

Carlan  
cu siglul



S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice  
ELECTRICA DISTRIBUȚIE TRANSILVANIA SUD S.A.  
SUCURSALA BRAȘOV



CUI 14526006

Str. Pictor Luchian 25, 500193 BRAȘOV, Județul Brașov Tel: 0268 305 999 Fax: 0268 475 541 www.electrics.ro

Anexa nr. .... la contractul de furnizare / distribuție nr. ....

## AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

Nr 70101003670 din 21.06.2010

Urmare cererii adresate de U.A.T. COMUNA CRISTIAN, înregistrată cu nr 70101003670 din data de 09.06.2010 în calitate de solicitant, și a analizării documentației anexate acesteia, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.90/2008, denumit în continua Regulament, se

### APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA POMPE APA

amplasat în județul BRAȘOV comuna CRISTIAN cod poștal str BRAZILOR nr. FN

aparținând utilizatorului U.A.T. COMUNA CRISTIAN cu sediul în județul BRAȘOV orasul CRISTIAN cod poștal str PIAȚA LIBERTĂȚII nr. 1, telefon 0268257001,

Cu  $P_i = 80.0kW$ , și având următoarea evoluție a puterii aprobate:

	Situația în momentul emiterii avizului	Situația în primii 5 ani					Situația finală
		2010	2011	2012	2013	2014	
Puterea aprobată (kW/ kVA)	0.0kW 0.0kVA	60.0kW 65.22kVA	60.0kW 65.22kVA	60.0kW 65.22kVA	60.0kW 65.22kVA	60.0kW 65.22kVA	60.0kW 65.22kVA

Alte observații privind puterea aprobată:

Avizul tehnic de racordare (ATR) este valabil în următoarele

#### CONDIȚII:

##### 1.1. Descrierea soluției de racordare

Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

##### IN AMONTE DE PUNCTUL DE RACORD:

Nu este cazul.

##### IN AVAL DE PUNCTUL DE RACORD:

Realizare post de transformare 20/0,4 kV  $\square$  250kVA, în anvelopa amplasat pe domeniul public echipat cu :

-1 celula linie cu echipament de comutație 24 kV  $\square$  630 A  $\square$  16 kA în SF6, prevăzută cu separator de sarcină cu c.l.p. motor de acționare 24Vcc, mecanism de acționare cu levier și realizare acționari electrice separator cu butoane acționare montate pe panoul frontal al celulei, selector poziții acționari (local - distanță) montat pe panoul frontal celulei, rezistență de încălzire anticondens, indicator capacitiv de prezentare a tensiunii cu contact auxiliar, indicator capacitiv de semnalizare a scurtcircuitelor mono și trifazice cu contact auxiliar, inclusiv torii și lămpi de semnalizare montate în exterior;

-loc rezerva pentru două celule de linie (minim 750mm flecare);

-1 celula de transformator cu echipament de comutație 24 kV  $\square$  200 A  $\square$  16 kA în SF6, prevăzută cu separator de sarcină cu 2 c.l.p.-uri, combinat cu siguranțe fuzibile cu percutor, cu declanșare separator la arderea unei siguranțe, cu butoane acționare a separatorului montate pe panoul frontal al celulei, rezistență de încălzire anticondens, indicator capacitiv de prezentare a tensiunii cu contact auxiliar și 1 set de siguranțe 20 kV de rezerva;

-1 transformator de putere 20/0,4 kV  $\square$  250 kVA, etans, în ulei, prevăzut cu releu de declanșare la suprațempertura cu 2 trepte (boxa dimensionată pentru trafo 1000 kVA);

-1 tablou electric de distribuție joasă tensiune cu întreruptor automat debrosabil pe sînă în  $I_n = 630$  A,  $I_t = 320$  A,  $I_{em} = 3,2$  kA, 8 plecări de j.t. cu siguranțe pe separatoare verticale tip NHII pentru distribuție din care patru circuite prevăzute pentru consumator și patru circuite de rezerva, grup de măsură pentru balanță pe post cu contor electronic de energie electrică (inductiv-capacitiv) 5A, cls. 0,5 cu curba de sarcină și interfața de comunicație RS485 compatibilă cu telegestiunea SDEE Brașov, în montaj semidirect prin 3 transformatoare de curent 400/5 A, grup de măsură pentru decontare cu contor electronic de energie electrică inductiv-capacitiv 5A, cls. 0,5 cu curba de sarcină și interfața de comunicație RS485 compatibilă cu telegestiunea SDEE Brașov în montaj semidirect prin transformatoare de curent 400/5A;

-Priza de legare la pământ cu  $R_p \leq 4$  ohmi.

-Sursa de putere neîntreruptibilă (redresor+ baterie acumulatori).

Postul de transformare va fi pregătit pentru montare de UCMT prin realizarea circuitelor secundare până într-un set de cleme montat într-un cofret în interiorul PT.

##### Racord electric MT :

-LES 20 kV de racord cu cablu tip 3x A2XSFL2Y - 12/20 kV 1x150 mm<sup>2</sup> amplasat pe domeniul public/privat intranșire pe LES 20kV PCT UM 0200 Cristian  $\square$  Polana Aviatorilor  $\square$  Stația Polana.

Pe parcursul traseului, în zonele în care pot să apară solicitări mecanice, precum și la subtraversări cat de circulație cablurile LES 20kV proiectate vor fi protejate în tuburi PVC.

Racordul electric m.t. se va realiza conditionat de punerea in functiune LES 20kV PCT UM 0200 Cristian □ Poia Aviatorilor □ Statia Poiana.

□Montare LES 0,4kV - din TDRI j.t. aferent PT proiectat realizat cu cablu de sectiune corespunzatoare, amplasat in domeniul public pana la cutia de distributie din policarbonat armat cu fibra de sticla, cu compartiment separat pentru grup de masura, amplasata la limita de proprietate, pe domeniul public, priza de legare la pamant cu  $R_p <= 4$  ohmi. Cutia de distributie va avea compartiment separat (prevazut cu vizor pentru a permite vizionarea consumurilor energetice din exterior de catre consumator si fanta securizata pentru acces actionare intreruptor j.t.) pentru grup de masura intreruptor automat diferential ( $I_r=125A$ ), dispozitiv de protectie la supratensiune de frecventa industriala (DPST), contor electronic de energie electrica activa 200A, cls. 0,5 cu curba de sarcina in montaj direct.

□Montare LES j.t. de sectiune corespunzatoare din CD proiectate pana la TEG consumatori.Priza de pamant la abonat.  
□Lucrarile se vor executa pe baza unui proiect tehnic elaborat de o firma atestata de ANRE si avizat in CTE SDEI Brasov, vizat de verificator atestat MEC

□Se va obtine acceptul notarial al proprietarilor de teren pentru realizarea instalatiilor pe tarif de racordare

□Lucrarea va contine Certificat de Urbanism si toate avizele aferente CU, act notarial ptr uz si servitute ptr instalatiile pe tarif de racordare

□Racordarea PT proiectat se va realiza conditionat de punerea in functiune LES 20kV PCT UM 0200 Cristian □ Poiana Aviatorilor □ Statia Poiana

□Se vor respecta conditiile din avizul de amplasament nr. 2709/19.10.2009

**Punctul de racordare, cu precizarea tensiunii aferente: LA MT / 20 kV**

**Punctul de delimitare a instalatiilor, cu precizarea tensiunii aferente: LA BORNELE DE IESIRE DIN CONTOR / 0.4 kV**

Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

**NU ESTE CAZUL**

**2.(1) Cerințe privind structura și locul de montare ale echipamentelor de măsurare a energiei electrice: contor trifazat electronic (inductiv - capacitiv) în montaj direct**

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

**NU ESTE CAZUL**

**(3) Alte cerințe, nominalizate:**

• de monitorizare și reglaj

**NU ESTE CAZUL**

• interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA)

**NU ESTE CAZUL**

• de telecomunicații

**NU ESTE CAZUL**

• pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, care afectează siguranța funcționării rețelelor electrice de distribuție

**CONTOARELE (GRUPURILE DE MASURA)VOR RAMANE IN GESTIUNEA OPERATORULUI DE DISTRIBUTIE**

**3.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, referitoare la continuitatea și calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de distribuție le asigură utilizatorilor în punctul de delimitare.**

**(2) Nivelul de continuitate a alimentării asigurat de rețeaua electrică în punctul de delimitare:**

- durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor întreruperi neplanificate prevăzută în cadrul Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice este:

a) **12/24 ORE** (urban/rural), în condiții normale de vreme.

b) **72 ORE**, în condiții meteorologice deosebite

- durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor întreruperi neplanificate stabilită de comun acord de utilizator și operatorul de distribuție este **72 ORE**.

**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. Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului o compensație bănească, , dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori.**

**(2) Valoarea estimativă a tarifului de racordare, inclusiv TVA, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 321857.32 lei , conform fișei de soluție**

Odată cu tariful de racordare utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor regulamentului, o sumă echivalentă de **0.0 €** (fără TVA), la cursul oficial al zilei de plată, drept compensație bănească. Operatorul de distribuție va transmite această compensație bănească utilizatorului care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare:

a) 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, dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial **pe bază de deviz**.

b) dacă tarifele aprobate de ANRE, pe baza cărora a fost stabilit tariful de racordare, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE; actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

**5.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executarea 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.(2) va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care aceștia l-au ales.

**6.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, în condiții legii, de către o persoană fizică autorizată, sau persoană juridică atestată, 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.

(3) În calitate de deținător al unei rețele electrice amplasate pe proprietatea publică sau a terților (dacă punctul de delimitare este în amonte de limita de proprietate), utilizatorul are responsabilitatea:

a) de a obține de la deținătorii terenurilor dreptul de uz și de servitute asupra proprietăților acestora, pentru executarea lucrărilor necesare realizării rețelei electrice, pentru asigurarea funcționării normale a acesteia, precum și pentru realizarea reviziilor, reparațiilor și intervențiilor necesare;

b) de a asigura exploatarea și mentenanța instalațiilor proprii în conformitate cu normele în vigoare, numai cu personal calificat autorizat conform prevederilor reglementărilor Ministerului Muncii, Familiei și Protecției Sociale și ANRE, respectiv prin operațiunile economice atestate conform legii;

c) de a realiza o funcționare a rețelei electrice în condiții de siguranță pentru oameni și/sau animale, fiind direct răspunzător, condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora.

În calitate de deținător al unei rețele electrice de interes public, utilizatorul are următoarele obligații:

a) să respecte prevederile Regulamentului și ale altor norme privind asigurarea accesului la rețea, exploatarea și mentenanța rețelei etc.;

b) să înscrie în cartea funciară imobilul respectiv ca purtător de sarcini; Rețeaua nu poate fi înstrăinată decât cu condiția preluării obligației de prestare a serviciului de distribuție de către viitorul proprietar.

c) în condițiile prevăzute la lit.b), să asigure exploatarea tehnică și comercială a rețelei electrice de distribuție conform reglementărilor în vigoare;

d) să asigure serviciul de distribuție a energiei electrice prin persoane juridice care vor obține în acest scop toate avizele, atestate sau licențele prevăzute de lege; acestea își vor organiza și desfășura activitatea în modul pe care îl consideră cel mai adecvat pentru a se putea respecta cerințele și indicatorii de calitate din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat de ANRE.

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

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia certificatului de înregistrare la Registrul Comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autorități competente, dacă este cazul;

c) autorizația de construire a obiectivului sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie;

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

(2) Întocmirea documentației tehnice necesare pentru obținerea de către utilizator a acordurilor și avizelor prevăzute la alin.(1) este obligația operatorului de rețea.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea; aceasta se va solicita organelor competente după încheierea contractului de racordare.

**8.(1)** Puterea aprobată prin aviz este 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.

**9.(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, alin.(2), 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 surselor proprii prevăzute conform alin.(1) și alin.(2) se avizează de către operatorul de rețea.

**10.(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, intervenții în caz de incidente etc.

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

**11.** 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.).

**12.** 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 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE). Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine suportarea de penalități conform reglementărilor în vigoare.

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

14. Prezentul aviz tehnic de racordare stă la baza contractului pentru serviciul de distribuție / de furnizare a energiei electrice constituie parte integrantă a acestuia.

15.(1) Valabilitatea avizului tehnic de racordare, cu precizarea de la punctul 4, alin.(2), este **25 ani** de la data emiterii.

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

a) expiră perioada pentru care a fost emis;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare rețeaua electrică;

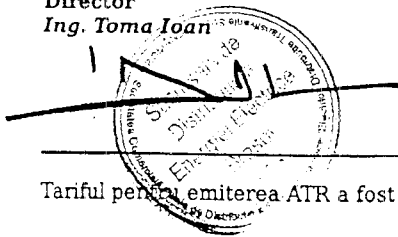
d) În termen de **6 LUNI** de la emiterie, dacă nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau, după contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică. În aceste condiții nu va mai fi posibilă prelungirea valabilității avizului tehnic de racordare fiind necesară depunerea unei noi cereri de aviz tehnic de racordare cu achitarea contravalorii tarifului emiterie aviz.

16. Alte condiții

**Se va obtine autorizatie de construire pentru instalatia de alimentare cu energie electrica in numele SDEE Brasov. Instalatiile electrice realizate in regim tarif de racordare vor intra in gestiunea SDEE Brasov.**

Semnături autorizate,

Director  
Ing. Toma Ioan



Şef Serviciu  
Ing. Vasile Octavian

Întocmit  
Ing. Vasile Octavian

Tariful pentru emiteria ATR a fost achitat cu chitanța nr. .... din ..... în valoare de 153,03 RON  
Semnătura

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

Semnătura