



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

POD: 594040100002737330

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6010230239651 din 20.04.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6010230239651 din data 10.02.2023, având ca scop **Spor de putere** adresată de **SPITALUL CLINIC DE PNEUMFTIZIOLOGIE LEON DANIELLO**, pentru **SPITALUL CLINIC** ce aparține utilizatorului **SPITALUL CLINIC DE PNEUMFTIZIOLOGIE LEON DANIELLO** cu sediul în județul **CLUJ**, - , sat -, cod postal **400371**, strada **BOGDAN PETR. HASDEU**, nr. **6**, telefon **0742917473**, email **SPITAL_PNEUMO@YAHOO.COM** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **20.04.2023**,

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 Permanent SPITALUL CLINIC

amplasat(ă) în județul **CLUJ**, **Municipiu CLUJ-NAPOCA**, sat -, cod poștal **400371**, strada **BOGDAN PETR. HASDEU**, nr. **6**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	<i>kW</i>	-		500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	555,56	555,56	555,56	555,56	555,56
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			<i>kW</i>					
			<i>kVA</i>					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. **6010230239651 / 20.04.2023** sau studiul de soluție nr. , avizat de **CTA DEER** cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **10 kV**, la **LES 10 KV STADION - PACII, LES 10 KV STADION - PACII, - kV, - kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **Distribuitorul "Pacii" AXA LES 10 KV STADION – PACII 10kV realizat cu cablu de 10kV tip A2XS2Y 3x1x150/25 mmp , porțiunea cuprinsă între PTZ MARINESCU și PTZ FACULTATEA DE MEDICINA se afla în apropierea amplasamentului.**



(Alimentarea existentă al solicitantului este realizat printr-o măsură semidirectă cu reductori de curent 150/5A alimentat din PTZ MARINESCU, alimentarea existentă a beneficiarului se va desfășura și consumatorii vor fi alimentați de pe o plecare măsurată din TDRI al PTAB nou montat)

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: LES 10 kV aflat între PTZ MARINESCU și PTZ FACULTATEA DE MEDICINA se va sectiona și se va măsura cu două cabluri tip A2XS2Y 24kV 3x1x150/25 mmp lungime de aproximativ 2x200m. Prin racordul subteran nou realizat se va alimenta în sistem intrare-iesire un post de transformare în anvelopă de beton. Postul de transformare nou proiectat PTAB 630 kVA, 10/(20)/0,4 kV, cu gabarit de 800kVA va fi prevăzut cu: Anvelopă de beton supraterană cu 3 compartimente:

» Compartiment de MT.

» Boxa trafo, cu gabarit pentru transformator de 800 kVA, 10/(20)/0,4kV.

» Compartiment de JT, pentru TDRI de 0,4kV cu 8 plecări protejate cu siguranțe MPR..

Compartimentul de medie tensiune echipat cu ansamblul de celule de medie tensiune modular, extensibil L+L+TSI+TF:

» O celulă de linie de intrare dinspre PTZ FACULTATEA DE MEDICINA echipată cu separator de sarcină 24 kV/630A în SF6 cu CLP cu motorizări și contacte auxiliare.

» O celulă de linie de ieșire spre PTZ MARINESCU echipată cu separator de sarcină 24 kV/630A în SF6 cu CLP cu motorizări și contacte auxiliare.

» Celula de servicii interne, echipată cu: separator de sarcină 24 kV/ 630A în SF 6 cu CLP combinat cu siguranțe fuzibile 24 kV/0.6A și transformator uscat 4 kVA, cu loc pentru măsură directă cu motorizări și contacte auxiliare.

» O celulă de transformator echipată cu separator de sarcină 24 kV/ 630A în SF6 și CLP combinat cu siguranțe fuzibile 24 kV, pentru trafo 630 kVA, 10/(20)/0,4 kV cu motorizări și contacte auxiliare.

Celulele de medie tensiune vor fi modulare, extensibile cu izolația barelor în aer, mediu de stingere pentru separatoare în SF6 cu motorizări și contacte auxiliare.

Postul de transformare va fi prevăzut cu priza de pământ $R_p < 4$ ohmi, $R_{ch} < 1$ ohm.

În PTAB nou pe coloanele de joasă tensiune a transformatorului se vor monta 3xTC 1000/5 A.

Pentru postul de transformare nou proiectat integrabil în sistemul SCADA/DMS se vor respecta următoarele condiții:

În paralel cu traseul săpăturii pentru pozarea cablurilor de medie tensiune, se va realiza o canalizație de telecomunicații subterană, continuă, între camine și fundația postului proiectat, formată din:

- 3 camine FO (inel de beton cu diametru de 80 cm, h= 50 cm, capac de fontă, încastrat în dală de beton 1200x1200);

- tub PEHD PN 10, 90 m pozat continuu între camine și fundația postului proiectat.

În această canalizație se va instala o infrastructură de fibră optică formată din:

- 1 buc. fascicol 7 tubete 14/10 mm. Acesta va fi pozat până în zona dulap RTU. În camine, fascicolul 7 tubete 14/10 mm va fi conectorizat cu conectori 14/10 mm, iar în postul de transformare proiectat și căminul nr. 3, din schița atasată, microtuburile vor fi etansate cu dopuri NCAP 14/10 mm;

- 1 buc. cabluri de microfibră 24 FO, cu element de ranforsare central, între postul de transformare și cămin nr. 3 (se vor prevedea rezerve de 15 metri atât în post cât și în căminul nr. 3) ;

După instalarea canalizației, se va realiza testarea continuității celor 7 microtuburi 14/10 mm, în prezența unui reprezentant TC din cadrul Departament Pram&Scada&TC.

În postul de transformare, în zona dulap RTU, se va instala:

- 1 cutie de distribuție FO 24 FO, metalică, IP65, conectică E2000/APC (în postul de transformare);

Această infrastructură, va crea condițiile, ca la finalizarea rețelei de fibră optică DEER pe str Victor Babes, acest post de transformare să fie preluat pe această soluție, în sistemul DMS-SCADA.

Până la finalizarea acestor lucrări de interconectare a acestei infrastructuri în rețeaua DEER, se va prevedea ca soluție principală, integrarea acestui post pe soluție GPRS.

Postul de transformare va fi prevăzut cu priza de pământ $R_p < 4$ ohmi, $R_{ch} < 1$ ohm.

În boxa trafo al PTAB-ului se va monta un transformator de putere 630 kVA, 10/(20)/0,4 kV;

În compartimentul de JT a PTAB se va monta un TDRI de 0,4kV echipat cu intrerupător de 0,4kV 1000A reglat la 800 A , 8 plecări de joasă tensiune protejate cu siguranțe MPR, respectiv reductori de curent cu 3xTC 1000/5A-montate pe coloanele trafo și contor CET 400V/5A pentru măsură generală.

Alimentarea beneficiarului se va realiza din TDRI prin intermediul a patru circuite măsurate semidirect, cu transformatoare de curent TC-750/5A montate pe barele TDRI-0.4 kV și Contor Electronic Trifazat 1(6)A prevăzut cu modul pentru telecomunicații(Tc) și curba de sarcină (Cs) montat în cofret de măsură pe peretele exterior al postului de transformare.

Alimentarea existentă a beneficiarului se va desfășura și consumatorii vor fi alimentați de pe o plecare măsurată din TDRI al PTAB nou montat.

- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: -

- 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:



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

- i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: -
 - i.i. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V kV la/in/pe**
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **se realizează semidirect cu transformatoare de curent TC-750/5A montate pe barele TDRI-0.4 kV(4 plecari) și Contor Electronic Trifazat 1(6)A prevazut cu modul pentru telecomunicații(Tc) și curba de sarcină (Cs) montat în cofret de masură în exteriorul PTAb.**
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV, la La papucii celor 4 Cabluri plecare din TDRI 0.4 kV.**
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare:
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj: ;
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații **In cadrul proiectului, se va ține cont de modul de realizare a DSI din post, care nu face parte din integrarea în SCADA. De asemenea cablurile de legatură precum și realizarea legăturilor necesare între celule de MT și Dulapul RTU, sunt în sarcina constructorului, nu intra în serviciul de integrare în SCADA. Aceste legături pentru semnalizări, masuri și comenzi trebuie să se termine într-un șir de cleme care urmează să fie montat în dulapul RTU.**

Cablul de fibra optică ADSS 24 fibre, pozarea lui în aceeași săpătură cu cablul de MT, cutiile de joncțiune, cutiile terminale și camerele de vizitare necesare, se vor prevedea în lucrarea de bază, nu fac parte din serviciul de integrare în SCADA.

- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
- d) pentru sistemele HVDC ;
- e) pentru instalațiile de stocare .

(3) Condiții specifice pentru racordare

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*:

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **460054,00 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **2975,00 lei** (faza SF) + **2380,00 lei** (faza PTE) + **1785,00 lei** (faza DTAC) ; componenta Tr: **170000,00 lei** (utilaj) + **238000,00 lei** (C+M) + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup măsură) ; componenta Tu: **154,70 lei** (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = **200,00 lei** (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **1190,00 lei** (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **2380,00 lei** (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigentie șantier = 2% x (CM + utilaj+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **8806,00 lei**, refaceri pavaje: **0,00 lei**; subtraversari: **0,00 lei**.

Tariful de proiectare întărire: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **0,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti) ; lucrări efective întărire: **0,00 lei** (utilaj-Ti) + **0,00 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = **0,00 lei** (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = **0,00 lei** (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = **0,00 lei** (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de lei fără TVA, reprezentând contravaloarea blocului de măsură și protecție.

(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 prezidentului 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor *Regulamentului* și ale contractului de racordare, suma de **0,00 lei** (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație baneară.



(2) 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, 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 **0,00** lei, reprezentând **0,00** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:

(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 - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 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 **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive: 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 punctul 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) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) 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.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut 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. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

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 standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

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: secunde.

(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.distributie-energie.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 punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(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 asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

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/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile necesare menținerii 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:

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 punctul 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 emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

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

(2) Alte condiții: » Pentru executia lucrării este necesară obținerea Acordului/Autorizației pentru instalatia de racordare obținută de la Administratorul Drumului, conf. Lege 193 din 28.10.2019 Lege pentru modificarea si completarea Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executarii lucrărilor de construcții.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca

Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

- » Beneficiarul va acorda prin act notarial cu titlu gratuit, drept de uz si servitute, respectiv va incheia un contract de superficie asupra instalatiilor sus mentionate amplasate pe domeniul privat pe toata durata de viata a acestora, in favoarea Operatorului de Distributie.
- » Lucrarile descrise amonte de punctul de delimitare se vor derula in baza unui proiect realizat in fazele de SF, PTE si PAC, avizate in comisia de avizare CTE al Sucursalei Cluj-Napoca.
- » Fazele SF si PTE se vor aviza in cadrul sedintei de avizare CTE al Sucursalei Cluj-Napoca.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Cluj-Napoca
Ing. Ovidiu Popescu

Şef S.A.R.
Ing. Romulus Cosmin PRECUP
Semnat de Cosmin Precup la data de 23.04.2023
22:14

Serviciu A.R.
Robert Szekely
Semnat de Robert Szekely la data
de 20.04.2023 09:00