



ROMÂNIA

CONSILIUL JUDEȚEAN ARAD

310003 - Arad, strada Corneliu Coposu, nr. 22



Tel. 0040-357-731100
<http://www.cjarad.ro>



Fax. 0040-357-731280
consiliul@cjarad.ro



Serviciul Achiziții Publice

Nr. 25.180/01.11.2024

RĂSPUNS LA SOLICITĂRILE DE CLARIFICĂRI

Prin prezenta vă comunicăm următoarele răspunsuri la solicitările de clarificări privind **ADV1453340/28.10.2024** având ca obiect: **Achiziționare stație de încărcare pentru vehicule electrice inclusiv servicii de proiectare, obținere certificat de urbanism, avize/autorizații inclusiv autorizație de construire, execuție infrastructură pentru montare stație de încărcare și montare respectiv punerea în funcțiune a stației de încărcare, în cadrul contractului de finanțare nr. 103/26.07.2024, finanțat prin Programul Regional Vest 2021-2027, Domeniu de intervenție 5.1A/e Drumuri județene.**

Referitor la: solicitarea de clarificare înregistrată la Consiliul Județean Arad cu nr. 24889/30.10.2024:

Întrebare

1. Din caietul de sarcini nu rezultă că locația de amplasare a stației de încărcare este în intravilan sau extravilanul unei localități. Vă rugăm să precizați regimul juridic al suprafeței pe care urmează a fi realizată infrastructură?

Răspuns:

Amplasarea stației de încărcare se află în intravilanul comunei Târnova, pe DJ792C, între km 25+825 și km 25+850 (în funcție de avizul de la ENEL), în parcare existentă în fața Primăriei Târnova, partea dreaptă în sensul kilometrajului. Suprafața pe care se intenționează amplasarea stației de încărcare este proprietatea UAT Județul Arad.

Întrebare

2. Vă rugăm să precizați stadiul fizic actual al suprafeței de teren (pământ/beton/asfalt) pe care se dorește realizarea infrastructurii?

Răspuns:

Stadiul fizic actual al suprafeței de teren pe care se dorește realizarea infrastructurii este pavaj, din pavele de beton.

Întrebare

3. Vă rugăm să precizați, în cazul în care stadiul actual al locației este pământ, ce tip de suprafață se dorește pentru cele două locuri de parcare (beton/pavele/asfalt)?

Răspuns:

Stadiul fizic actual al suprafeței de teren pe care se dorește realizarea infrastructurii este pavaj, din pavele de beton.

Întrebare

4. Se menționează posibilitatea montării unuia sau mai mulți stâlpi de iluminat stradal. Zonă în care se dorește amplasarea este neiluminată public și nemonitorizată video? În acest caz cum se

va face monitorizarea instalațiilor împotriva intervențiilor neautorizate, a vandalismului, etc., având în vedere că aceste situații nu sunt acoperite de garanția oferită?

Răspuns:

În zonă există iluminat public și un sistem de supraveghere video aflat în proprietatea Primăriei Târnova. Cade în sarcina ofertantului să stabilească dacă sistemul de supraveghere local și sistemul de iluminat public actual este corespunzător necesității de iluminare și monitorizare a stației de încărcare.

Întrebare

5. Se admite ca stația de încărcare ofertată să aibă o putere instalată mai mare de 60kW în curent DC și 22kW în curent AC (putere totală de 82kW), respectiv o putere de 60kW în curent DC și 43kW în curent AC (putere totală 103kW), fără a influența oferta financiară? Practic o stație mai performantă și mai fiabilă, cu putere de încărcare crescută și timpi de încărcare rapidă mai reduși, la un cost identic cu o stație mai puțin performantă, de o generație mai veche!

Răspuns:

Se admite ca stația de încărcare ofertată să aibă o putere instalată mai mare de 60kW în curent DC și 22kW în curent AC (putere totală de 82kW), respectiv o putere de 60kW în curent DC și 43kW în curent AC (putere totală 103kW), fără a influența oferta financiară. Parametrii tehnici din caietul de sarcini sunt minimali.

Întrebare

6. Având în vedere durata de implementare a proiectului (6 luni) modalitatea de plată a serviciilor se va efectua pe faze de lucrări recepționate sau doar la finalizarea lucrărilor și semnarea procesului verbal de PIF?

Răspuns:

Plata se va face doar la finalizarea lucrărilor și semnarea procesului verbal de PIF.

Întrebare

7. Se poate acorda avans, cu respectarea prevederilor legale? (Se solicită avize/acorduri, expertize, inclusiv ATR , care generează costuri anticipate serioase pentru emiterea acestora, dar și organizare de șantier!)

Răspuns:

Nu se va acorda avans.

Referitor la: solicitarea de clarificare înregistrată la Consiliul Județean Arad cu nr. 25094/31.10.2024

Întrebare

1. In CS sunt menționate valorile de mai jos, care au in spate listele de cantități. Va rugam sa ne puneți la dispoziție aceste liste de cantități, ATR-ul, sau orice alte informații in baza cărora sa putem întocmi o oferta realista.

"Valoare estimată cuprinde:

Construcții și instalații — 58.000,00 lei fără TVA;

Documentații tehnice — 5.000,00 lei fără TVA;

Dotări — 205.000,00 lei fără TVA"

Răspuns:

Valorile din caietul de sarcini sunt estimative și nu au în spate listele de cantități. Stabilirea listelor de cantități intra în sarcina ofertantului odată cu întocmirea Proiectului Tehnic.

Reamintim că contractul presupune următoarele etape:

- Activitatea de Proiectare (întocmirea documentațiilor tehnice economice - proiect tehnic și detalii de execuție; obținerea certificatului de urbanism și depunerea tuturor documentațiilor la avizatori în vederea obținerii avizelor/ autorizațiilor inclusiv a autorizației de construire);
- Activitatea de Achiziție a stației de încărcare, execuție lucrări auxiliare de infrastructură și montare stație

Lucrările auxiliare de infrastructură vor cuprinde totalitatea lucrărilor necesare a fi executate pentru montarea și punerea în funcțiune a stației de încărcare: amenajarea celor două locuri de parcare

inclusiv vopsirea și marcarea lor, realizarea soclului pe care se va monta stația de încărcare, montarea stației, realizarea rețelei de alimentare cu energie electrică și branșarea acesteia în punctul indicat de furnizorul de energie electrică (Rețele Electrice Banat), aducerea la stadiul initial al tuturor suprafețelor de teren afectate de lucrare (trotuare, carosabil, spatii verzi, etc), asigurarea iluminării stației dacă este necesar, orice altă lucrare identificată în procesul de obținere a avizelor și a cărei realizare este necesară pentru realizarea obiectivului.

- **Activitatea de testare și punere în funcțiune a stației de încărcare.**

Atașăm prezentei, informativ, ATR-ul obținut de către UAT Județul Arad. În cazul în care, în procesul de proiectare ofertantul consideră ca acesta nu corespunde necesităților tehnice pentru realizarea obiectivului, va întreprinde demersurile necesare în vederea obținerii altui ATR.

Referitor la: solicitarea de clarificare înregistrată la Consiliul Județean Arad cu nr. 25136/01.11.2024

Întrebare

1. Urmare a publicării de către dumneavoastră a ADV1453340/28.10.2024, cu termen de depunere a ofertei la 04.11.2024, ora 12.00, societatea noastră a solicitat clarificări, la care până la acest moment nu am primit răspuns!

Având în vedere că termenul de depunere este foarte scurt, clarificările sunt imperios necesare, iar volumul de activități pentru redactarea tuturor documentelor solicitate prin caietul de sarcini este mare, vă rugăm ca în conformitate cu prevederile Legii nr. 98/2016 să analizați și să dispuneți prelungirea termenului de depunere a ofertelor până la data de 12.11.2024, ora 12.00, pentru o competiție corectă și reală între ofertanți!

Răspuns:

În opinia noastră, considerăm ca răspunsurile la clarificările solicitate nu schimbă datele din caietul de sarcini, drept urmare nu suntem de acord cu prelungirea termenului de depunere a ofertelor.

Anexăm: AVIZUL TEHNIC DE RACORDARE, conform solicitării de clarificări.

PRESEDINTE,

Iustin-Marinel CIONCA-ARGHIR

ȘEF SERVICIU ACHIZIȚII PUBLICE

Mirela Persida BRINDEA

CONSILIER ACHIZIȚII PUBLICE,

Silvia-Elena BALINT

**rețele
electrice**

BANAT

Retele Electrice Banat S.A.
Bulevardul Mircea Voda nr. 30,
SECTOR 3, judet BUCURESTI

POD: RO005E522582647

Nr 24397568 din 06/08/2024

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 24397568 din 06/08/2024**

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr 24397568 din data 12/07/2024, avand ca scop **Racord nou** pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **JUDETUL ARAD**, cu sediul in judetul **ARAD**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **ARAD**, cod postal - , **Strada Coposu Corneliu, nr. 22, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax 0357731100 / 0357731100 / 0357731288,** si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **12/07/2024**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

**se aproba racordarea la rețeaua electrica a locului de consum permanent/temporar
Statie incarcare auto (denumirea locului de consum)**

amplasat in judetul **ARAD**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **TARNOVA**, cod postal - , **Strada Intravilan, nr. DJ 792C, bl. KM27+159, sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral - / -** (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Puterea aprobata:

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru organizare de santier, valabila pana la data -	Evolutia puterii aprobate			
			Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 06/08/2024
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	-	-	-	-	52,174
	(kW)	-	-	-	-	48
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	-	-	-	-	-
	(kW)	-	-	-	-	-

- 2. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. 24397568 din 06/08/2024 sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din -**
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la **PTA 9538 TIRNOVA2**, in **CD a PTA** (capacitatile energetice la care se realizeaza racordarea);
 - instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de productie/loc de consum si de productie existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

-
- c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:
Din PTA 20/0.4kV, 250kVA, nr.9538, din CD a PTA prin realizarea urmatoarelor lucrari: 1.-lucrari finantate prin grija si pe cheltuiala operatorului de distributie: - montare pe soclu langa parcare din zona Primariei Tarnova unui BMPTi-100A conform FT-133MAT, echipat cu 3xTC=250/5A clasa precizie 0.5s; - realizare grup masura energie electrica prin montarea in BMPTi a unui contor electronic trifazat in montaj semidirect; 2.- lucrari finantate in baza tarifului de racordare, conform prevederilor Ord. ANRE 59/2013 cu modificarile si completarile ulterioare: - pozare cablu Al 3x95+50N, conform DC 4146RO, in tub protectie, intre CD a PTA 9538 si BMPTi, in lungime de cca. 140m, din care cca. 120m zona pavata, respectiv cca. 13m subtraversare; 3. lucrari de realizat prin grija si pe cheltuiala beneficiarului: - priza de pamant a BMPTi; - coloana jt intre BMPTi si TG consumator, .
- d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, 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 evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de productie/locul de consum si de productie in cauza
 - ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie
-
- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la/ in/ pe BMPT exterior (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)
- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin contor trifazat in montaj semidirect 3xTC=250/5A (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea in sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare);
- g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la IESIREA DIN BMPTI , la bornele electrice (elementul fizic unde se face delimitarea);
3. (1) Cerintele pentru protectiile si automatizarile la
- a) punctul de racordare
 - a) punctul de delimitare a instalatiilor
- (2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare)
- a) de monitorizare si reglaj -
 - b) interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii -
 - c) pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului
 - d) pentru instalatiile de stocare.
- (3) Conditii specifice pentru racordare: -
4. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii -;
5. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reseaua electrica, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevazut la pct. 10 alin. (2) lit. b), imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz; in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata, pe langa documentele mai sus mentionate este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare (numai documentele aplicabile situatiei respective).
6. (1) **Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este 52.192,86 lei, inclusiv TVA.**
- (1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este 154,7 lei, inclusiv TVA.

- (1.2) Valoarea medie a bransamentului pana la care operatorul de distributie ramburseaza utilizatorilor clienti casnici, persoanelor fizice autorizate, intreprinderilor individuale, intreprinderilor familiale si institutiilor publice, care se racordeaza la joasa tensiune, cheltuielile pentru proiectarea si executia bransamentului, stabilita conform reglementarilor in vigoare, este **2.060,00 lei**.
- (1.3) Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice, care sunt suportate de catre utilizatorii clienti finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2.4) din Regulament, este **0,00 lei**, inclusiv TVA.
- (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.
7. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor *Regulamentului* si ale contractului de racordare, suma de **0,00 lei fara TVA**, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie banearca.
- (2) Utilizatorul va primi o compensatie banearca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 2 vor fi racordati si alti utilizatori, in conditiile si la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.
8. (1) In situatia prevazuta la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligatia sa constituie o garantie financiara in favoarea operatorului de retea, in valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca.
- (2) Termenul in care utilizatorul are obligatia sa constituie garantia financiara prevazuta la alin. 1, situatiile in care garantia financiara poate fi executata de operatorul de retea, precum si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este **0 zile** pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si **0 zile** pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) se prevad in contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influentata de aparitia locurilor de consum/de consum si de producere care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de **0,00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si **0,00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completeaza numai daca este cazul).
- (5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una din urmatoarele variante:
- a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amanarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la pct. 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intarzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii ale operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intr-o parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare.
10. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrarilor din categoria prevazuta la pct. 2 lit. c), operatorul de retea incheie un contract de achizitie publica pentru proiectarea si/sau executarea de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 2 lit. c) se poate incheia prin una dintre urmatoarele modalitati:
- a) de catre operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul cere in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare;
- b) de catre utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de catre acesta, in conditiile in 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.
 - (6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a utilizatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare.
11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuielile 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 întreținerea 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.
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 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 cai de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei cai de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existente și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua cai de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: conform cu Standardul de Performanță.
 - (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 www.reteleelectrice.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 sursa de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
 - (2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.
 - (3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul 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 socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbatiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare sunt: -
17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una din 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:
- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - la rezilierea contractului de racordare caruia îi era anexat;
 - la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - 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;
 - la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobarilor 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 aprobarilor 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 aprobarilor 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 anexa la contractul pentru transportul/distributia/furnizarea energiei electrice.
19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui imputernicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.
- (2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

Regimul juridic al terenului pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare va fi clarificat in cuprinsul certificatului de urbanism ce se va emite de Autoritatile competente in vederea edificarii instalatiei de racordare. In ipoteza amplasarii instalatiei de racordare pe/in imobile proprietate privata, utilizatorul va asigura recunoasterea cu titlu gratuit a drepturilor legale de uz servitute si dupa caz, constituirea dreptului de suprafata, precum si inscrierea acestora in cartea funciara relevanta a acestor drepturi. Incheierea contractului de executie pentru realizarea lucrarilor de racordare/deviere/intarire este conditionata de obtinerea autorizatiilor de construire aferente acestora, atat pentru ipoteza in care instalatia va afecta imobile proprietate publica, cat si pentru situatia in care aceasta va afecta imobile proprietate privata.

-Prin grija utilizatorului se vor obtine de la detinatorii de teren acordurile, in original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum si pentru exercitarea de catre Rețele Electrice Banat a drepturilor de uz si servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare.

-Utilizatorul ii incumba obligatia de a realiza prin finantare directa instalatia de utilizare aferenta obiectivului si de a depune dosarul instalatiei de utilizare (elaborat de un agent economic autorizat sau electrician autorizat ANRE), anterior realizarii instalatiei de alimentare cu energie electrica.

-Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate Rețele Electrice Banat. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.

-Dupa receptia lucrarii, utilizatorul va depune la operatorul de retea dosarul instalatiei de utilizare intocmit de executantul acesteia.

-Dosarul instalatiei de utilizare poate fi depus la urmatoarea adresa de e-mail: dosareinteriorutarad@reteleelectrice.ro

Responsabil Rețele Electrice Banat S.A.
Sef Birou Serviciul Racordari
Marza Eugenia

Intocmit
Stanimirescu Bogdan



EUGENIA MARZA | Semnat de
EUGENIA MARZA
la 06/08/2024 la
14:08:19 UTC