- b) sustragere de energie electrică constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;
- c) depășirea puterii aprobate prin avizul de racordare;
- d) neachitarea facturilor emise de furnizor sau a altor sume datorate acestuia de către consumator, în condițiile stabilite;
- e) împiedicarea delegatului împuternicit al furnizorului/operatorului de măsurare de a monta, verifica, înlocui sau de a citi elementele grupurilor de măsurare/contoarele, de a verifica și remedia defecțiunile în instalațiile care sunt proprietate a OR, atunci când acestea se află pe teritoriul consumatorului, de a verifica instalațiile proprii ale consumatorului, situate în amonte de alt consumator sau de a racorda un nou consumator;
- f) împiedicarea accesului OR în instalațiile de utilizare ale consumatorului, în scopul de a culege datele necesare pentru recalcularea consumului, în cazul constatării unor situații care conduc la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică;
- g) contractul de furnizare a energiei electrice este pe numele altei persoane juridice decât al celei care deține de drept locul de consum;
- h) consumatorul nu aplică reducerea puterii absorbite cerută de furnizor/OR în regim de restricții, conform contractului și în termenii prevăzuți în acesta;
- i) consumatorul nu respectă programul convenit pentru întreruperi în scopul executării reviziilor tehnice ale instalației de alimentare, a altor lucrări în instalațiile OR sau refuză să participe la întocmirea acestor programe;
- j) consumatorul modifică reglajele instalațiilor de protecție stabilite cu OR;
- k) consumatorul nu a luat la termenele convenite cu furnizorul/OR măsurile de limitare a perturbațiilor până la valorile normate;
- l) nerespectarea limitelor zonelor de protecție pentru rețelele și instalațiile electrice, conform legislației în vigoare;
- m) periclitatea vieții sau a sănătății oamenilor ori a integrității bunurilor materiale;
- n) pentru prevenirea sau limitarea extinderii avariilor în echipamentele electroenergetice în zonele de rețea electrică sau la nivelul întregului SEN;
- o) pentru executarea unor manevre și a unor lucrări impuse de situații de urgență, care nu se pot efectua fără întreruperi;
- p) în alte cazuri în care se specifică acest drept în prezentul contract.

(2) Întreruperea furnizării energiei electrice se realizează:

- a) fără preaviz, în cazurile prevăzute la alin. (1) lit. b), f), g), h), j), m), n) și o);
- b) cu preaviz de 5 zile lucrătoare, în cazurile prevăzute la alin.(1) lit. a), c), d), e), i), k), l).

(3) La solicitarea consumatorului adresată OD, direct sau prin intermediul furnizorului în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la producerea evenimentului, întreruperile prevăzute la punctele. m), n) și o) vor fi justificate de OD, cu documente transmise consumatorului prin intermediul furnizorului.

CLAUZE SPECIFICE

11. Garanția de bună execuție a contractului

11.1. Furnizorul are obligația de a constitui garanția de bună execuție, în cuantum de **5%** din prețul fără TVA a contractului, respectiv **675.708,71 lei**, în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului.

11.2. Garanția de bună execuție trebuie să fie irevocabilă.

11.3. Garanția de bună execuție a contractului este valabilă pe toată perioada de valabilitate a contractului și se constituie în conformitate cu prevederile art. 164 alin. 3 și 4 din Legea nr.99/2016 astfel:

- a) prin virament bancar în contul achizitorului ;



b) instrumente de garantare emise în condițiile legii astfel:

(i) scrisori de garanție emise de instituții de credit bancare din România sau din alt stat;

(ii) scrisori de garanție emise de instituții financiare nebankare din România sau din alt stat pentru achizițiile de lucrări a căror valoare estimată este mai mică sau egală cu 40.000.000 lei fără TVA și respectiv pentru achizițiile de produse sau servicii a căror valoare estimată este mai mică sau egală cu 7.000.000 lei fără TVA;

(iii) asigurări de garanții emise: – fie de societăți de asigurare care dețin autorizații de funcționare emise în România sau într-un alt stat membru al Uniunii Europene și/sau care sunt înscrise în registrele publicate pe site-ul Autorității de Supraveghere Financiară, după caz; – fie de societăți de asigurare din state terțe prin sucursale autorizate în România de către Autoritatea de Supraveghere Financiară;

c) depunerea la casierie a unor sume în numerar dacă valoarea este mai mică de 5.000 lei;

d) rețineri succesive din sumele datorate pentru facturi parțiale, (suma inițială nu mai mică de 0,5 % din prețul contractului), conform art. 46 din HG 394/2016 cu acordul partilor, în format scris, prevăzut în Anexa nr. 5 la contract.

e) combinarea a două sau mai multe dintre modalitățile de constituire prevăzute la lit. a)-c), în cazul garanției de bună execuție.

11.4. Garanția de buna execuție, în oricare forma s-a constituit, devine anexă la contract.

11.5. Achizitorul va elibera/restitui garanția de bună execuție în termen de maxim 14 zile de la data în care toate obligațiile contractuale au fost finalizate, fără obiecțiuni, dacă nu a ridicat până la acea data, în conformitate cu art. 164 [^]2 din Legea 99/2016, pretenții asupra ei.

11.6. Achizitorul are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună execuție, oricând pe parcursul îndeplinirii contractului, în conformitate cu art. 47 din HG 394/2016, în limita prejudiciului creat, în cazul în care furnizorul nu își îndeplinește din culpa sa obligațiile asumate prin contract. Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției de bună execuție achizitorul are obligația de a notifica pretenția atât furnizorului, cât și emitentului instrumentului de garantare, precizând obligațiile care nu au fost respectate, precum și modul de calcul al prejudiciului. În situația executării garanției de bună execuție, parțial sau total, furnizorul are obligația de a reîntregi garanția în cauză raportat la restul rămas de executat.

12. Furnizarea produselor. Condiții de recepție.

12.1. Furnizorul, prin intermediul operatorului de distribuție, va asigura o tensiune de alimentare de 0.4, 6 și 20 kV, funcție de fiecare loc de consum.

12.2. Furnizorul va încheia contractele serviciilor de sistem, activității de transport, distribuție a energiei electrice, decontare piață angro de energie electrică, incluzând în prețul de contract: lei/kWh, fără TVA și contravaloarea acestor servicii pe baza deciziilor și reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), sau orice alte acte normative în vigoare.

12.3. Furnizorul se obligă ca energia electrică furnizată să îndeplinească cerințele de calitate prevăzute în Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice în vigoare.

12.4. Furnizorul nu va impune condiții limitative de consum în orele de vârf, banda de abatere de la prognoză nefiind limitativă.

12.5. Furnizorul își asumă riscurile în cazul întreruperii alimentării cu energie electrică din culpa furnizorului, plătiind daune – interese, reprezentând contravaloarea pierderilor înregistrate de consumator. Stabilirea culpabilității Furnizorului, a cuantumului prejudiciului precum și a daunelor interese se va face de către instanța de judecată.

12.6. În cazul întreruperii accidentale simultane a căilor de alimentare prin defectarea unor elemente componente ale acestora care produc scoaterea din funcțiune a căilor de alimentare, durata maximă de realimentare este conform avizelor tehnice de racordare/certificatelor de racordare, corelat cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare (Ord. ANRE 46/2021



12.7. Furnizorul, prin intermediul OD are obligația contorizării punctelor de consum, dacă este cazul montarea altor contoare cade în sarcina OD fără nici o implicare financiară din partea achizitorului., cu respectarea legislației aplicabile.

12.8. Furnizorul se obligă să asigure: evidența cantității de energie electrică vândută, prin intermediul OD, gestiunea grupurilor de măsură, instalarea, verificarea, întreținerea, repararea și înlocuirea grupurilor de măsură și consemnarea oricărei întreruperi.

12.9. În cazul schimbării actualului furnizor, toate cheltuielile aferente îndeplinirii noului contract, care prin legislația aplicabilă sunt în sarcina noului furnizor, vor fi suportate de către acesta.

12.10. Orice cheltuieli neprevăzute care pot să apară în procesul de furnizare al energiei electrice, care prin legislația incidentă sunt în sarcina furnizorului, vor fi suportate de acesta.

12.11 Furnizorul prin intermediul OD va stabili împreună cu consumatorul datele și durata reviziilor programate. Întreruperile programate vor fi anunțate conform prevederilor legale în vigoare inclusiv celor prevăzute în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

12.12. Pentru comunicarea permanentă (24 de ore din 24) între achizitor(consumator) și OD în vederea executării de manevre, comutări, etc. se va pune la dispoziție achizitorului numărul de telefon al dispeceratului local. Pentru informații de natură comercială se va pune la dispoziție clientului numărul de telefon al Call Centrului Comercial în conformitate cu reglementările aplicabile în vigoare .

12.13. Furnizorul va asigura un centru de preluare a reclamațiilor și sesizărilor telefonice, fax, e-mail, fiecare reclamație fiind înregistrată, reclamantul primind număr de înregistrare.

12.14. La sesizările scrise ale consumatorului/achizitorului se va răspunde în termenele specificate în Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare energie electrică.

13. Modificarea și încetarea contractului

13.1. Modificarea prezentului contract se poate realiza numai cu respectarea condițiilor corespunzătoare, prevăzute la art. 241 din Legea nr. 99/2016. Achizitorul are dreptul de a denunța unilateral contractul în cazul în care furnizorul nu înțelege să respecte prevederile legale privind modificarea contractelor.

13.2. Prezentul contract încetează în următoarele situații:

- a) prin ajungerea la termenul de finalizare;
- b) prin acordul părților;
- c) reziliere, conform prevederilor art. 13.3;
- d) caz de forță majoră în situația prevăzută la art. 16.

13.3. Contractul poate fi reziliat la inițiativa Achizitorului, înainte de expirarea acestuia, cu notificarea Furnizorului cu cel puțin 15 zile înainte, în următoarele situații:

- a) asupra Furnizorului s-a declanșat procedura de suspendare sau retragere a Licenței;
- b) contractul nu respectă reglementările în vigoare;

13.4. Achizitorul își rezervă dreptul de a solicita denunțarea contractului aflat în derulare prin notificare transmisă administratorului judiciar/lichidatorului în situația în care furnizorul a intrat în insolvență, în condițiile stabilite de Legea nr. 85/2014, fără ca denunțarea să prejudicieze sau să afecteze dreptul la acțiune sau despăgubire pentru achizitor.

13.5. Încetarea contractului în oricare din situațiile menționate la art. 13.2. nu va avea nici un efect asupra obligațiilor deja scadente între Părți.

13.6. Cazuri specifice de încetare a contractului de achiziție publică: Fără a aduce atingere dispozițiilor dreptului comun privind încetarea contractelor sau dreptului entității contractante de a solicita constatarea nulității absolute a contractului de achiziție publică, în conformitate cu dispozițiile dreptului comun, achizitorul are dreptul de a denunța unilateral contractul de achiziție publică în perioada de valabilitate a acestuia în una dintre următoarele situații:

- a) furnizorul se afla, la momentul atribuirii contractului, în una dintre situațiile care ar fi determinat excluderea sa din procedura de atribuire potrivit art. 177 – 180 din Legea nr. 99/2016;
- b) contractul nu ar fi trebuit să fie atribuit furnizorului, 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.

13.7 Furnizorul poate să rezilieze prezentul contract, în următoarele cazuri:

- a) neplata contravalorii energiei electrice furnizate și a penalităților legale în condițiile prevăzute în cadrul prezentului contract cu respectarea prevederilor art. 18 din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali, în vigoare;
- b) pierderea calității de persoană juridică a consumatorului care a stat la baza încheierii contractului cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;
- c) consumatorul pierde, în mod irevocabil și înainte de ajungerea la termen a prezentului contract, calitatea de deținător al spațiului pentru alimentarea căruia s-a încheiat prezentul contract, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;
- d) refuzul consumatorului de a încheia un nou contract ori de a perfecta sau reactualiza contractul existent, în condițiile modificării reglementărilor legale care au stat la baza încheierii acestuia, cu un preaviz de 21 de zile calendaristice;
- e) la solicitarea scrisă și justificată a furnizorului, depusă cu minim 30 de zile înainte de data pentru care se dorește rezilierea, cu excepția forței majore;
- f) în alte condiții prevăzute de reglementările legale în vigoare;

14. Confidențialitatea contractului

14.1. Fără a aduce atingere execuției prezentului contract, achizitorul are obligația de a asigura garantarea protejării acelor informații pe care furnizorul le precizează ca fiind confidențiale, în măsura în care, în mod obiectiv, dezvăluirea acestor informații ar prejudicia interesele legitime ale acestuia, în special în ceea ce privește secretul comercial și proprietatea intelectuală.

14.2. Dispozițiile art. 14.1. se aplică în mod corespunzător și furnizorului.

15. Amendamente

15.1. Părțile contractante au dreptul, pe durata îndeplinirii contractului, de a conveni modificarea clauzelor contractului, prin act adițional, dar numai cu respectarea întocmai a art. 235 s.u. Secțiunea a 2-a "Modificarea contractului sectorial/acordului-cadru" din Legea 99/2016.

15.2. Orice modificare trebuie solicitată cu 30 zile înainte de data la care se dorește a fi aplicată.

15.3. Orice modificare nu se produce decât după semnarea actului adițional, aprobat și semnat de amândouă părțile contractante. Excepție face modificarea componentei reglementate care va fi operată prin simpla notificare prin intermediul facturii fără să fie necesară încheierea de acte adiționale.

16.4 (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, 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.

16. Forța majoră

16.1. Forța majoră este avizată de Camera de Comerț și Industrie competentă.

16.2. Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.

16.3. Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia



drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acesteia.

16.4. Partea contractantă care invocă forța majoră are obligația de a notifica celeilalte părți, imediat și în mod complet, producerea acesteia și să ia orice măsuri care îi stau la dispoziție în vederea limitării consecințelor.

16.5. Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 6 luni, 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.

17. Soluționarea litigiilor

17.1. Documentația de atribuire elaborată de Achizitor și oferta emisă de Furnizor, vor servi interpretării contractului în caz de divergență.

17.2. Achizitorul și Furnizorul vor face toate eforturile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ei în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

17.3. Dacă, după 15 zile de la începerea acestor tratative, Achizitorul și Furnizorul nu reușesc să rezolve în mod amiabil o divergență contractuală, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze, de către instanțele judecătorești competente de la sediul Achizitorului.

18. Limba care guvernează contractul

18.1. Limba care guvernează contractul este limba română.

19. Comunicări

19.1. Orice comunicare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului contract subsecvent, trebuie să fie transmisă în scris, prin mijloace electronice de comunicare, sau ca excepție, prin intermediul serviciilor poștale, fax, cu condiția confirmării în scris a primirii comunicării.

19.2. Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii, cât și în momentul primirii.

19.3. În accepțiunea părților contractante, orice comunicare adresată de una dintre acestea celeilalte, este valabil îndeplinită dacă va fi transmisă la adresele menționate în partea introductivă a prezentului contract subsecvent.

19.4. În cazul în care comunicarea se face pe cale poștală, ea va fi transmisă prin scrisoare recomandată, cu confirmare de primire și se consideră primită la data menționată pe confirmarea de la oficiul primitor.

19.5. Dacă confirmarea se transmite prin fax sau e-mail în zile nelucrătoare, ea se consideră primită în prima zi lucrătoare după cea în care a fost expediată.



20. Legea aplicabilă contractului

20.1. Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

20.2. Dacă printr-un act normativ (Lege, Ordonanță a Guvernului, Ordonanță de Urgență a Guvernului, Hotărâre a Guvernului, reglementare ANRE), sunt emise prevederi imperative contrare clauzelor din prezentul Contract, se vor aplica prevederile din actul normativ, de la data intrării în vigoare a acestuia, iar Părțile au obligația modificării/completării în consecință a Contractului prin încheierea unui act adițional la Contract.

Prezentul contract conține 14 pagini, la care se adaugă documentele contractului, astfel cum sunt prevăzute la art. 7 și a fost încheiat astăzi 17.01.2025, în doua exemplare cu valoare juridică egală, din care unul pentru Achizitor și unul pentru Furnizor.

**Achizitor,
S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE
"DUNAREA" BRAILA S.A.**

DIRECTOR GENERAL
Ing. Silviu MANCIUREA



DIRECTOR ECONOMIC
Ec. Ionel AVRAM

SEF SERVICIU A.A.D
Ec. Cristian OPRISAN

CONSILIER JURIDIC
Jur. Carmen Violeta DOBROTA

**Furnizor,
GETICA 95 COM SRL**

ADMINISTRATOR,
TUDOSE SANDEL VIOREL



Necesar estimat de energie electrica JT pe perioada de 12 luni furnizata, transportata si distribuita la punctele eligibile de consum din cadrul CUP "Danareu" Braila

Nr.crt.	Loc. de consum	Cantitatea de energie electrica lunara estimata de a fi tranzactionata [MWh]												Obs.
		mai 2025	iunie 2025	iulie 2025	august 2025	septembrie 2025	octombrie 2025	noiembrie 2025	decembrie 2025	ianuarie 2026	februarie 2026	martie 2026	aprilie 2026	
1	Gospodaria de apa Ciculea (put forat)	3.6	3.7	4	2.6	2.3	2.1	2.0	2.0	2.4	1.8	2.3	2.2	400V
2	Gospodaria de apa Taleri (Dublet) (put forat)	4	4.0	5	3.3	2.0	2.0	1.5	2.6	2.7	1.3	2.0	2.2	400V
3	Gospodaria de apa Taleri (Dublet) (put forat)	18	15.0	19	13.0	9.0	9.0	10.0	11.0	10.0	9.0	11.0	14.0	400V
4	Gospodaria de apa Vitanu (put forat)	16	11.0	16	14.0	10.0	7.0	9.0	5.8	9.0	8.0	10.0	17.0	400V
5	Constituiti Local Inzinerii si P. (Agrosancti)	25	28.0	32	23.0	15.0	15.0	11.0	14.0	14.0	12.0	15.0	15.0	400V
6	Statie transformare energie (centrula termica)	0.5	0.5	0.4	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	400V
7	Cosarie + Hidrocentrale (put forat)	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	400V
8	Gospodaria piscarie Buzanari (put forat)	5	5.5	6	5.1	3.6	3.6	1.7	2.3	2.6	3.0	3.3	3.4	400V
9	Statia pompare Buzanari (Doinesti)	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
10	Statia pompare Buzanari (Doinesti)	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
11	Put forat Berestii de Jos	12	9.8	7	7.0	4.0	5.0	5.3	2.2	2.9	2.9	2.9	9.0	400V
12	Put forat (IAS-Primate) Stancuta	1.3	1.3	1.4	1.0	1.0	0.8	1.5	1.5	1.4	1.5	1.4	1.8	400V
13	Put forat (Statia electrica + Transformator) Cuzza Voda	1.2	1.0	1	1.0	0.3	0.3	0.4	0.6	0.6	0.3	0.5	0.6	400V
14	Put forat Cuzza Voda Cijocaru	1	0.9	0.6	0.5	0.2	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.2	0.3	400V
15	Put forat Cuzza Voda Protescu	0.6	0.4	0.6	0.6	0.2	0.2	1.3	1.0	0.8	1.5	1.2	1.5	400V
16	Put forat nr. 1 Corbu Nou	2.4	2.9	3.1	2.0	1.8	1.1	1.5	1.5	1.0	0.1	0.1	0.1	400V
17	Put forat nr. 2 Corbu Nou	2.7	0.1	1.2	1.6	1.6	1.2	1.4	1.1	0.6	1.6	0.9	2.0	400V
18	Put forat nr. 1 Maxineni	0.6	0.6	0.4	0.4	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
19	Put forat nr. 2 Maxineni	0.9	0.8	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
20	Put forat nr. 1 Latiuna	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
21	Put forat nr. 2 FT CAP Latiuna	5.1	6.3	11	6.3	3.0	3.3	3.3	4.6	4.6	4.9	5.0	3.4	400V
22	Put forat PT 1 Silecia Tudor	1.9	2.2	3.1	2.0	2.2	1.2	1.2	2.0	2.0	2.4	2.0	1.6	400V
23	Put forat Cuzza Voda	0.8	1.1	1.1	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
24	Put forat Drobeta nr. 1	0.5	0.4	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	400V
25	Put forat Drobeta nr. 2	0.8	0.7	1.4	1.1	0.9	0.8	0.6	0.6	0.8	0.7	0.8	0.8	400V
26	Put forat Drobeta nr. 3	1.9	2.0	4.1	1.2	1.2	0.7	1.4	1.0	1.0	0.7	0.5	1.1	400V
27	Put forat Ulmu 1	3	2.0	2.5	2.0	1.6	0.8	0.1	0.2	0.3	0.3	0.6	0.6	400V
28	Put forat Ulmu 2	1.7	1.6	2.2	1.7	1.7	0.8	0.1	0.6	0.8	0.7	0.5	1.1	400V
29	Put forat Caintesti Bat (CAP)	0.8	0.9	0.9	1.0	0.9	0.6	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	400V
30	Put forat Sinceni	1.4	1.3	1.2	1.2	0.8	0.9	1.3	0.9	0.8	0.7	0.6	1.1	400V
31	Put forat Zamfirosti	1	1.3	1.5	1.3	0.8	0.9	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.8	400V
32	Put forat nr. 1 Galbeni	1.8	2.0	1.9	2.1	0.6	0.7	1.6	1.6	1.8	2.0	1.5	1.5	400V
33	Put forat nr. 2 Galbeni	0.5	0.6	0.8	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	400V
34	Put forat Ploiesti	0.5	0.3	0.7	0.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	400V
35	Put forat Onicea (Agrosancti Romanu)	2.8	2.8	4.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.8	1.5	1.0	0.5	400V
36	Put forat Onicea (Agrosancti Romanu)	2	3.0	3.0	3.0	2.0	2.0	2.1	2.6	2.6	1.7	0.7	2.0	400V
37	Put forat Onicea PT A1	2	1.5	2	2.0	1.5	1.4	1.5	1.0	1.0	0.7	0.7	1.5	400V
38	Put forat Onicea PT A2	2	1.5	2	2.0	1.5	3.3	1.0	1.5	1.1	1.5	0.6	1.5	400V
39	Put forat Agrosancti Romanu	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
40	Put forat nr. 1 Valdeni	1	4.0	3.2	1.3	1.6	1.2	1.0	1.3	1.2	1.2	0.7	1.0	400V
41	Put forat nr. 2 Valdeni	1	4.0	3.2	1.3	1.6	1.2	1.0	1.3	1.2	1.2	0.7	1.0	400V
42	Put forat nr. 3 Valdeni	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
43	Put forat nr. 4 Valdeni	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
44	Put forat Litov	3.8	2.4	7	6.0	6.0	4.0	3.0	4.3	3.0	4.8	4.0	6.0	400V
45	Put forat Silecia (Agua)	142	143	166	125	90	79	77	79	79	79	83	101	400V
Total lunar consum estimat puturi forate JT [MWh]		1239												
Total general consum estimat puturi forate JT [MWh]		79												

Nr. crt.	Loc. de consum	Cantitatile de energie electrica lunara estimata de a fi trimisioaneata [MWh]												Obs.		
		mai 2025	iunie 2025	iulie 2025	august 2025	septembrie 2025	octombrie 2025	noiembrie 2025	decembrie 2025	ianuarie 2026	februarie 2026	martie 2026	aprilie 2026			
		Apa de suprafacta judet														
46	Statia de Captare TR 1 (Grupeni (empane/repozitare spre Itheliesti))	0.1	0.1	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400V
47	Statia de Captare TR 2 (Grupeni (empane/repozitare spre Itheliesti))	40	44	60	52	31	29	24	24	21	24	21	24	27	27	400V
48	Statia de pompare Urzica	7	7.6	11	3.2	0.7	0.7	0.8	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	400V
49	Statia de tratare apa Griesti	1	1.1	1.4	1.1	0.8	0.7	0.6	0.6	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
50	Gospodaria de apa Valea Caneșii	0.1	1.3	2.8	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	1.5	1.4	2.0	2.0	400V
51	Gospodaria de apa Laminie	2.2	2.5	4.2	4.2	3.2	2.5	2.1	1.6	2.1	1.6	2.1	1.6	2.1	2.1	400V
52	Gospodaria de apa Viziru	4.2	4.3	4.4	2.5	1.7	1.6	1.3	1.3	1.6	1.8	1.6	1.8	1.1	1.1	400V
53	Statia de tratare apa Itheliesti	1.9	3.6	4.4	2.0	1.7	1.6	1.3	1.3	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.0	400V
54	Statia de tratare apa Itheliesti	11	12	16	13	10	10	9	9	12	11	12	11	11	10	400V
55	SPAP M. Măgurei	2.2	1.5	1.9	0.7	1.1	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	400V
56	SPAP Urzicea	1.2	0.6	0.8	0.6	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	400V
57	Gospodaria de apa Tratin	2.4	3.3	5.6	4.4	2.7	2.7	2.7	2.7	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	400V
58	Statie reparatoare catre Sotiraru N(Genenele intrasectie)	0.3	2	0.8	1.9	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	400V
59	SPAP Genenele	0.9	0.8	1	0.9	0.9	0.6	0.6	0.6	1.0	0.7	1.0	0.7	0.7	0.7	400V
60	SPAP Sotiraru N	1.1	0.8	1.3	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
61	Statia de pompare Constantinesti Ramnicu	0.5	0.5	0.5	0.6	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
62	Statia de pompare Boura	0.7	0.4	0.4	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	400V
63	Statia de pompare Constantinesti	0.8	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.5	0.7	0.5	0.7	0.7	400V
64	SPAP Racovita	0.8	0.9	0.9	0.8	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	400V
65	Gospodaria de apa Siliștara	44	46	65	44	35	34	28	28	27	25	27	25	28	30	400V
66	Statia de tratare linca	4.5	4.6	6	5.0	3.5	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	3.0	2.7	4.0	3.0	400V
67	Gospodaria de apa Sutesi	3.5	3.6	6	5.0	3.0	3.6	3.0	3.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.2	1.0	400V
68	Gospodaria de apa Oprimesti	1	1.2	1.7	1.4	1.3	1.2	1.0	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	400V
69	Gospodaria de apa Gradisteni	1	1.2	1.7	1.4	1.3	1.2	1.0	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	400V
70	Gospodaria de apa Borden Verde	1	1.2	1.7	1.4	1.3	1.2	1.0	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	400V
71	Gospodaria de apa Plopu	0.8	2	4	4.0	2.6	2.4	0.1	0.1	1.3	1.1	1.3	1.1	2.0	1.1	400V
72	Gospodaria de apa Perestu	0.8	0.7	0.9	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	400V
73	Gospodaria de apa Benjan	0.3	0.5	0.8	0.7	0.5	0.4	0.4	0.3	0.9	0.5	0.9	0.5	0.5	0.5	400V
74	Gospodaria de apa Dealuleni	1.4	0.9	1.7	1.2	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	400V
75	Gospodaria de apa Bircica Yoda	0.7	0.5	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	400V
76	Gospodaria de apa Suresha	1	0.9	1.2	0.3	0.6	0.6	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	400V
77	Gospodaria de apa Suresha	1	0.4	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	400V
78	Gospodaria de apa Suresha	1.6	1.3	1.5	1.0	0.9	1.2	1.1	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	400V
79	Gospodaria de apa Suresha	9.8	10	12	9.8	8.0	8.0	7.6	7.6	8.0	7.6	8.0	7.6	8.0	8.0	400V
80	Statia de tratare apa Faucei	1	1.1	1.3	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.2	1.0	400V
81	Gospodaria de apa Ciresa	1	1	1	1.2	0.8	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	400V
82	Gospodaria de apa Visnii	1.2	1.2	1.6	1.2	0.8	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	400V
83	Gospodaria de apa Visnii	6.2	6.4	8.5	8	5	2	2	2	4	4	4	4	5	4	400V
84	Gospodaria de apa Jirfau	7	8	9	8.0	7.0	3.8	3.8	3.8	4.0	3.4	4.0	3.4	3.4	4.0	400V
85	Gospodaria de apa Maracesti	1.5	1.5	1.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	1.1	1.0	1.1	1.0	0.7	0.9	400V
86	Gospodaria de apa Tular Vlahimiteacu	1	1.5	0.8	0.7	0.4	0.4	0.6	0.6	1.0	0.7	1.0	0.7	0.6	0.6	400V
87	Gospodaria de apa Sotiraru Vecchi	0.7	0.6	0.7	0.6	0.5	0.5	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.7	0.7	0.5	400V
88	Statia de repozitare Ramnicul Sarat	6	4	4	6.0	4.0	4.0	4.0	4.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7	2.0	400V
	Total lunar consum estimat Statii pompare/tratare judet JT [MWh]	241	253	339	262	184	175	151	180	174	137	174	137	175	176	
	Total lunar consum estimat Statii pompare/tratare judet JT [MWh]				262	184	175	151	180	174	137	174	137	175	176	

Nr.crt.	Loc. de consum	Cantitatea de energie electrică lunară estimată de a fi traseazătoarea [MWh]												Obs.					
		mai 2025	iunie 2025	iulie 2025	august 2025	septembrie 2025	octombrie 2025	noiembrie 2025	decembrie 2025	ianuarie 2026	februarie 2026	martie 2026	aprilie 2026						
150	SPAU Vid Olting	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	400V	
151	SPAU 1 Băldăvești	1.1	1.4	1.4	1.4	1.9	1.4	1.4	0.8	1.5	1.5	0.8	1.5	0.2	1	1.1	0.7	1.2	400V
152	SPAU 2 Băldăvești (Vilom)	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
153	SPAU 1 Vrasnina	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	230V
154	SPAU 2 Vrasnina	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	230V
155	SPAU 4 Vrasnina	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	230V
156	SPAU 5 Vrasnina	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	230V
157	SPAU 6 Vrasnina	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	230V
158	SPAU 7 Vrasnina	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
159	SPAU 8 Vrasnina	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
160	SPAU Radu Negru 2	1.1	1.1	1.2	1.2	2.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	2	2	2	2	1	400V
161	SPAU Galeniș IV	1.1	1.1	1.2	1.2	2.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	2	2	2	2	1	400V
162	SPAU Lacul Dulce	2	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	4	4	4	5	400V	
163	SPAU Pășii + TLV	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	4	4	4	5	400V	
164	SPAU Independenți	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0	0	0	0.4	0.5	400V
165	SPAU Lacul Sarg	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	400V
166	Stația deosebită Lacul Sarai	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	400V
167	SPAU 1 Pălmășu Bărbănt	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	400V
168	SPAU 2 Zărnăuș Bărbănt	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	400V
169	SPAU 3 Decăuș Bărbănt	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	400V
170	SPAU 4 Bărbănt	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
171	SPAU 5 Cărbănt	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	400V
172	SPAU 4 Cărbănt	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	400V
173	Apele fizibile II (E.B. Raab N1)	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
174	Stația de deosebită Covane	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
175	Stația de deosebită Stăduș	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
176	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
177	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
178	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
179	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
180	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
181	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
182	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
183	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
184	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
185	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
186	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
187	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
188	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
189	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
190	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
191	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
192	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
193	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
194	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
195	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
196	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
197	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
198	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
199	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
200	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
201	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
202	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
203	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
204	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
205	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
206	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
207	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
208	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
209	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
210	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
211	Stația de deosebită 3 PT10	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	400V
212	Stația de deosebită 3 PT10	0.1																	

mai 2025	606	iunie 2025	615	iulie 2025	740	august 2025	617	septembrie 2025	497	octombrie 2025	463	noiembrie 2025	441	decembrie 2025	483	ianuarie 2026	474	februarie 2026	435	martie 2026	471	aprilie 2026	499
Total general lunar consum estimat JT CUP Dunarea Braila																							
Total general consum estimat JT CUP Dunarea Braila		6540																					

Achizitor,
S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE
"DUNAREA" BRAILA S.A.



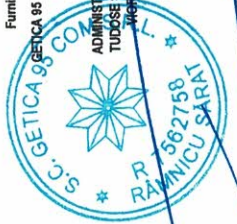
DIRECTOR GENERAL,
Ing. SILVIU MARGHIEBA

DIRECTOR ECONOMIC
Ec. IONEL AVRAM

SEF SERVICIU A.A.D
Ec. CRISTIAN OPRISAN

CONSILIER JURIDIC
Jr. CARMEN VIOLETA DOBROTA


Furnizor,
S.C. GETICA 99 COM SRL




ADMINISTRATOR,
TUDOSE BANDEL -
AVORNET

Necesare estimari de energie electrică JT pe perioada de 12 luni pentru consumatorii ce pot intra în contul energetic CUP "Dunarea" Braila ulterior datei 01.05.2025

Nr.crt.	Loc de consum	Cantitatea de energie electrică lunară estimată de a fi tranzacționată (MWh)												Obs.		
		mar 2025	iunie 2025	iulie 2025	august 2025	septembrie 2025	octombrie 2025	noiembrie 2025	decembrie 2025	ianuarie 2026	februarie 2026	martie 2026	aprilie 2026			
1	SPALU 14 C.I. Braila	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4KV
2	SPALU 7 C.I. Braila	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4KV
3	SPALU 8 C.I. Braila	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4KV
4	SPALU 8 C.I. Braila	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4KV
5	SPALU 1 Valdeni	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4KV
6	SPALU 2 Valdeni	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4KV
7	SPALU 3 Valdeni	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4KV
8	SPALU 4 Valdeni	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4KV
9	SPALU 5-6 Valdeni	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4KV
10	SPALU 7 Valdeni	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4KV
11	SPALU 8 Valdeni	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4KV
12	SPALU 9 Valdeni	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4KV
13	SPALU 10 Valdeni	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4KV
14	SPALU 11 Lascu Sarat CI.	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4KV
15	SPALU 12 Lascu Sarat CI.	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4KV
16	SPALU 13 Lascu Sarat CI.	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4KV
17	SPALU 14 Lascu Sarat CI.	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4KV
18	SPALU 15 Lascu Sarat CI.	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4KV
19	SPALU 1 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
20	SPALU 2 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
21	SPALU 3 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
22	SPALU 4 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
23	SPALU 5 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
24	SPALU 6 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
25	SPALU 7 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
26	SPALU 8 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
27	SPALU 9 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
28	SPALU 10 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
29	SPALU 11 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
30	SPALU 12 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
31	SPALU 13 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
32	SPALU 14 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
33	SPALU 15 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
34	SPALU 16 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
35	SPALU 17 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
36	SPALU 18 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
37	SPALU 19 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
38	SPALU 20 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
39	SPALU 21 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
40	SPALU 22 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
41	SPALU 23 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
42	SPALU 24 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
43	SPALU 25 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
44	SPALU 26 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
45	SPALU 27 Grupeni	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4KV
Total lunar consum estimat JT (MWh)		25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3



 S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE
 "DUNAREA" BRAILA S.A.
 DIRECTOR GENERAL
 Ing. Valeriu
 DIRECTOR ECONOMIC
 Ing. Valeriu
 SEF SERVICIU A.A.D
 Ec. Cristian CRISTIAN
 CONSILIER SINDICAL
 Ing. Carmen VALERIU-DOROTA

Fianșator,
 GETICA IS COM SRL
 ADMINISTRATOR
 TUDOSE SMOCEL
 INGHENER


Necesar estimat de energie electrică MT pe perioada de 12 luni furnizată, transportată și distribuită la punctele eligibile de consum din cadrul CUP "Dunărea" Braila

Nr. crt.	Loc de consum	Cantitatea de energie electrică lunară estimată de a fi tranzacționată [MWh]												Obs.
		mai 2025	iunie 2025	iulie 2025	august 2025	septembrie 2025	octombrie 2025	noiembrie 2025	decembrie 2025	ianuarie 2026	februarie 2026	martie 2026	aprilie 2026	
		Consumatori mari												
1	Uzina de Apa Braila	71	68	76	81	73	78	62	76	78	70	78	72	6kV
2	Bazin de apa Alpele	30	27	33	30	27	33	42	47	47	38	41	33	6kV
3	Bazin de apa Virritului	87	82	117	79	78	79	96	95	78	70	78	78	6kV
4	SPAU Braila Sud	39	36	37	35	33	36	21	18	40	40	49	45	6kV
5	SPAU Braila Nord	1	3	3	3.4	3.2	2.9	3	4	3	3	3	3	6kV
6	SPAU 2 Zavoia	1	1	1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1	1	1	1	20kV
7	SPAU 7 Baragana	38	38	36	37	38	38	34	37	38	35	37	37	20kV
8	SPAU SPU	8	9	8	7	8	6	9	10	11	8	9	7	20kV
9	SPAU SPU+SP2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20kV
10	SEAU Braila 1	350	361	347	384	354	370	350	384	377	355	368	371	20kV
11	SEAU Braila 2 LV	8	8	10	8.6	8.0	11.0	14.0	20.0	21	17	19	12	6kV
12	Baza de productie	635	633	668	682	623	655	632	692	699	637	683	659	6kV
Total lunar consum estimat MT [MWh]		7898												
Total general consum estimat MT [MWh]														

mai 2025	iunie 2025	iulie 2025	august 2025	septembrie 2025	octombrie 2025	noiembrie 2025	decembrie 2025	ianuarie 2026	februarie 2026	martie 2026	aprilie 2026
1266	1271	1433	1334	1145	1144	1098	1200	1199	1097	1179	1183
14542											



Furnizor:
GETICA 98 COM SRL



SEF SERVICIU A A D
Ez. Cristian OPRISAN

CONSILIER JURIDIC
Dr. Camelia Voinea DOBROTA

Lista consumatorilor din cadrul CUP Dunarea Braila

Nr.crt.	Loc de consum	Adresa	POD
Puturi forate			
1	Put forat Drogu nr.1	Loc.Drogu,Str.Drogu, nr.7, jud. Braila	POD:594030200001471365
2	Put Forat Drogu nr.2	Loc. Drogu,Str.Drogu, jud. Braila	POD:594030200001228969
3	Put forat Drogu nr.3	Loc.Drogu,Str.Drogu, jud. Braila	POD:594030200000976199
4	Put forat nr.1 Ulmu	Loc.Ulmu,Str.Ulmu, jud. Braila	POD:594030200001500027
5	Put forat nr.2 Ulmu	Loc.Ulmu,Str.Ulmu, Nr.0, jud. Braila	POD:594030200001448725
6	Put forat Caineni Bai (CAP)	Loc.Caineni Bai,Str.Caineni Bai, jud. Braila	POD:594030200000976151
7	Put forat Pantecani	Loc.Pantecani,Str.Pantecani, jud. Braila	POD:594030200001120713
8	Put forat Satuc	Loc.Satuc,Str.Satuc, jud. Braila	POD:594030200001120720
9	Put forat Zamfiresti	Loc.Zamfiresti,Str.Zamfiresti, jud. Braila	POD:594030200001120737
10	Put forat nr.1 Galbenu	Loc.Galbenu,Str.Galbenu, jud. Braila	POD:594030200001149745
11	Put forat nr.2 Galbenu	Loc.Galbenu,Str.Galbenu, jud. Braila	POD:594030200000976182
12	Put forat nr. 1 Corbu Nou	Loc.Corbu Nou,Str.Corbu Nou, jud. Braila	POD:594030200001437736
13	Put forat nr. 2 Corbu Nou	Loc.Corbu Nou,Str.Corbu Nou, jud. Braila	POD:594030200001437743
14	Put forat nr. 1 Maxineni	Loc.Maxineni,Str.Maxineni, jud. Braila	POD:594030200001437712
15	Put forat nr. 2 Maxineni	Loc.Maxineni,Str.Maxineni, jud. Braila	POD:594030200001437729
16	Put forat nr.1 Latinu	Loc.Latinu,Str.Latinu, jud. Braila	POD:594030200001437699
17	Put forat nr.2 -PT CAP Latinu	Loc.Latinu,Str.Latinu, jud. Braila	POD:594030200001437705
18	Put forat PT 1 Salcia Tudor	Loc.Salcia Tudor,Str.Salcia Tudor, jud. Braila	POD:594030200001437767
19	Put forat Cuza Voda (Salcia Tudor)	Loc.Cuza Voda (Salcia Tudor),jud. Braila,	POD:594030200001437750
20	Gospodaria de apa Zavoaia	Loc. Zavoaia, Str. Tarla 71/P 491,jud. Braila	POD:594030200001480121
21	Put Forat Oancea (Agromec Romanu)	Loc.Oancea,Str.Oancea, jud. Braila	POD:594030200001437682
22	Put forat Oancea PTA1	Loc.Oancea,Str.Oancea, jud. Braila	POD:594030200001479750
23	Put forat Oancea PTA2	Loc.Oancea,Str.Oancea, jud. Braila	POD:594030200001462844
24	Put Forat nr.1 Vadeni	Loc.Vadeni,Str.Vadeni, jud. Braila	POD:594030200001437804
25	Put forat nr.2 Vadeni CAP	Loc.Vadeni,Str.Vadeni, jud. Braila	POD:594030200001437798
26	Put Forat nr.3 Vadul Anii-Vadeni	Loc.Vadeni,Str.Vadeni, jud. Braila	POD:594030200001437774
27	Put Forat nr.4 Vadeni	Loc.Vadeni,Str.Vadeni, jud. Braila	POD:594030200001437781
28	Put forat Agromec Romanu	Loc.Romanu,jud. Braila	POD:594030200001479743
29	Put Forat Ciocile	Loc.Ciocile,Str.Tarla 44/1, jud. Braila	POD:594030200001478609
30	Put Forat Tataru-Dudesti	Loc.Dudesti, Str.Tarla 60, jud. Braila	POD:594030200001478562
31	Put Forat Rosiori	Loc.Rosiori, Str.Rosiori, Nr.154, jud. Braila	POD:594030200001121932
32	Put Forat Victoria	Loc.Victoria,Str.Victoria, Nr.8005, jud. Braila	POD:594030200001121925
33	Put forat Baraganu	Loc. Baraganul, str. Baraganu CUP,jud Braila	POD:594030200000965391
34	Put forat Baraganu Doicesti	Loc. Baraganul, str. Baraganu nr 27,jud. Braila	POD:594030200001461229
35	Put forat Bertestii de Jos	Loc.Bertestii de Jos,Str. Bertesti,nr. 1F25, jud.Braila	POD:594030200000964066
36	Put forat Plasoiu	Loc.Plasoiu,Str. Plasoiu,nr. 8F67, jud.Braila	POD: 594030200000976168
37	Put forat (IAS+Primarie) Stancuta	Loc. Stancuta,Str. Stancuta 1F9, bl. Y001 , jud. Braila	POD:594030200000964615
38	Put forat (Statia electrica + Transformator) Cuza Voda	Loc. Cuza Voda,comuna Stancuta,jud.Braila	POD:594030200000964622
39	Put forat Cuza Voda Cojocaru	Loc. Cuza Voda,comuna Stancuta,jud.Braila	POD:594030200001448701
40	Put forat Cuza Voda Preoteasa	Loc. Cuza Voda,comuna Stancuta,jud.Braila	POD:594030200001181196
41	Put forat Titcov	Loc. Titcov,Str. Titcov, jud. Braila	POD:594030200001462196
42	Put forat Salcia (Insula)	Loc. Salcia ,Str. Salcia, jud. Braila	POD:594030200001462189
43	Consiliul Local Insuratei (hidrofor) Gospodaria de apa	Loc. Insuratei.Str.Distilariei, nr.29, jud. Braila	POD:594030200000957297
44	Statie repompare catre Lacul Rezi (Insuratei)	Loc. Insuratei,Str.Spicului, nr.1, jud. Braila	POD:594030200001470795
45	Caserie + Hidrofor Insuratei	Loc. Braila ,Str.Scoala Veche, nr.18, jud. Braila	POD:594030200000957303

Nr.crt.	Loc de consum	Adresa	POD
Apa de suprafata judet			
46	Statia de Captare- TR 1 Gropeni (captare /repompare spre Tichilesti)	Loc.Gropeni Malul bratului Calia km. 9,jud. Braila	POD:594030200001022000
47	Statia de Captare- TR 2 Gropeni (captare /repompare spre Tichilesti)	Loc.Gropeni Malul bratului Calia km. 9,jud. Braila	POD:594030200001243009
48	Statia de tratare apa Gropeni	Loc.Gropeni, Str.Gropeni, jud. Braila	POD:594030200001500362
49	Gospodaria de apa Unirea	Loc.Unirea, Str.Unirea, Nr.700, jud. Braila	POD:594030200001223681
50	Gospodaria de apa Valea Canepii	Loc.Valea Canepii,Str.V.Canepii, Nr.1000,Jud. Braila	POD:594030200001223674
51	Gospodaria de apa Lanurile	Loc.Lanurile,Str.Lanurile, jud. Braila	POD:594030200001209135
52	Gospodaria de apa Viziru	Loc.Viziru, Str.Viziru, jud. Braila	POD:594030200001209128
53	Gospodaria de apa Silistraru	Loc.Silistraru,jud. Braila	POD:594030200001506159
54	Gospodaria de apa Traian Sat	Loc.Traian,Str.Traian, Nr.701, jud. Braila	POD:594030200001226316
55	Gospodaria de apa Urleasca	Loc.Urleasca,Str.Urleasca, jud. Braila	POD:594030200000991710
56	Gospodaria de apa Movila Miresii	Loc.Movila Miresii,Str.Movila Miresii, jud. Braila	POD:594030200001437576
57	Statie repompare catre Scortaru Nou (Gemenele)	Loc.Scortaru Nou,Intersectie sosea Gemenele,jud. Braila	POD:594030200001502298
58	Gospodaria de apa Gemenele	Loc.Gemenele,Str.Gemenele, Nr.6F57, jud. Braila	POD: 594030200000907735
59	Gospodaria de apa Scortaru Nou	Loc.Scortaru Nou,Str.Scortaru Nou, jud. Braila	POD:594030200001481043
60	Gospodaria de apa Constantinesti Ramnicelu	Loc.Ramnicelu,Str.Ramnicelu, 6F67, jud. Braila	POD:594030200000923056
61	Gospodaria de apa Constantinesti	Loc.Constantinesti,Str.Constantinesti, Nr.151, jud. Braila	POD:594030200001184906
62	Gospodaria de apa Boarca	Loc.Boarca,Str.Boarca, Nr.100, jud. Braila	POD:594030200001184890
63	Gospodaria de apa Racovita	Loc.Racovita,Str.Racovita, jud. Braila	POD:594030200000990782
64	Gospodaria de apa Ianca	Loc.Ianca, Str.Sarateni, jud. Braila	POD:594030200001023502
65	Gospodaria de apa Bordei Verde	Loc. Bordei Verde Str. Bordei Verde 6F37,jud.Braila	POD:594030200000976533
66	Gospodaria de apa Orisanesti	Loc. Oprisanesti Str. Oprisanesti 4F28 .jud.Braila	POD:594030200001007564
67	Gospodaria de apa Plopu	Loc. Plopu Str. Plopu 4F12 .jud.Braila	POD:594030200001007571
68	Gospodaria de apa Perisorul	Loc. Perisorul Str. Perisorul 6F1 .jud.Braila	POD:594030200001007588
69	Gospodaria de apa Sutesti	Loc.Sutesti ,Str.Sutesti, jud. Braila	POD:594030200000976908
70	Gospodaria de apa Dedulesti	Loc.Dedulesti,Str.Dedulesti, jud. Braila	POD:594030200000976878
71	Gospodaria de apa Mircea Voda	Loc.Mircea Voda ,Str.Mircea Voda, jud. Braila	POD:594030200000976885
72	Gospodaria de apa Filipesti	Loc.Filipesti,Str.Filipesti, jud. Braila	POD:594030200000977233
73	Gospodaria de apa Surdila Gaiseanca	Loc. S.Gaiseanca,Str.Surdila Gaiseanca, jud. Braila	POD:594030200000977646
74	Gospodaria de apa Horia	Loc.:Horia, Str.Horia, Nr.18, jud. Braila	POD:594030200001457666
75	Gospodaria de apa Surdila Greci	Loc.Surdila Greci ,Str.Surdila - Greci, jud. Braila	POD:594030200001453996
76	Gospodaria de apa Faurei	Loc.Faurei ,Str.Nisipuri, jud. Braila	POD:594030200000983173
77	Gospodaria de apa Ciresu	Loc.Ciresu ,Str.Ciresu, jud. Braila	POD:594030200003011026
78	Gospodaria de apa Gradistea	Loc. Gradistea,Str. Gradistea 7F43 jud. Braila	POD:594030200000976922
79	Gospodaria de apa Ibrianu	Loc.Ibrianu,Str. Ibrianu FN , jud. Braila	POD:594030200001492582
80	Gospodaria de apa Cazasu	Loc.Cazasu,Str.Cazasu, Nr.6100, jud. Braila	POD:594030200001082622
81	Gospodaria de apa Martacesti	Loc Martacesti,Str. Martacesti, Nr.120 , jud. Braila	POD:594030200001190426
82	Gospodaria de apa Scortaru Vechi	Loc. Scortaru Vechi,Str. Scortaru Vechi Nr.700 , jud. Braila	POD:594030200001195209
83	Gospodaria de apa Tichilesti	Loc. Tichilesti, Str. Tichilesti Nr.6F80, jud. Braila	POD:594030200000923414
84	Gospodaria de apa Tufesti	Loc. Tufesti, Str. Tufesti Nr.6F82 jud. Braila	POD:594030200001437835
85	Gospodaria de apa Tudor Vladimirescu	Loc. T. Vladimirescu, Str. Tudor Vladimirescu nr.900 jud. Braila	POD:594030200001195216
86	Gospodaria de apa Jirlau	Loc. Jirlau, jud. Braila	POD:594030200001452357
87	Gospodaria de apa Visani	Loc. Visani ,Str. Visani,jud. Braila	POD:594030200000976144

Nr.crt.	Loc de consum	Adresa	POD
Apa de suprafata municipiu			
88	Uzina de Apa Braila	Loc. Braila , Str. Sandu Aldea Nr. 1	POD:594030200001438825
89	Statia de repompare Ramnicul Sarat	Loc. Braila, Str. Ramnicul Sarat nr 80	POD:594030200001529523
90	Bazin de apa Apolo	Loc. Braila, Sos. Baldovinsti Nr. 2,	POD:594030200001438832
91	Bazin de apa Vizirului	Loc Braila,Calea Calarasilor Nr. 363	POD:594030200001438849

Nr.crt.	Loc de consum	Adresa	POD
Hidrofoare municipiu			
92	Statie Hidrofor CT 1 Vidin	Loc.Braila,Calea Galati Nr.362 , Bl.11-12	POD:594030200001426198
93	Statie Hidrofor CT 2 Vidin	Loc. Braila,Str. Ulmului nr.1 Bl.9	POD:594030200001426921
94	Statie Hidrofor CT 3 Vidin	Loc.Braila,Str.Targoviste, Nr.2	POD:594030200001426990
95	Statie Hidrofor PT 5 Progresul	Loc.Braila,Str.Octav Doicescu, Nr.6	POD:594030200001426983
96	Statie Hidrofor C.T. Plantelor	Loc. Braila,Str. Galati Str. Plantelor Nr.20	POD:594030200001427102
97	Statie Hidrofor C.T.Ardealului	Loc.Braila ,Str. M. Kogalniceanu Nr. 93	POD:594030200001071398
98	Statie Hidrofor C.T. C.C.H.	Loc.Braila, Str. G-ral Eremia Grigorescu Nr.34 Bl A	POD:594030200001072241
99	Statie Hidrofor CT Verdun	Loc.Braila,Str.G-RAL Eremia Grigorescu, Nr.25	POD:594030200001426969
100	Statie Hidrofor PT1 Independentei	Loc.Braila,Str.Independentei , Nr. 19	POD:594030200001426877
101	Statie Hidrofor P.T.2 Independentei	Loc.Braila,Str.Independentei , Nr.19	POD:594030200001071404
102	Statie Hidrofor P.T.1Calarasi	Loc.Braila,Str.Calarasilor, Nr.47	POD:594030200001427157
103	Statie Hidrofor P.T.3Calarasi	Loc.Braila,Str.Ghiocilor, Nr.14, Bl. A14	POD:594030200001426822
104	Statie Hidrofor CT Gifet	Loc.Braila,Calea Galati Nr.67	POD:594030200001426945
105	Statie Hidrofor CTH Galati	Loc.Braila,Calea Galati Nr.72 Bl.H	POD:594030200001426976
106	Statie Hidrofor P.T.11 Iunie	Loc.Braila,Calea Galati Nr.8	POD:594030200001426952
107	Statie Hidrofor CT Expres	Loc.Braila,Bd. Independentei Nr.124 , Bl.Expres	POD:594030200001427003
108	Statie Hidrofor CT Rahova	Loc.Braila,Str. Eremia Grigorescu Nr.28 , Bl.10	POD:594030200001427034
109	Statie Hidrofor CT H. Botev	Loc.Braila,Str. H Botev 3F113	POD:594030200001427041
110	Statie Hidrofor CT Turn Plantelor	Loc.Braila,Str. Plantelor Nr.1,Bl. Turn	POD:594030200001427133
111	Statie Hidrofor P.T.2 Calarasi IV	Loc.Braila,Str. Vasile Lupu Nr.4 , Bl.B15	POD:594030200001427065
112	Statie Hidrofor P.T.3 Calarasi IV	Loc.Braila,Str. Vasile Lupu Nr.6 , Bl.B17	POD:594030200001427072
113	Statie Hidrofor Rubinelor	Loc.Braila,Str. Rubinelor Nr.10 , Bl.Rubin	POD:594030200001426716
114	Statie Hidrofor P.T. Prometeu	Loc.Braila,Str.Ion Ghica Bl Uranus	POD:594030200001427027
115	Statie Hidrofor P.T. 8 Progresul	Loc.Braila,Str. Octav Doicescu Nr.16 , Bl.D 8	POD:594030200001426860
116	Statie Hidrofor CT Mama	Loc.Braila,Aleea Almajului Nr.4 , Bl.6	POD:594030200001427010
117	Statie Hidrofor PT1 Radu Negru	Loc. Braila Calea Calarasilor Nr. 254 , bl. A	POD:594030200001426792
118	Statie Hidrofor PT2 Radu Negru	Loc. Braila,Str. Baraganului Nr. 5 , bl. E	POD:594030200001426808
119	Statie Hidrofor PT3 (PT 6) Radu Negru	Loc. Braila,Str. Sebesului Nr.1 , Bl.O1	POD:594030200001426815
120	Statie Hidrofor PT4 Radu Negru	Loc. Braila,Str. Abrud Nr.5	POD:594030200001426846
121	Statie Hidrofor P.T.2Calarasi	Loc.Braila,Str.Calarasilor, Nr.53	POD:594030200001082226
122	Statie Hidrofor P.T.4Calarasi	Loc.Braila,Str.Calarasilor, Nr.71	POD:594030200001076232
123	Statie Hidrofor P.T. 1 Dorobanti	Loc.Braila,Str. Hipodrom,Nr.8,bloc A6	POD:594030200001426723
124	Statie Hidrofor P.T. 2 Dorobanti	Loc.Braila,Str. Dorobanti	POD:594030200001426754
125	Statie Hidrofor P.T. 3 Dorobanti	Loc.Braila,Str. Dorobanti Nr.41	POD:594030200001071411
126	Statie Hidrofor P.T. 4 Dorobanti	Loc.Braila,Str.Rosiori, Nr.24	POD:594030200001426747
127	Statie Hidrofor P.T. 5 Dorobanti	Loc.Braila,Str.Rosiori, Nr.15	POD:594030200001426761
128	Statie Hidrofor P.T. 6 Dorobanti	Loc.Braila,Str.Tineretului Nr.48	POD:594030200001426730
129	Statie Hidrofor P.T. 1 Obor	Loc.Braila Str. Micsunelelor Nr.1 Bl O 8	POD:594030200001076553
130	Statie Hidrofor PT 2 CTH3 Obor	Loc. Braila Aleea Margatelor Nr.2 Y002, Bl.H3	POD:594030200001426891
131	Statie Hidrofor P.T. 3 Obor	Loc.Braila Str. Oborului nr.2 Bl N 4	POD:594030200001426907
132	Statie Hidrofor P.T. 4 Obor	Loc. Braila Aleea Micsunelelor Nr.7 Y001, Bl.26	POD:594030200001426914
133	Statie Hidrofor P.T. 5 Obor	Loc.Braila,Str.Comisar Popovici, Nr.2	POD:594030200001071381
134	Statie Hidrofor C.T. Pal	Loc.Braila,Calea Calarasilor Nr. 212 CUP, bl. PAL	POD:594030200001427096
135	PT 7 Buzaului	Loc.Braila, str. Calugareni cup42, bl. B11	POD:594030200001472676
136	Statie Hidrofor Hipodrom	Loc.Braila,Str.Invatorilor, Nr.1	POD:594030200001021096
137	Statie Hidrofor P.T. 1 Buzaului	Loc.Braila,Str.Calugareni, Nr.7	POD:594030200001426778
138	Statie Hidrofor P.T. 2 Buzaului	Loc.Braila str. Simion Barnutiu Nr.1 bl. A3	POD:594030200001426785
139	Statie Hidrofor P.T. 3 Buzaului	Loc.Braila str. Simion Barnutiu Nr.22 bl. A31	POD:594030200001426839
140	Statie Hidrofor P.T. 4 Buzaului	Loc.Braila,Str.Calugareni,bl.B17	POD:594030200001426853
141	Statie Hidrofor P.T. I.A.C.M.	Loc.Braila,Str. Calarasilor Nr.329 bl. 11	POD:594030200001427089
142	Statie Hidrofor PT2 Viziru 3	Loc.Braila,Str.Cocorilor, Nr.20	POD:594030200001426884
143	Statie Hidrofor P.T. 5 Viziru 3	Loc.Braila,Str.Calarasilor, Nr.325	POD:594030200001427140
144	Statie Hidrofor P.T. 6 Viziru 1	Loc.Braila,Str.Calarasilor, Nr.250	POD:594030200001469881
145	Statie Hidrofor CT3 Viziru 1	Loc.Braila,Str.Chimistilor, Nr.4	POD:594030200001427058
146	Statie Hidrofor C.T.Liceul Economic	Loc.Braila str. Gradina Publica Nr. 15	POD:594030200001071428
147	Statie Hidrofor ANL Brailita	Loc.Braila,Str.George Cavadia, Nr.34	POD:594030200001480053
148	Statie Hidrofor Liceul G. Moisil	Loc.Braila str. Carantinei Nr. 8	POD:594030200001474946
149	Statie Hidrofor Ana Aslan	Loc.Braila,Str.Ana Aslan, Nr.12	POD:594030200001492438
150	Statie Hidrofor Scoala 7	Loc.Braila,Str.Scolilor Nr.15	POD:594030200001492421
151	Statie Hidrofor C.T.Turn Galati	Loc.Braila,Str. Calea Galati nr.43	POD:594030200001427126

Nr.crt.	Loc de consum	Adresa	POD
Apa uzata municipiu			
152	SPAU 1 Varsatura (nr.2)	Loc. Varsatura, Str. Principala, jud. Braila	POD:594030200001504407
153	SPAU 2 Varsatura (nr.3)	Loc. Varsatura, Str. Principala, jud. Braila	POD:594030200001504391
154	SPAU 3 Varsatura (nr.4)	Loc. Varsatura, Str. Principala, jud. Braila	POD:594030200001504384
155	SPAU 4 Varsatura (nr.5)	Loc. Varsatura, Str. Principala, jud. Braila	POD:594030200001504377
156	SPAU 5 Varsatura (nr.6)	Loc. Varsatura, Str. Principala, jud. Braila	POD:594030200001504360
157	SPAU 7 Varsatura	Loc. Varsatura, Str. Berzei, jud. Braila	POD:594030200001502779
158	SPAU 6 Varsatura (nr.1)	Loc. Varsatura, Str. Principala, jud. Braila	POD:594030200001503066
159	SPAU SP 1 Chiscani	Loc. Chiscani, Str. Scolii, jud. Braila	POD:594030200001521503
160	SPAU SP 2 Chiscani	Loc. Chiscani, Str. Principala, Nr.9B, jud. Braila	POD:594030200001462097
161	SPAU SP 3 Chiscani	Loc. Varsatura, Str. Digului nr.12B, jud. Braila	POD:594030200001462110
162	SPAU Pasaj	Loc. Braila, Str. Ramnicu Sarat Nr.1	POD:594030200001426662
163	SPAU Calarasi IV	Loc. Braila, Str. Fluierului Nr.7F99	POD:594030200001426686
164	SPAU Lacu Dulce	Loc. Braila, Str. Cezar Boliac nr.3	POD:594030200001426679
165	SPAU Lacu Sarat	Str. Lacul Sarat nr.3, Loc. Chiscani, jud. Braila	POD:594030200000909579
166	SPAU 1 Baldovinsti	Loc. Baldovinsti, Str. Baldovinsti	POD:594030200001485492
167	SPAU 2 Baldovinsti	Loc. Baldovinsti, Str. Baldovinsti	POD:594030200001500935
168	SPAU Vadul Olangetiei	Loc. Braila, Str. Vadu Olangetiei	POD:594030200001479903
169	SPAU Independentei	Loc. Braila, Str. Independentei	POD:594030200001514604
170	SPAU Radu Negru 1 II I2 I3	Loc. Braila, Calea Calarasilor Nr.329 Y003	POD:594030200001426648
171	SPAU Radu Negru 2	Loc. Braila, Str. Grigore Alexandrescu Nr. 158	POD:594030200001243023
172	SPAU Braila Sud	Loc. Varsatura, Str. Varsatura, jud. Braila	POD:594030200001438917
173	SPAU Braila Nord	Loc. Braila, sos. Baldovinsti Nr. 16CUP	POD:594030200001438924
174	Statie de desecare Covoare	Loc. Braila, Alee Parcului , bl. Covoare	POD:594030200001427447
175	Statie de desecare Stadion	Loc. Braila, Alee Parcului , bl. Stadion	POD:594030200001427430
176	Statie de desecare Spital Judetean	Loc. Braila, Alee Parcului , bl. PT10	POD:594030200001427454
177	Statie de desecare Lacul Sarat	Loc. Lacul Sarat, str. Lacul Sarat 5F42, jud. Braila	POD:594030200000909586
178	SPAU 1 Paltinului Braila	Loc. Braila, str. Paltinului , FN, jud. Braila	POD:594030200003011644
179	SPAU 2 Zimbrului Braila	Loc. Braila, str. Zimbrului , FN, jud. Braila	POD:594030200003002901
180	SPAU 3 Decebal Braila	Loc. Braila, str. Decebal , FN, jud. Braila	POD:594030200003002895
181	SPAU SP0	Loc. Braila DJ 225A BRAILA - GALATI, nr. 1	POD:594030200003014393
182	SPAU SP1+SP2	Loc. Braila DJ 225A BRAILA - GALATI, nr. 1	POD:594030200003014409
183	SEAU Braila 1	Loc. Braila, Str. DJ 225A Braila-Galati Nr. 1CUP	POD:594030200003014386
184	SEAU Braila 2 FV	Loc. Braila, Str. DJ 225A Braila-Galati Nr. 1CUP	POD:594030200001458694

Nr.crt.	Loc de consum	Adresa	POD
Apa uzata judet			
185	SPAU 1 Cazasu	Loc. Cazasu, str. Nufarului FN, jud. Braila	POD:594030200003013686
186	SPAU 2 Cazasu	Loc. Cazasu, str. Ramnicul Sarat FN, jud. Braila	POD:594030200003013693
187	SPAU 3 Cazasu	Loc. Cazasu, str. Ramnicul Sarat FN, jud. Braila	POD:594030200003013440
188	SPAU 4 Cazasu	Loc. Cazasu, str. Ederei FN, jud. Braila	POD:594030200003013655
189	SPAU 5 Cazasu	Loc. Cazasu, str. Zambilelor FN, jud. Braila	POD:594030200003013648
190	SPAU 6 Cazasu	Loc. Cazasu, str. Panselutelor FN, jud. Braila	POD:594030200003013525
191	SPAU 7 Cazasu	Loc. Cazasu, str. Florilor FN, jud. Braila	POD:594030200003013624
192	SPAU 8 Cazasu	Loc. Cazasu, str. Albastrelor FN, jud. Braila	POD:594030200003013631
193	SEAU Movila M	Loc. Movila Miresii, Str. Movila Miresii, jud. Braila	POD:594030200001437569
194	SPAU 1 Movila M	Loc. Movila Miresii, Str. Baraganului FN, jud. Braila	POD:594030200003013457
195	SPAU 2 Movila M	Loc. Movila Miresii, Str. Zorilor FN, jud. Braila	POD:594030200003013662
196	SPAU 3 Movila M	Loc. Movila Miresii, Str. Primaverii FN, jud. Braila	POD:594030200003013679
197	SPAU 4 Movila M	Loc. Movila Miresii, Str. Orizont FN, jud. Braila	POD:594030200003014126
198	SPAU 1 Sutesti	Loc. Sutesti, str. Ramnicul Sarat FN, jud. Braila	POD:594030200003013495
199	SPAU 2 Sutesti	Loc. Sutesti, Str. Zorilor FN, jud. Braila	POD:594030200003013433
200	SPAU 3 Sutesti	Loc. Sutesti, str. Ramnicul Sarat FN, jud. Braila	POD:594030200003013488
201	SPAU 4 Sutesti	Loc. Sutesti, str. Dedulesti FN, jud. Braila	POD:594030200003013501
202	SPAU 5 Sutesti	Loc. Sutesti, str. Marului FN, jud. Braila	POD:594030200003013518
203	SPAU Sud Tufesti	Loc. Tufesti, Str. Tufesti, jud. Braila	POD:594030200001478074
204	SPAU Nord Tufesti	Loc. Tufesti, Str. George Cosbuc, jud. Braila	POD:594030200001478081
205	SPAU Comuna Viziru	Loc. Viziru, Str. Viziru, jud. Braila	POD:594030200001481326
206	SPAU Insuratei	Loc. Insuratei, Str. Insuratei, jud. Braila	POD:594030200001475486
207	SPAU 1 Insuratei CL 10	Loc. Insuratei, str. Vlaicu Voda, nr. Tronson 5, jud. Braila	POD:594030200003012078
208	SPAU 2 Insuratei CL 10	Loc. Insuratei, str. Agricultorilor, nr. Tronson 1, jud. Braila	POD:594030200003012139
209	SPAU 3 Insuratei CL 10	Loc. Insuratei, str. Ignat Grigore, nr. Tronson 1, jud. Braila	POD:594030200003012085
210	SPAU 4 Insuratei CL 10	Loc. Insuratei, str. Campului FN, jud. Braila	POD:594030200003012146
211	SPAU 1 Zavoia	Loc. Zavoia, str. Bisericii FN, jud. Braila	POD:594030200003012047
212	SPAU 2 Zavoia	Loc. Zavoia, str. Zavoia FN, jud. Braila	POD:594030200003012443
213	SPAU 1 Baraganu	Loc. Baraganu, str. Bradului FN, jud. Braila	POD:594030200003011248
214	SPAU 2 Baraganu	Loc. Baraganu, str. Ciocarliei FN, jud. Braila	POD:594030200003012054
215	SPAU 3 Baraganu	Loc. Baraganu, str. Dudesti FN, jud. Braila	POD:594030200003012030
216	SPAU 4 Baraganu	Loc. Baraganu, str. Liliacului FN, jud. Braila	POD:594030200003012108
217	SPAU 5 Baraganu	Loc. Baraganu, str. Mecanizatorilor FN, jud. Braila	POD:594030200003012092
218	SPAU 6 Baraganu	Loc. Baraganu, str. Lacramioarei FN, jud. Braila	POD:594030200003012122
219	SPAU 7 Baraganu	Loc. Baraganu, str. Doicesti FN, jud. Braila	POD:594030200003012450
220	SEAU Insuratei	Loc. Insuratei, Str. Scoala Veche, Nr. 84, jud. Braila	POD:594030200001478289
221	SPAU 1 Ianca	Loc. Ianca, Str. Sarateni, Nr.10, jud. Braila	POD:594030200001023519
222	SPAU 2 Ianca	Loc. Ianca, Str. Ianca, jud. Braila	POD:594030200001478265
223	SPAU UM Ianca	Loc. Ianca, Str. Aviatorilor, jud. Braila	POD:594030200001530567
224	SPAU 1 Faurei	Loc. Faurei, Str. Gari, jud. Braila	POD:594030200001480879
225	SPAU 2 Faurei	Loc. Faurei, Str. Stadionului, jud. Braila	POD:594030200000983203
226	SPAU 1 Ulmu	Loc. Ulmu, Str. Unirii FN, jud. Braila	POD:594030200003011255
227	SPAU 2 Ulmu	Loc. Ulmu, Str. Liviu Rebreanu FN, jud. Braila	POD:594030200003012115
228	SPAU 3 Ulmu	Loc. Ulmu, Str. Mihai Viteazu FN, jud. Braila	POD:594030200003012153
229	SEAU Faurei	Loc. Faurei, Str. Nisipuri, jud. Braila	POD:594030200001150864
230	SEAU Maxineni	Loc. Maxineni, str. Maxineni FN, jud. Braila	POD:594030200001440736
231	SPAU 1 Maxineni	Loc. Maxineni, str. Balanului nr.24, jud. Braila	POD:594030200001523583
232	SPAU 2 Maxineni	Loc. Maxineni, str. Valea lui Ruse nr.12, jud. Braila	POD:594030200001523576

Nr.crt.	Loc de consum	Adresa	POD
Anexe			
233	Baza de productie	Loc.Braila, Calea Calarasilor Nr. 329CUP	POD:594030200001438900
234	Laborator apometre	Loc.Braila,Str. Radu Negru Nr.1	POD:594030200001426709

Achizitor,
S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE
"DUNAREA" BRAILA S.A.

DIRECTOR GENERAL,
Ing. Silviu MANGIUREA



DIRECTOR ECONOMIC
Ec. Ionel AVRAM

SEF SERVICIU A.A.D
Ec. Cristian OPRISAN

CONSILIER JURIDIC
Jur. Carmen Violeta DOBROTA

Furnizor,
GETICA 95 COM SRL

ADMINISTRATOR,
TUDOSE SANDEL - VIOREL



[Handwritten signature in blue ink]

Lista consumatorilor cu tarif de energie electrică pe MT și măsură pe JT sau MT

Nr.crt.	Loc de consum	Adresa	POD	Masura
1	Uzina de Apă Brăila	Loc. Braila, Str. Sandu Aldea Nr. 1	POD:594030200001438825	JT
2	Bazin de apă Vizirului	Loc Braila,Calea Calarasilor Nr. 363	POD:594030200001438849	JT
3	SPAU Brăila Sud	Loc. Varsatura,Str. Varsatura,jud. Braila	POD:594030200001438917	JT
4	SPAU Brăila Nord	Loc.Braila, sos. Baldovinessti Nr. 16CUP	POD:594030200001438924	JT
5	SPAU 2 Zavoia	Loc Zavoiaia, str.Zavoiaia FN,jud. Braila	POD:594030200003012443	JT
6	SPAU 7 Baraganu	Loc Baraganu, str. Doicesti FN,jud. Braila	POD:594030200003012450	JT
7	Baza de producție	Loc.Braila, Calea Calarasilor Nr. 329CUP	POD:594030200001438900	JT
8	Bazin de apa Apolo	Loc. Braila, Sos. Baldovinessti Nr. 2.	POD:594030200001438832	MT
9	SPAU SP0	Loc. Braila DJ 225A BRAILA - GALATI, nr. 1	POD:594030200003014393	MT
10	SPAU SP1+SP2	Loc. Braila DJ 225A BRAILA - GALATI, nr. 1	POD:594030200003014409	MT
11	SEAU Braila 1	Loc.Braila, Str. DI 225A Braila-Galati Nr. 1CUP	POD:594030200003014386	MT
12	SEAU Braila 2 FV	Loc.Braila, Str. DI 225A Braila-Galati Nr. 1CUP	POD:594030200001458694	MT

Nota:

Pentru consumatorii de la punctele 1-7 punctul de delimitare conform ATR-urilor este pe MT, cu masura pe JT.

Achizitor,
S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE
"DUNAREA" BRAILA S.A.
DIRECTOR GENERAL
Ing. Silviu MANGIUREA
DIRECTOR ECONOMIC
Ec. Ionel NVRAM



SEF SERVICIU A.A.D
Ec. Cristian OPRISAN

CONSILIER JURIDIC
Jur. Carmen Violeta DOBROTA

Furnizor,
GETICA 95 COM SRL



Lista cu caracteristicile prosumatorilor CUP "Dunarea" Braila SA

Nr.crt.	Prosumator	Locatie	Putere instalata	POD:	Nr. Certificat Racordare Prosumator
Prosumatori cu putere cuprinsa intre 200-400 kW					
1	Bazin Apolo	loc. Braila, str. Baldovinesii nr. 2A jud. Braila	367.84	POD:594030200001438832	3020240601988 din 26.06.2024
2	SEAU Braila	loc. Braila DJ 225A BRAIL-A-GALATI	399.96	POD:594030200001458694	certificat in lucru
3	Bazin Vizirului	loc. Braila, str. Calarasilor nr. 363 jud. Braila	399.96	POD:594030200001438849	3020240601982 din 26.06.2024
4	Uzina Braila	loc. Braila, str. Sandu Aldea nr. 1, jud. Braila	220.44	POD:594030200001438825	3020240601979 din 26.06.2024
5	STAP Gropeni	loc. Gropeni, str. Unirii nr. 58, jud. Braila	339.68	POD:594030200001500362	3020231213825 din 31.05.2024
6	Baza de Productie	loc. Braila, str. Aleia Mecanizatorilor nr.1 jud. Braila	349.8	POD:594030200001438900	3020240601990 din 26.06.2024

Nr.crt.	Prosumator	Putere instalata	POD:	Nr. Certificat Racordare Prosumator
Prosumatori cu putere mai mica 200 kW				
1	GA Ianca	loc. Ianca, str. Scolilor nr. 3, jud. Braila	150.04	POD:594030200001023502
2	Capiare Gropeni	loc. Gropeni, tarla 76, parcela 271, jud. Braila	66.44	POD:594030200001243009
3	SEAU Insuratei	loc. Insuratei, str. Scoala Veche nr. 84 jud. Braila	150.04	POD:594030200001472829
4	GA Insuratei	loc. Insuratei, str. Distilariei nr. 29 jud. Braila	72.6	POD:594030200000957297
5	SEAU Faurei	loc. Faurei, str. Nisipurii nr. FN jud. Braila	89.32	POD:594030200001150864
6	GA Victoria	loc. Victoria, tarla 63, parcela 364/23, jud. Braila	80.96	POD:594030200001121925

Achizitor,

S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE

"DUNAREA" BRAILA SA



DIRECTOR ECONOMIC

Ec. TORAL AVRAM

Furnizor,
GETICA 95 COM SRL

ADMINISTRATOR,

TUDOSE SANDEL - VIOREL

SEF SERVICIU A.A.D

Ec. Cristian OPRISAN

Contabil Juristic
Dr. Gabriela Cornea Fodba



**COMPANIA DE UTILITĂȚI PUBLICE
DUNĂREA BRĂILA**

ROMÂNIA, 810140 BRĂILA, str. Piața Uzinei nr.1
Tel.: 40-239-692900 ; Fax: 40-239-693209
J09/215/14.03.1995/; C.F.:RO7179966/10.04.1995
www.apabraila.ro; e-mail:dunarea@apabraila.ro



ISO 9001 Certificat nr. 730C
ISO 14001 Certificat nr. 388M
ISO 45001 Certificat nr. 269HS
ISO 37001 Certificat nr. 006AM

Anexa nr. 5

ANEXA TERMENI CONTRACTUALI:

- a. **Contract/contract sectorial** – prezentul contract și toate anexele sale;
- b. **Achizitor și Furnizor** – părțile contractante, așa cum sunt acestea numite în prezentul contract;
- c. **Prețul contractului** – prețul plătit Furnizorului de către Achizitor, în baza contractului, pentru îndeplinirea integrală și corespunzătoare a tuturor obligațiilor asumate prin contract;
- d. **Produse** – echipamentele, mașinile, utilajele, orice alte bunuri, cuprinse în anexa/anexele la prezentul contract, pe care furnizorul se obligă, prin contract, să le furnizeze achizitorului;
- e. **Servicii** – servicii aferente livrării produselor, respectiv activitățile legate de furnizarea produselor, cum ar fi transportul, asigurarea, instalarea, punerea în funcțiune, asistența tehnică în perioada de garanție și orice alte asemenea obligații care revin furnizorului prin contract;
- f. **Forța majoră** – orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; sunt considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargou, enumerarea nefiind exhaustivă, ci enunțiativă. Nu este considerat forță majoră un eveniment asemenea celor de mai sus care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți;
- g. **Zi** – zi calendaristică; **an** – 365 de zile;
- h. **Locații** – înseamnă toate adresele menționate în anexele la Caietul de sarcini
- i. **Proces – verbal** – înseamnă documentul redactat în două exemplare, ambele semnate de către reprezentanții părților, în care sunt consemnate tipul și cantitatea produselor furnizate în executarea prezentului contract subsecvent, precum și orice alte elemente conexe achiziției;
- j. **Pierdere** – înseamnă orice pierdere sau daună suferită de către Achizitor, ivită, cauzată prin orice neglijență, nerespectarea sarcinilor sau alte acțiuni injuste sau omisiune (inclusiv orice acțiune nejustă intenționată sau omisiune sau/și orice încălcare, totuși fundamentală, a oricărui termen expres sau implicat al acestui contract), de către Furnizor, angajații săi, agenții sau subcontractorii pe parcursul executării obligațiilor sale potrivit acestui contract;
- k. **Sistem și asistență tehnică specializată** – înseamnă biroul de tip dispecerat pentru preluarea sesizărilor privind defectunile echipamentelor pentru care se asigură serviciile care fac obiectul prezentului contract, primite telefonic, prin fax sau e-mail;
- l. **Durata contractului** – are înțelesul prevăzut la paragraful 6.1..
- m. **Aprobări** – Aprobări, avize, licențe, consimțăminte și autorizații deja acordate sau care vor fi acordate de Autoritatea Competentă sau alte autorități
- n. **Autoritate Competentă** – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – A.N.R.E.
- o. **Energie electrică** – Energia electrică activă, în [MWh]
- p. **Cerință legală, (Reglementare)** – Orice lege, reglementare, licență sau alte ordine și decizii date de Guvern, Parlament sau Autoritatea Competentă
- q. **Cod comercial al pieței angro de energie** – Colecția de reguli în conformitate cu care se stabilesc cantitățile de energie efectiv tranzacționate într-un interval bază de decontare, aprobată prin Ordinul Președintelui A.N.R.E. nr. 25/2004
- r. **Consumator eligibil** – Consumatorul final de energie electrică care are dreptul să-și aleagă producătorul (furnizorul) și să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la rețelele de transport și/sau de distribuție
- s. **Furnizor** – Persoană fizică sau juridică de drept privat, română sau străină, care primește licența să comercializeze energie electrică (producător, distribuitor sau alt agent economic)
- t. **Interval Bază de Decontare – IBD** – O perioadă de o oră cu începere din primul minut al orei oficiale a României până la sfârșitul acesteia
- u. **Loc de vânzare/cumpărare** – Locul în care se măsoară energia electrică
- v. **Lună de contract** – O lună calendaristică din cadrul unui an calendaristic, începând cu prima zi a lunii ora 00:00 (Ora României – EET) și terminând cu ultima zi a lunii ora 24:00 (EET)
- w. **Operatorul comercial (Operatorul Pieței de Energie Electrică)** – Entitate operațională a CN Transelectrica SA care asigură / mijlocește pe piața de energie încheierea aranjamentelor comerciale cu energie electrică, referitoare la cantitățile tranzacționate
- x. **Operatorul de decontare** – Departament organizat în cadrul S.C. OPCOM S.A. pentru realizarea funcțiilor de decontare care i-au fost atribuite prin Codul Comercial
- y. **Operator de sistem** – Structură operațională a C.N. Transelectrica S.A., având misiunea de a asigura funcționarea coordonată a instalațiilor de producere, transport și distribuție (la tensiunea de 110 kV) a energiei electrice și termice, componente ale SEN (UNO-DEN)
- z. **Piața de energie electrică** – Piața pe care se tranzacționează angro și în detaliu energie electrică
- aa. **Regulamentul de Programare și Dispecerizare** – Colecția de reguli care trebuie aplicate de Operatorul de sistem și de Operatorul pieței de energie și urmate de părți, în procesul de planificare operațională, programare operativă a capacităților de producție și dispecerizare



**COMPANIA DE UTILITĂȚI PUBLICE
DUNĂREA BRĂILA**

ROMÂNIA, 810140 BRĂILA, str. Piața Uzinei nr.1
Tel.: 40-239-692900 ; Fax: 40-239-693209
J09/215/14.03.1995/; C.F.:RO7179966/10.04.1995
www.apabraila.ro; e-mail:dunarea@apabraila.ro



ISO 9001 Certificat nr. 730C
ISO 14001 Certificat nr. 388M
ISO 45001 Certificat nr. 269HS
ISO 37001 Certificat nr. 006AM

- bb. **Rețea electrică** – Ansamblu de linii și stații electrice conectate între ele, eventual interconectate cu alte rețele
- cc. **Rețeaua electrică de distribuție** – Rețeaua care transmite energia electrică în zonele de consum, distribuind-o spre și la consumatori
- dd. **Rețea electrică de transport** – Rețea electrică buclată de înaltă tensiune (220 kV și mai mult), prin care se transportă la distanță puteri electrice importante
- ee. **Serviciu de administrare a pieței angro de energie** – Serviciu asigurat de operatorul comercial al pieței de energie electrică, care cuprinde înscrierea participanților la piața angro electrică de energie electrică, administrarea pieței angro de energie electrică și administrarea tranzacțiilor cu energie electrică ale participanților la piața angro de energie electrică
- ff. **Serviciul de distribuție** – Asigurarea de către Societatea Comercială de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice, S.C. Electrica S.A. prin filialele zonale a preluării din rețeaua de transport a energiei electrice și transmiterea acesteia în zonele de consum, distribuind-o spre și la consumatori, în cantitățile precizate prin contractele comerciale, în condiții corespunzătoare de siguranță și calitate
- gg. **Servicii de sistem** – Servicii asigurate de operatorul de sistem sau de producători, la cererea operatorului de sistem, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului energetic, precum și a calității energiei transportate la parametrii ceruți de normativele în vigoare
- hh. **Serviciu de transport al energiei electrice** – Asigurarea transmiterii unei cantități precizate de energie electrică activă între două sau mai multe puncte ale SEN, prin rețeaua electrică de transport, în condiții corespunzătoare de siguranță și calitate
- ii. **Sistem electroenergetic național – SEN** – Ansamblul instalațiilor electroenergetice interconectate, situate pe teritoriul țării prin care se realizează producerea, transportul,
 - jj. distribuția și utilizarea energiei electrice
- kk. **Tarif de transport** – Sistem de prețuri reglementate pentru serviciul de transport al energiei electrice
- ll. **Tarif de distribuție** – Sistem de prețuri reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice
- mm. **Zi financiară** – Orice zi în care băncile prin care operează părțile sunt deschise pentru operațiuni financiare

Achizitor,
S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE
“DUNAREA” BRAILA S.A.

DIRECTOR GENERAL
Ing. Silviu MANGIUREA

DIRECTOR ECONOMIC
Ec. Ionel AVRAM

SEF SERVICIU A.A.D
Ec. Cristian OPRISAN

CONSILIER JURIDIC
Jur. Carmen Violeta DOBROTA

Furnizor,
GETICA 95 COM SRL

ADMINISTRATOR,
TUDOSE SANDEL - VIOREL



**COMPANIA DE UTILITĂȚI PUBLICE
DUNĂREA BRĂILA**

ROMÂNIA, 810140 BRĂILA, str. Piața Uzinci nr.1
Tel.: 40-239-692900 ; Fax: 40-239-693209
J09/215/14.03.1995/; C.F.:RO7179966/10.04.1995
www.apabraila.ro; e-mail:dunarea@apabraila.ro



ISO 9001 Certificat nr. 730C
ISO 14001 Certificat nr. 388M
ISO 45001 Certificat nr. 269HS
ISO 37001 Certificat nr. 006AM

ANEXA Nr. 6

ACORD PRIVIND CONSTITUIREA GARANTIEI DE BUNA EXECUTIE

1. Părțile contractante

S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE DUNAREA BRAILA S.A., cu sediul in Mun. Braila, str. Piata Uzinei nr. 1, Jud. Braila, telefon: 0239-692900 fax: 0239-693209, e-mail: dunarea@apabraila.ro, inregistrata la O.N.R.C. de pe langa Tribunalul Braila sub numarul J09/215/14.03.1995, cu atribut fiscal RO7179966/10.04.1995, avand cont bancar RO 10 BRDE 090 SV 0208602090 deschis la B.R.D. BRAILA, reprezentata prin Ing. Silviu MANGIUREA - Director General, si ec. Ionel AVRAM - Director Economic, in calitate de Achizitor, pe de o parte, denumire la care ne vom referi in continuare,

și

GETICA 95 COM S.R.L. (denumită în continuare „GETICA 95”), cu sediul social situat în localitatea municipiul Râmnicu-Sărat, strada Dorobanți, nr. 20, județul Buzău, punct de lucru situat în București, Sectorul 4, Calea Șerban Vodă, nr. 206, 208, 210-218, Etaj 8, Clădirea U-Center, tel: 0374.032.032, fax: 021.321.11.18, e-mail: office@getica95.ro , înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J10/689/1995, având cod fiscal: RO7562758, cont având cod IBAN RO06EGNA1010000000875023, deschis la Vista Bank- Sucursala Calea Victoriei, reprezentată prin dl.Tudose Săndel-Viorel, Administrator, în calitate de Furnizor, pe de altă parte,, au incheiat prezentul

ACORD

Partile convin ca garantia de buna executie, în cuantum de 5% din prețul fără TVA a contractului, respectiv **675.708,71 Lei**, sa se constituie prin rețineri succesive din sumele datorate pentru facturi parțiale (suma inițială nu mai mică de 0,5 % din prețul contractului), conform art. 46 din HG 394/2016.

Achizitor,

**S.C. COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE
“DUNAREA” BRAILA S.A.**

DIRECTOR GENERAL,
Ing. Silviu MANGIUREA

DIRECTOR ECONOMIC
Ec. Ionel AVRAM

SEF SERVICIU A.A.D.
Ec. Cristian OPRISAN

CONSILIER JURIDIC
Jur. Carmen/Violeta DOBROTA



**Furnizor,
GETICA 95 COM SRL**

ADMINISTRATOR,
TUDOSE SANDEL - VIOREL

