

**Directia de Investitii si Dezvoltare**  
**Serviciul Lucrari si Achizitii Publice**  
**Nr. 1387 /12.01.2022**

**Răspuns la solicitarea de clarificări**

**Anunț de publicitate ADV1265132/11.01.2022- Servicii de Proiectare și executie - Racord la rețeaua electrica a Castelului Banffy, situat în localitatea Rascruți, Strada Principală Nr. 572, Comuna Bontida, Judetul Cluj**

**Având în vedere solicitarea de clarificări nr. 1349/12.01.2022 :**

*Referitor la anunțul de achiziție directă nr.ADV1265132/11.01.2022, având ca obiect: "Servicii de Proiectare și executie - Racord la rețeaua electrica a Castelului Banffy, situat în localitatea Rascruți, Strada Principală Nr. 572, Comuna Bontida, Judetul Cluj", va rugăm să ne puneți la dispoziție AVIZUL TEHNIC DE RACORDARE nr. 6010210708341 din 28.07.2021 emis de Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. - S.D.E.E. Cluj-Napoca, document care sta la baza executiei lucrarilor de alimentare cu energie electrica a Castelului Banffy, din localitatea Rascruți, Judetul Cluj.*

Autoritatea contractantă atașează avizul tehnic de racordare nr. 6010210708341/28.07.2021 emis de Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. - S.D.E.E. Cluj-Napoca.

DIRECTOR EXECUTIV:

Mariana RAȚIU

ȘEF SERVICIU:

Alexandru CREȚU

MANAGER PROIECT:

Diana COMAN

RESPONSABIL ACHIZIȚII:

Andra OLARU

**PRESEDINTE**  
**ALIN TIȘE**



În temeiul Regulamentului (UE) nr. 2016/679 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor) și al Legii nr. 190/2018 Consiliul Județean Cluj prelucrează date cu caracter personal, cu asigurarea securității și confidențialității acestora.





**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: 594040100002760703

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

Nr. 6010210708341 din 28.07.2021

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6010210708341 din data 23.07.2021, având ca scop Spor de putere adresată de JUDEȚUL CLUJ, pentru CASTEL, ce aparține utilizatorului JUDEȚUL CLUJ cu sediul în județul CLUJ, - CLUJ-NAPOCA, sat -, cod postal 400094, strada DOROBANȚILOR, nr. 106, telefon 0766709789, email - și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data 28.07.2021,

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 Temporar CASTEL**

amplasat(ă) în județul CLUJ, - BONTIDA, sat RASCRUȚI, cod poștal 407107, strada PRINCIPALA, nr. 512, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

**1. Puterea aprobată:**

	Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa a IIa, valabilă de la data	Etapa a IIIa, valabilă de la data	Etapa a IVa, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00
	kVA	0,00	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	kW						
	kVA						

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 6010210708341 /28.07.2021 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la LEA 20kV derivație Rascruți, LEA 20 KV JUC BONTIDA, - kV, - kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: Stația 110/20KV Jucu-LEA 20KV Jucu Bontida, PTA 20/0.4KV RASCRUȚI SAT-250KVA, LEA 0.4kV ieșire spre BONTIDA, bransament trifazic aerian, măsura directă cu contor trifazat 400 V (NLC 8107401)  
Instalații care de demontează și care se vor preda la magazia gestionarului de instalații electrice.  
CMMJT Dej - PM Gherla va demonta măsura existentă.



**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. 6uc. RO 14476722 / 14496789

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

www.distributie-energie.ro

- c) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare: • Intercalare stalp SC 15014 in derivatia LEA 20kV Rascruce, intre stalpul FN 55 ex. respectiv FN 56 ex. Stalpul SC 150014 va fi in fundatie turnata si va fi echipat cu separator orizontal, respectiv si finale de cabluri.
- Continuuare cu racord de medie tensiune LES 20kV, cablu de tip A2XS2Y 12/20kV, 3x1x50mm<sup>2</sup> in lungime de L=550 m de la stalpul nou plantat pana la consumator, unde la limita de proprietate se va amplasa un post de transformare de 20/0,4 kV-160 kVA in anvelopa de beton cu acces din domeniul public, si va fi echipat cu celule de medie tensiune, modulare avand configuratia LT (loc celula rezerva, linie, trafo), transformator de putere trifazat cu ulei etans, tablou de distributie cu minim 12 plecari, avand montat pe coloana joasa tensiune intrerupator automat debrosabil cu I<sub>n</sub>=630 A. Noul PTab se va realiza in varianta de a se putea ulterior amplifica la 400 kVA.
  - Postul de transformare proiectat PTab, 20/0,4kV-160 kVA, va avea urmatoarea configuratie:  
partea de medie tensiune realizata din doua celule de medie tensiune, modulare, 24 kV, motorizate, cu izolatia barelor in aer si elemente de comutatie in SF<sub>6</sub>, din care : o celula va avea o functie de linie echipat cu separator de sarcina, motorizat, cufite de punere la pamant; o celula avand functia de trafo echipata cu separator de sarcina combinat cu sigurante fuzibile transformator de putere, ulei, etans avand o putere de S<sub>n</sub>=160 kVA; 20/0,4kV -160 kVA  
tablou de distributie de joasa tensiune care va avea pe intrarea principala prevazut un intrerupator debrosabil 0,4 kV, I<sub>n</sub>=630 A, cu reglaj corespunzator puterii transformatorului si cu min 12 plecari de joasa tens. protejate cu separatoare combinate cu Sist MPR 401 ( din care 3 plecari vor fi pentru Beneficiar – Judetul Cluj ).  
pe coloana principala de joasa tensiune se vor prevedea 3 transformatoare de curent tip CIT 1000/5A, pentru realizarea masurii generale se va prevedea un loc de contor masura semidirecta trifazat, CE 5(6) cu curba de sarcina si modul de comunicare, amplasat in cofret masura, pe peretele exterior al PTab non proiectat .
  - Realizarea prizei echivalente de pamantare la postul de transformare proiectat – PTab, 20/0,4kV-160 kVA dimensionata corespunzator normelor tehnice in vigoare.
- c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: -
- d) Lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
- i Lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum in cauza: -
  - ii Lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de productie:
- e) Punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V la/in/pe identic
- f) Masurarea energiei electrice se realizeaza prin se va face semidirect cu reductori 200/5 A montati pe bara TDRI 0,4 kV si contor electronic trifazat CE 5(6)A, cu curba de sarcina si modul de comunicare amplasat in cofret de masura pe peretele exterior al PTab non proiectat.
- g) Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la la papucii cablului plecare din TDRI 0,4kV aferent PTab proiectat, spre consumator..
3. (1) Cerinte pentru protectiile si automatizarile la:
- a) punctul de racordare:
  - b) punctul de delimitare a instalatiilor:
- (2) Alte cerinte, nominalizate:
- a) de monitorizare si 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) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la rețeaua electrică, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de rețea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de rețea urmatoarele documente prevazute de *Regulament*:
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 511295,40 lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente definite in Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: 2975,00 lei (faza SF) + 5355,00 lei (faza PTE) + 1785,00 lei (faza DTAC); componenta Tr: 215390,00 lei (utilaj) + 285600,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura); componenta Tu: 190,40 lei (receptia lucrarii); cota ITC(ISC) = 0,1 % x ( CM + SCADA ) = 0,00 lei ( conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata 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 si 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)); tariful de proiectare intarire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 0,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti); lucrari efective intarire: 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, completata si modificata 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 si 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 Nationala de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale 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 partial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de preturile 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 bancară.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bancară 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) 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 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și 0,00 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 în 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 recalculază 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, distrugeri 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 nu 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 17-2011, 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 receptorilor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptorilor 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 măsurile 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:

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 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare cărui 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) 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.





**Distribuție Energie  
Electrică Romania**  
Sucursala Cluj-Napoca

**Distribuție Energie Electrică Romania** 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

(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. Călelalte 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: -

Semnături autorizate,

**Director Sucursala  
Ing. Ovidiu Alb**

**Șef S.A.R.  
Ing. Nicoleta Aitonean**

**Serviciu A.R.  
Radu Damian**

**Ovidiu-  
Calin Alb**

Semnat digital de  
Ovidiu-Calin Alb  
Data: 2021.07.29  
09:05:54 +03:00

**Nicoleta  
Aitonean**

Semnat digital de  
Nicoleta Aitonean  
Data: 2021.07.28  
16:46:58 +03:00



**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

28.7.2021 12:56 Document id: 2115492  
Semnat de: Radu Damian