

Vizualizare anunt






DATE IDENTIFICARE AUTORITATE CONTRACTANTA

Denumire ofișoară: SECTOR 3 (PRIMARIA SECTOR 3 BUCUREȘTI) CIF: 4420465

Adresa: Strada Dudeștii Nr. 191, Sector: 3 Tara: Romania

Tel: +40 213180339 Fax: +40 213180336 E-mail: dmama@primarie3.ro Punct(e) de contact: ROBERT SORIN NEGOITA In atenția: ROBERT SORIN NEGOITA

ANUNT

Denumire contract:

Lucrări de execuție, montare și punere în funcțiune pentru un post de transformare situat în Parc Pantelimon-varianta urbană-și alimentare cu energie electrică, elaborarea documentației tehnice (PT+DE+PAC) inclusiv tax e aferente

Data limita depunere oferta:
13.08.2021 14:00

Tip anunt: Tip contract: Cod și denumire CPV: Valoare estimată: Caiet de sarcini:
Cumpărări directe Lucrări 4532221-7 - Stație electrică de transformare (Rev.2) 396.000,00 RON Caiet de sarcini și Formulare-semnat.pdf.p7s

Descriere contract:

Lucrări de execuție, montare și punere în funcțiune pentru un post de transformare situat în Parc Pantelimon-varianta urbană-și alimentare cu energie electrică, elaborarea documentației tehnice (PT+DE+PAC) inclusiv taxe aferente, conform caiet de sarcini atașat.

Condiții referitoare la contract:

În cazul în care, din vîna sa exclusivă, prestatorul nu reușește să își îndeplinească obligațiile asumate, atunci achizitorul are dreptul de a deduce din valoarea contractului dobînda legală penalizatoare prevăzută la art. 3 alin. (2^o) din Ordonanța Guvernului nr. 13/2011 privind dobînda legală la remuneratorie și penalizatoare pentru obligații bănești, precum și pentru reglementarea unor măsuri financiar-fiscale în domeniul bancar, apr obată prin Legea nr. 43/2012, cu completările ulterioare. Dobînda legală penalizatoare se aplică pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea ea efectivă a obligațiilor. În cazul în care, din vîna sa exclusivă, achizitorul nu își onorează facturile în termenul stabilit, prestatorul are dreptul de a solicita plata dobînzii legale penalizatoare aplicate la valoarea plății neefectuate, în conformitate cu art. 4 din Legea nr. 72/2013 privind măsuri le pentru combaterea întârzierii în executarea obligațiilor de plată a unor sume de bani rezultînd din contracte încheiate între profesioniști și înt re aceștia și autorități contractante. Dobînda legală penalizatoare se aplică pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligații lor. Achizitorul își rezervă dreptul de a renunța la contract, printr-o notificare scrisă adresată prestatorului, fără nicio compensație, dacă acesta d r. În urmă intră în insolvență, cu condiția ca această anulare să nu prejudicieze sau să afecteze dreptul la acțiune sau despăgubire pentru prestato r. În acest caz, prestatorul are dreptul de a pretinde numai plata corespunzătoare pentru partea din contract îndeplinită până la data denunțării unilaterale a contractului.

Condiții de participare:

Ofertanții, terți sustinatori și subcontractanți NU trebuie să se regasească în situațiile prevăzute la art. 164, 165 și 167 din Legea nr. 98/2016. De clarificări conform art. 59 și art. 60 din Legea nr. 98/2016. Conform art. 21 alin. (5) din HG nr. 395/2016, persoanele ce dețin funcții de decizie din cadrul autorității contractante sunt: ROBERT SORIN NEGOITA-Primar, ROMANA MARIANA CIRSTEA-Director Executiv, GEORGETA VIȘAN- Șef Serviu u, ROBERT ALEXANDRU GALĂȚĂNU- Consilier juridic, AURELIA COCIAȘ- Consilier juridic, ROXANA ALEXANDRA PĂRVAN- Consilier juridic, ANA MARIA DIANA VĂRBĂZARU- Consilier juridic, IRINA VALENTINA VASILE- Consilier juridic, LOREDANA DIACONU- Consilier juridic, OCTAVIAN GHEȚU -Direc tor Executiv, GHEORGHE ȘERBAN- Șef Birou, CAMELIA DANA GAVRILĂ- Referent, MARIA CRISTINA ȘERBAN-Expert, IRINA GINA SOROCEANU- Direc tor Executiv, CORALIA GEORGIANA FILIP- Șef Serviciu, NICOLETA PLĂCINTE- Consilier achiziții publice, EMILIA CARABULEA- Consilier achiziții publi ice, CONSTANȚA ILIE - Consilier achiziții publice, DANIELA DINUȚI- Expert, OLIMPIA VASILICA STANCA - Consilier achiziții publice, MARIA DRĂGHICI - Șef Serviciu, RODICA POPA - Șef Birou, MONICA ȘTEFANCIU - Consilier achiziții publice, CRISTINA ȚĂNASE- Consilier achiziții publice, ANDREI - VI ȘAN MILITARU - Consilier achiziții publice, VIOLETA - ANCUȚA NETEA- Consilier achiziții publice, ȘTEFANIA IACOB-Expert, MARIA - SILVIA POPESC U - Expert, LARIȘA - ANCA COANDĂ-Expert, FLORIN MANEA- Director Executiv, ȘTEFANIA CONSTANTINESCU - Șef Serviciu, ANDRIA LAVINIA PENE SCU- Expert, FLORIN ALIN MOISE- Referent, DANIELA OPREA - Inspector, ELENA CHIRIĂ - Inspector, NATALIA ALBU- Inspector, NICOLETA ROMAN A GHEORGHE- Inspector, VICENȚIU PETRE - Șef Serviciu, BOGDAN ALEXANDRU CĂMPEAN - Referent. Incadrarea intr-una din situațiile prevăzute mai sus duce la excluderea operatorului economic din prezenta procedură. Oferta trebuie să cuprindă documentele de calificare mai sus menti onate, propunerea tehnică, propunerea

Informații suplimentare:

Informațiile se regăsesc și pe site-ul www.primarie3.ro, informații utile-Achiziție publice - Anunțuri de publicitate /ADV și cuprind formularele necesare înocurriri ofertei + caietul de sarcini. Depunerea documentelor de calificare, a propunerii tehnice și a propunerii financiare se va face până pe dat a de 13.08.2021, ora 14:00, la adresa de email: relatiipublice@primarie3.ro cu specificarea numărului Anunțului de publicitate și a obiectului procedurii. După evaluarea ofertei, ofertantul declară căștigător și în original, la Serviciul Consiliere și Îndrum are, Calea Dudeștii nr. 191, Sector 3, București, la o dată ulterioară stabilită de comisia de evaluare. Ofertanții a căror ofertă a fost declarată căștigătoare în urma evaluării ofertelor, va posta în catalogul electronic de produse/serviciurilor în SEAP la adresa e-licitație.ro, oferta sa. În termen de 24 de ore de la primirea comunicării privind rezultatele evaluării, urmînd ca autoritatea contractantă să acceseze catalogul SEAP în vederea încheierii achiziției directe.

LISTA VERSIUNI ANUNT PUBLICITAR



Nr. înregistrare 144224/28.07.2021

APROBAT

PRIMAR

Robert Sorin NEGOTȚA

C.N.

CAIET DE SARCINI

elaborarea unei documentații tehnice (PT+DE +PAC), lucrări de execuție, montare și punere în funcțiune pentru un post de transformare situat în Parc Pantelimon – varianta urbană – și alimentare cu energie electrică

I. TEMA DE PROIECTARE

Proiect Tehnic cu Detalii de Execuție și Documentația Tehnică pentru Autorizația de Construire, pentru un post de transformare – 1000 kVA - varianta urbană – și alimentarea cu energie electrică la obiectivul din Parcul Pantelimon (AQUA PARK), Șoseaua Gării Cățelu nr. 1M.

Cod CPV: 4523222-1 – Stație electrică de transformare (Rev.2)

1. DATE GENERALE

DENUMIREA OBIECTIVULUI	PROIECT TEHNIC CU DETALII DE EXECUTIE ȘI DOCUMENTAȚIA TEHNICĂ PENTRU AUTORIZAȚIA DE CONSTRUIRE, PENTRU UN POST DE TRANSFORMARE – 1000 KVA - VARIANTA URBANĂ – ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICA OBIECTIVULUI: DIN PARCUL PANTELIMON (AQUA PARK), ȘOSEAUA GĂRII CĂȚELU NR. 1M.
BENEFICIAR	SECTORUL 3 AL MUNICIPIULUI BUCUREȘTI
AMPLASAMENT	BUCUREȘTI, SECTOR 3, SOS GĂRII CATELU 1M
FAZA DE PROIECTARE	PT+DE+PAC+POE



CARACTERISTICILE POSTULUI DE TRANSFORMARE și al PUNCTULUI DE CONEXIUNE:

Acestea vor reprezenta soluțiile tehnice propuse prin proiectul tehnic și vor fi în conformitate cu normativele în vigoare privind proiectarea pentru: Posturi de Transformare (PT), Puncte de Alimentare și Puncte de conexiune MT și vor cuprinde, minimal, următoarele date:

- **Amplasamentul PT**, în funcție de topografia zonei;
- **Varianta optimă de echipare**;
- **Tipul execuției**: în cabină zidită, în anvelopă de beton sau metalică, deservite din afară, sau cu acces în interior pentru manevre și/sau lucrari;
- **Circuitele electrice**: vor fi proiectate, astfel încât pe lângă celelalte cerințe impuse de normative, să permită cuplarea unui generator auxiliar de rezervă și echipamente UPS.
- **Caielele de sarcini dedicate**, în funcție de varianta de echipare, tipul execuției etc...

A. OBIECTIVELE GENERALE ALE PROIECTULUI:

În vederea alimentării cu energie electrică a obiectivului, într-o primă etapă, este necesar un Post de Transformare (PT).

În acest context, **se propune construirea unui nou Post de Transformare** ce va adăposti echipamentul și instalațiile necesare alimentării cu energie electrică, prin modificarea nivelului tensiunii energiei electrice de la la linia de distribuție principală, atât a obiectivelor existente în prezent, cât și pentru celelalte obiective de investiții viitoare, din zona amplasamentului.

Prin tema de proiectare privind noul Post de Transformare, sunt luate în considerare următoarele cerințe de bază:

- Postul de Transformare **va trebui să asigure alimentarea cu energie electrică** a consumatorilor, în cele mai bune condiții funcționale, pentru derularea activităților specifice din zonă, ținând cont de consumul, atât pe termen scurt, cât și pe termen mediu și lung ;
- Postul de Transformare **va fi alimentat din LES MT 20 kV**, conform ATR 07670467 / 27.05.2021;
- **La proiectare (și apoi la execuția lucrărilor) se va ține cont de faptul că se va monta și un grup electrogen exterior**, cu puterea de 250 KVA.

B. DATE TEHNICE ALE LUCRĂRII

B.1. Proiectul tehnic cu detalii de execuție (PT+DE) va conține următoarele elemente componente conform HG 907/2016 Anexa 10:

B.2. PĂRȚI SCRISE

I. Memoriu tehnic general

1. Informații generale privind obiectivul de investiții

1.1. Denumirea obiectivului de investiții



- 1.2. Amplasamentul
- 1.3. Ordonatorul principal de credite
- 1.4. Investitorul
- 1.5. Beneficiarul investiției
- 1.6. Elaboratorul proiectului tehnic de execuție
2. Prezentarea scenariului/opțiunii aprobat(e) în cadrul studiului de fezabilitate
- 2.1. Particularități ale amplasamentului, cuprinzând:
 - a) descrierea amplasamentului;
 - b) topografia;
 - c) geologia, seismicitatea;
 - d) devierile și protejările de utilități afectate;
 - e) căile de acces permanente/provizorii
- 2.2. Soluția tehnică cuprinzând:
 - a) caracteristici tehnice și parametri specifici obiectivului de investiții;
 - b) varianta constructivă de realizare a investiției;
 - c) trasarea lucrărilor.

II. Memorii tehnice pe specialități

- a) Memoriu de arhitectură – va conține descrierea lucrărilor de arhitectură, cu precizarea echipării și dotării specifice funcțiunii;
- b) Memorii corespondente domeniilor/subdomeniilor de construcții;
- c) Memorii corespondente specialităților de instalații, cu precizarea echipării și dotărilor specifice.

III. Breviare de calcul

În acestea se vor preciza încărcările și ipotezele de calcul, combinațiile de calcul, metodologia de calcul, verificările și dimensionările, precum și programele de calcul utilizate.

IV. Caiete de sarcini

Caietele de sarcini vor fi părți integrante ale proiectului tehnic de execuție, care reglementează nivelul de performanță a lucrărilor, precum și cerințele, condițiile tehnice și tehnologice, condițiile de calitate pentru produsele care urmează a fi încorporate în lucrare, testele, inclusiv cele tehnologice, încercările, nivelurile de toleranțe și altele de aceeași natură, care să garanteze îndeplinirea exigențelor de calitate și performanță solicitate.

Caietele de sarcini nu trebuie să fie restrictive.

Caietele de sarcini, împreună cu planșele, trebuie să fie concepute astfel încât, pe baza lor, să se poată determina cantitățile de lucrări, costurile lucrărilor și utilajelor, forța de muncă și dotarea necesară execuției lucrărilor.

Redactarea caietelor de sarcini trebuie să fie concisă și sistematizată.

3. Conținutul caietelor de sarcini

Caietele de sarcini trebuie să cuprindă:

- a) nominalizarea planșelor, părților componente ale proiectului tehnic de execuție, care guvernează lucrarea;



- b) descrierea obiectivului de investiții; aspect, formă, caracteristici, dimensiuni, toleranțe și altele asemenea;
- c) descrierea execuției lucrărilor, a procedurilor tehnice de execuție specifice și etapele privind realizarea execuției;
- d) măsurători, probe, teste, verificări și altele asemenea, necesare a se efectua pe parcursul execuției obiectivului de investiții;
- e) proprietățile fizice, chimice, de aspect, de calitate, toleranțe, probe, teste și altele asemenea pentru produsele/materialele utilizate la realizarea obiectivului de investiții;
- f) standarde, normative și alte prescripții care trebuie respectate în cazul execuției, produselor/materialelor, confecțiilor, elementelor prefabricate, utilajelor, montajului, probelor, testelor, verificărilor;
- g) condiții privind recepția.

V. Liste cu cantități de lucrări

Acest capitol va cuprinde toate elementele necesare cuantificării valorice a lucrărilor și conține:

- a) centralizatorul cheltuielilor, pe obiectiv (formularul F1);
- b) centralizatorul cheltuielilor pe categorii de lucrări, pe obiecte (formularul F2);
- c) listele cu cantitățile de lucrări, pe categorii de lucrări (formularul F3);
- d) listele cu cantitățile de utilaje și echipamente tehnologice, inclusiv dotări (formularul F4);
- e) fișele tehnice ale utilajelor și echipamentelor tehnologice, inclusiv dotări (formularul F5);
- f) listele cu cantități de lucrări pentru construcții provizorii OS (organizare de șantier) (Se poate utiliza formularul F3.).

Formularele F1-F5, completate cu prețuri unitare și valori, devin formulare pentru devizul ofertei și vor fi utilizate pentru întocmirea situațiilor de lucrări executate, în vederea decontării.

VI. Graficul general de realizare a investiției publice (formularul F6)

Graficul general de realizare a investiției publice reprezintă eșalonarea fizică a lucrărilor de investiții/intervenții.

VII. Lista standardelor și a normativelor aplicabile

VIII. Avize și acorduri definitive (Beneficiarul documentației va întreprinde demersurile specifice necesare în vederea obținerii avizelor și acordurilor prevăzute în Certificatul de Urbanism)

B.3. PĂRȚI DESENAȚE

1. Planșe generale

Sunt planșe de ansamblu și cuprind:

- a) planșa de încadrare în zonă;
- b) planșele de amplasare a reperelor de nivelment și planimetrice;
- c) planșele topografice principale;
- d) planșele de amplasare a forajelor și profilurilor geotehnice, cu înscrierea condițiilor și a recomandărilor privind lucrările de fundare;



- e) planșele principale de amplasare a obiectelor, cu înscrierea cotelor de nivel, a distanțelor de amplasare, orientărilor, coordonatelor, axelor, reperelor de nivelment și planimetrice, a cotei $\pm 0,00$, a cotelor trotuarelor, a cotelor și distanțelor principale de amplasare a drumurilor, trotuarelor, aleilor pietonale, platformelor;
- f) planșele principale privind sistematizarea pe verticală a terenului, cu înscrierea volumelor de terasamente, săpături- umpluturi, depozite de pământ, volumul pământului transportat (excedent și deficit), a lucrărilor privind stratul vegetal, a precizărilor privind utilajele și echipamentele de lucru, precum și a altor informații și elemente tehnice și tehnologice;
- g) planșele principale privind construcțiile subterane, cuprinzând amplasarea lor, secțiuni, profiluri longitudinale/transversale, dimensiuni, cote de nivel, cofraj și armare, ariile și cerințele specifice ale oțelului, clasa betoanelor, protecții și izolații hidrofuge, protecții împotriva agresivității solului, a coroziunii și altele asemenea;
- h) planșele de amplasare a reperelor fixe și mobile de trasare.

2. Planșele aferente specialităților

2.1. Planșe de arhitectură

2.2. Planșe de structură

2.3. Planșe de instalații

2.4. Planșe de utilaje și echipamente tehnologice

2.5. Planșe de dotări

Este interzis a se face referiri sau trimiteri la mărci de fabrică, producători, furnizori sau la alte asemenea recomandări ori precizări care să indice preferințe sau să restrângă concurența.

Caracteristicile tehnice și parametrii funcționali vor fi prezentați în cadrul unor limite (pe cât posibil) rezultate din breviarele de calcul și nu vor fi date în mod determinist, în scopul de a favoriza un anumit furnizor (producător).

C. DETALII DE EXECUȚIE

Detaliile de execuție, parte componentă a proiectului tehnic de execuție, respectă prevederile acestuia și detaliază soluțiile de alcătuire, asamblare, executare, montare și alte asemenea operațiuni privind părți/elemente de construcție ori de instalații aferente acestuia și care indică dimensiuni, materiale, tehnologii de execuție, precum și legături între elementele constructive structurale/nestructurale ale obiectivului de investiții.

D. Documentația pentru autorizarea executării lucrărilor de construire (DTAC) va conține elementele componente conform HG 907/2016 Anexa 9:

I. Piese scrise

1. Lista și semnăturile proiectanților

Se completează cu numele în clar și calitatea proiectanților, precum și cu partea din proiect pentru care răspund.

2. Memoriu

2.1. Date generale:

Descrierea lucrărilor care fac obiectul autorizării, făcându-se referiri la:



- amplasamentul, topografia acestuia, trasarea lucrărilor;
- categoria de importanță a obiectivului.

2.2. Memorii pe specialități

Descrierea lucrărilor de:

- arhitectură;
- structură;
- instalații;
- dotări și instalații tehnologice, după caz;
- amenajări exterioare și sistematizare verticală.

2.3. Date și indici care caracterizează investiția proiectată, cuprinși în anexa la cererea pentru autorizare:

- suprafețele - construită desfășurată, construită la sol și utilă;
- înălțimile clădirilor și numărul de niveluri;
- volumul construcțiilor;
- procentul de ocupare a terenului - P.O.T.;
- coeficientul de utilizare a terenului - C.U.T.

2.4. Devizul general al lucrărilor, întocmit în conformitate cu prevederile legale în vigoare

2.5. Anexe la memoriu

2.5.1. Studiul geotehnic (pus la dispoziție de beneficiar)

2.5.2. Referatele de verificare a proiectului în conformitate cu legislația în vigoare, întocmite de verficatori de proiecte atestați.

II. Piese desenate

1. Planuri generale

1.1. Plan de încadrare în teritoriu

- plan de încadrare în zonă a lucrării, întocmit la scările 1:10.000, 1:5.000, 1:2.000 sau 1:1.000, după caz, vizat de oficiul de cadastru și publicitate imobiliară teritorial

1.2. Plan de situație privind amplasarea obiectivelor investiției

- plan cu reprezentarea reliefului, întocmit în sistemul de proiecție stereografic 1970, la scările 1:2.000, 1:1.000, 1:500, 1:200 sau 1:100, după caz, vizat de oficiul de cadastru și publicitate imobiliară teritorial, pe care se vor reprezenta:

- imobilul, identificat prin numărul cadastral, pentru care a fost emis certificatul de urbanism, descris prin totalitatea elementelor topografice determinante pentru suprafața, lungimea laturilor, unghiuri, inclusiv poziția și înălțimea la coamă a calcanelor limitrofe, precum și poziția reperelor fixe și mobile de trasare;

- amplasarea tuturor construcțiilor care se vor menține, se vor desființa sau se vor construi, după caz;

- cotele construcțiilor proiectate și menținute pe cele trei dimensiuni (cotele $\pm 0,00$; cote de nivel; distanțe de amplasare; axe; cotele trotuarelor, aleilor, platformelor și altele asemenea);

- denumirea și destinațiile fiecărui corp de construcție;

- sistematizarea pe verticală a terenului și modul de scurgere a apelor pluviale;

- accesul operatorilor și al utilajelor, pentru intervenții, manevre etc...;

1.3. Planul privind construcțiile subterane



Va cuprinde amplasarea acestora, în special a rețelelor de utilități urbane din zona amplasamentului: trasee, dimensiuni, cote de nivel privind poziționarea căminelor - radier și capac - și va fi redactat la scara 1:500.

Se vor indica instalațiile proprii prevăzute prin proiect, în special cele pentru alimentare cu apă și canalizare.

2. Planșe pe specialități

2.1. Arhitectură

Proiectul de arhitectură va cuprinde planșele principale privind arhitectura PTAB, redactate la scara 1:50 sau 1:100, după cum urmează:

- planurile cotate ale tuturor nivelurilor subterane și supraterane, cu indicarea funcțiilor, dimensiunilor și a suprafețelor;
- planurile acoperișurilor - terasa sau șarpantă -, cu indicarea pantelor de scurgere a apelor meteorice și a modului de colectare a acestora, inclusiv indicarea materialelor din care se execută învelitorile;
- secțiuni caracteristice - în special pe linia de cea mai mare pantă, acolo unde este cazul -, care să cuprindă cota $\pm 0,00$, cotele tuturor nivelurilor, înălțimile determinante ale acoperișului - cotele la coamă și la cornișă -, fundațiile clădirilor învecinate, la care se alătură construcțiile proiectate;
- toate fațadele, cu indicarea materialelor și finisajelor, inclusiv culorile, cotate și cu indicarea racordării la nivelul terenului amenajat;

2.2. Structura

2.2.1. Planul fundațiilor

Se redactează la scara 1:50 și va releva:

- modul de respectare a condițiilor din studiul geotehnic;
- măsurile de protejare a fundațiilor și a construcțiilor învecinate, la care se alătură construcțiile proiectate.

2.2.2. Planurile de cofraj sau de ansamblu pentru toate nivelurile distincte. Se redactează la scara 1:50 și vor releva geometria structurii și materialele din care sunt alcătuite elementele structurale.

2.3. Instalații

2.3.1. Schemele instalațiilor

Se prezintă parametrii principali și schemele funcționale ale instalațiilor proiectate.

2.4. Dotări și instalații tehnologice

2.4.1. Desene de ansamblu

2.4.2. Scheme ale fluxului tehnologic

Fiecare planșă prezentată în cadrul secțiunii II "Piese desenate" va avea în partea dreaptă jos un cartuș care va cuprinde numele firmei sau al proiectantului elaborator, numărul autorizației, după caz, titlul proiectului și al planșei, numărul proiectului și al planșei, data elaborării, numele, calitatea și semnătura elaboratorilor și ale șefului de proiect.

E. Proiectul pentru organizarea executiei lucrarilor (POE) va conține:

Piese scrise:

1. Lista și semnăturile proiectanților.



2. Memoriu întocmit și semnat de proiectant în care se vor menționa și explicita:

- amenajările și construcțiile temporare necesare a fi realizate în zona de lucru pentru facilitarea execuției lucrărilor (dispunere, mărime, fluxuri de circulație);
- traseele de acces spre/dinspre zona de lucru;
- eventualele utilități cu caracter provizoriu necesare a fi asigurate în zona de lucru pe perioada desfășurării execuției lucrărilor.

Piese desenate:

1. Plan de situație pentru construcțiile propuse spre autorizare (investiția de bază), completat cu construcțiile și utilitățile provizorii necesare organizării de șantier.

F. ALTE PRECIZARI

F.1. Este recomandată vizitarea amplasamentului AIT în vederea clarificării tuturor aspectelor de ansamblu și de detaliu, în special pentru: alegerea punctului/lor de conexiune la RED și pentru efectuarea eventualelor evaluări, determinări și/sau măsuratori necesare pentru redactarea unei oferte tehnico-financiare complete, documentate și de acuratețe.

F2. Documentația se va întocmi ținând cont de :

- o Legislația în vigoare (Hotărârea nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice; Legea 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare; Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare etc.);
- o Reglementările și Normativele tehnice în vigoare;
- o Proiectantul va preda beneficiarului documentația **în 4 (patru) exemplare scrise + 1 exemplar pe suport magnetic;**
- o Termenul de predare al documentației: **maxim 40 zile de la data semnării ordinului de incepere al contractului;**
- o Proiectantul se obligă să nu înstrăineze informațiile puse la dispoziție de beneficiar.

II. POSTUL DE TRANSFORMARE

1. DATE GENERALE

- post de transformare în anvelopă de beton, 10/20/0,4 kV, 1000 KVA;
- pentru amplasare în exterior, în spațiu îngrădit cu gard de plasa de sarma;
- compact cu exploatare din interior;
- cu posibilitatea racordării, ulterior, a altor obiective;
- cu posibilitate de amplasare în fundație sapată în pământ, la baza un strat de pietriș mărunt;
- cu acces, pentru montarea/inlocuirea transformatorului sau a altor componente;
- cu posibilitatea de acces la celulele de distribuție MT, tabloul de distribuție JT și la transformator, după deschiderea ușilor;
- racordarea la RED - MT ;



- măsurarea pe Medie Tensiune;
- cu posibilitatea conectării unui grup generator exterior.

2. ECHIPARE DE BAZĂ

Pentru alimentarea Utilizatorului cu puterea solicitata ($P_a=736$ kW) sunt necesare urmatoarele lucrari:

2.1. Lucrari pe tarif de racordare:

Se va alimenta cu un PT nou 10(20)/0,4 [kV] (punct de conexiune nou, cu un trafo de abonat dimensionat astfel incat sa asigure puterea absorbita ceruta de 736 kW), in anvelopa de beton supraterana cu masura pe medie tensiune conform Norme Tehnice ENEL ed. 3.

PT nou va fi amplasat pe domeniul beneficiarului (conform plan amplasare de la PT+CS), iar anvelopa de beton trebuie sa respecte ANEXA H din Norme Tehnice ENEL-ed. 3 care va avea 3 (trei) compartimente: unul de conexiune M.T. (cu acces numai pentru personal ENEL), unul pentru masura (acces ENEL si consumator) si unul compartiment Utilizator, fiecare cu usi de acces diferite,

Aceasta anvelopa NU este inclusa in tariful de racordare.

Noul PT (punct de conexiune cu masura pe medie tensiune) se va racorda din Statia Obor, prin racord intrare-iesire pe distribuitorul 10 kV intre Cel 21 Statia Titan – T3654, prin interceptarea si mansonarea distribuitorului existent, in trotuar pe domeniul public, la intersectia Strazilor Duesti Pantelimon cu Sos. Gara Catelu, vis a vis de imobilul ce urmeaza a fi alimentat. Se va folosi cablu pozat subteran XLPE 3x(1x185 mmp) cu accesorii performante tip DC 4385 RO (trei cabluri in profil), pozat pe pat de nisip, in tub PVC flexibil de Ø160mm pe tot traseul, la adancimea de 0,9 m in trotuar si 1,2 m la traversari. Lungimea totala a traseului de cablu pozat subteran (cu trei cabluri in profil), este de aprox. 75m in domeniul public si privat.

Se vor utiliza capete terminale mt de interior tip ENEL DJ 4456 RO si mansoane de legatura mixte, tip DJ 4387RO.

Compartimentul ENEL va fi echipat cu:

- 2 celule de linie „LE” 16 kA, 24 kV, tip DY 803/2RO, matricola 162325
- o celula de masura (UTM – utilizator), tip DY 803/4RO, matricola 162327, echipata cu doua transformatoare de masurare curent cu raportul 50/5 [A/A] tip DMI 031052RO matricola 532071 si doua transformatoare de masurare tensiune cu raportul de 10/0,1 [kV/kV] tip DMI031015RO matricola 535012.

Se va asigura sursa de 230/400 V c.a. din instalatiile de JT ale utilizatorului.

Pentru introducerea postului in telecontrol este necesara montarea sistemului format din RG-DAT, UP, Modul GDM si Antena OMNI.

2.2. Lucrarile fara tarif de racordare:

Punctul de conexiune se va monta pe proprietate beneficiarului, prin grija acestuia, si se va respecta specificatiile tehnice ENEL (Norma Tehnica ENEL ed. 3) pentru anvelopa, DY 803 RO pentru celulele MT si specificatiile conexe la care se face referire in acestea. Din punct de vedere constructiv aceasta anvelopa va fi realizata dupa un proiect de specialitate, respectand normele ENEL. In compartimentul ENEL se va prevedea spatiu pentru un eventual racord MT.



Compartimentul utilizatorului se va echipa cu:

- a) o (1) celula de protectie dispozitiv general DG echipata conform Normei Tehnice Enel. Cablul de legatura intre celula UT si DG se va pune la dispozitie de catre Utilizator;
- b) o (1) celula de transformator;
- c) un (1) transformator trifazat de putere care să asigure puterea ceruta de 736 kW (recomandat cu $S_n=1000$ kVA, 10(20)/0,4 kV/kV)

Tabloul general de joasa tensiune va fi echipat pe sosirea generala cu intreruptor automat tripolar astfel incat sa asigure protectia instalatiei de JT si a Trafo.

Beneficiarul va asigura anvelopa postului de trasformare, priza de legare la pamant.

PT va fi prevazut cu o instalatie de legare la pamant cu rezistenta de dispersie $R_p \leq 1 \Omega$. Pentru protectia impotriva tensiunilor de atingere si de pas, masele echipamentelor de vor conecta in instalatia de legare la pamant pe toata durata existentei acestora. Celulele tip DY 803 vor fi prevazute cu rezistente anticondens.

2.3. Tablou de distribuție JT

Va fi prevazut cu un numar corespunzator de circuite de linie protejate cu echipamente de protecție si/sau comutație pe JT.

Din TG se vor prevedea plecari in cablu JT subteran, pozat in sant deschis in incinta parcului in vederea alimetarii consumatorilor existenti, precum si cabluri JT subteran catre si 2 cutii de distributie in vederea alimentarii ulterioare a noilor consumatori.

Tipul de cablu JT va fi ACYABY 3X240+120 Al. Lungimea aproximativa a cablului JT pentru alimetare consumatori existenti este de 750 ml, iar pentru noii consumatori 550 ml.

Condiții climatice:

- loc de montaj: exterior;
- altitudinea maximă: 1000 m;
- temperatura aerului: maxim + 40°C;
minim - 40°C;
- umiditatea relativă a aerului la 20°C: 100%;
- accelerația maximă seismică: 3 m/s²;
- gradul de poluare considerat: \geq II;

III. CERINȚE FINALE

1) **Documentația Tehnică (PT+DE+PAC)** va fi predata la sediul beneficiarului, astfel:

- în format letric, în 4 exemplare;
- în format electronic (CD)

2) **Elaboratorul** documentației tehnice, **furnizorul** punctului de transformare și **executantul** lucrărilor **trebuie să dețină autorizații ANRE**, specifice fiecărei activități;

3) **Termene de livrare și garanții:**

- valabilitate contract: până la îndeplinirea condițiilor contractuale, de la semnarea de ambele părți.
- de predare a documentației: 45 de zile de la data emiterii ordinului de începere a contractului;



- de furnizare a punctului de transformare: 45 de zile de la data emiterii ordinului de începere pentru furnizarea punctului de transformare. Garanția: 24 luni de la darea în exploatare;
- de încheiere a lucrărilor de electroalimentare – de la liniile de 10/20kV – la postul de Transformare : 90 de zile de la data emiterii ordinului de începere a contractului.
- Garanția: 24 luni de la darea în exploatare.

DIRECȚIA ADMINISTRAREA DOMENIULUI PUBLIC
DIRECTOR EXECUTIV
MANEA FLORIN

Întocmit,
Șef Serviciu Administrare Complex Acvatic
Vicențiu PETRE

E-DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A.
Bd. Mircea Voda nr. 30,
SECTOR 3, judet BUCURESTI

Nr 07670467 din 27/05/2021

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 07670467 din 27/05/2021

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr 07670467 din data 17/03/2021, avand ca scop **Racord nou** pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **SECTORUL 3 AL MUNICIPIULUI BUCURESTI**, cu sediul in judetul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **SECTOR 3**, cod postal - , Strada **Parfumului**, nr. 2-4, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax **0213180332 / 0213180323 / -** , si a analizei documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **29/04/2021**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la reseaua electrica a locului de consum permanent/temporar
AQUA PARC (denumirea locului de consum)

amplasat in judetul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **SECTOR 3**, cod postal - , **SOSEAUA Gara Catelu**, nr. 1-M, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral - / - (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Puterea aprobata:

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru organizarea de santier, valabila pana la data -	Evolutia puterii aprobate				
			Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa a IV-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 27/05/2021
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	-	-	-	-	-	800
	(kW)	-	-	-	-	-	736
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	-	-	-	-	-	-
	(kW)	-	-	-	-	-	-

2. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. 07670467 din 26/05/2021 sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din -
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **10 kV**, la **S10 T3654-TITAN CEL 21 BUC**, Cel 21 St Titan - PT3654 (capacitatile energetice detinute de operatorul de retea, la care se realizeaza racordarea);
 - instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de productie/loc de consum si de productie existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz

tehnic de racordare):

- c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:
 Pentru alimentarea Utilizatorului cu puterea solicitata ($P_a=736$ kW) sunt necesare urmatoarele lucrari: „ Se va alimenta cu un PT nou 10(20)/0,4 [kV] (punct de conexiune nou, cu trafo de abonat dimensionat astfel incat sa asigure puterea absorbita ceruta de 736 kW), in anvelopa de beton supraterana cu masura pe medie tensiune conform Norme Tehnice ENEL ed.3. PT nou va fi amplasat pe domeniul beneficiarului (conform plan amplasare de la PT+CS) iar anvelopa de beton trebuie sa respecte ANEXA H din Norme Tehnice ENEL-ed.3 care va avea 3 (trei) compartimente: unul de conexiune M.T. (cu acces numai pentru personal ENEL), unul pentru masura (acces ENEL si consumator) si unul compartiment Utilizator, fiecare cu usi de acces diferite. Aceasta anvelopa NU este inclusa in tariful de racordare. „Noul PT (punct de conexiune cu masura pe medie tensiune) se va racorda din Statia Obor, prin racord intrare-iesire pe distribuitorul 10 kV intre Cel 21 Statia Titan – T3654, prin interceptarea si mansonarea distribuitorului existent, in trotuar pe domeniul public, la intersectia strazilor Dudesti Pantellmon cu Sos. Gara Catelu, vis a vis de imobilul ce urmeaza a fi alimentat. Se va folosi cablu pozat subteran XLPE 3x(1x185 mmp) cu accesori performante tip DC 4385 RO (trei cabluri in profil), pozat pe pat de nisip, in tub PVC flexibil de 160 mm pe tot traseul, la adancimea de 0<(>,<)>9 m in trotuar si 1,2 m la traversari.. Lungimea totala a traseului de cablu pozat subteran (cu trei cabluri in profil), este de aprox. 75 m in domeniul public si privat. Se vor utiliza capete terminale mt de interior tip ENEL DJ 4456 RO si mansoane de legatura mixte, tip DJ 4387RO. Compartimentul ENEL va fi echipat cu: - 2 celule de linie "LE" 16 kA, 24 kV, tip DY 803/2RO, matricola 162325 - o celula de masura (UTM - utilizator) <(>,<)> tip DY 803/4RO, matricola 162327, echipata cu doua transformatoare de masurare curent cu raportul 50/5 [A/A] tip DMI 031052RO matricola 532071 si doua transformatoare de masurare tensiune cu raportul de 10/0,1 [kV/kV] tip DMI031015RO matricola 535012. Se va asigura sursa de 230/400 V c.a. din instalatiile de JT ale utilizatorului. Pentru introducerea postului in telecontrol este necesara montarea sistemului format din RG-DAT , UP , Modul GSM si Antena OMNI. „Punctul de conexiuni se va monta pe proprietatea beneficiarului, prin grija acestuia, si va respecta specificatiile tehnice ENEL (Norma Tehnica ENEL ed. 3) pentru anvelopa, DY 803 RO pentru celulele MT si specificatiile conexe la care se face referire in acestea. Din punct de vedere constructiv aceasta anvelopa va fi realizata dupa un proiect de specialitate, respectand normele ENEL. In compartimentul ENEL se va prevedea spatiu pentru un eventual racord MT. „Compartimentul utilizatorului se va echipa cu: - 1 celula de protectie dispozitiv general DG echipata conform Normei Tehnice Enel. Cablul de legatura intre celula UT si DG se va pune la dispozitie de catre Utilizator. - 1 celula de transformator. - 1 transformator trifazat de putere care sa asigure puterea ceruta de 736 kW (recomandat cu $S_n=1000$ kVA, 10(20)/0,4 kV/kV) Tabloul general de joasa tensiune va fi echipat pe sosirea generala cu intrerupator automat tripolar astfel incat sa asigure protectia instalatiilor de JT si a Trafo. „Beneficiarul va asigura anvelopa postului de transformare, priza de legare la pamant. „PT va fi prevazut cu o instalatie de legare la pamant cu rezistenta de dispersie R_p 1. Pentru protectia impotriva tensiunilor de atingere si de pas, masele echipamentelor se vor conecta la instalatia de legare la pamant pe toata durata existentei acestora. Celulele tip DY 803 si vor fi prevazute cu rezistente anticondens., -
- d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
- lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de productie/locul de consum si de productie in cauza
 - lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie
- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 10 kV, la/ in/ pe CELULA DE MASURA -PT (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)
- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin contor trifazat in montaj indirect (structura grupului de masurare a energiei electrice, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);
- g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 10 kV, la este pe partea de MT, la capetele terminale ale cablului intern, la iesirea din celula UTM amplasata in compartimentul ENEL, spre DG client; , este pe partea de MT, la capetele terminale ale cablului intern, la iesirea din celula UTM amplasata in compartimentul ENEL, spre DG client; (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea Operator (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea);
- (1) Cerintele pentru protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica
 - (2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform *Codului tehnic al retelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificarile ulterioare, si Codului tehnic al retelelor electrice de distributie, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 128/2008*):

- a) de monitorizare si reglaj -
 - b) interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii -
 - c) pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului
- (3) Conditii specifice pentru racordare: -
4. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii - ;
 5. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la retea electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.
 - (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz; in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata, pe langa documentele mai sus mentionate este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare (numai documentele aplicabile situatiei respective).
 6. (1) **Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz si explicitata in fisa de calcul anexata, este 203.496,14 lei, inclusiv TVA.**
 - (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
 - (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.
 7. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0,00 lei fara TVA**, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie banearca pe care operatorul de retea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalatiei de racordare realizate initial pentru el insusi si la care urmeaza sa se racordeze utilizatorul.
 - (2) Utilizatorul va primi, in conditiile prevederilor *Regulamentului*, o compensatie banearca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 2 vor fi racordati si alti utilizatori, in 10 ani (prim utilizator casnic)/5 ani (prim utilizator necasnic) de la punerea in functiune a acesteia.
 8. (1) In situatia prevazuta la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligatia sa constituie o garantie financiara in favoarea operatorului de retea, in valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca.
 - (2) Termenul in care utilizatorul are obligatia sa constituie garantia financiara prevazuta la alin. 1, situatiile in care garantia financiara poate fi executata de operatorul de retea, precum si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
 9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este 0 zile pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si 0 zile pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
 - (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) se prevad in contractul de racordare.
 - (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influentata de aparitia locurilor de consum/de consum si de productie care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.
 - (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completeaza numai daca este cazul).
 - (5) In situatia in care, din urmatoarele motive: nu sunt cuprinse in programul de investitii, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una din urmatoarele variante:
 - a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - b) amanarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1);

- c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la pct. 1;
 - d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intarzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii ale operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare.
10. (1) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 2 cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru proiectarea, obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de racordare in numele operatorului de retea si/sau executia instalatiei de racordare si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, insa numai in conditiile in care utilizatorul solicita in scris acest lucru operatorului de retea inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, tariful de racordare precizat la art. 6 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
11. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare, prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinerea reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea sistemului electroenergetic.
13. (1) Cerintele *Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice*, in vigoare, reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, denumit in continuare Standard de distributie, sau, dupa caz, ale *Standardului de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice*, in vigoare, reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, denumit in continuare Standard de transport, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice, reprezinta conditii minime pe care operatorul de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere neplanificata este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau standardul de transport, operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.
- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua sau mai multe cai de alimentare, in cazul intreruperii accidentale a unei cai de alimentare, ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua cai de alimentare este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: conform cu Standardul de Performanta.
- (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.e-distributie.com.
14. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizeaza de catre operatorul de retea.
- (3) Utilizatorul va lua masurile necesare de protectie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferica sau de comutatie, pe baza unei analize de risc.
15. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
- (2) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania.

16. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
 - (2) In vederea reducerii consumului/injectiei de energie reactiva din/in sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.
 - (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare sunt: -
17. (1) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la pct. 1, daca nu intervine anterior una din situatiile prevazute la alin. (2).
 - (2) In cazul in care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:
 - a) in termen de 12 luni de la emitere, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii era anexat;
18. (1) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil pana la data - (data expirarii valabilitatii autorizatiei de construire sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis).
 - (2) In situatia prevazuta la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea la data incetarii pentru orice cauza, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva si irevocabila, a valabilitatii autorizatiei de construire si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare.
 - (3) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa la contractul pentru transportul/distributia/furnizarea energiei electrice.
19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.
20. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)

Regimul juridic al terenului pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare va fi clarificat in cuprinsul certificatului de urbanism ce se va emite de Autoritatile competente in vederea edificarii instalatiei de racordare. In ipoteza amplasarii instalatiei de racordare pe/in imobile proprietate privata, utilizatorul va asigura recunoasterea cu titlu gratuit a drepturilor legale de uz servitute si dupa caz, constituirea dreptului de suprafata, precum si inscrierea acestora in cartea funciara relevanta a acestor drepturi. Incheierea contractului de executie pentru realizarea lucrarilor de racordare/deviere/intarire este conditionata de obtinerea autorizatiilor de construire aferente acestora, atat pentru ipoteza in care instalatia va afecta imobile proprietate publica, cat si pentru situatia in care aceasta va afecta imobile proprietate privata.

***In cazul in care sunt mai multi coproprietari pe locul de consum(existent sau viitor) pentru care s-a cerut Aviz tehnic de racordare,precum si in cazul spatiilor inchiriate la care se aduc modificari instalatiilor de alimentare cu energie electrica ,se va solicita ,la incredintarea lucrarii ,dupa caz ,acordul coproprietarilor sau al proprietarului spatiului inchiriat.**

Pentru instalatia de dupa BMPT,realizata aerian sau subteran ,se vor obtine toate acordurile necesare traversarii proprietatilor in nume propriu ,acestea atasandu-se la dosarul instalatiilor de utilizare . Priza de pamant face parte din instalatia de utilizare a consumatorului si se va realiza pe cheltuiala acestuia cu o firma autorizata ANRE

In cazul in care lucrarile prevazute pe tariful T din prezentul ATR nu vor fi platite si executate de catre utilizator, ramane valabil ATR sau CER emis anterior

Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.

-Se va depune dosar pentru instalatia electrica de utilizare in aval de punctul de delimitare de catre un electrician autorizat ANRE (dupa receptia lucrarilor).

Solutie elaborata cf. Legii 50/1991- forma sintetica /16.01.2017 si conform HG 490/2011.

NOTA :In urma hotararii Consiliului General al PMB nr 206/04.07.2013 art.20 ,in valoarea tarifului de racordare este cuprinsa si suma de 5.976,29 RON

+ TVA reprezentand efacerea pavajelor(trotuarelor)afectate de lucrarile de pozare a cablului electric subteran

"In conformitate cu Ordinul ANRE nr.17/10.03.2021 publicat in Monitorul Oficial in data de 16.03.2021, privind aprobarea Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum apartinand utilizatorilor de tip clienti finali noncasnici prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri si clienti casnici:

- **Operatorul de distributie concesionar are obligatia sa asigure finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare prevazute la art. 2 alin. (1) si (2), inclusiv in situatiile prevazute la art. 4 alin. (2) si (3) din Procedura;**
- **pentru racordarea la reseaua electrica a unui loc de consum din categoria celor prevazute la art. 2 alin. (1) si (2) din Procedura - utilizatorul noncasnic/casnic plateste operatorului de distributie concesionar doar componenta tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii.**
- **dupa primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul noncasnic/casnic poate solicita in scris operatorului de distributie concesionar incheierea contractului de racordare, intr-una din cele doua modalitati:**
 - **operatorului de distributie concesionar incheie contractul pentru proiectarea si executia lucrarilor pentru realizarea instalatiei de racordare (conform Anexei 1 la Procedura). Operatorul de distributie realizeaza lucrarile de proiectare/executie in baza contractelor incheiate cu respectarea procedurilor de atribuire a contractelor de achizitie publica.**
 - **utilizatorul incheie contractul pentru proiectarea si executia lucrarilor pentru realizarea instalatiei de racordare;**

In situatia in care utilizatorul noncasnic/casnic doreste sa incheie direct contractele de proiectare/ executie (conform Anexel 2 la Procedura) , la solicitarea de incheiere a contractului de racordare depusa la operatorul de distributie trebuie sa ataseze obligatoriu: devizul general intocmit de operatorul economic atestat ales de utilizator si copia contractelor de proiectare si executie incheiate de utilizator cu operatorul economic atestat, ales de catre acesta.". Operatorul de distributie precizeaza necesitatea respectarii criteriilor de proiectare/politicilor specifice instalatiilor proiectate, denumirile specificatiilor tehnice globale si locale in vigoare in E-Distributie pentru echipamentele si materiale utilizate la realizarea instalatiilor proiectate. Pentru proiectele cu solutii de racordare in retea de medie tensiune se recomanda avizarea proiectului tehnic de catre operatorul de distributie..

Responsabil E-DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A.
Ing Sef ZONA MT/JT Bucuresti
Drenea Catalina-Narcisa

Intocmit
Chirita Gelu

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 07670467
 Denumire AQUA PARC
 Elaborator S Sectiune Proiecte Bucuresti

1. Solicitant: SECTORUL 3 AL MUNICIPIULUI BUCURESTI
 2. Loc de consum STR. SOSEAUA Gara Catelu , Nr. 1-M , Loc. SECTOR 3 BUCURESTI , Sector/Judet
 3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	170.845,16	32.460,58	203.305,74
TU	160,00	30,40	190,40
TOTAL T (TR + TU)	171.005,16	32.490,98	203.496,14

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
 b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Pentru componenta Tu se bifeaza casuta corespunzatoare:

<input checked="" type="checkbox"/>	Loc de consum S > 100 kVA-MT
-------------------------------------	------------------------------

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
140.806,93	5.000,00	25.038,23	170.845,16

Valoarea componentel TR:

Oblect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
11254669	E00230-FURNIZARE MATERIALE PT (TL512)	X	65.805	NUM	65.805,00
11254669	L31106-Mont,inloc.de celule/tabla.protejat MT	X	3	NUM	3.045,00
11254669	L31110-Mont,inloc,rec.disp.motoriz IMS-tabla.MT	X	1	NUM	974,40
11254669	SN80079-Alte taxe locale		13.760	NUM	13.760,00
11254669	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		5.000	NUM	5.000,00
11254675	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)	X	23.000	NUM	23.000,00
11254675	L21102-Canaliz.tipA-zona asfaltata sau cimentat	X	25	NUM	3.248,00
11254675	L21104-la fel L21102 cu umplere partial sapatur	X	20	NUM	1.136,80
11254675	L21105-umplutura cu pamant sapatura	X	8,100	NUM	1.119,74
11254675	L21106-strat de fundatie din balast	X	3,380	NUM	1.001,48
11254675	L21107-strat de fundatie din beton C12/15	X	2,250	NUM	1.589,41
11254675	L21108-strat din beton asfaltic BA8 pe trotuar	X	120	NUM	2.267,14
11254675	L21401-Supl.canaliz.A-B -1tub in plus poz.oriz.	X	75	NUM	4.872,00
11254675	L21411-la fel L21401 cu umplere partial sapatur	X	75	NUM	2.131,50
11254675	L21501-Realiz.groapa pt.jonc MT-JT in cond exit	X	6	NUM	2.436,00
11254675	L21503-Inst.recup.disp.imping.cond, ref.pavaj	X	1	NUM	6.293,00
11254675	L21504-Furniz si introd tub prin perforare subt	X	30	NUM	12.180,00
11254675	L21534-la fel L21501 cu umplere partial sapatur	X	6	NUM	1.120,56
11254675	L22101-Poz.LES MT si celula pe zid sau pe stalp	X	175	NUM	3.552,50
11254675	L22103-efectuarea terminalelor la cald trip MT	X	2	NUM	1.948,80
11254675	L22105-Exec.jonc.pt.LES MT cablu conc.sau mixte	X	2	NUM	3.085,60
11254678	IPYN1-YN1 Montare GdM MT NUM		0,001	NUM	0,00
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0,000		1.751,00
	Cote & Taxe		0,000		1.548,88
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0,000		7.978,35
TOTAL					170.845,16

4. Valoarea lucrari de intarire:

- i.) valoare lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea racordarii
locului de consum : 0,00 lei fara TVA.
- ii.) valoare lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de

consum : 0,00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 0,00 lei fara TVA;

6. Valoare lucrari deviere necesare racordarii: 0,00 lei fara TVA

Verificat:

Sanda Lucian

Intocmit:

PAUL-ALEXANDRU PETREA

Data: 26.05.2021

Pentru alimentarea Utilizatorului cu puterea solicitată ($P_a=736 \text{ kW}$) sunt necesare următoarele lucrări:

Se va alimenta cu un PT nou 10(20)/0,4 [kV] (punct de conexiune nou, cu trafo de abonat dimensionat astfel încât să asigure puterea absorbită cerută de 736 kW), în envelope de beton supraetajată cu măsura pe medie tensiune conform Norme Tehnice ENEL ed.3.

PT nou va fi amplasat pe domeniul beneficiarului (conform plan amplasare de la PT+CS), iar envelope de beton trebuie să respecte ANEXA H din Norme Tehnice ENEL-ed.3 care va avea 3 (trei) compartimente: unul de conexiune M.T. (cu acces numai pentru personal ENEL), unul pentru măsură (acces ENEL și consumator) și unul compartiment Utilizator, fiecare cu uși de acces diferite.

Această envelope **NU** este inclusă în tariful de racordare.

Noul PT (punct de conexiune cu măsură pe medie tensiune) se va racorda din Stația Obor, prin record intrare-iesire pe distribuitorul 10 kV între Cel 21 Stația Titan – T3654, prin interceptarea și mansonarea distribuitorului existent, în trotuar pe domeniul public, la intersecția străzilor Dudesti Pantelimon cu Sos. Gara Cafelu, vis a vis de imobilul ce urmează să fie alimentat. Se va folosi cablu pozat subteran XLPE 3x(1x185 mm) cu accesorii performante tip DC 4385 RO (trei cabluri în profil), pozat pe pat de nisip, în tub PVC flexibil de \varnothing 160 mm pe tot traseul, la adâncimea de 0,9 m în trotuar și 1,2 m la traversări. Lungimea totală a traseului de cablu pozat subteran (cu trei cabluri în profil), este de aprox. 75 m în domeniul public și privat.

Se vor utiliza capete terminale mt de interior tip ENEL DJ 4456 RO și mansonare de legatură mixte, tip DJ 4387RO.

Compartimentul ENEL va fi echipat cu:

- 2 celule de linie "LE" 16 kA, 24 kV, tip DY 803/2RO, matricola 162325
- o celulă de măsură (UTM - utilizator), tip DY 803/4RO, matricola 162327, echipată cu două transformatoare de măsurare curent cu raportul 50/5 [A/A] tip DMI 031052RO matricola 532071 și două transformatoare de măsurare tensiune cu raportul de 10/0,1 [kV/kV] tip DMI031015RO matricola 535012.

Se va asigura sursa de 230/400 V c.a. din instalațiile de JT ale utilizatorului.

Pentru introducerea postului în telecontrol este necesară montarea sistemului format din RG-DAT, UP, Modul GSM și Antena OMNI.

Punctul de conexiuni se va monta pe proprietatea beneficiarului, prin grija acestuia, și va respecta specificațiile tehnice ENEL (Norma Tehnică ENEL ed. 3) pentru envelope, DY 803 RO pentru celulele MT și specificațiile conexe la care se face referire în acestea. Din punct de vedere constructiv această envelope va fi realizată după un proiect de specialitate, respectând normele ENEL. În compartimentul ENEL se va prevedea spațiu pentru un eventual record MT.

Compartimentul utilizatorului se va echipa cu:

- 1 celulă de protecție dispozitiv general DG echipată conform Normei Tehnice Enel. Cablul de legatură între celulă UT și DG se va pune la dispoziție de către Utilizator.
- 1 celulă de transformator.
- 1 transformator trifazat de putere care să asigure puterea cerută de 736 kW (recomandat cu $S_n=1000 \text{ kVA}$, 10(20)/0,4 kV/kV)

Tabloul general de joasă tensiune va fi echipat pe sosirea generală cu întrerupător automat tripolar astfel încât să asigure protecția instalației de JT și a Trafo.

Beneficiarul va asigura envelope postului de transformare, priza de legare la pământ.

PT va fi prevăzut cu o instalație de legare la pământ cu rezistența de dispersie $R_p \leq 1\Omega$. Pentru protecția împotriva tensiunilor de atingere și de pas, masele echipamentelor se vor conecta la instalația de legare la pământ pe toată durata existenței acestora. Celulele tip DY 803 și vor fi prevăzute cu rezistențe anticondens.

lucrări de deviere condiționate de lucrarea de racordare: _____ **-nu este cazul-**

b) lucrări de întărire necesare pentru racordare, evaluarea costurilor acestora și termenele de realizare a lucrărilor respective:

c) valoarea puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire _____

d) precizarea punctului de racordare T 3654 – Cel 21 Stația Titan nivel de tensiune 10 kV, a punctului de delimitare, nivel de tensiune 10 kV și elementul fizic unde se face delimitarea: **este pe partea de MT, la capetele terminale ale cablului intern, la ieșirea din celulă UTM amplasată în compartimentul ENEL, spre DG client**, și a punctului de măsurare nivel de tensiune 10 kV, loc de montare UTM; măsurarea energiei electrice se realizează astfel: **se va realiza pe partea de medie tensiune, prin intermediul unui contor electronic de energie activă și reactivă cu dublu sens, prevăzut cu curba de sarcină, cu interfața serială, în montaj indirect prin două transformatoare de măsurare a curentului cu raportul de 50/5 [A/A] și două transformatoare de măsurare a tensiunii cu raportul de 10/0,1 [kV/kV], din celulă de măsură aflată în compartimentul ENEL**

e) datele necesare pentru stabilirea tarifului de racordare _____

7. Detalii și precizări privind avizele și acordurile necesare pentru realizarea soluției propuse:

Necesar Autorizație de Construire pentru LES MT și PTAB

8.a) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică _____

b) Alte cerințe:

- de monitorizare și reglaj: **Conform fișa reglaje Dispecer ENEL**

Antet
 Nota de utilizare: _____
 Ordin de Serviciu principal: _____
 Ordin de serviciu secundar: _____
 Tip Achiziție: _____
 Tip Notificare: _____

FIȘA DE SOLUȚIE nr. 07670467 Data: 17.03.2021

Obiectiv AQUA PARC

Tip aviz Nou

Retiparire pentru schimbare data: _____ Data intrare: _____ Termen limita: _____
 ID GDS: _____ ID GDS aviz referinta.: _____ Descr. Sursa Alin: _____
 Putere solicitata (kW): Pa = 736 kW

Nume utilizator PRIMARIA SECTOR 3

Adresa: str. Sos. Gara Catelu, nr.1M, bl. -, sc. _____, ap. _____, telefon _____, cod postal _____,

localitatea Bucuresti, judet/sector 3, CF - _____, nr. cad - _____, POD _____

Tip: Putere instalata (kW/kVA): 750 Putere maxima abs. (kW/kVA): 736 Tensiune: 10 kV Faze: _____

Note pentru biroul tehnic

Furnizare ceruta:

Tensiune racord: 10 kV Tensiune masura: 10 kV Termen solutie: Furnizarea actuala corespunde? Da/Nu

1. Date despre PT care alimenteaza rețeaua: PTAB NOU (punct de conexiune cu masura pe medie)

1.1. denumire, raport de transformare: 10(20)/0,4 [kV / kV]

1.2. numar si putere transformatoare: 1x1000 kVA (proprietatea clientului)

1.3. tensiunea pe 0,4 kV la varf de sarcina, masurata la data de: conf. fisa masuratori U.O. Est

1.4. sarcina de varf: T1 _____ MVA - R _____ S _____ T _____ (A)

T2 _____ MVA - R _____ S _____ T _____ (A)

1.5. curentul nominal al sigurantelor generale: - T1 (A)

- T2 (A)

2. Date despre rețea (circuitul din care se racordeaza utilizatorul)

2.1. denumirea circuitului: PT 3654 si Cel 21 Statia Titan

2.2. sectia de 0,4 kV a PT pe care este racordata rețeaua _____

2.3. curentul nominal al sigurantelor: -(A)

2.4. lungimea totala a rețelei din care pe _____ S1 _____ L1 _____ material

Sectiuni si numar conductoare (faze) _____ S1 _____ L1 _____ material

2.5. lungimea rețelei de la PT la locul de consum _____

2.6. numar locuri de consum cu S <= 11 kVA

- racordate la rețea _____

- de la PT pana la noul loc de consum _____

2.7. numar locuri de consum cu S > 11 kVA racordate la rețea, _____ cons. 1 _____ L1 _____ MT

- distanta de la PT pana la locul racordarii si tipul _____ cons. 2 _____ L2 _____ MT

- bransamentul (monofazat sau trifazat) _____ cons. 3 _____ L3 _____ MT

2.8. incarcarea la varf a circuitului, masurata la data de _____ R _____ S _____ T _____ (A)

3. Schema simplificata a rețelei, cu marcarea punctelor caracteristice:

4. Niveluri de tensiuni la: - post: _____

- punct de racordare a noului loc de consum si/sau productie: _____

- capat de rețea: _____

5. Alte informatii privind rețeaua:

Situatia existenta:

In prezent locul de consum nu este alimentat.

6. Descrierea solutiei de racordare propuse (avizate):

a) lucrarile necesare pentru realizarea instalatiei de racordare

Solutie propusa pentru modificarea instalatiei de racordare existente:

-nu este cazul-

Solutie propusa racord nou :

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului

c) Condiții specifice pentru racordare:

Asigurarea Izolării fonice, măsurilor de PSI, accesul în instalații și protecții față de eventualele inundatii sau acumulări de gaze vor fi în responsabilitatea proiectantului, constructorului și proprietarului părții de construcție a postului de transformare.

- Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalațiilor electrice trebuie să fie noi, omologate sau certificate, după caz, dacă acest lucru este prevăzut în specificațiile tehnice unificate, în conformitate cu procedurile aplicabile în grup E-DISTRIBUTIE. Celelalte materiale și echipamente, pentru care nu sunt elaborate specificațiile tehnice unificate, trebuie să fie noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță;

- La amplasarea capacităților energetice se vor respecta condițiile conform Ord. ANRE nr. 4 /2007 și nr. 49/2007,

privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță ale capacităților energetice, NTE 003/04/00

„Normativ

pentru construcția liniilor aeriene de energie electrică cu tensiuni peste 1000 V” și NTE 007/08/00

„Normativ

pentru proiectarea și executarea rețelilor de cabluri electrice”;

- În fișa de calcul anexată sunt cuprinse doar lucrările pe tarif de racordare.

d) Datele înregistrate care necesită verificare în timpul funcționării

e) Cerințe și condiții specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport și de sistem sau către operatorii de distribuție (dacă este cazul)

9. Situația juridică a terenului pe care se va amplasa instalația de racordare propusă: _____;

10. Alte informații (prim utilizator, racordare la instalația unui prim utilizator etc.) _____

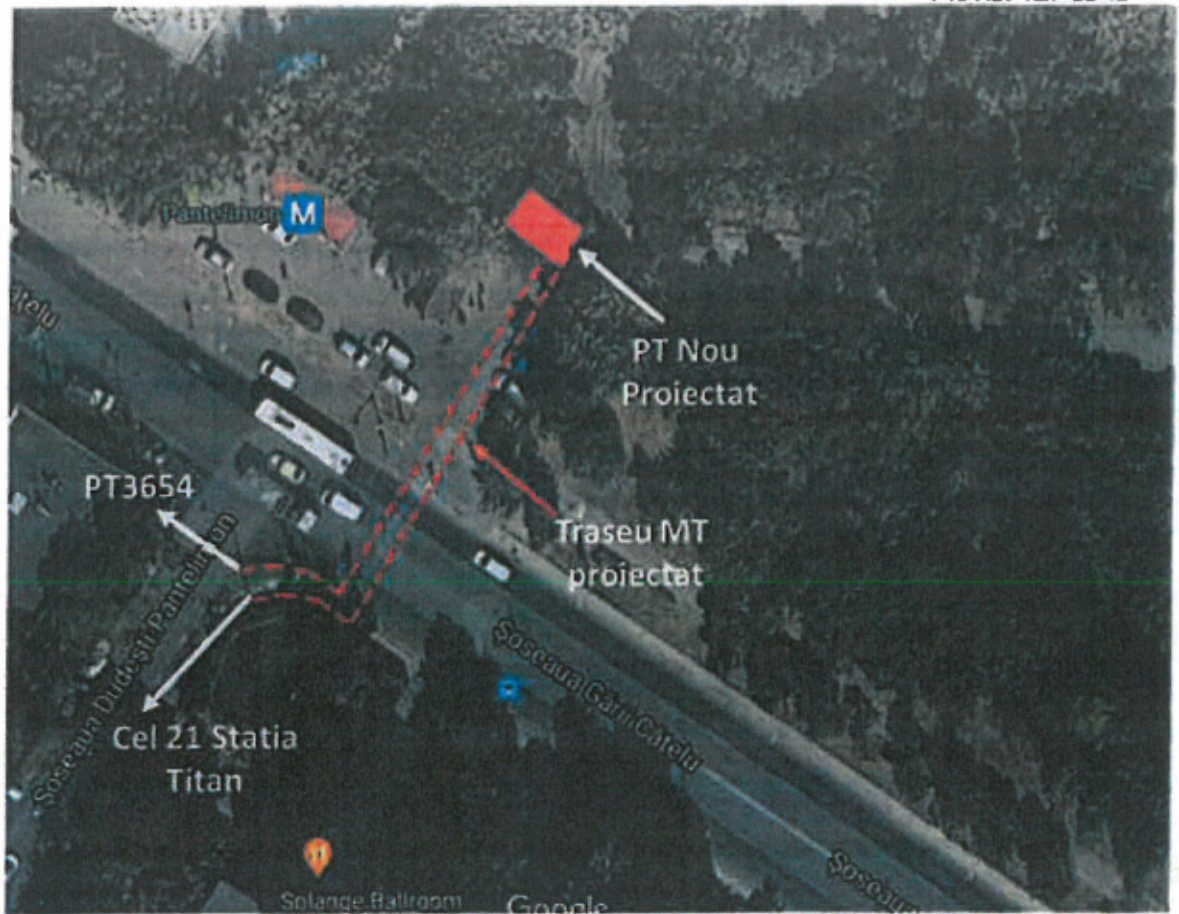
11. Regimul juridic al terenului pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare va fi clarificat în cuprinsul certificatului de urbanism ce se va emite de Autoritățile competente în vederea edificării instalației de racordare. În ipoteza amplasării instalației de racordare pe/in imobile proprietate privată, utilizatorul va asigura recunoașterea cu titlu gratuit a drepturilor legale de uz servitute și după caz, constituirea dreptului de suprafață, precum și înscrierea acestora în cartea funciară relevantă a acestor drepturi. Încheierea contractului de execuție pentru realizarea lucrărilor de racordare/deviere/întărire este condiționată de obținerea autorizațiilor de construire aferente acestora, atât pentru ipoteza în care instalația va afecta imobile proprietate publică, cât și pentru situația în care aceasta va afecta imobile proprietate privată.

Aprobat,
Ing. Sef Zona MT-JT Bucuresti,
Catalina Narcisa DRENEA

Data: 24.05.2021

Verificat,
Sef U.O. Est:
Ing. Florin Cristian APRODU

Înlocuit,
Ing. Mihai PETRESCU



Operator economic
.....
(denumirea/numele)

Formularul nr. 1

SCRISOARE DE ÎNAINȚARE

Către

.....

Ca urmare a anunțului de participare nr. din data de
publicat în SEAP vă prezentăm oferta în scopul atribuirii contractului:
..... noi SC
..... vă transmitem alăturat următoarele:

- a) oferta;
- b) documentele care însoțesc oferta.

Avem speranța că oferta noastră este corespunzătoare și va satisface cerințele.

Operator economic

Data completării

Cu stimă,

DECLARAȚIE
privind neîncadrarea în situațiile prevăzute la art. 164 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice

Subsemnatul/Subsemnata, reprezentant împuternicit al în calitate de ofertant, declar pe propria răspundere, sub sancțiunea excluderii din procedura de achiziție publică și sub sancțiunile aplicabile faptei de fals în acte publice, că nu mă aflu în situația prevăzută la **Art. 164 din Legea nr. 98/2016**, respectiv nu am fost condamnat prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru comiterea uneia dintre următoarele infracțiuni:

- a. constituirea unui grup infracțional organizat, prevăzută de art. 367 din Legea nr. 286/2009 privind Codul penal, cu modificările și completările ulterioare, sau de dispozițiile corespunzătoare ale legislației penale a statului în care respectivul operator economic a fost condamnat;
- b. infracțiuni de corupție, prevăzute de art. 289-294 din Legea nr. 286/2009, cu modificările și completările ulterioare, și infracțiuni asimilate infracțiunilor de corupție prevăzute de art. 10-13 din Legea nr. 78/2000 pentru prevenirea, descoperirea și sancționarea faptelor de corupție, cu modificările și completările ulterioare, sau de dispozițiile corespunzătoare ale legislației penale a statului în care respectivul operator economic a fost condamnat;
- c. infracțiuni împotriva intereselor financiare ale Uniunii Europene, prevăzute de art. 18¹ -18⁵ din Legea nr. 78/2000, cu modificările și completările ulterioare, sau de dispozițiile corespunzătoare ale legislației penale a statului în care respectivul operator economic a fost condamnat;
- d. acte de terorism, prevăzute de art. 32-35 și art. 37-38 din Legea nr. 535/2004 privind prevenirea și combaterea terorismului, cu modificările și completările ulterioare, sau de dispozițiile corespunzătoare ale legislației penale a statului în care respectivul operator economic a fost condamnat;
- e. spălarea banilor, prevăzută de art. 49 din Legea nr. 129/2019 pentru prevenirea și combaterea spălării banilor și finanțării terorismului, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările ulterioare, sau finanțarea terorismului, prevăzută de art. 36 din Legea nr. 535/2004, cu modificările și completările ulterioare, sau de dispozițiile corespunzătoare ale legislației penale a statului în care respectivul operator economic a fost condamnat;
- f. traficul și exploatarea persoanelor vulnerabile, prevăzute de art. 209-217 din Legea nr. 286/2009, cu modificările și completările ulterioare, sau de dispozițiile corespunzătoare ale legislației penale a statului în care respectivul operator economic a fost condamnat;
- g. fraudă, în sensul articolului 1 din Convenția privind protejarea intereselor financiare ale Comunităților Europene din 27 noiembrie 1995.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispun.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Data completării:

Operator economic

.....

Notă: Se solicită atât ofertantului asociat, subcontractantului cât și terțului susținător.

DECLARAȚIE
privind neîncadrarea în situațiile prevăzute la art. 165 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice

Subsemnatul/Subsemnata, reprezentant împuternicit al, în calitate de ofertant, la procedura de achiziție directă pentru atribuirea contractului de achiziție publică având ca obiect:, Cod CPV principal:, la data de, organizată de Primăria Sectorului 3, declar pe propria răspundere sub sancțiunea excluderii din procedura de achiziție publică și sub sancțiunile aplicabile faptei de fals în acte publice, că nu mă aflu în situația prevăzută la **art. 165 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice**.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispun.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Data completării:
Operator economic,
.....

Notă: Se solicită atât ofertantului asociat, subcontractantului cât și terțului susținător

DECLARAȚIE

privind neîncadrarea în situațiile prevăzute la art. 167 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice

Subsemnatul/Subsemnata, reprezentant împuternicit al, în calitate de ofertant, la procedura de achiziție directă pentru atribuirea contractului de achiziție publică având ca obiect:, Cod CPV principal:, la data de, organizată de Primăria Sectorului 3, declar pe propria răspundere sub sancțiunea excluderii din procedura de achiziție publică și sub sancțiunile aplicabile faptei de fals în acte publice, că nu mă aflu în situația prevăzută la **art. 167 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice.**

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispun.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Data completării:.....
Operator economic,
.....

Notă: Se solicită atât ofertantului asociat, subcontractantului cât și terțului susținător

Operator economic

.....

DECLARAȚIE**privind neîncadrarea în prevederile art. 59 și 60 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice
(evitarea conflictului de interese)**

1. Subsemnatul/Subsemnata,, în calitate de *oferant/candidat/ofertant asociat*, la procedura având ca obiect, declar pe propria răspundere sub sancțiunea excluderii din procedura de achiziție publică și sub sancțiunile aplicabile faptei de fals în acte publice, că nu mă aflu în situația prevăzută la art. 59 și 60 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice

2. Subsemnata/ul declar că voi informa imediat autoritatea contractantă dacă vor interveni modificări în prezenta declarație la orice punct pe parcursul derulării procedurii de atribuire a contractului de achiziție publică sau, în cazul în care vom fi desemnați câștigători, pe parcursul derulării contractului de achiziție publică.

3. De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, situațiilor și documentelor care însoțesc oferta, orice informații suplimentare.

4. Subsemnatul/a autorizez prin prezenta orice instituție, societate comercială, bancă, alte persoane juridice să furnizeze informații reprezentanților autorizați ai SECTOR 3 (PRIMĂRIA SECTOR 3 BUCUREȘTI) cu privire la orice aspect tehnic și financiar în legătură cu activitatea noastră. Prezentarea de către toți participanții, a Declarației conform art. 59 și art. 60 din Legea nr. 98/2016. Conform art. 21 alin. (5) din HG nr. 395/2016, persoanele ce dețin funcții de decizie din cadrul autorității contractante sunt: ROBERT SORIN NEGOIȚĂ-Primar, ROXANA MARIANA CÎRSTEA-Director Executiv, GEORGETA VIȘAN- Șef Serviciu, ROBERT ALEXANDRU GĂLĂȚANU- Consilier juridic, AURELIA COCIAȘ- Consilier juridic, ROXANA ALEXANDRA PÂRVAN- Consilier juridic, ANA MARIA DIANA VÂRZARU- Consilier juridic, IRINA VALENTINA VASILE- Consilier juridic, LOREDANA DIACONU- Consilier juridic, OCTAVIAN GHEȚU -Director Executiv, GHEORGHE ȘERBAN- Șef Birou, CAMELIA DANA GAVRILĂ- Referent, MARIA CRISTINA ȘERBAN- Expert, IRINA GINA SOROCEANU- Director Executiv, CORALIA GEORGIANA FILIP- Șef Serviciu, NICOLETA PLĂCINTE- Consilier achiziții publice, EMILIA CARABULEA- Consilier achiziții publice, CONSTANȚA ILIE - Consilier achiziții publice, DANIELA DINUȚI- Expert, OLIMPIA VASILICA STANCA - Consilier achiziții publice, MARIA DRĂGHICI- Șef Serviciu, RODICA POPA - Șef Birou, MONICA ȘTEFĂNOIU - Consilier achiziții publice, CRISTINA TĂNASE- Consilier achiziții publice, ANDREI – VIȘAN MILITARU - Consilier achiziții publice, VIOLETA – ANCUȚA NETEA- Consilier achiziții publice, ȘTEFANIA IACOB- Expert, MARIA – SILVIA POPESCU - Expert, LARISA – ANCA COANDĂ- Expert, FLORIN MANEA- Director Executiv, ȘTEFANIA CONSTANTINESCU - Șef Serviciu, ANDRA LAVINIA PENESCU- Expert, FLORIN ALIN MOISE- Referent, DANIELA OPREA - Inspector, ELENA CHIRICĂ- Inspector, NATALIA ALBU- Inspector, NICOLETA ROXANA GHEORGHE- Inspector, VICENȚIU PETRE – Șef Serviciu, BOGDAN ALEXANDRU CÂMPEAN - Referent.

Data completării:.....

Operator economic,.....

OFERTANTUL

_____ *(denumirea/numele)*

FORMULAR DE OFERTĂ

Către

(denumirea autorității contractante și adresa completă)

Domnilor,

1. Examinând documentația de atribuire, subsemnații, reprezentanți ai ofertantului _____, ne oferim ca, în conformitate

(denumirea/numele ofertantului)

cu prevederile și cerințele cuprinse în documentația mai sus menționată, să executăm lucrările de pentru suma de exclusiv TVA, la care se adaugă taxa pe valoarea adăugată în valoare de *(suma în litere și în cifre)* lei. *(suma în litere)*,

2. Ne angajăm ca, în cazul în care oferta noastră este stabilită câștigătoare, să executăm lucrările mai sus enumerate conform propunerii tehnice anexate 1.

1. Notă! Pentru propunerea tehnică, Autoritatea Contractantă nu prezintă un model/formular, Ofertanții urmând să întocmească propunerea tehnică în conformitate cu cerințele minime și obligatorii din cadrul caietului de sarcini, prin prezentarea și detalierea elementelor considerate necesare în vederea evaluării de către Autoritatea Contractantă.

3. Ne angajăm să menținem această ofertă valabilă pentru o durată de 90 zile, respectiv până la data de _____, și *(durata în litere și cifre)* *(ziua/luna/anul)* ea va rămâne obligatorie pentru noi și poate fi acceptată oricând înainte de expirarea perioadei de valabilitate.

4. Până la încheierea și semnarea contractului această ofertă, împreună cu comunicarea transmisă de dumneavoastră, prin care oferta noastră este stabilită câștigătoare, vor constitui un contract angajant între noi.

5. Alături de oferta de bază:

depunem ofertă alternativă, ale cărei detalii sunt prezentate într-un formular de ofertă separat, marcat în mod clar "alternativă";

nu depunem oferta alternativă.
(se bifează opțiunea corespunzătoare)

6. Am înțeles și consimțim că, în cazul în care oferta noastră este stabilită ca fiind câștigătoare, să constituim garanția de bună execuție în conformitate cu prevederile din documentația de atribuire.

7. Înțelegem că nu sunteți obligați să acceptați oferta cu cel mai scăzut preț sau orice altă ofertă pe care o puteți primi.

Data ____/____/____

_____, în calitate de _____, legal autorizat să semnez
(semnătura)

oferta pentru și în numele _____.
(denumirea/numele operatorului economic)

ANEXA LA FORMULARUL DE OFERTĂ

Lucrări de execuție, montare și punere în funcțiune pentru un post de transformare situat în Parc Pantelimon-varianta urbană-și alimentare cu energie electrică, elaborarea documentației tehnice (PT+DE+PAC) inclusiv taxe aferente

Obiectiv	Cantitate	Valoare ofertată, (LEI exclusiv TVA)	Valoare TVA (LEI)	Valoare ofertată, (LEI inclusiv TVA)
<i>Lucrări de execuție, montare și punere în funcțiune pentru un post de transformare situat în Parc Pantelimon-varianta urbană-și alimentare cu energie electrică, elaborarea documentației tehnice (PT+DE+PAC) inclusiv taxe aferente</i>	PT +DE+PAC			
	Execuție	1		
TOTAL				

NOTĂ

Faza de proiectare : PT+DE+PAC

Valoarea serviciilor de proiectare nu va depăși 3% din valoarea de execuție.

Oferta financiară va fi fundamentată prin prezentarea devizelor pe articole de lucrări întocmite de către ofertant pe baza propriilor consumuri de resurse (materiale, manoperă, utilaje și transport), precum și a prețurilor/tarifelor practicate de furnizori

Data / /

_____, în calitate de _____, legal autorizat să semnez oferta pentru și în numele _____ (denumirea/numele operatorului economic)

(semnătura)