

## **CAIET DE SARCINI**

***Pentru demararea procedurii de prospectare a pieții conform prevederilor Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice, în vederea determinării valorii estimate pentru***

**Confectionare si montare 2 tablouri electrice generale pentru „CENTRU DE AFACERI, TRANSFER TEHNOLOGIC SI INCUBATOR DE AFACERI” din strada Institutului nr. 35, Brașov**

# CAIET DE SARCINI

***Pentru demararea procedurii de prospectare a pieții conform prevederilor Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice, în vederea determinării valorii estimate pentru***

**Confectionare și montare 2 tablouri electrice generale pentru „CENTRU DE AFACERI, TRANSFER TEHNOLOGIC SI INCUBATOR DE AFACERI” din strada Institutului nr. 35, Brașov**

## 1. DATE GENERALE

***1.1.Denumire obiect de investiții:*** „Centru de Afaceri Transfer Tehnologic și Incubator de Afaceri” – Confectionare și montare 2 tablouri electrice generale.

**1.2 Beneficiar:** Municipiul Brașov

**1.3 Sursa de finanțare:** Bugetul local

**1.4 Situația existentă a obiectivului:**

Lucrările ce fac obiectul prezentului caiet de sarcini se vor executa la obiectivul de investiții « Centru de Afaceri, Transfer Tehnologic și Incubator de afaceri » situat în zona de Nord a Municipiului Brașov, în imediata apropiere a Campusului Universitar-GENIUS și a Institutului Național de Cercetare pentru cartof și sfeclă de zahăr Str. Institutului FN, Brașov, jud. Brașov.

Lucrarea face parte dintr-un proiect finanțat prin Fondul European pentru Dezvoltare Regională (FEDR) - Programul Operațional Regional 2007-2013 (POR), Axa prioritară 1 - Sprijinirea dezvoltării durabile a orașelor-poli urbani de creștere, Domeniul major de intervenție 1.1 – Planuri integrate de dezvoltare urbană, sub-domeniul „Poli de creștere”.

Lucrările de construcții au fost începute în anul 2014 și au continuat până în februarie 2016. După o perioadă de întrerupere, în iulie 2017 s-au reluat lucrările de construcții.

Conform Avizului tehnic de racordare din 29.01.2016 emis de Societatea Filiala de Distribuție a Energiei Electrice ELECTRICA DISTRIBUTIE TRANSILVANIA SUD S.A., SUCURSALA Brașov, este necesară reprojectarea schemei electrice monofilare, cu două secțiuni de bare pentru fiecare coloană de alimentare, aferentă celor două transformatoare. Drept urmare tabloul electric general prevăzut inițial în proiect nu mai corespunde cu soluția prevăzută în avizul tehnic de racordare. Conform soluției rezultă necesitatea montării a 2 tablouri noi.

## 2. DOCUMENTATIA TEHNICA

Oferta de pret se va întocmi pe baza documentației atașate prezentului caiet de sarcini respectiv planșa cu Schema monofilară TEG1 și planșa cu Schemele de contrapanouri, Avizul tehnic de racordare.

## 3. PREZENTAREA OFERTEI

Oferta va cuprinde propunerea financiară.

### 3.1 Oferta financiară va conține:

- prețul defalcat pe elemente de cost respectiv material, manoperă, utilaj, transport, încercare tablouri, inclusiv cotele legale, indirecte și profit.

Este necesară procurarea, montarea și încercarea celor 2 tablouri.





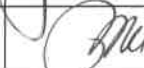

#### 4. LEGISLATIE APLICATA

Legea 123 a energiei electrice și a gazelor naturale și a Ord.ANRE nr.11/2013 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor, verficatorilor de proiecte, responsabililor tehnici cu execuția, precum și a experților tehnici de calitate și extrajudiciari în domeniul instalațiilor electrice (·actualizată).

Legea 10/1995 privind calitatea în construcții (actualizată);

Legii 319/2006 privind securitatea și sănătatea în muncă (actualizată)

HG 300/2006 actualizată, privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru șantierele temporare sau mobile (actualizată).

Nr crt	Atribuția și funcția publică	Numele și prenumele	Data	Semnătura
1.	APROBAT PRIMAR	GEORGE SCRIPCĂRU	13 IUL. 2018	
2.	Vizat Viceprimar	ING. LASZLO BARABAS		
3.	Vizat Director Executiv Direcția Tehnică	Ing. Mugur Loga	11 IUL. 2018	
4.	Vizat Director Executiv Adjunct Direcția Tehnică	Ing. Mihaela Gal	10. IUL 2018	
5.	Verificat Șef Serviciu Investitii	Jr. Elena Moisa	10. IUL 2018	
6.	Elaborat	Ing. Ierina Zavate	09.07.2018	

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC  
 Nr 70101461985 din 29.01.2016**

Urmare cererii înregistrate cu nr. **70101461985** din data **29.10.2014**, având ca scop **racordarea unui loc de consum nou definitiv** adresată de **PRIMARIA MUNICIPIULUI BRAȘOV** în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **PRIMARIA MUNICIPIULUI BRAȘOV** cu domiciliul în județul **BRAȘOV** orasul **BRAȘOV** cod poștal strada **EROILOR nr. 8**, telefon **0268416550**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **29.10.2014** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013 cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare **Regulament**, se

**APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ  
 A LOCULUI DE CONSUM CENTRU DE AFACERI,  
 TRANSFER TEHNOLOGIC SI INCUBATOR DE AFACERI**

amplasat(ă) în județul **BRAȘOV** orasul **BRAȘOV** cod poștal **500484** strada **INSTITUTULUI nr. 35** cu următoarea putere aprobată:

		Situația în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			2016	2017	2018	2019	2020	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	0.0	967.0	967.0	967.0	967.0	967.0	967.0
	kVA	0.0	1051.1	1051.1	1051.1	1051.1	1051.1	1051.1

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate conform studiului de soluție nr **70101461985** avizat de **SD BRAȘOV** cu documentul nr **655 / 06.11.2015**, varianta nr 1 acceptata de utilizator prin documentul nr **708-767 / 15.01.2016**.

- a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:  
**Distribuitorul 20kV PT 59.80.06 Campus si PCT 59.80.01 Institutul Cartofului**  
 b) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare:

**Aviz CTE 655/06.11.2015**

**LUCRARI PE TARIF DE RACORDARE (in aval de punctul de racord)**

**Racordare PT protecat in sistem intrare-iesire in distribuitorul PT 59.80.06 Campus si PCT 59.80.01 Institutul Cartofului, cu executarea urmatoarelor lucrari:**

**Racordare 2 x LES A2XSFLZY 150/25 mmp in lungime de aproximativ 100 m prin intermediul a 2 mansoane 20kV in distribuitorul 20kV PT 59.80.06 Campus si PCT 59.80.01 Institutul Cartofului.**

**Realizarea unui PT in anvelopa 20/0,4 kV, 2x630kVA echipat cu:**

- **doua celule de linie capsulate Un=24kV, Ik=16kA, in SF6, cu actionare motorizata, indicator prezenta tensiune cu contacte auxiliare;**

- **doua celule trafo Un=24kV, Ik=16kA prevazute cu sistem trifazat de bare colectoare, separator de sarcina in SF6 cu 3 pozitii, fuzibil, indicator prezenta tensiune cu contacte auxiliare,**

- **loc pentru o celula complexa (min 750mm) cu intrerupator.**

- **TDRI format din doua sectii de bare cu intrari pe intrerupatoare automate debrosabile de 1250A si cupla pe intrerupator de 1250A, Ir=1000A. Fiecare sectie de bare 0,4kV a TDRI va fi la randul ei sectionata pastrand 2 circuite pentru alti consumatori si sectia de bare aferenta beneficiarului Primaria Brasov, Centrul de afaceri, acestea din urma fiind echipate cu doua seturi de TC-uri 750/5/5A clasa 0,5. TDRI contine inca doua intrerupatoare debrosabile de 1000A, Ir=750A care protejeaza intrarile pe barele aferente Primariei, tablou de servicii interne c.a. alimentat din ambele coloane trafo inaintea intrerupatoarelor principale, tablou de c.c. baterie de 50Ah, redresor de 230/24Vcc si dulap pregatire UCMT.**

**Toate echipamentele vor fi integrabile in SCADA.**

**Masurarea consumului se va realiza prin intermediul a 2 grupuri de masura, fiecare formate din 3 TC 750/5/5 montate pe sectiunea de bare aferente beneficiarului si contor electronic de energie electrica activ+reactiv, inductiv +capacitiv, in montaj semidirect tip TS A1800-3S-5A CL 0,5, curba de sarcina si interfata de comunicatie RS485 (cod 800000220) montat intr-o nisa a postului cu vizor din exterior pentru posibilitatea citirii consumurilor de catre beneficiar.**

**Priza de pamant la PT cu Rp < 4 ohm.**

**LUCRARI PE FONDURI BENEFICIAR (in aval de punctul de racord)**

**LES 0,4kV de sectiune corespunzatoare din TDRI 0,4kV la tablou general abonat, instalatii electrice intarioare , priza de pamant la abonat Rp<4ohm.**

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la mansoanele de legatura in distribuitorul 20kV PT 59.80.06 Campus si PCT 59.80.01 Institutul Cartofului

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:

## **NU ESTE CAZUL**

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0** lei, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

**2 grupuri de masura, fiecare formate din 3 TC 750/5/5 montate pe secțiunea de bare aferente beneficiarului și contor electronic de energie electrică activ+reactiv, inductiv+capacitiv, în montaj semidirect tip TS A1800-3S-5A CL 0,5, curba de sarcină și interfața de comunicație RS485 (cod 800000220)**

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV, la PAPUCII DE LEGATURA AI LES 0.4KV (PLECARE SPRE CONSUMATOR) ÎN TDRI AFERENT PT PROIECTAT** elementele menționate sunt în proprietatea **BENEFICIARULUI**

**2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:**

**(2) Alte cerințe, nominalizate:**

- de monitorizare și reglaj:

- 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:

**(3) Condiții specifice pentru racordare:**

**(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:**

**3.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau, după caz, pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, denumit în continuare Standard, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.**

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard, astfel:

- **12/24 ore** (urban/rural), în condiții normale de vreme;

- **72 ore** în condiții meteorologice deosebite.

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile Standardului, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de Standard.

**(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web [www.electricats.ro](http://www.electricats.ro).**

**4.(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) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.**

**(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **607881.28** lei, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare, și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) pe baza cărora a fost stabilit au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE.**

**(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.0** euro, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul. Valoarea în lei a compensației, se determină la cursul oficial al zilei în care utilizatorul achită compensația.**

**(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.**

**5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.**

**(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată 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**

**6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.**

**(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.**

**7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.**

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice

**8.(1)** Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificabilului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, 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 ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

**9.(1)** Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

**10.(1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

**11.(1)** La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

**12.** Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

**13.** În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Nefindeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

**14.** În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de ANRE.

15. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;
- avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;
- în termen de **12 luni** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice SC Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice SC Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

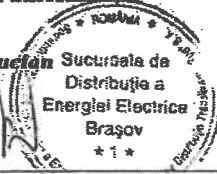
(2) Alte condiții:

*Lucrarile se vor executa pe baza unui proiect tehnic elaborat de o firma atestată de ANRE și avizat în CTE SDEE Brașov, vizat de verificator atestat MEC/MLPAT, la care va fi anexat Certificat de urbanism și toate avizele aferente CU pentru lucrarile de alimentare cu energie electrică.*

- Se va obține autorizație de construire în numele SDEE Brașov pentru lucrarile proiectate;
- Se va obține acceptul notarial al proprietarilor de teren pentru realizarea instalațiilor pe tarif de racordare și asigurarea accesului Operatorului de distribuție cu piciorul și cu utilaje, la lucrarile de reparatii, revizii, avarii și exploatarea instalațiilor electrice aflate în gestiune acestuia precum și dreptul SDEE Brașov de a executa lucrarile în vederea racordării altor consumatori, cu compensație baneară, conform legislației în vigoare;
- Se va efectua înscrierea dreptului de suprafață în CF, pentru PT, conferit operatorului de distribuție, pînă la punerea în funcțiune a instalațiilor de alimentare, în cazul amplasării PT pe domeniul privat.
- Înainte de începerea lucrarilor conform prezentului ATR se va încheia minuta între reprezentantul firmei executante, respectiv reprezentantul CE MT+JT.
- Realizarea lucrarilor în aval de punctul de delimitare, al prezentului ATR, cade în responsabilitatea beneficiarului și se va efectua cu respectarea legislației în vigoare.

Semnături autorizate

Director  
Ing. Ilia Lucian



Șef Serviciu  
Ing. Vasile Octavian

Întocmit  
Ing. Stroe Catalin

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 335000000245 din 10.05.16 în valoare de 77,40 RON (cu TVA)

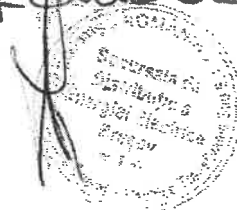
Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de ..... în valoare de ....., a fost achitat cu documentul de plată nr. ....

Semnătura

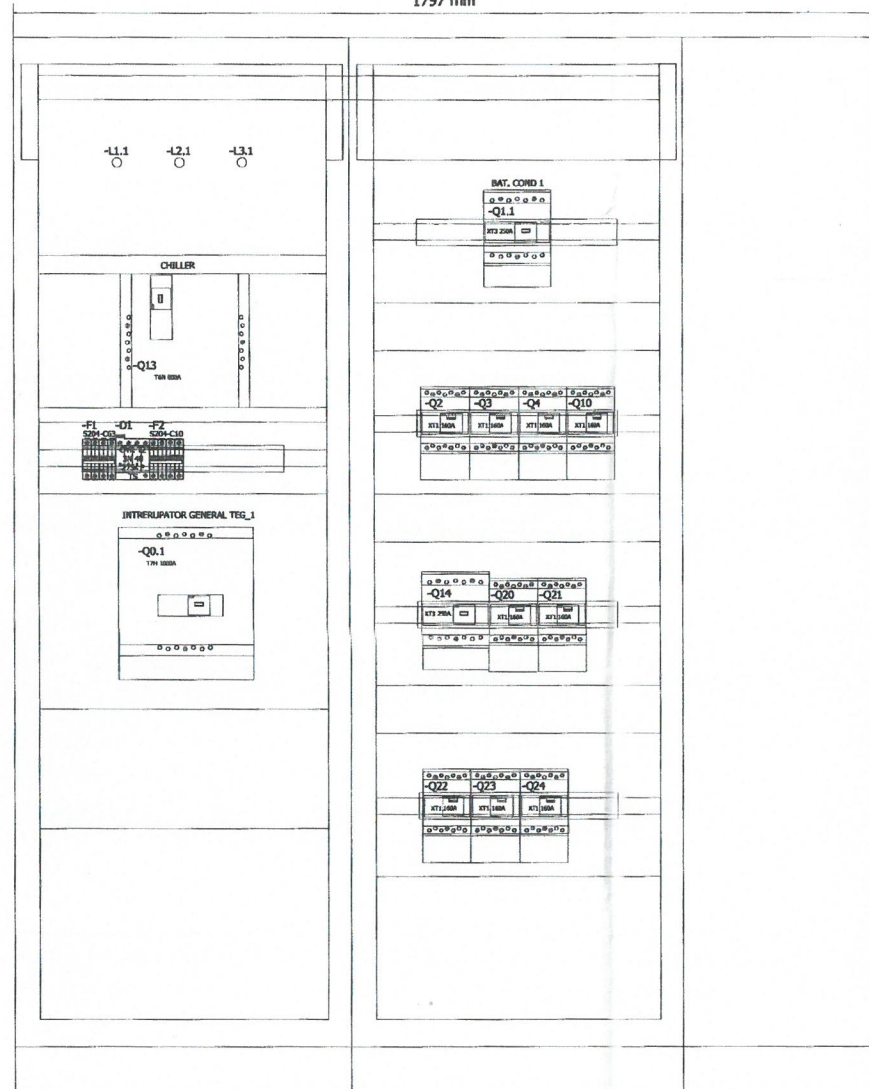
Termenul de valabilitate (12 luni) al prezentului ATR se va prelungi cu 6 luni (șase luni) de la prezentul dat fiind condiționat de îndeplinirea CR și plata TR.

09/12.2017



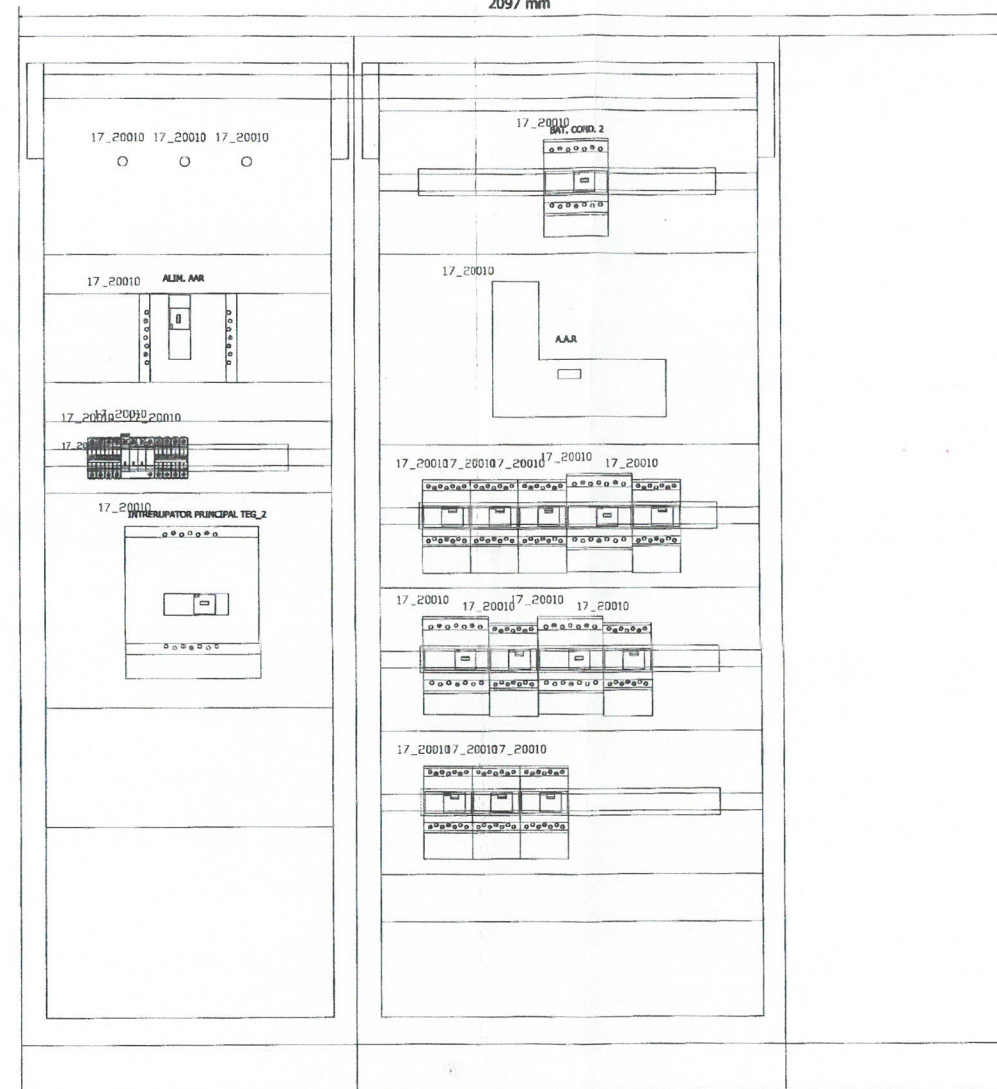
# TEG 1

1797 mm



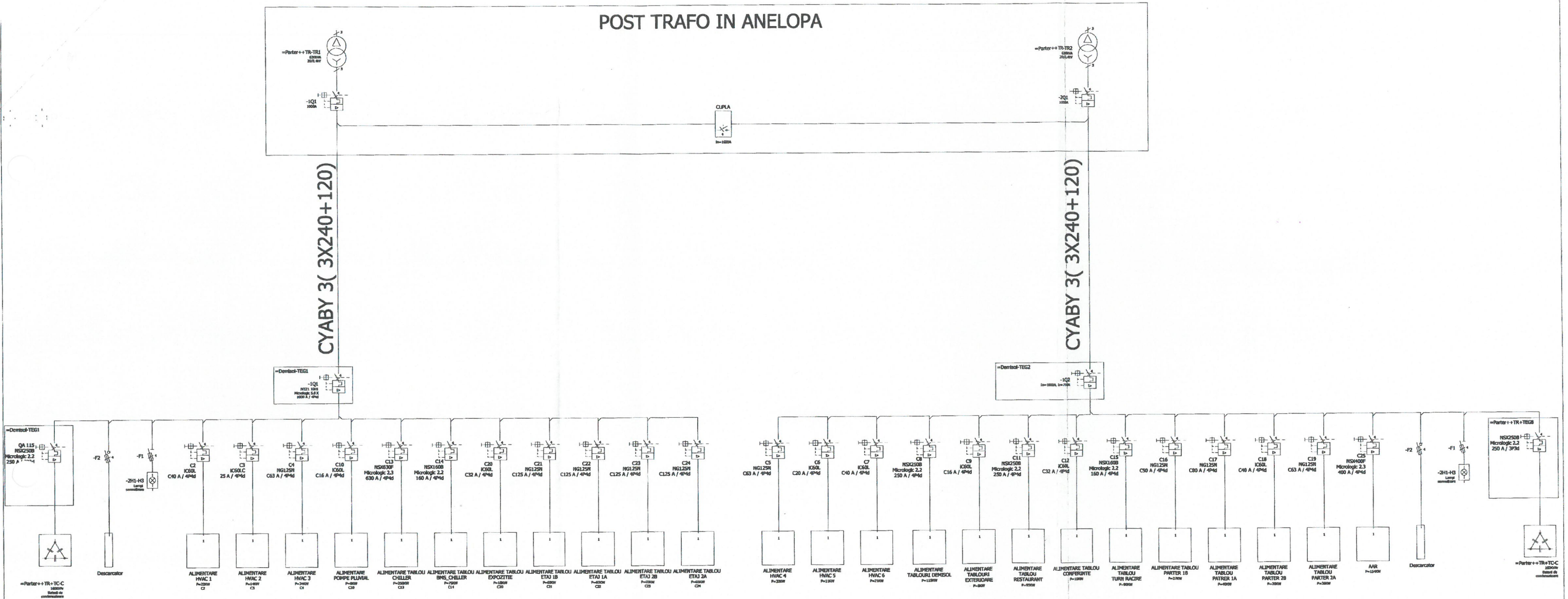
# TEG 2

2097 mm



<b>Proiectant General</b> <b>EXHIBIT™</b> RO - 500019 BRASOV Nicolae Balcescu nr.40 C.U.I. RO21890203 Tel/Fax +40 368 462160 www.exhibit.ro		<b>Beneficiar</b> <b>PRIMARIA MUNICIPIULUI BRASOV</b> Adresa Bulevardul Eroilor nr. 8, Brasov, jud. Brasov		Proiect nr. <b>02-2011</b>	
<b>Proiectant Arhitectura</b> <b>SC SOARE &amp; YOKINA ARHITECTI ASOCIATI SRL</b> Registrul Comertului: 345/10001/2006; CIF RO 18776009 sediul: Str. Ion Valterescu nr.4, Sector 5, Bucuresti punctul de lucru: Str. Lucian Blaga nr.28, Brasov, Sector 1 telefon: 021.319.88.23 e-mail: office@soare.ro		<b>SYAA</b> Adresa Zona Institutul Carol Avila, str. Fanariada, Parcela A1151, Brasov, jud. Brasov		Planse nr. <b>E-081</b>	
Specificatie Nume Arh. Dragos Oprea	Semnatura Ing. Claudiu Rimbol Ing. Claudiu Rimbol	Scara Data 05/2018	Revizii 03	Tиту Proiect DEZVOLTARE ZONA ECONOMICA BRASOV NORD-CENTRU DE AFACERI, TRANSFER TEHNOLOGIC SI INCUBATOR DE AFACERI Zona Institutul Carol Avila, str. Fanariada, Parcela A1151, Brasov, jud. Brasov	Paza <b>P.T.D.E</b>





<b>EXHIBIT™</b> RO - 500019 BRASOV Nicolae Balcescu nr.40 C.U.J. RO21890203 Tel/Fax +40 368 462160 www.exhibit.ro		Beneficiar <b>PRIMARIA MUNICIPIULUI BRASOV</b> Adresa Bulevardul Eroilor nr. 8, Brasov, Jud. Brasov	Proiect nr. <b>02-2011</b>
Proiectant arhitectura <b>SC SOARE &amp; YOKINA ARHITECTI ASOCIATI SRL</b> <small>           Registrul Comertului: J40/10001/2006; CIF RO 18770609            sediu: Str. Ion Voltrescu nr.6, Sector 3, Bucuresti            punct de lucru: Str. Lucratorii nr.28, Bucuresti, Sector 1            telefon: 021.318.8633 e-mail: ofis@soare.ro         </small>		<b>SYAA</b> Adresa Bulevardul Eroilor nr. 8, Brasov, Jud. Brasov	Titlu Proiect <b>DEZVOLTARE ZONA ECONOMICA BRASOV NORD-CENTRU DE AFACERI, TRANSFER TEHNOLOGIC SI INCUBATOR DE AFACERI</b> Adresa Zona Industriala Carotului, str. Faraonului, Parcela A1151, Brasov, Jud. Brasov
Specificatie Nume Arh. Dragos Oprea	Nume Semnatura Data <b>05.2018</b>	Titlu Planşa <b>Schema monofilara Tablou General - (TGD1) DS 02 - ELECTRICE</b>	Faza <b>P.T.D.E</b> Planşa nr. <b>E-08</b>
Proiectat Ing. Claudiu Rimbol	Revisie <b>3</b>		
Desenat Ing. Claudiu Rimbol			