

Adresa sediului: Piața Unirii  
Telefon/fax/e-mail: 0359889389/0259408863/contact@oradea  
Nr. 1-3 din Oradea, camera 133

## Aviz tehnic de racordare nr. 38 din data 27.01.2015

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr.41 din data 21.01.2015, având ca scop\*2) racordarea unui consumator nou, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului S.C.RUFIND S.R.L. cu domiciliul/sediul în județul BIHOR, municipiul/orașul/comuna ORADEA, satul ....., sectorul ....., codul poștal ....., str. Simion Barnutiu nr. 15, bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/fax 0259/467164; 0259/467164 e-mail ....., și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 21.01.2015,

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,

\*1) Prezentul conținut-cadru poate fi utilizat și pentru situația racordării unei rețele de distribuție. În acest caz se înlocuiește sintagma "loc de consum" cu sintagma "nod de consum". În avizul tehnic de racordare emis utilizatorului se preiau din conținutul-cadru numai prevederile corespunzătoare caracteristicilor locului de consum în cauză. Avizele tehnice de racordare emise utilizatorilor clienți casnici pot avea un conținut simplificat, preluându-se din prezentul conținut-cadru numai prevederile aplicabile.

\*2) Se completează motivul solicitării, conform prevederilor art. 5 din Regulament.

se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent/temporar S.C. RUFIND S.R.L. (denumirea locului de consum), amplasat în județul Bihor, municipiul/orașul/comuna Oradea, satul ....., sectorul ....., codul poștal ....., str. General Mardarescu nr. 11 , bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., nr. cadastral ..... (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

(capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea);

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): nu e cazul ;

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

*De pe barele de JT, după intrerupatorul de 1000 A, se va alimenta firida de masura si distributie printr-un LES 0,4kV (trei cabluri monopolare tip CYY 1x240mmp) . Firida de masura va fi echipata cu un circuit de intrare ( trei socluri SIST 4) cu sigurante MPR 800A, grup de masura indirecta si un circuit de iesire ( trei socluri SIST 4) cu sigurante MPR 630A.De pe bornele soclurilor MPR se va alimenta tabloul general RUFIND printr-un LES 0,4kV(doua cabluri legate in paralel tip ACYABY 3x 240+120mmp , in lungime de 2x270m). LES-ul se va poza in sant pe un pat de nisip la adancimea de 0,8m si va fi marcat cu folie de avertizare .Firida de masura va fi prevazuta cu geam de vizualizare contor electronic de masura.*

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:

(i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză ..... nu e cazul;

(ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum/de consum și de producere ..... nu e cazul;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4KV, în firida de masura si protective din vecinatatea PTA<sub>b</sub> 1 existent. (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin măsură în montaj indirect cu TC 3 X 600/5A, clasa de precizie 0,5, contor electronic trifazat 5A tip CST0410 CDM(3x240/400V AEM),clasa de precizie 1(2Var), cu curbă de sarcină, montat în firida de măsură, compatibil cu sistem de telecitire, securizare măsură conform CS 51/2004- Electrica. (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 0,4KV, la bornele de iesire ale soclurilor MPR marime 4 din firida de masura, mai exact la papucii LES-ului de 0,4kV dintre firida si tabloul general al RUFIND (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea S.C. RUFIND S.R.L (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: Intrerupatorul general al SC RUFIND SRL va avea protecțiile reglate la  $I_n=630A$ .

(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..... nu e cazul ;

## 1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului*)	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data ..**)	Evoluția puterii aprobate ***)				
				Etapa I valabilă de la data 2015	Etapa I valabilă de la data 2016	Etapa I valabilă de la data 2016	Etapa I valabilă de la data 2017	Etapa I valabilă de la data 2018
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită****)	KVA	326,086		326,0.86	326,0.86	326,086	326,086	380,434
	KW	300		300	300	300	300	350
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire*****)	KVA	326,086		326,086	326,086	326,086	326,086	380,434
	KW	300		300	300	300	300	350

\*) În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

\*\*) Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

\*\*\*) Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

\*\*\*\*) În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

\*\*\*\*\*) Se completează numai în cazul în care soluția de racordare cuprinde lucrări de întărire.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 38/27.01.2015 sau studiul de soluție nr. nu e cazul, avizat de nu e cazul cu documentul nr. ....:/.....:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4kV, la PTAB b 1- 1 X 630KVA

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații..... nu e cazul;

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului..... nu e cazul .

(3) Condiții specifice pentru racordare:.....nu e cazul.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării.....nu e cazul.

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: ... nu e cazul (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.....nu e cazul 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 bază 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de.....nu e cazul lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească 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 bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani 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.....nu e cazul lei, reprezentând.....nu e cazul % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: nu e cazul .

(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 .....nu e cazul..... pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și .....nu e cazul..... 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 următoare sunt în valoare de nu e cazul lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și nu e cazul lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: nu e cazul operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat 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.

12. 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 sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007, denumit în continuare standard de distribuție, sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare standard de transport, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice,



reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: nu e cazul .

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web [www.eurobusinessparc.ro](http://www.eurobusinessparc.ro) .

14. (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 pct. 13, utilizatorul 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. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) 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 instalațiilor din amonte.

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

16. (1) 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, flicker 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.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) 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. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: ...nu e cazul .

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data **2 ani** (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) ..... nu e cazul .

Semnătura autorizată

Director General  
Delia Ungur



Întocmit  
Ing. Oliver Pantea



## FIȘĂ DE SOLUȚIE LA CEREREA 38 din 27.01.2015

S.C. RUFIND S.R.L. din localitatea ORADEA, județul BIHOR, str. Simion Barnutiu, nr.15, ap.\_\_\_\_,  
cod postal \_\_\_\_\_, telefon 0259/467164, fax 0259/467164

in vederea racordării pentru alimentarea cu energie electrică la o putere maximă absorbită de 186 / 202,173 kW/kVA

### 1. Date despre PT care alimentează rețeaua

- 1.1 denumire, raport de transformare 20 / 0,4 kV  
1.2 număr PT și putere transformatoare PTAb 1 / 630 kVA  
1.3 tensiunea pe 0,4 kV la vârf de sarcină 0,0 (V), măsurată la data de \_\_\_\_\_  
1.4 sarcina de varf  
T1 R 0,0 (A) S 0,0 (A) T 0,0 (A)  
T2 R 0,0 (A) S 0,0 (A) T 0,0 (A)

1.5 curentul nominal al sigurantelor generale T1 0,0 (A) T2 0,0 (A)

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

- 2.1 denumirea circuitului LES 0,4 kV  
2.2 secția de 0,4 kV a PT pe care este racordată rețeaua PTAB 1  
2.3 curentul nominal al siguranțelor 630 (A)  
2.4 Lungimea totală a rețelei, din care pe secțiuni și număr de conductoare (faze)  
S1 3 X 1 X 240 mm2 L1 0,010 km material CYY Nr. conductoare 1 3  
S2 2x3x240+120 mm2 L2 0,270 km material ACYABY Nr. conductoare 2 0,0  
2.5 lungimea rețelei de la PT la consumator 0,270 km  
2.6 nr. consumatori cu  $S \leq 11$  kVA  
- racordați la rețea 0  
- de la PT până la noul consumator 0  
2.7 nr. consumatori cu  $S > 11$  kVA racordați la rețea, distanța de la PT până la locul racordării și tipul branșamentului (monofazat sau trifazat)

cons1 1 L1 \_\_\_\_\_ km  
cons2 0 L2 \_\_\_\_\_ km  
cons3 0 L3 \_\_\_\_\_ km

2.8 încărcarea la vârf a circuitului, măsurată R 0,0 (A) S 0,0 (A) T 0,0 (A)  
la data de \_\_\_\_\_.

### 3. Nivele de tensiuni la

- post 20 K V
- punct de racordare a noului consumator 400 V
- capăt de rețea 400 V

### 4. Alte informații privind rețeaua

### 5. Soluția propusă (avizată)

#### CONSUMATOR NOU

#### INSTALAȚII ELECTRICE EXISTENTE

Distribuitorul 20 kv Eurobusiness Parc Oradea alimentat din stația de transformare 110 / 20 kv Oradea Crișuri este format din LES 20 KV realizat cu cablu tip A2XS2Y 20 KV 3x1x150 mmp care alimentează postul de transformare PTAb 1.

#### INSTALAȚII ELECTRICE NOI CONSUMATOR NOU.

DE PE BARELE DE JOASA TENSIUNE DIN TDRI, AFERENT PTAB NR.1 EUROBUSINESS PARC 20/0.4 KV 630 KVA, SE VA ALIMENTA SUBTERAN, CU 3 CABLURI CYY 1X 240 MMP, MONTATE ÎN SANT, FIRIDA DE MĂSURĂ AMPLASATĂ ÎN VECINĂTATEA PTAB-ULUI. FIRIDA VA FI LEGATĂ LA O PRIZĂ DE PĂMÎNT DE RP<4 OHM .DIN FIRIDA DE MĂSURĂ SE VA ALIMENTA PRIN DOUĂ CABLURI SUBTERANE, DE TIP ACYABY 3X240+120 MMP LEGATE ÎN PARALEL PE ACELEASI BORNE, TABLOUL GENERAL AMPLASAT PE PROPRIETATEA S.C. RUFIND S.R.L.

FIRIDA DE ABONAT ESTE ECHIPATĂ CU SOCLURI MPR SIST 1001(MARIME 4),CU SIGURANȚE MPR 800A PE INTRARE SI SIGURANȚE MPR 630A PE CIRCUITUL DE IESIRE SPRE ABONAT.

MĂSURĂ ÎN MONTAJ INDIRECT CU TC 600/5A, CLASA DE PRECIZIE 0,5 ,CONTOR ELECTRONIC TRIFAZAT 5A, CU CURBĂ DE SARCINĂ, MONTAT ÎN FIRIDA DE MĂSURĂ, COMPATIBIL CU SISTEM DE TELECIȚIRE, SECURIZARE MĂSURĂ CONFORM CS 51/2004- ELECTRICA.

PUNCTUL DE DELIMITARE A INSTALAȚIILOR ESTE STABILIT LA NIVELUL DE 0,4 KV, LA PAPUCII COLOANEI DE IEȘIRE DIN FIRIDA DE ABONAT SPRE TABLOUL ELECTRIC AL ABONATULUI.

RACORDAREA LA REȚEA A INSTALAȚIEI DE ALIMENTARE SE VA FACE NUMAI DE PERSONALUL OPERATORULUI DE DISTRIBUȚIE SAU COMPANIA ALEASĂ/AGREATĂ DE CĂTRE EUROBUSINESS PARC ORADEA.

ADRESA ENERGETICĂ: STAȚIA EUROBUSINESS PARC ORADEA- PTAb NR. 1 EUROBUSINESS PARC – LES 0,4 KV

Punctul de racordare: LES 0,4 KV Eurobusiness Parc Oradea tensiune 0,4 KV.

Punctul de delimitare patrimonială între instalațiile operatorului distribuție și instalațiile utilizatorului:este la capetele terminale  
Tip tarif: joasa tensiune.

Racordarea la rețea a instalației de alimentare se va face numai de personalul operatorului de distribuție sau compania aleasă / agreată de către acesta.

### 6. Detalii și precizări privind avizele și acordurile necesare pentru realizarea soluției propuse

#### ACCEPTUL COOPROPRIETARIILOR

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

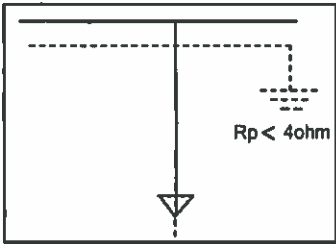
8. Schema simplificată a rețelei, cu marcarea punctelor caracteristice, la pagina 3.

ELABORAT

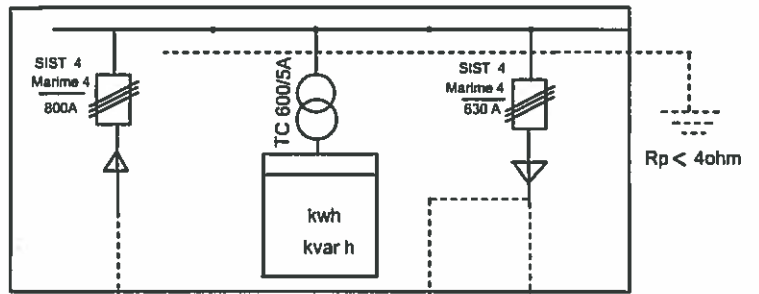




PTAb 1 Eurobusiness Parc 1



FIRIDĂ AMPLASATĂ LĂNGĂ PTA b 1



CYY  
3X1X240mmp

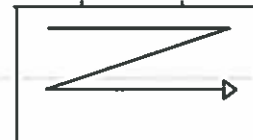
CYY  
3X1X240mmp

ACYABY  
3X240-120mmp

ACYABY  
3X240-120mmp

INSTALATIE OPERATOR DISTRIBUTIE

INSTALATIE ELECTRICA ABONAT



TGD SC. RUFIND SA

