



**Distribuție Energie Electrică România**  
Sucursala Galați

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Galați  
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701  
Fax: +40236 305 704  
office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565366  
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002  
www.distributie-energie.ro

POD: 594030500002233796

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**  
**PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 3050220108275 din 22.03.2022

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3050220108275 din data 10.01.2022, având ca scop Spor de putere adresată de UNIVERSITATEA "DUNAREA DE JOS", pentru centrul de cercetare rexdan ce aparține utilizatorului UNIVERSITATEA "DUNAREA DE JOS" cu sediul în județul GALATI, - GALATI, sat -, cod postal 800008, strada DOMNEASCA, nr. 47, telefon 0336130109, email RECTORAT@UGAL.RO și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 22.03.2022,

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 centrul de cercetare rexdan**

amplasat(ă) în județul GALATI, - GALATI, sat -, cod poștal 800385, strada GEORGE COSBUC, nr. 98, 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>	-		116,91	116,91	116,91	116,91	116,91
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	129,90	129,90	129,90	129,90	129,90
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. 3050220108275 /22.03.2022 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 43 / 03.02.2022:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la LES 20 kV ST Galați Centru-PT Casa de Cultura, ST. GALATI CENTRU 110/20 KV, - kV, - kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: Bransament electric aerian tip TYIR 3X16+25 mmp (L=27ml), racordat din LEA 0,4kV TORSADATA STRADA GEORGE COSBUC din dreptul stalpului de rețea tip SC 10001, pana la suport acoperis montat la limita de proprietate in interior, in coborare protejat in tub PVC pana la BMPT In=25A echipat conform specificatiei Electrica ST4 /2014, metalic, montat pe gardul de beton, in interior. Borna de legare la pamant a BMPT este legata la prize de pamant existente. (instalatie electrica aferenta PT 1259, PTS MUNCA, 6/0,4, 400kVA).



- c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: **Racord 20kV:**  
- sectionare LES 20 kV ST Galați Centru-PT Casa de Cultura, mansonarea și montare LES 20 kV în lungime de cca. 10 m cu cablu tip A2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp. intrare-iesire în PTAB proiectat;  
**PTAB:**  
PTAB 20 kV-160kVA proiectat (cu posibilitate de montare un transformator 20/0,4kV-630kVA), cu acționare din interior, montat pe teren pus la dispoziție de Universitatea Dunarea de Jos (conforma Adresa nr. 6717/02.03.2022), echipat cu:  
-celule modulare 24 kV, 630 A, 16 kA (1s),izolatiea barelor în aer, comutație în SF6, prevazute cu rezistente anticondens.  
a) 2 buc. celule de linie ( sosire din ST. Galați Centru, plecare PT Casa de Cultura) echipate cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 48 V cc, indicatoare de tensiune și indicatoare de defecte polifazate și monofazate;  
b) 1 buc. loc liber celula de linie;  
c) o celula de transformator echipata cu separator de sarcina cu CLP și siguranțe fuzibile 10A, terminal de protecție;  
d) transformator de putere cu pierderi reduse conform ST11/2020, 20/0,4 kV - 160 kVA;  
e) tablou de distribuție 0,4 kV echipat cu:  
- intrerupator tripolar montat pe general trafo cu  $I_n=250A$  cu reglat  $I_r=(0,4-1)I_n$ .  
- transformatori de masura de curent 200/5A și Contor electronic trifazat de energie activă și reactivă pentru balata;  
- curentul nominal al barelor de alimentare și al barelor colectoare principale: 1600 A  
- curentul nominal al barelor de distribuție: 400 A  
- plecări echipate cu separator tripolar vertical cu acționare pol cu pol tip STI400+MPR 125A fuzibil, iar pe plecarea spre utilizator, se va monta un intrerupator tripolar  $I_n=250A$  și  $I_r=0,8I_n$ ;  
- pe una din plecări se va realiza alimentarea serviciilor interne care va fi contorizata.  
f) Dulap electroalimentare DSI ca/cc, destinat alimentării consumatorilor interni, echipat cu :  
- Redresor automat 400 (230) Vca./ 48Vcc,  $I_d = 20A$ ;  
- Baterie tampon 48Vcc/ 39Ah , de tip etanas VRLA-gel , manageriata;  
- circuite de distribuție protejate cu intreruptoare automate MCB pentru alim. consumatorilor proprii 400/230V ca și 48Vcc;  
- circuite secundare pentru supraveghere și semnalizare în SCADA: MCB declansat, tensiune ca/cc în afara limitelor(<Uca, <Ucc<), defect de izolație în circuitele de c.c.(Riz.cc<), redresor defect general.  
g) Dulap SCADA pentru teleconducere post trafo de retea, echipat cu :  
- RTU – echipament pentru achiziție și transmitere date, dimensionat pentru post trafo cu 4 celule m.t. și prevazut cu:  
- Interfata de proces intrari/iesiri digitale DI/DO la tensiunea 48 Vcc;  
- Interfata LAN - comunicatie locala cu terminale inteligente IEDS (relee protecție numerice), protocoale de comunicatie acceptate : IEC 61850 / Modbus / DNP 3;  
- Interfata WAN - protocol IEC 60870-5-104, pe port RJ45.  
- Switch LAN - de tip industrial, cu management 8 porturi TX , 10/100Mbps , RJ45.  
- Router cu servicii avansate de securitate pentru comunicatia la PCC SCADA :  
- 2 porturi Ethernet LAN/WAN (RJ45) , 10/100/1000 Mbps ;  
- 2 porturi seriale RS232/RS485, configurabile;  
- Interfata WWAN 3G(4G)/GPRS, dual SIM, cu antena exterioara 10dB.  
- Alimentarea echipamentelor SCADA se va face la tensiunea 48Vcc (din dulap DSI).  
h) Instalatie de legare la pamant cu  $R_p < 1$  ohm.  
Coloana și BMPT:  
- cablu subteran tip AC2xABY 3x120+70mmp (5ml), racordat din TDRI a PTAB proiectat, pana la BMPTi200A, cu soclu propriu/montaj ingropat în beton, echipat conform specificatiei Electrica – ST4 /2020, POLIESTER ARMAT CU FIBRA DE STICLA (PAFS), care se va monta pe domeniul public, la limita de proprietate. Bornele de legare la pamant a BMPT-ului, se vor racorda la priza de pamant care se va realiza prin tariful de racordare.
- 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:  
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 la/în/pe BMPT  
f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de masura realizat din transformatori de masura de curent 200/5A și contor de energie electrica trifazat, care se va monta în BMPT.  
g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la bornele de iesire ale intrerupatorului, în BMPT..
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
- 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 corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **362514,32** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: **15793,43** lei (faza SF) + **28858,68** lei (faza PTE) + **2975,00** lei (faza DTAC) + **0** lei (faza DE); componenta  $T_R$ : **215432,84** lei (utilaj) + **97888,15** lei (C+M) + **0** lei (Integrare SCADA) + **0** lei (grup masura); cota ITC(ISC) =  $0,1 \% \times (CM+SCADA) = 97,89$  lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC =  $0,5 \% \times (CM+SCADA) = 489,45$  lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC =  $1\% \times (CM + SCADA) = 978,88$  lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este  $T_u$ : **190,40** lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este **0,00** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: **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) =  $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$  lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC =  $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$  lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC =  $1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$  lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(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 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 bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

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) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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) subpt. 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 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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 încădrarea 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 întâzierii 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 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](http://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 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 aparatajul 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/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru 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:

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 emitere, 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. (1<sup>1</sup>) 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 respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația sa realizeze o instalație de legare la pamant locala de 4 ohmi care se va racorda in tabloul de distributie al instalației de utilizare la bareta la care se racordeaza PE.**

**Lucrarea se va putea executa numai dupa avizarea de catre DEER SA - Sucursala Galati a unei documentatii tehnico-economica, PTE, intocmita de un operator economic atestat ANRE pentru astfel de lucrari, obtinerea tuturor avizelor si acordurilor necesare si a autorizatiei de construire pentru instalatiile electrice.**

**Autorizatia de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalației de utilizare se obtine de catre utilizator si constituie document al contractului de racordare; aceasta conditioneaza incheierea contractului de executie a instalației de racordare in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 11/2015.**

**Pentru terenul ce va fi ocupat de instalatiile electrice realizate este necesara o HOTARARE A CONSILIULUI LOCAL AL MUNICIPIULUI GALATI, prin care acesta se va pune la dispozitia DEER SA - Sucursala Galati cu titlu gratuit pe toata durata de viata a capacitatilor energetice.**

**In cazul in care terenul nu este domeniu public se va incheia cu DEER SA - Sucursala Galati un contract de constituire a dreptului de suprafie si a drepturilor de uz si de servitute de trecere cu titlu gratuit pe toata durata de viata a instalatiilor electrice.**

**Utilizatorul are obligația ca, până la data încheierii de către operatorul de distribuție concesionar a contractului de execuție a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare întocmit de executantul acesteia.**

**Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde documentele prevăzute de Regulament, cu excepția documentelor care confirmă efectuarea verificărilor/probelor/încercărilor/testelor conform normelor în vigoare, după caz.**

**Utilizatorul va incheia conventia de exploatare cu Sucursala Galati.**

**Ansamblu de echipamente pentru integrare în sistemul SCADA - Sucursala Galati:**

**- dulap SCADA metalic, tip rack 19", 32U, termostatat, care va cuprinde RTU care include routerul in configuratia sa, alimentat la 48 V cc, interfata de comunicatie cu SCADA – Sucursala Galati prin protocol CEI 60870-5-104, interfata de comunicatie locala cu relele numerice prin protocol CEI 61850, DNP3 sau Modbus.**



## **Distribuție Energie Electrică România**

Sucursala Galați

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Galați  
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

**Tel:** +40236 305 701

**Fax:** +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

**C.I.F. DEER/C.U.I. Suc.** RO 14476722 / 14565366

**R.C. DEER/Suc.** J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

Se va realiza parametrizarea si integrarea in SCADA existent la nivelul Sucursalei Galați.

Lucrările pentru realizarea sistemelor de comandă și de achiziție de date (SCADA) se vor suporta și executa de Operator, în conformitate cu prevederile art. 19, alin (5) și (6) din Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Semnături autorizate,

**Director Sucursala  
Iulian TARAN**

**Șef S.A.R.  
Romica Sorin OLARIU**

**Serviciu A.R.  
Mircea ADAMITA**



## **Distribuție Energie Electrică România**

Sucursala Galați

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Galați  
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

**Tel:** +40236 305 701

**Fax:** +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

**C.I.F. DEER/C.U.I. Suc.** RO 14476722 / 14565366

**R.C. DEER/Suc.** J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

28.3.2022 11:9 Document id: 3374901

Semnat de: Mircea ADAMITA

29.3.2022 13:45 Document id: 3374901

Semnat de: Romica-Sorin OLARIU