

Vizualizare anunt

PUBLICAT **NR ANUNT:** ADV1104188 **Tip ANUNT:** CUMPARARI DIRECTE **DATA CREARE:** 17.09.2019 16:50 **DATA PUBLICARE:** 20.09.2019 13:46

DATE IDENTIFICARE AUTORITATE CONTRACTANTA

Denumire oficiala: SECTOR 3 (PRIMARIA SECTOR 3 BUCURESTI) CIF: 4420465

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

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

ANUNT

Denumire contract:

Lucrari de executie , montare si punere in functiune pentru un post de transformare situat in Parcul A.I.Cuza-varianta urbana si alimentare cu energie electrica elaborare PT+DE+PAC

Data limita depunere oferta:
27.09.2019 12:00

Tip anunt:	Tip contract:	Cod si denumire CPV:	Valoare estimata:	Caiet de sarcini:
Cumparari directe	Lucrari	45232221-7 - Statie electrica de transformare (Rev.2)	205.015,35 RON	Caiet de sarcini + ATR Nr. 04504263-09.08.2019 + Formulare-semnat.pdf.p7s

Descriere contract:

Având în vedere avizul tehnic de racordare pentru consumator casnic/necasnic nr. 04504263 din data de 09.08.2019 emis de către E-Distribuție Muntenia S.A., în baza cererii depuse de către Direcția Administrației Domeniului Public, precum și necesitatea asigurării unui spor de putere în Parcul A.I.Cuza, luând în considerare proiectele aflate în derulare de către Primăria Sector 3, se impune achiziționarea de "Lucrări de executie, montare și punere în funcțiune pentru un post de transformare situat în Parcul A.I.Cuza - variantă urbană și alimentare cu energie electrică", în afara tarifului de racordare.

Condiții de participare:

Ofertanții, terții sustinatori și subcontractanții NU trebuie să se regasească în situațiile prevăzute la art. 164, 165 și 167 din Legea nr. 98/2016, 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 NEGOITĂ, CIRCA HONORIUS EDWARD ADRIAN, ELENA PETRESCU, MARIUS MIHĂIȚĂ, ROXANA CÎRȘTEA, GEORGETA VISAN, GĂLĂȚANU ROBERT ALEXANDRU, COCÎAȘ AURELIA, PĂRVAN ALE XANDRA ROXANA, IRINA VALENTINA VASILE, DIACONU LOREDANA, VÂRBZARU ANA-MARIA, LILIANA PREDILĂ, GHETU OCTAVIAN, MIR ELA CLAUDIA ALDEA, LENUȚA ANINA ALUNARU, RĂZVAN PĂRVU, RĂLUȚA IONNINE STAN, GHEORGHE ȘERBAN, PLOAIE MIRIAM, CAM ELIA DANA GAVRILĂ, ȘERBAN MARIA CRISTINA, IRINA GINA SOROCEANU, FILIP CORALIA, NICOLETA PLĂCINTE, EMILIA CARABULEA, I LIE CONSTANȚA, DINUȚI DANIELA, STANCA OLIMPIA, DRĂGHICI MARIA, EAVĂ BEATRICE, POPA RODICA, ȘTEFĂNOIU MONICA, TÂNA SE CRISTINA, CHIVU MARIAN-SILVIU, MILITARU ANDREI-WISAN, IACOB ȘTEFANIA, POPESCU MARIA-SILVIA, NETEA VIOLETA-ANCUȚA, COANDĂ LARIȘA-ANCA, MARIUS CONSTANTIN POPESCU, ALINA IOANA DURA, TÂRIGRĂDEANU OVIDIU COSMIN, ION ALEXANDRU, MIHAI CLAUDIU, IVAN GEORGETA, CĂLIN MIHAELA, TUGUI ADRIAN ALEXANDRU, CÂMPULUNGANU CONSTANTINA, STRAT ANDREI CONSTANTIN, AVRAM MONICA FLORENTINA, ALINA ȘIRBU, NICOLAE VERONICA MONICA, TUDORAN CONSTANTIN, MANEA FLORIN, ROXANA NICOLETA GHEORGHE, ȘTEFANIA CONSTANTINESCU, ANDRA LAVINIA PENESCU, OPREA DANIELA. Incadrarea într-una din situațiile prevăzute mai sus duce la excluderea operatorului economic din prezenta procedură. Oferta trebuie să cuprindă documentele de calificare mai sus menționate, propunerea tehnică, propunerea financiară. Nedepunerea tuturor documentelor solicitate netele de calificare mai sus menționate, propunerea tehnică, propunerea financiară. Nedepunerea tuturor documentelor solicitate prin prezentul anunt de publicitate duce la excluderea operatorilor economici.

Informații suplimentare:

Cod CPV secundar: 71323100-9 - Servicii de proiectare a sistemelor de energie electrică (Rev.2); Propunerea financiară va cuprinde valoarea totală cu evidențierea valorii de proiectare și a valorii de execuție. Valoarea de proiectare nu va depăși 3% din valoarea de executie e a lucrării. Propunerea financiară va fi fundamentată prin prezentarea Detaliilor (Formulare F1, F2, F3, F4, F5, C6, C7, C8, C9 respectiv C11 pentru dotări dacă este cazul) pe articole de lucrări întocmite de către ofertant pe baza propriilor consumuri de resurse (materiale, manoperă, utilități și transport), precum și a prețurilor/tarifurilor practicate de furnizori. Se va prezenta o singură ofertă de preț, nu se admit oferte alternative, iar prețurile vor fi exprimate în lei fără TVA. Informațiile se regăsesc și pe site-ul www.primarie3.ro, UTILE - ANUNȚURI și pe Transparența Instituțională Domeniului Achizițiilor și cuprind formularele necesare întocmirii ofertei + caietul de sarcini. Depunerea documentelor de calificare, a propunerii tehnice și a propunerii financiare se va face până pe data de 27.09.2019, ora 12:00, la adresa de email relatiipublice@primarie3.ro cu specificarea numărului Anunțului de publicitate și a obiectului procedurii. După evaluarea ofertelor, ofertantul declarat câștigător va depune documentele postate electronic. În original și la Serviciul Consiliere și Îndrumare, Ca lea Dudești nr. 191, Sector 3, București, la o dată ulterioară stabilită de comisia de evaluare. Ofertantul a cărui ofertă a fost declarată câștigătoare în urma evaluării ofertelor, va posta în catalogul electronic de produse/servicii/lucrări în SEAP la adresa e-licitatie.ro, oferta sa, în termen de 24 de ore de la primirea comunicării privind rezultatele evaluării, urmând ca autoritatea contractantă să acceseze catalogul SEAP în vederea încheierii achiziției directe.

Condiții referitoare la contract:

În cazul în care, din vîna sa exclusivă, executantul nu reușește să își îndeplinească obligațiile asumate, atunci achizitorul are dreptul de a solicita plata dobânzilor legale penalizatoare aplicate la valoarea obligațiilor neefectuate, în conformitate cu Legea nr. 72/2013, o dobândă legală penalizatoare la nivelul ratei lunare a dobânzilor de referință stabilită de BNR plus 8 puncte procentuale din valoarea obligațiilor neefectuate, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor. Această perioadă se va considera că începe la data pentru plată și se calculează până la data efectuării plății. Achizitorul își rezervă dreptul de a renunța la contract, printr-o notificare scrisă adresată executantului, fără nicio compensație, dacă acesta din urmă intră în insolvență, cu condiția ca această anulare să nu prejudicieze sau să afecteze dreptul la acțiune sau despăgubire pentru executant. În acest caz, executantul are dreptul de a pretinde numai plată a corresponsabilității pentru partea din contract îndeplinită până la data denunțării unilaterale a contractului.

Criterii de atribuire:

Prețul cel mai scăzut



NR INTERN 621175/09.09.2018

APROBAT
PRIMAR
ROBERT SORIN NEGOIȚĂ

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 Parcul A.I.Cuza – varianta urbană și alimentare cu energie electrică.

CAPITOLUL I TEMA DE PROIECTARE

Proiect Tehnic cu Detalii de Execuție și Documentația Tehnică pentru Autorizația de Construire, pentru un post de transformare – 630 kVA - varianta urbană.

1. DATE GENERALE

DENUMIREA OBIECTIVULUI:

PROIECT TEHNIC CU DETALII DE EXECUTIE ȘI DOCUMENTAȚIA TEHNICĂ PENTRU OBTINEREA AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE, ACHIZITIA, MONTAREA SI PUNEREA IN FUNCTIUNE PENTRU UN POST DE TRANSFORMARE – 630 KVA - VARIANTA URBANĂ .

BENEFICIAR : SECTORUL 3 AL MUNICIPIULUI BUCURESTI, PRIMARIE
SECTOR 3

AMPLASAMENT : BUCURESTI, SECTOR 3, PARC A.I.Cuza, B-dul Liviu Rebreanu x
Campia Libertatii

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 cabină zidită, în anvelopă de beton sau metalică, deservite din afară, sau cu acces în 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 acordării sporului de putere a obiectivului, este necesară achiziția, montarea și punerea în funcțiune a unui 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 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 din LES MT 10 kV**, conform ATR 04504263;
- **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) 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 de specialitate

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 documentatiei va întreprinde demersurile specifice necesare în vederea obținerii avizelor și acordurilor prevazute în Certificatul de Urbanism)

B.3. PĂRȚI DESENAȚE

1. Planșe generale

Sunt planșe de ansamblu și cuprind:

- a) planșa de încadrare în zonă, plan de situație;
- b) planșele de amplasare a reperelor fixe și mobile de trasare.



2. Planșele aferente specialităților

2.1. Planșe de instalații

2.2. Planșe de utilaje și echipamente tehnologice, dacă este cazul.

2.3. Planșe de dotări, dacă este cazul.

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. Memoriu

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

2.2. Anexe la memoriu

2.2.1. Referatele de verificare a proiectului în conformitate cu legislația în vigoare, întocmite de verifikatori 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 reprezentare amprenta la sol, la scările 1:2.000, 1:1.000, 1:500, 1:200 sau 1:100, după caz:

2. Planșe pe specialități

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.

2.3. 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. ALTE PRECIZĂRI

E.1. 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 este obligatorie.

Capitolul II.

POSTUL DE TRANSFORMARE

1. DATE GENERALE

- post de transformare în anvelopă de beton , 10(20)/0,4 [kV/kV] , 630 kVA
- pentru amplasare în exterior, în spațiu îngrădit cu gard de plasa de sârmă;
- compact cu exploatare din interior;
- cu posibilitatea racordării, ulterior, a altor obiective;
- cu posibilitate de amplasare în fundație săpată în pământ, la baza un strat de pietriș mărunț.
- cu acces, pentru montarea/înlocuirea 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 $P_a=352\text{kW}$ sunt necesare urmatoarele lucrari:

2.1.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 și specificațiile conexe la care se face referire în acestea. Din punct de vedere constructiv, aceasta 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 achipa cu:



- una celula de protectie dispozitiv general DG echpată conform NTE ENEL
- cablul de legătură între celula UT si DG se va pune la dispoziție de către utilizator.
- o celulă de transformator.
- un transformator trifazat de putere care să asigure puterea ceruta de 352kW (recomandat cu $S_n=630kVA$, 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:

În vederea alcatuirii ofertei se va corela achizitia echipamentelor pe tarif de racordare cu cele in afara tarifuli de racordare, tinand cont de compatibilitatea acestora.

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, în vederea preluării alimetarii consumatorilor existenti, precum și cabluri JT subterane către 2 cutii de distribuție în vederea alimentării ulterioare a noilor consumatori. Atat pentru consumatorii existenti cât și pentru consumatorii noi ce urmează să apară odata cu lucrările de modernizare a parcurilor Al. Ioan Cuza și a parcului Titan se vor monta tablouri electrice care să permită limitarea în funție de puterile aferente fiecarui consumator cât și a contorizarii acestora.

Cablu JT de la TJT aferent PT la noii consumatori precum și pentru preluarea consumatorilor existenti va fi din cupru, pozat in subteran în tuburi, dimensionat în funcție de puterile consumatorilor în varianta finală. Lungimea aproximativa a traseului JT pentru alimetare consumatori existenti este de aprox 70 ml, iar pentru noii consumatori aprox 110 ml. Pentru consumatorii existenti, va fi necesară efectuarea unor măsurători în vederea stabilirii puterii maxim absorbite. Pentru noii consumatori se vor folosii datele din documetațiile tehnice ce urmează a fi instalate.

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, respectiv, pentru proiectare atestat ANRE tip C1A, iar pentru execuție atestat ANRE tip C2A;

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

- **de predare a documentației pentru lucrările în afara tarifului de racordare:** 30 de zile, cu drept de predare în avans, de la data emiterii notei de comandă;
- **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.

**DIRECTOR EXECUTIV,
MANEA FLORIN**

Întocmit,
Expert asistent
Penescu Andrei

e-distribuție

Muntenia

E-DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A.

Bd. Mircea Voda nr. 30,

SECTOR 3, judet BUCURESTI

POD: RO001E110861881

Nr 04504263 din 09/08/2019

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 04504263 din 09/08/2019**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 04504263 din data 18/07/2019, având ca scop **Racord nou** pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **SECTORUL 3 AL MUNICIPIULUI BUCURESTI**, cu sediul în județul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **SECTOR 3**, cod postal - , Calea Dădărești, nr. 191, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobil/ fax 0213180323 / 0759990177 / 0213180304, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 18/07/2019, 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 TITAN (denumirea locului de consum)

amplasat în județul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **SECTOR 3**, cod postal - , Strada **Rebreanu Liviu**, nr. FN, 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 09/08/2019
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)	-		-	-	-	-	382,609
	(kW)	-		-	-	-	-	352
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. 04504263 din 08/08/2019 sau Studiul de soluție avizat de - cu Documentul nr. - din -
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 10 kV, la S10 T59-PA1450 CEL 4 BUC, manșoanele de legătură pe distribuitorul 10 kV PT 1272 – PT 1335 aferent PA 1450 (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea, la care se realizează racordarea);
 - instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de

producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare);

- c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
- Pentru alimentarea Utilizatorului cu puterea solicitată ($P_a=352 \text{ kW}$) 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 352 kW) <(>,<)> în anvelopa de beton supraeterna cu măsura pe medie tensiune conform Norme Tehnice ENEL ed.3. PT nou va fi amplasat pe domeniul public, într-un spațiu pus la dispoziție de beneficiar (conform plan amplasare de la PT+CS), 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 doar pentru personal E-Distributie), unul pentru măsura (acces E-Distributie și consumator) și unul compartiment Utilizator, fiecare cu uși de acces diferite. Aceasta anvelopă NU este inclusă în tariful de racordare. „Noul PT (punct de conexiune cu măsura pe medie tensiune) se va racorda în sistem intrare-iesire pe distribuitorul 10 kV între PT 1272 – PT 1335, distribuție aferentă PA 1450 aferent Stația CET SUD astfel: se va intercepta și se va măsura distribuitorul existent în trotuar în domeniul public, la orga MT a PT 1272. 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 160 mm conf. DS4247/6 (pentru pozare în trotuare) 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 două cabluri în profil), este de aprox. 2x60m (traversarea Str. Liviu Rebreanu se va face prin foraj dirijat). Se vor utiliza capete terminale mt de interior tip ENEL DJ 4456 RO și mansonare de legătură mixte, tip DJ 4387RO. Compartimentul E-Distributie va fi echipat cu: - două celule de linie „LE” 16 kA, 24 kV, tip DY 803/2 RO, matricolă 162325 - o celulă de măsură (UTM - utilizator), tip DY 803/4 RO, matricolă 162327, echipată cu două transformatoare de măsurare curent cu raportul 50/5 [A/A] tip DMI 031052RO matricolă 532071 clasa 0,2 și două transformatoare de măsurare tensiune cu raportul de 10/0,1 [kV/kV] tip DMI 031015RO matricolă 535012. „Celele de m.t. din PT proiectat vor fi prevăzute cu rezistențe anticondens. Se va asigura sursa de 230/400 V c.a. din instalațiile de JT ale utilizatorului. Pentru introducerea postului în telecomandă este necesară montarea sistemului format din tablou j.t. de servicii auxiliare tip DY3016/1RO, Rack 19 40U - FT-016_TLC, unitate periferică UP Standard – DX1215RO echipată cu 2 acumulatori 12V – DY815RO, modul GSM – DX 1226RO, antena DN 760RO și dispozitiv RG-DAT tip DY859RO la fiecare celulă de linie. Aceste materiale și manopera de montare sunt incluse în tariful de racordare. Lucrări fara tarif de racordare: „Punctul de conexiuni se va monta pe terenul beneficiarului, într-un spațiu pus la dispoziție de acesta, prin grija beneficiarului, și va respecta specificațiile tehnice ENEL (Norma Tehnică ENEL ed. 3) pentru anvelopă, DY 803 RO pentru celulele MT și specificațiile conexe la care se face referire în acestea. Din punct de vedere constructiv aceasta anvelopă va fi realizată după un proiect de specialitate, respectând normele ENEL. În compartimentul E-Distributie se va prevedea spațiu pentru un eventual racord MT. Amplasamentul postului de transformare va respecta zonele de protecție și de siguranță conf. Ordinului ANRE nr. 4/2007, modificat și completat cu Ordinul ANRE nr. 49/2007 Compartimentul utilizatorului se va echipa cu: - 1 celulă de protecție dispozitiv general DG echipată conform Normei Tehnice Enel. Cablul de legătură 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 352 kW (recomandat cu $S_n=630 \text{ kVA}$, 10(20)/0,4 kV/kV) Tabloul general de joasă tensiune va fi echipat pe sosită 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 $R_p<10 \text{ ohmi}$. -
- d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauză
 - lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere
- e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 10 kV, la/ în/ pe CELULA DE MĂSURĂ -PT (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) măsurarea energiei electrice se realizează prin 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] clasa 0,2S și două transformatoare de măsurare a tensiunii cu raportul de 10/0 <(>,<)>1 [kV/kV], din celulă de măsură aflată în compartimentul E-Distributie. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);

- g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 10 kV, la pe partea de MT, la capetele terminale ale cablului intern, la ieșirea din celula UTM amplasată în compartimentul E-Distributie, spre DG client; , capetele terminale ale cablului intern, la ieșirea din celula UTM amplasată în compartimentul E-Distributie, spre DG client; (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea Operator (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea);
3. (1) Cerințele pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică -
- (2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform *Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare, și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008*):
- a) de monitorizare și reglaj Conform fișa reglaje Dispecer E-Distributie
- b) interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații -
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului
- (3) Condiții specifice pentru racordare: **Materialele și echipamentele care se utilizează la realizare**
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării - ;
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz; în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată, pe lângă documentele mai sus menționate este necesar acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare (numai documentele aplicabile situației respective).
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 251.031,74 lei, inclusiv TVA.
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
7. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0,00 lei fără TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație baneară pe care operatorul de rețea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizate inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație baneară dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în 10 ani (prim utilizator casnic)/5 ani (prim utilizator necasnic) de la punerea în funcțiune a acesteia.
8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentând - % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele forma/forme: scrisoare de garanție bancară, cont colateral de garanție, bilet la ordin avalizat de bancă.
- (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. 1, situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este 0 zile pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și 0 zile pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în

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, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau cngrctice, 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 aparaturajul 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.

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 2037,66RON + TVA reprezentand efacerea pavajelor(trotuarelor) afectate de lucrarile de pozare a cablului electric subteran

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

Intocmit
Chirita Gelu

Antet

Nota de utilizare: _____

Ordin de Serviciu principal: _____

Ordin de serviciu secundar: _____

Tip Achizitie: _____

Tip Notificare: _____

FIȘA DE SOLUȚIE nr. 04504263 Data: 18.07.2019

Obiectiv DIRECTIA DE ADMINISTRAREA DOMENIULUI PUBLIC AL SECTOR 3

Tip aviz NOU

Retiparire pentru schimbare data: _____ Data intrare: _____ Termen limita: _____

ID GDS: _____ ID GDS aviz referinta.: _____ Descr. Sursa Alin: _____

Putere solicitata (kW): **Pa = 352 kW**

Nume utilizator DIRECTIA DE ADMINISTRAREA DOMENIULUI PUBLIC AL SECTOR 3

Adresa: str. LIVIU REBREANU -PARC TITAN, bl. __, sc. __, ap. __, telefon __, cod postal __,

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

Tip: Putere instalata (kW/kVA): 440 /488 Putere maxima abs. (kW/kVA): 352 / 391,1 Tensiune: 10 kV Faze: 3

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 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: 1x630 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 retea (circuitul din care se racordeaza utilizatorul)

2.1. denumirea circuitului: distribuitorul 10 kV PT1272 - PT 1335, aferent PA 1450 Statia CET SUD

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 $S \leq 11$ 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-

Solutie propusa racord nou :

Pentru alimentarea Utilizatorului cu puterea solicitata ($P_a=352 \text{ kW}$) 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 trafo de abonat dimensionat astfel incat sa asigure puterea absorbita ceruta de 352 kW), in anvelopa de beton supratetana cu masura pe medie tensiune conform Norme Tehnice ENEL ed.3.

PT nou va fi amplasat pe domeniul public, intr-un spatiu pus la dispozitie de beneficiar (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 doar pentru personal E-Distributie), unul pentru masura (acces E-Distributie 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 in sistem intrare-iesire pe distribuitorul 10 kV intre PT 1272 – PT 1335, distributie aferenta PA 1450 aferent Statia CET SUD astfel: se va intercepta si se va masona distribuitorul existent in trotuar in domeniul public, la orga MT a PT 1272. Se va folosi cablu pozat subteran XLPE 3x(1x185 mmp) cu accesorii performante tip DC 4385 RO (doua cabluri in profil), pozat pe pat de nisip, in tub PVC flexibil de ϕ 160 mm conf. DS4247/6 (pentru pozare in trotuare) 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 doua cabluri in profil), este de aprox. 2x60m(traversarea Str.Liviu Rebreanu se va face prin foraj dirijat).

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

Compartimentul E-Distributie va fi echipat cu:

- doua celule de linie "LE" 16 kA, 24 kV, tip DY 803/2 RO, matricola 162325
- o celula de masura (UTM - utilizator) , tip DY 803/4 RO, matricola 162327, echipata cu doua transformatoare de masurare curent cu raportul 50/5 [A/A] tip DMI 031052RO matricola 532071 clasa 0,2 si doua transformatoare de masurare tensiune cu raportul de 10/0,1 [kV/kV] tip DMI 031015RO matricola 535012.

Celule de m.t. din PT proiectat vor fi prevazute cu rezistente anticondens

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 tablou j.t. de servicii auxiliare tip DY3016/1RO, Rack 19 40U - FT-016_TLC, unitate periferica UP Standard – DX1215RO echipata cu 2 acumulatori 12V – DY815RO, modul GSM – DX 1226RO, antena DN 760RO si dispozitiv RG-DAT tip DY859RO la fiecare celula de linie. Aceste materiale si manopera de montare sunt incluse in tariful de racordare.

Lucrari fara tarif de racordare:

Punctul de conexiuni se va monta pe terenul beneficiarului, intr-un spatiu pus la dispozitie de acesta, prin grija beneficiarului, 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 E-Distributie se va prevedea spatiu pentru un eventual racord MT.

Amplasamentul postului de transformare va respecta zonele de protectie si de siguranta conf. Ordinului ANRE nr. 4/2007, modificat si completat cu Ordinul ANRE nr. 49/2007

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 352 kW (recomandat cu $S_n=630 \text{ kVA}$, 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 instalatiei de JT si a Trafo.

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 $R_p < 1 \text{ ohmi}$.

lucrari de deviere conditionate de lucrarea de racordare: _____-nu este cazul-

b) lucrari de intarire necesare pentru racordare, evaluarea costurilor acestora si termenele de realizare a lucrarilor respective _____-

c) valoarea puterii maxime care poate fi aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire _____-

d) precizarea punctului de racordare **mansoanele de legatura pe distribuitorul 10 kV PT 1272 – PT 1335 aferent PA 1450** nivel de tensiune 10 kV, a punctului de delimitare, nivel de tensiune 10 kV si elementul fizic unde se face delimitarea: **este pe partea de MT, la capetele terminale ale cablului intern, la iesirea din celula UTM amplasata in compartimentul E-Distributie, spre DG client;** si a punctului de masurare nivel de tensiune 10 kV, loc de montare UTM; masurarea energiei electrice se realizează astfel: **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 50/5 [A/A] clasa 0,2S si doua transformatoare de masurare a tensiunii cu raportul de 10/0,1 [kV/kV], din celula de masura aflata in compartimentul E-Distributie.**

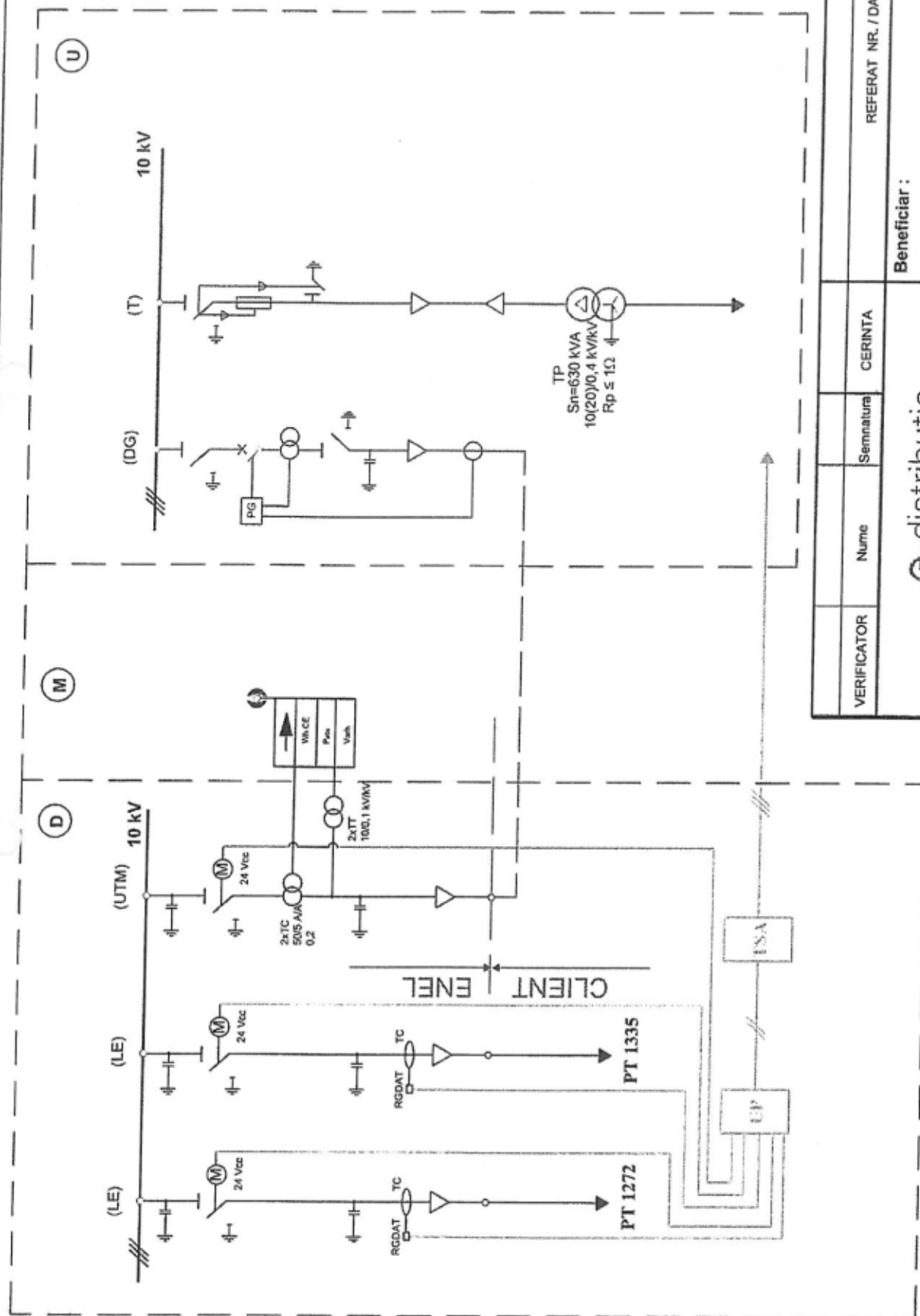
- e) datele necesare pentru stabilirea tarifului de racordare _____
7. Detalii si precizari privind avizele si acordurile necesare pentru realizarea solutiei propuse _____
- 8.a) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică _____
- b) Alte cerințe:
- de monitorizare și reglaj: *Conform fisa reglaje Dispecer E-Distributie*
 - 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 si PTAB*
- Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate E-DISTRIBUTIE. 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;
- La amplasarea capacitatilor energetice se vor respecta conditiile conform Ord. ANRE nr. 4 /2007 si nr. 49/2007; privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta ale capacitatilor energetice, NTE 003/04/00 „Normativ pentru construcția liniilor aeriene de energie electrică cu tensiuni peste 1000 V” si NTE 007/08/00 „Normativ pentru proiectarea si executarea rețelelor de cabluri electrice”;
- d) Datele înregistrate care necesită verificare în timpul funcționării.
10 899 331, 45, 46 pe vaze 20 37, 66 lei
- 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 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/întarire 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: 30.07.2019

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

Întocmit,
Ing. Andrei PETROV



VERIFICATOR	Nume	Semnatura	CERINTA	REFERAT NR. / DATA
e-distributie Muntenia				Beneficiar : ADP SECTOR 3
SPECIFICATIE	Nume	Semnatura	scara %	Proiect nr.: 4504263/ 07.2019
PROIECTAT	ing. Andrei Petrov			Faza: F.S. nr. 4504263
DESENAT	ing. Andrei Petrov		data 30/07/2019	Planşa nr. 1
SEF PROIECT	ing. Daniel Gheorghe			Titlul planşei: Schema electrica monofilara - PT nou

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 04504263

Denumire PARC TITAN

Elaborator S Sectiune Proiecte Bucuresti

1. Solicitant: SECTORUL 3 AL MUNICIPIULUI BUCURESTI
2. Loc de consum STR. Strada Rebreanu Liviu , Nr. FN , Loc. SECTOR 3 BUCURESTI , Sector/Judet
3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	210.791,04	40.050,30	250.841,34
TU	160,00	30,40	190,40
TOTAL T (TR + TU)	210.951,04	40.080,70	251.031,74

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:

☒	Loc de consum S > 100 kVA-MT
-------------------------------------	------------------------------

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
180.189,83	5.000,00	25.601,21	210.791,04

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
10899331	E00230-FURNIZARE MATERIALE PT (TL512)	X	67.000	NUM	67.000,00
10899331	L31104-Constr.PT in anvelopa, cutie met, stalp	X	1	NUM	3.643,50
10899331	L31110-Mont, inloc, rec. disp. motoriz IMS-tabl.MT	X	1	NUM	832,80
10899331	SN80079-Alte taxe locale		12.000	NUM	12.000,00
10899331	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		5.000	NUM	5.000,00
10899345	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)	X	3.000	NUM	3.000,00
10899345	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)	X	34.000	NUM	34.000,00
10899345	L21101-Canaliz.tipA-zona nepavata sau de tara	X	200	NUM	10.410,00
10899345	L21104-la fel L21102 cu umplere partial sapatur	X	15	NUM	728,70
10899345	L21105-umplutura cu pamant sapatura	X	2,700	NUM	364,50
10899345	L21106-strat de fundatie din balast	X	1,125	NUM	325,52
10899345	L21107-strat de fundatie din beton C12/15	X	0,750	NUM	517,39
10899345	L21108-strat din beton asfaltic BA8 pe trotuar	X	45	NUM	830,25
10899345	L21401-Supl.canaliz.A-B -1tub in plus poz.oriz.	X	200	NUM	11.104,00
10899345	L21411-la fel L21401 cu umplere partial sapatur	X	15	NUM	364,35
10899345	L21503-Inst.recup.disp.imping.cond. ref.pavaj	X	1	NUM	5.378,50
10899345	L21504-Furniz si introd tub prin perforare subt	X	100	NUM	34.700,00
10899345	L21534-la fel L21501 cu umplere partial sapatur	X	6	NUM	957,72
10899345	L22101-Poz.LES MT si celula pe zid sau pe stalp	X	550	NUM	550,00
10899345	L22103-efectuarea terminalelor la cald trip MT	X	3	NUM	2.498,40
10899345	L22104-executarea mansoanelor la cald trip MT	X	2	NUM	1.665,60
10899345	L22105-Exec.jonc.pt.LES MT cablu conc.sau mixte	X	1	NUM	1.318,60
10899331	IP211-211Depl in teren pt verif cu sc tehn NUM		5	NUM	663,63
10899346	IPYN1-YN1 Montare GdM MT NUM		0,001	NUM	0,00
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0,000		1.096,00
	Cote &Taxe		0,000		1.982,09
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0,000		9.859,49
TOTAL					210.791,04

4. Valoare lucrari de intarire:

- i.) valoare lucrari de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea racordării

locului de consum : 0,00 lei fara TVA.

ii.) valoare lucrari de întarire 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:

Daniel Gheorghe

Intocmit:

Boagiu Paul

Data: 08.08.2019

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 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. 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 atât ofertantului asociat, subcontractantului cât și 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 atât ofertantului asociat, subcontractantului cât și 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 *ofertant/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 achizitiile 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
 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, CIRCA HONORIUS EDWARD
 ADRIAN, ELENA PETRESCU, MARIUS MIHĂIȚĂ, ROXANA CÎRSTEA, GEORGETA
 VIȘAN, GĂLĂȚANU ROBERT ALEXANDRU, COCIAȘ AURELIA, PÂRVAN ALEXANDRA
 ROXANA, IRINA VALENTINA VASILE, DIACONU LOREDANA, VÂRZARU ANA-
 MARIA, LILIANA PREDILĂ, GHEȚU OCTAVIAN, MIRELA CLAUDIA ALDEA, LENUȚA
 ANINA ALUNARU, RĂZVAN PÂRVU, RALUCA IVONNE STAN, GHEORGHE ȘERBAN,
 PLOAIE MIRIAM, CAMELIA DANA GAVRILĂ, ȘERBAN MARIA CRISTINA, IRINA GINA
 SOROCEANU, FILIP CORALIA, NICOLETA PLĂCINTE, EMILIA CARABULEA, ILIE
 CONSTANȚA, DINUȚI DANIELA, STANCA OLIMPIA, DRĂGHICI MARIA, EANĂ
 BEATRICE, POPA RODICA, ȘTEFĂNOIU MONICA, TĂNASE CRISTINA, CHIVU
 MARIAN-SILVIU, MILITARU ANDREI-VIȘAN, IACOB ȘTEFANIA, POPESCU MARIA-
 SILVIA, NETEA VIOLETA-ANCUȚA, COANDĂ LARISA-ANCA, MARIUS CONSTANTIN
 POPESCU, ALINA IOANA DURA, ȚĂRIGRĂDEANU OVIDIU COSMIN, ION
 ALEXANDRU, MIHAI CLAUDIU, IVAN GEORGETA, CĂLIN MIHAELA, ȚUGUI ADRIAN
 ALEXANDRU, CÂMPULUNGEANU CONSTANTINA, STRAT ANDREI CONSTANTIN,
 AVRAM MONICA FLORENTINA, ALINA SÎRBU, NICOLAE VERONICA MONICA,
 TUDORAN CONSTANTIN, MANEA FLORIN, ROXANA NICOLETA GHEORGHE,
 ȘTEFANIA CONSTANTINESCU, ANDRA LAVINIA PENESCU, OPREA DANIELA .

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 executam
..... (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 executam lucrarile
mai sus enumerate conform propunerii tehnice anexate.

1 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 consimt 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

OBIECTIV	DENUMIRE	Valoare ofertata lei exclusiv TVA	TVA (lei)	Valoare lei inclusiv cu TVA
Lucrari de executie, montare si punere in functiune pentru un post de transformare situat in Parcul A.I.Cuza-varianta urbana si alimentare cu energie electrica elaborare PT+DE+PAC	Lucrari executie			
	Servicii de proiectare			
VALOARE TOTALA				

NOTA

Oferta financiara va fi fundamentata prin prezentarea devizelor pe articole de lucrari intocmite de catre ofertant pe baza propriilor consumuri de resurse (materiale, manopera, utilaje si transport) precum si a preturilor/tarifelor practicate de furnizori. In devizul de lucrari se va evidentia procentul de proiectare care nu va depasi 3% din valoare de executie.

Data / /

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

(semnatura)

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,