



Vizualizare anunt



NR ANUNT: ADV1057027

TIP ANUNT: CUMPARARI DIRECTE

DATA CREARE: 27.12.2018 13:50

DATA PUBLICARE: 27.12.2018 13:53

DATE IDENTIFICARE AUTORITATE CONTRACTANTA

Denumire oficiala: SECTORUL 3 AL MUNICIPIULUI BUCURESTI CIF: 4420465

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

Teli: +40 213180339 Fax: +40 213180336 E-mail: dmaria@primarie3.ro Punct(e) de contact: ROBERT SORIN NEGOTA In atentia: ROBERT SORIN NEGOTA

ANUNT

Denumire contract:

Bransament electric 1250KVA Parc Pantelimon- Lucrari de executie, montarea si punerea in functiune pentru un post de transformare situat in Parcul Pantelimon- varianta urbana si alimentare energie electrica, elaborarea unei documentatii tehnice (PT+DE+PAC)

Data limita depunere oferta:

07.01.2019 13:51

Tip anunt:

Tip contract: Cod si denumire CPV:

Valoare estimata: Caiet de sarcini:

Cumparari directe Lucrari 45232221-7 - Statie electrica de transformare (Rev.2)

436.974,79 RON

[caiet de sarcini si formulare- bransament electric-semnat.pdf.p7s](#)

Descriere contract:

Bransament electric 1250KVA Parc Pantelimon- Lucrari de executie, montarea si punerea in functiune pentru un post de transformare situat in Parcul Pantelimon- varianta urbana si alimentare energie electrica, elaborarea unei documentatii tehnice (PT+DE+PAC)

Conditii referitoare la contract:

În cazul în care, din vina sa exclusiva, prestatorul nu reușește să își îndeplinească obligațiile asumate, atunci achizitorul are dreptul de a deduce din valoarea contractului dobânda legala penalizatoare prevăzută la art. 3 alin. (2^{le}) din Ordonanța Guvernului nr. 13/2011 privind dobânda legala remuneratorie și penalizatoare pentru obligații banesti, precum și pentru reglementarea unor masuri financiar-fiscale în domeniul bancar, aprobată prin Legea nr. 43/2012, cu completările ulterioare. Dobânda legala penalizatoare se aplica pentru fiecare zi de întârziere, pâna la îndeplinirea efectiva a





NR. 268280/05.12.2018

APROBAT
PRIMAR
ROBERT SORIN NEGOIȚĂ

CONF. DISPOZIȚIEI
NR. 5271/2018
VICEPRIMAR
ELENA PETRESCU

CAIET DE SARCINI

elaborarea unei documentații tehnice (PT+DE +PAC), Branșament electric 1250kVA Parc Pantelimon-Lucrări de execuție, montarea și punerea în funcțiune pentru un post de transformare - varianta urbană – și alimentare cu energie electrica

I. TEMA DE PROIECTARE

Proiect Tehnic cu Detalii de Executie și Documentația Tehnică pentru Autorizația de Construire, pentru un post de transformare – 1250 kVA situat in Parcul Pantelimon - varianta urbană – și alimentarea cu energie electrica

1. DATE GENERALE

DENUMIREA OBIECTIVULUI: PROIECT TEHNIC CU DETALII DE EXECUȚIE ȘI DOCUMENTAȚIA TEHNICĂ PENTRU AUTORIZAȚIA DE CONSTRUIRE, PENTRU UN POST DE TRANSFORMARE SITUAT ÎN PARCUL PANTELIMON – 1250 KVA – VARIANTA URBANĂ ȘI ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICA OBIECTIVULUI

BENEFICIAR : SECTOR 3 AL MUNICIPIULUI BUCUREȘTI

AMPLASAMENT : BUCUREȘTI, SECTOR 3, SOS GARII 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, 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 anvelopă de beton cu exploatare din interior pentru manevre și/sau lucrări;
- **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.
- **Caietele 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.

În acest context, **se propune construirea unui nou PT** 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, în primă etapă, cât și pentru celelalte obiective de investiții viitoare, din zona amplasamentului.

Prin tema de proiectare privind noul Post de Transformare ce se dorește a fi construit se prezintă următoarea cerință 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 sin LES MT 20 kV** ;
- **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 rețelilor 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 contine:

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 executiei lucrarilor (dispunere, marime, 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 executiei lucrarilor

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 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 măsurători necesare pentru redactarea unei oferte tehnico-financiare complete, documentate și de acuratețe.

F2. Documentația se va întocmi ținând cont de :

- Legislația în vigoare (HG 907/2016; Legea 50/1991 actualizată; Legea 10/1995 actualizată)
- Reglementările și Normativele tehnice în vigoare;
- Proiectantul va preda beneficiarului documentația în 4 (patru) exemplare scrise + 1 exemplar pe suport magnetic;



- o Termenul de predare al documentației : maxim 45 zile de la data semnării ordinului de începere al contractului;
- o Proiectantul se obliga sa nu instraineze informatiile puse la dispoziție de beneficiar

II. POSTUL DE TRANSFORMARE

1. DATE GENERALE

- post de transformare în anvelopă de beton , 10(20)/0,4[kV/kV] , 1250 kVA
- pentru amplasare in exterior, în spatiu ingradit cu gard de plasa de sarma;
- compact cu exploatare din interior;
- cu posibilitatea racordării, ulterior, a altor obiective;
- cu posibilitate de amplasare in fundatie sapata in pamant, la baza un strat de pietriș mărunț.
- 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 BAZA

Pentru alimentarea utilizatorului cu puterea solicitata $P_a=800\text{kW}$ sunt necesare urmatoarele lucrari:

2.1. Lucrari pe tarif de racordare:

Se va alimenta cu PT nou, 10(20)/0.4[kV/kV] (punct de conexiune nou cu trafo de abonat dimensionat astfel incat sa asigure puterea absorbita ceruta de 800kW , în anvelopa de beton supraterana cu masura pe medie tensiune conform NTE ENEL ED.3. PT nou va fi amplasat pe domeniul beneficiarului, într-un spațiu pus la dispozitie de acesta (conform plan amplasare de la PT+CS) cu acces din domeniul public, iar anvelopa de beton trebuie să respecte ANEXA H din NTE ENEL-Ed3, care va avea 3 compartimente: unul de conexiune MT (cu acces numai pt personal Enel), unul pentru masura, acces Enel și consumator și un compartiment utilizator , fiecare cu usi de acces diferite. Această anvelopa NU este inclusa în tariful de racordare. Noul PT (punct de conexiune cu masura pe medie tensiune) se va racordaintrare-iesire pe distribuitorul 10kV între PT815-PT 448 aferent stație Titan, prin interceptarea și mansonarea distribuitorului existent în trotuar domeniu public, sos. Gara Catelulx str. Eretului. Se va folosi cablu pozat subteran XLPE 3X(1X185mmp) cu acesorii performante tip DC 4385 RO (doua cabluri in profil), pozat pe pat de nisip, in tub PVC flexibil de 160 mm , pe tot traseul, la adancimea de 0,9m in trotuar si 1,2m la traversari (cablul se va poza pe trotuar Dr. Garii Catelul). Lungimea totala a traseului de cablu pozat subteran cu doua cabluri în profil, este aprox 2x1050m, în domeniul public. Se vor utiliza capete terminale MT de interior tip Enel DJ 4456 RO si mansoane de legatura mixte tip DJ 4387 RO. Compartimentul Enel va fi echipat cu:

- 2 celule de linie „LE” 16kA, 12 kV, tip DY 803/416 RO, matricola 162308
- o celula de masura (UTM-utilizator) tip DY 803/316 RO matricola 162307, echipata cu 2 transformatoare de masurare curent cu raportul 400/5 A , tip DMI 031052 RO matricola 532070, clasa 0,2 S si 2 transformatoare de masurare tensiune cu raportul de 10/0,1 kV , tip DMI 031015



RO matricola 535012. Se va asigura sursa de 230/400V c.a. Din instalatiile de JT ale utilizatorului. Pentru introducerea postului in telecontrol este necesara montara sistemului RGDAT, UP+dispozitiv RACK, modul GSM si antene OMNI. Aceste materiale si manopera de montare sunt incluse în tariful de racordare.

2.2. Lucrările fără tarif de racordare:

-Punctul de conexiune se va monta la limita de proprietate a beneficiarului, prin grija acestuia, și se vor respecta specificatiile tehnice Enel (NTE Ed.3) pentru anvelopa , DY 803 RO, pentru celulele MT si specificatiile conexe la care se face referire in acestea. Din punc 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:

- una celula de protectie dispozitiv general DG echpată conform NTE ENEL
- cablul de legatura între celula UT si DG se va pune la dispozitie de către utilizator.
- Una celula de transformator
- un transformator trifazat de putere care sa asigure puterea ceruta de 800kW (recomandat cu $S_n=1250kVA$, 10(20)/0.4 kV/kV)
- tablou general de joasa tensiune echipat pe sosirea generala cu intrerupator automat tripolar, a.i. sa asigure protectia instalatiei de JT si a trafo.
- Anvelopă beton

Beneficiarul va asigura priza de legare la pamant si va realiza trotuarul din jurul postului de transformare.

Postul de transformare va fi prevazut cu o priza de legare la pamana cu $R_p < 1 \text{ Ohm}$.

NOTA:

- 1) Se va avea în vederea corelarea echipamentelor achiziționate în afara tarifului de racordare cu cele achiziționate pentru lucrările pe tarif de racordare care au fost plătite catre operatorul de rețea
- 2) Refacerea infrastructurii rutiere va intra în responsabilitatea clientului (Primarie sector 3) și nu va fi cuprinsa in tariful de racordare.

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 în incinta parcului în vederea alimetarii consumatorilor existenți, precum și cabluri JT subteran către 2 cutii de distribuție în vederea alimentării ulterioare a noilor consumatori.

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

Condiții climatice:

- loc de montaj: exterior;
- altitudinea maximă: 1000 m.;
- temperatura aerului: maxim + 40°C



PRIMĂRIA
SECTORULUI 3
BUCUREȘTI



DIRECȚIA ADMINISTRAREA DOMENIULUI PUBLIC

TELEFON (004 021) 341 07 15 - 28 FAX (004 021) 341 07 15 E-MAIL domeniu.public@primarie3.ro
Str. Intrarea Odobesti nr. 5-7, sector 3, 032158, București, www.primarie3.ro

minim - 40°C

- umiditatea relativă a aerului la 20°C: 100%
- accelerația maximă seismică: 3 m/s²:
- gradul de poluare considerat: ≥ II;

III. CERINȚE FINALE

- 1.) - **Documentația Tehnică (PT+DE+PAC)** va fi predată 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:**
 - 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 a contractului. 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

SERVICIUL ADMINISTRAREA DOMENIULUI PUBLIC
ȘEF SERVICIU
ȘTEFANIA CONSTANTINESCU

Întocmit,
Expert Asistent
Andra Penescu

e-distribuție

Muntenia

E-DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A.

Bd. Ion Mihalache nr. 41-43,

SECTOR 1, judet BUCURESTI

POD: RO001E110654184

Nr 02476274 din 08/08/2018

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 02476274 din 08/08/2018**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 02476274 din data 29/06/2018, având ca scop Racord nou pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **SECTOR 3 AL MUNICIPIULUI BUCURESTI**, cu sediul în județul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **SECTOR 3**, cod postal - , Calea Dudești, nr. 191, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax - /0213180323/ - , și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 29/06/2018, în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent/temporar
PARC PANTELIMON (denumirea locului de consum)

amplasat în județul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **SECTOR 3**, cod postal - , SOSEAUA Gara Catelu, nr. 1M, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral - / - (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de santier, valabilă până la data -	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabilă de la data -	Etapa a II-a, valabilă de la data -	Etapa a III-a, valabilă de la data -	Etapa a IV-a, valabilă de la data -	Etapa finală, valabilă de la data 08/08/2018
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)	-		-	-	-	-	969,565
	(kW)	-		-	-	-	-	800
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)			-	-	-	-	-
	(kW)			-	-	-	-	-

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin Fisa de soluție nr. 02476274 din 08/08/2018 sau Studiul de soluție avizat de - cu Documentul nr. - din -

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 10 kV, la S10 T4359-TITAN CEL 22 BUC, manșoanele de legătură pe distribuitorul 10 kV PT 815 - PT 448 (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea, la care se realizează racordarea);

Chen

producere/loc de consum si de producere 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 ($P_a=800 \text{ kW}$) sunt necesare urmatoarele lucrari:
 „Lucrari pe tarif de racordare: Se va alimenta cu un PT nou 10(20)/0,4 [kV/kV] (punct de conexiune nou, cu trafa de abonat dimensionat astfel incat sa asigure puterea absorbita ceruta de 800 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, intr-un spatiu pus la dispozitie de acesta (conform plan amplasare de la PT+CS) <(>, <(> cu acces din domeniul public, 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 intrare-iesire pe distribuitorul 10 kV intre PT 815 – PT 448 aferent Statia Titan, prin interceptarea si mansonarea distribuitorului existent in trotuar domeniul public, Sos. Gara Catelu X str. Eretului. Se va folosi cablu pozat subteran XLPE 3x(1x185 mm) cu accesorii performante tip DC 4385 RO (doua 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 (cablul se va poza pe trotuar Drumul Garii Catelu). Lungimea totala a traseului de cablu pozat subteran (cu doua cabluri in profil), este de aprox. 2x1050 m in domeniul public. 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: - doua celule de linie "LE" 16 kA, 12 kV, tip DY 803/416RO, matricola 162308 - o celula de masura (UTM - utilizator) , tip DY 803/316RO, matricola 162307, echipata cu doua transformatoare de masurare curent cu raportul 400/5 [A/A] tip DMI 031052RO matricola 532070, clasa 0,2S si doua transformatoare de masurare tensiune cu raportul de 10/0,1 [kV/kV] tip DMI 031015RO 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 + Dispozitiv RACK, Modul GSM si Antena OMNI. Aceste materiale si manopera de montare sunt incluse in tariful de racordare. Lucrari fara tarif de racordare: „Punctul de conexiuni se va monta la limita de proprietate a beneficiarului, prin grifa acestuia, si va respecta specificatiile tehnice ENEL (Norma Tehnica ENEL ed. 3) pentru anvelopa, DY 803 RO pentru celulele MT si specificatiile conexiune 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 800 kW (recomandat cu $S_n=1250 \text{ kVA}$, 10(20)/0,4 kV/kV) Tablou general de joasa tensiune va fi echipat pe sosisra generala cu intrerupator automat tripolar astfel incat sa asigure protectia instalatiei de JT si a Trafu. „Beneficiarul va asigura anvelopa postului de transformare, priza de legare la pamant si va realiza trotuarul din jurul postului de transformare. „Postul de transformare va fi prevazut cu o priza de legare la pamant cu $R_p < 10 \Omega$ m. Nota: Refacerea infrastructurii rutiere va intra in responsabilitatea clientului (Primaria Sector 3) si nu va fi cuprinsa in tariful de racordare. „

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)

- masurarea energiei electrice se realizeaza prin se va realiza pe partea de medie tensiune, prin intermediul unui contor electronic de energie activa si reactiva cu dublu sens, prevazut cu curba de sarcina, cu interfata seriala, in montaj indirect prin doua transformatoare de masurare a curentului cu raportul de 400/5 [A/A] si doua transformatoare de masurare a tensiunii cu raportul de 10/0<(>, <(>1 [kV/kV], din celula de masura aflata in compartimentul ENEL (structura grupului de masurare a energiei electrice, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);
- punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 10 kV, la pe partea de MT, la capetele terminale ale cablului intern, la iesirea din celula UTM amplasata in compartimentul ENEL, spre DG

Chiriac

client; , 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);

3. (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 conform fisa reglaje Dispecer Enel
 - 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 reseaua 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 362.301,94 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 baneara 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 baneara 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, bilei 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) subpt. (I) si 0 zile pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpt. (II).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpt. (I) se prevad in contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpt. (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)

Chiriac

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, distrugeri 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/ntarire 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.

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 cheltuielile 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

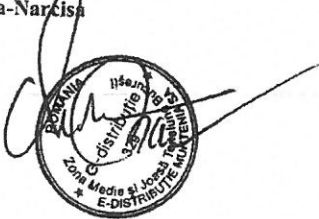
Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica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

Chist

-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.

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



Intocmit
Chirita Gelu

A handwritten signature in black ink, corresponding to the name Chirita Gelu.

A handwritten signature in black ink, located at the bottom left of the page.

Antet

Nota de utilizare:

Ordin de Serviciu principal:

Ordin de serviciu secundar:

Tip Achiziție:

Tip Notificare:

FIȘA DE SOLUȚIE nr. 02476274 Data: 29.06.2018

Obiectiv Parc Pantellimon

Tip aviz Nou

Retiparire pentru schimbare data:	Data intrare:	Termen limita:
ID GDS:	ID GDS aviz referinta:	Descr. Sursa Alin:
Putere solicitata (kW): Pa = 800 kW		

Nume utilizator SECTORUL 3 AL MUNICIPIULUI BUCUREȘTI

Adresa: str. Soseaua Gara Catelu nr. 1M, bl. __, sc. __, ap. __, telefon __, cod postal __,
localitatea București, județ/sector 3, CF - __, nr. cad - __, POD __

Tip:	Putere instalata (kW/kVA): 1200 / 1304,35	Putere maxma abs. (kW/kVA): 800 / 869,57
Tensiune:	10 kV	Faze: 3+N
Note pentru biroul tehnic		
Furnizare ceruta:		
Tensiune record: 10 kV Tensiune masura: 10 kV Termen solutie: Furnizarea actuala corespunde? Da/Nu		
1. Date despre PT care alimenteaza reseaua: 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: 1x1250 kVA (proprietatea clientului)		
1.3. tensiunea pe 0,4 kV la varf de sarcina, masurata la data de: conf. fise 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 retea (circuitul din care se racordeaza utilizatorul)		
2.1. denumirea circuitului: distribuitorul 10 kV PT 815 - PT 448, distributie directa Statia Titan		
2.2. sectia de 0,4 kV a PT pe care este racordata reseaua		
2.3. curentul nominal al sigurantelor: (A)		
2.4. lungimea totala a retelei din care pe S1 L1 material		
Sectiuni si numar conductoare (faze) S1 L1 material		
2.5. lungimea retelei de la PT la locul de consum		
2.6. numar locuri de consum cu S <= 11 kVA		
- racordate la retea		
- de la PT pana la noul loc de consum		
2.7. numar locuri de consum cu S > 11 kVA racordate la retea, 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 retelei, cu marcarea punctelor caracteristice:		
Vezi schema monofilara anexata		
4. Niveluri de tensiuni la: - post:		
- punct de racordare a noului loc de consum si/sau productie:		
- capat de retea:		
5. Alte informatii privind reseaua:		
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-		

Soluție propusă racord nou :

F19 Rev 12/P-05-12

Pentru alimentarea Utilizatorului cu puterea solicitată ($P_a=800 \text{ kW}$) sunt necesare următoarele lucrări:

Lucrări pe tarif de racordare:

Se va alimenta cu un PT nou 10(20)/0,4 [kV/kV] (punct de conexiune nou, cu trafo de abonat dimensionat astfel încât să asigure puterea absorbită cerută de 800 kW), în anvelopa de beton supratărană cu măsura pe medie tensiune conform Norme Tehnice ENEL ed.3.

PT nou va fi amplasat pe domeniul beneficiarului, într-un spațiu pus la dispoziție de acesta (conform plan amplasare de la PT+CS), cu acces din domeniul public, iar anvelopa 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 măsura (acces ENEL și consumator) și unul compartiment Utilizator, fiecare cu uși de acces diferite.

Această anvelopă NU este inclusă în tariful de racordare.

Noul PT (punct de conexiune cu măsura pe medie tensiune) se va racorda intrare-iesire pe distribuitorul 10 kV între PT 815 – PT 448 aferent Stația Titan, prin interceptarea și manșonarea distribuitorului existent în trotuar domeniul public, Sos. Gara Catelu X str. Eretului. Se va folosi cablu pozat subteran XLPE 3x(1x185 mm²) cu accesorii performante tip DC 4385 RO (două cabluri în profil), pozat pe pat de nisip, în tub PVC flexibil de $\varnothing 160 \text{ mm}$ pe tot traseul, la adâncimea de 0,9 m în trotuar și 1,2 m la traversări (cablul se va poza pe trotuar Drumul Garii Catelu). Lungimea totală a traseului de cablu pozat subteran (cu două cabluri în profil), este de aprox. 2x1050 m în domeniul public.

Se vor utiliza capete terminale mt de interior tip ENEL DJ 4456 RO și manșoane de legatură mixte, tip DJ 4387RO. Compartimentul ENEL va fi echipat cu:

- două celule de linie "LE" 16 kA, 12 kV, tip DY 803/416RO, matricole 162308
- o celulă de măsură (UTM - utilizator), tip DY 803/316RO, matricole 162307, echipată cu două transformatoare de măsurare curent cu raportul 400/5 [A/A] tip DMI 031052RO matricole 532070, clasă 0,2S și două transformatoare de măsurare tensiune cu raportul de 10/0,1 [kV/kV] tip DMI 031015RO matricole 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. Aceste materiale și manopera de montare sunt incluse în tariful de racordare.

Lucrări fără tarif de racordare:

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

Compartimentul utilizatorului se va echipa cu:

- 1 celulă de protecție dispozitiv general DG echipată conform Normei Tehnice Enel. Cablul de legatură între celula 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 800 kW (recomandat cu $S_n=1250 \text{ kVA}$, 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 anvelopa postului de transformare, priza de legare la pământ și va realiza trotuarul din jurul postului de transformare.

Postul de transformare va fi prevăzut cu o priza de legare la pământ cu $R_p < 1 \text{ ohm}$.

Nota: Refacerea infrastructurii rutiere va intra în responsabilitatea clientului și nu va fi cuprinsă în tariful de racordare.

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 distribuitorul 10 kV PT 815 – PT 448 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 iesirea din celula 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 400/5 [A/A] și două transformatoare de măsurare a tensiunii cu raportul de 10/0,1 [kV/kV], din celula 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 _____

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

b) Alte cerințe:

- de monitorizare și reglaj: Conform fisa reglaje Dispecer ENEL
- 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: *Necesar Autorizație de Construire pentru LES MT și PTAB*

d) Datele înregistrate care necesită verificare în timpul funcționării

10722394, 10723001, 06

e) Cerințe și condiții specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport și de sistem sau către operatorii de distribuție (daca 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 Autoritatea competentă în vederea edificării instalației de racordare. În ipoteza amplasării instalației de racordare pe teren imobil proprietate privată, utilizatorul va asigura recunoșterea cu titlu gratuit a drepturilor legale de uz servitute și după caz, constituirea dreptului de suprafață, precum și înstrășarea acestora în cartea funciară relevantă a acestor drepturi. Încheierea contractului de execuție pentru realizarea lucrărilor de racordare/deviere/înțărare 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,
Ing. Catalina Narcisa DRENEA

Data: 03.08.2018

Verificat,
Sef U.O. Est:
Ing. Octavian Mihail VANGU ION

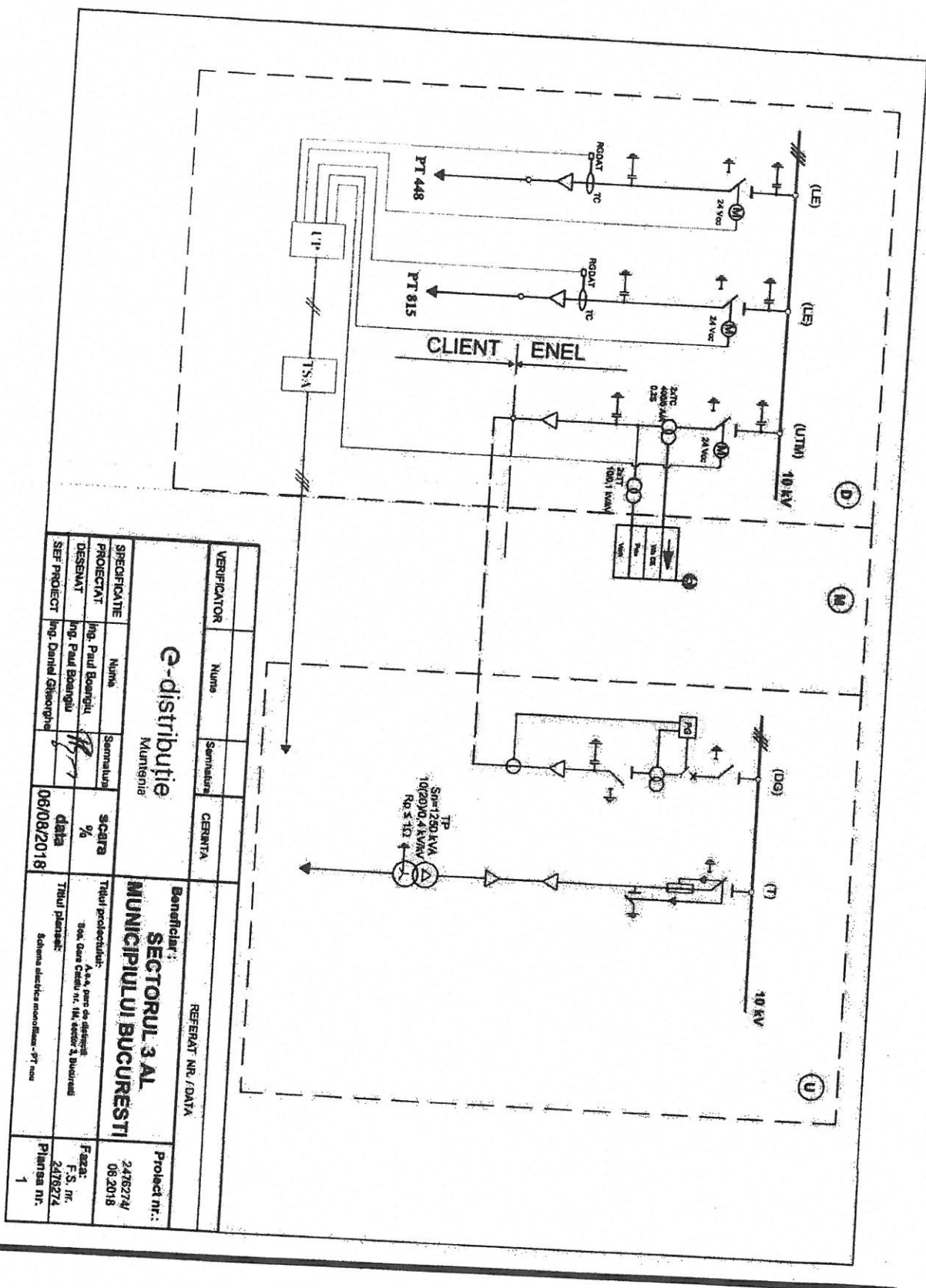


Intocmit,

Ing. Paul BOANGIU

06. AUG. 2018

Montat
di.



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

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 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. 29 din Legea nr. 656/2002 pentru prevenirea și sancționarea spălării banilor, precum și pentru instituirea unor măsuri de prevenire și combatere a finanțării terorismului, republicată, 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.

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

.....

Nota: se solicita atat ofertantului asociat, subcontractantului cat si tertului sustinator

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

Subsemnatul,, reprezentant împuternicit al, în calitate de ofertant, la procedura de achiziție directă pentru atribuirea contractului de achiziție publică având ca obiect, codul CPV la data de, organizată de PS3, 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 98/2016 privind achizițiile publice.**

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

Înțeleg ca 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,
.....

Nota: se solicita atat ofertantului asociat, subcontractantului cat si tertului sustinator

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

Subsemnata,, reprezentant împuternicit al, în calitate de ofertant, la procedura de achiziție directă pentru atribuirea contractului de achiziție publică având ca obiect :, codul CPV, la data de, organizată de PS3, 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 98/2016 privind achizițiile publice.**

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

Înțeleg ca 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,
.....

Nota: se solicita atat ofertantului asociat, subcontractantului cat si tertului sustinator

Operator economic

.....

DECLARATIE
privind neincadrarea in prevederile art. 59 si 60 din Legea nr 98/2016 privind
achizitiile publice
(evitarea conflictului de interese)

1. 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 (PRIMARIA SECTOR 3 BUCURESTI) 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 NEGOITA, ELENA PETRESCU, MARIUS MIHAITA, HONORIUS EDWARD ADRIAN CIRCA, OCTAVIAN GHETU, CAMELIA GAVRILA, RALUCA STAN, GEORGETA VISAN, RAZVAN PARVU, ROXANA CIRSTEAN, LILIANA PREDILA, AURELIA COCIAS, ROBERT ALEXANDRU GALATANU, ROXANA ALEXANDRA PÂRVAN, LOREDANA DIACONU, IRINA GINA SOROCEANU, CORALIA FILIP, MARIA DRAGHICI, NICOLETA PLACINTE, OLIMPIA STANCA, EMILIA CARABULEA, TANASE CRISTINA, DINUȚI DANIELA, ILIE CONSTANȚA, ANDREI VISAN MILITARU, MARIAN CHIVU, MANEA FLORIN, STEFANIA CONSTANTINESCU, ANDRA LAVINIA PENESCU, MOISE FLORIN ALIN, GHORGHE NICOLETA ROXANA.

Data completării:.....

Operator economic,

.....

OFERTANTUL

(denumirea/numele)

FORMULAR DE OFERTA

Catre

(denumirea autoritatii contractante si adresa completa)

Domnilor,

1. Examinand documentatia de atribuire, subsemnatii, reprezentanti ai ofertantului

....., ne oferim ca, in conformitate

(denumirea/numele ofertantului)

cu prevederile si cerintele cuprinse in documentatia mai sus mentionata, sa prestăm

..... (denumirea contractului) pentru suma de
..... exclusiv TVA., la care se adauga taxa pe valoarea adaugata in
valoare de (suma in litere si in cifre) lei. (suma in litere),

2. Ne angajam ca, in cazul in care oferta noastra este stabilita castigatoare, sa prestam serviciile mai sus enumerate conform propunerii tehnice anexate.

! Nota! Pentru propunerea tehnica, Autoritatea Contractanta nu prezinta un model/formular. Ofertantii urmand sa intocmeasca propunerea tehnica in coformitate cu cerintele minime si obligatorii din cadrul caietului de sarcini, prin prezentarea si detalierea elementelor considerate necesare in vederea evaluarii de catre Autoritatea Contractanta.

3. Ne angajam sa mentinem aceasta oferta valabila pentru o durata de 90 zile, respectiv pana la data de, si (durata in litere si cifre) (ziua/luna/anul) ea va ramane obligatorie pentru noi si poate fi acceptata oricand inainte de expirarea perioadei de valabilitate.

4. Pana la incheierea si semnarea contractului aceasta oferta, impreuna cu comunicarea transmisa de dumneavoastra, prin care oferta noastra este stabilita castigatoare, vor constitui un contract angajant intre noi.

5. Alaturi de oferta de baza:

☐ depunem oferta alternativa, ale carei detalii sunt prezentate intr-un formular de oferta separat, marcat in mod clar "alternativa";

☐ nu depunem oferta alternativa.

(se bifeaza optiunea corespunzatoare)

6. Am inteles si consimtim ca, in cazul in care oferta noastra este stabilita ca fiind castigatoare, sa constituim garantia de buna executie in conformitate cu prevederile din documentatia de atribuire.

7. Intelegem ca nu suntem obligati sa acceptati oferta cu cel mai scazut pret sau orice alta oferta pe care o puteti primi.

Data ____/____/____

....., in calitate de, legal autorizat sa semnez

(semnatura)

oferta pentru si in numele

(denumirea/numele operatorului economic)

ANEXA LA FORMULARUL DE OFERTA

Nr. Crt	Denumire	UM	Valoare totala lei fara TVA	TVA lei	Valoare totala lei cu TVA
1	Bransament electric 1250KVA Parc Pantelimon- Lucrari de executie, montarea si punerea in functiune pentru un post de transformare situat in Parcul Pantelimon- varianta urbana si alimentare energie electrica, elaborarea unei documentatii tehnice (PT+DE+PAC)	1 BUC			
2	Din care PT+DE+PAC				

- VALOARE TOTALA ESTIMATA FARA TVA 436.974,79 LEI

Data ____/____/____
 _____, in calitate de _____, legal autorizat sa semnez
 (semnatura)
 oferta pentru si in numele _____.
 (denumirea/numele operatorului economic)

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

Formularul nr. 6

SCRISOARE DE ÎNAINȚARE

Catre

.....

Ca urmare a anuntului de publicitate nr..... din data de
publicata in SEAP va prezentam oferta în scopul atribuirii contractului:
.....noi
SC va transmitem alaturat urmatoarele:

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

Avem speranta ca oferta noastra este corespunzatoare si va satisface cerintele.

Operator economic

Data completarii

Cu stima,