

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

Nr **24819830** din **30/09/2024**

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr **24819830** din **30/09/2024****

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr **24819830** din data **23/09/2024**, avand ca scop **Racord nou** pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **DIRECTIA ASIGURARE LOGISTICA INTEGRATA**, cu sediul in judetul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **BUCURESTI**, cod postal - , **Strada Eforie**, nr. **3**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax **0213037080 / 0740594327 / -** , si a analizei documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **24/09/2024**, 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
Modernizare Centru de pregatire si refacere/recuperare a capacitatii de munca "Diana", - Saturn, Mangalia,
judetul Constanta-SSP (denumirea locului de consum)**

amplasat in judetul **CONSTANTA**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **SATURN**, cod postal - , **Strada GREENPORT**, nr. **2**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral **102305, 12304, 12303, 102228 / 102305, 12304, 12303, 102228** (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 30/09/2024 |
| Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita | (kVA) | - | - | - | - | 755,435 |
| | (kW) | - | - | - | - | 695 |
| 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. **24819830** din **30/09/2024** sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din -**
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **10 kV**, la **S10 1400- MANGALIA NORD CT, LES MT 10 kV** (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:

Pentru racordarea la reseaua electrica de distributie al obiectivului, se propune realizarea unui Punct de conexiune. DESCRIEREA LUCRARILOR: A. <(,>,<)>Racordul electric de medie tensiune Racordarea punctului de coexiuni se va realiza in sistem intrare-iesire in LES MT 10 kV nr L 1400, intre PTCZ 153 si PTCZ 154.

Cablurile de racord de la locul de mansonare pana la intrarea in post, se vor poza in canalizatie comuna, pe pat de nisip, in tub PVC flexibil cu diametru 160 mm pe un traseu (2x30m) pe domeniul public.

Cablul propus va fi cu izolatie din XLPE si sectiune Al 3x(1x185) mm², ingropat la adancimea de 0,9 m si protejat in tub de protectie pliabil cu diametrul de 160 mm.

Punctul de conexiuni va fi prevazut cu compartiment E-Distributie Dobrogea echipat cu: - doua celule de linie tip LE echipate cu separator de sarcina IMS, motorizate si cu actionare manuala, cu separator de punere la pamant ST, detector prezenta tensiune, loc pentru doua celule de linie; - o celula de masura UT, echipata cu 2 transformatoare de tensiune 10/0,1 kV, transformatoare de curent, separatoare de punere la pamant ST1 si ST2, amonte si aval de grupul de masura; - un compartiment (nisa) pentru masura energiei, in care se monteaza contor electronic montaj indirect In acest compartiment are acces atat operatorul de retea, cat si consumatorul; contorul se va monta in nisa cu vizor pe peretele punctului de conexiuni.

Nisa va avea posibilitatea de incuierie cu lacat si posibilitatea de sigilare. - va fi prevazuta cu elemente de ventilatie, intrari pentru cabluri, instalatie de legare la pamant.

Prin fundatie se asigura accesul cablurilor de medie tensiune la celule si al cablului de joasa tensiune la tabloul servicii auxiliare.

Ea trebuie sa fie prevazuta cu un colector pentru acumularea apei in eventualitatea patrunderii acesteia prin usi sau ferestre.

Spatiile pentru accesul cablurilor vor fi etansezate pentru a impiedica patrunderea apei din sol in postul de conexiuni.

Prin grija OD se vor monta echipamente pentru integrarea in sistemul de telecontrol E-Distributie Dobrogea al aparatelor cu rol de comutatie si protectie pe partea de medie si joasa tensiune: unitate periferica UP Standard echipata cu 2 acumulatori 12V, modul GSM, antenna si dispozitiv RG-DAT la fiecare celula de linie. In caz ca instalatia de utilizare se va monta la o distanta >50m, in compartimentul EDD trebuie prevazut un trafo de Servicii interne Compartiment utilizator echipat cu: - tablou medie tensiune, modular, extensibil, cu caile de curent in aer si comutatie in tanc cu SF6, 24 kV, 400 A, 16 kA, formata din: - celula de racord; - celula DG - dispozitiv general echipat cu intrerupator si protectii aferente pentru limitarea extinderii defectelor din reseaua utilizatorului in reseaua operatorului de distributie cu functie de DG cu transformatori de curent si tor homopolar.

Se vor prevedea: o protectie de curent temporizata cu doua trepte si o protectie maximala homopolara de curent. - tablou servicii interne alimentat prin grija beneficiarului de la boxa transformatorului inainte de intrerupatorul general JT. - UPS Tabloul serviciilor auxiliare TSA echipat cu : - separator bipolar cu sigurante fuzibile 10A aM, pentru alimentare si protectie transformator; - intrerupator automat bipolar 6A magnetotermic pentru alimentare si protectie circuit iluminat; - intrerupator automat bipolar 16A magnetotermic pentru alimentare si protectie circuit prize; - transformatorul de putere 20/10/0,4 kV se va dimensiona conform puterii solicitate in caz contrar este necesara montarea suplimentara a unui dispozitiv cu functia de limitare puterii cf. puterii abrobatate. - un singur DG pe partea de utilizare, -

- 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 **10 kV**, la/ in/ pe **CELULA DE MASURA -PT** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)
- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **contor electronic trifazat indirect**. (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 **10 kV**, la **capetele terminale ale LES plecare din celula de masura spre compartimentul utilizatorului din punctul de conexiune**, **Capete terminale** (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) interfețele 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 rețeaua 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 rețea 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 rețea 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 rețea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de rețea 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 119.411,87 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 **190,4 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 **0,00 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 rețea 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 baneasca.
- (2) Utilizatorul va primi o compensatie baneasca 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 rețea, 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 rețea, 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 rețea 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 intre 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 in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare.
 - (3) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
 - (4) In situatiile prevazute la alin. (2), tariful de racordare prevazut la pct. 6 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni in negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
 - (5) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorul de retea, in baza unei conventii-cadru initiate de catre operator, avand ca obiect predarea in exploatare de catre utilizator operatorului a instalatiei de racordare receptionate si puse in functiune. Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) finantate de catre operatorii de retea sunt in proprietatea acestora.
 - (6) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la reseaua de joasa tensiune a utilizatorilor clienti casnici, a persoanelor fizice autorizate, a intreprinderilor individuale, a intreprinderilor familiale si institutiilor publice intra in proprietatea operatorului de distributie, in conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificarile si completarile ulterioare.
11. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.
 - (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare, prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinerea reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea sistemului electroenergetic.

13. (1) Cerintele standardelor de performanta pentru serviciile prestate de operatorul de distributie si de operatorul de transport si de sistem, dupa caz, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice reprezinta conditii minime pe care respectivul operator de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau de standardul de transport, operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.
- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua sau mai multe cai de alimentare, in cazul intreruperii accidentale a unei cai de alimentare, ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua cai de alimentare este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare:conform cu Standardul de Performanta.
- (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.reteleelectrice.ro.
14. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizeaza de catre operatorul de retea.
- (3) Utilizatorul va lua masurile necesare de protectie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferica sau de comutatie, pe baza unei analize de risc.
15. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigura accesul operatorului de retea pentru corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
- (2) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania, inclusiv *Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor*, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011.
16. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
- (2) In vederea reducerii consumului/evacuarii de energie reactiva din/in reseaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.
- (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare sunt: -
17. (1) **In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la pct. 1, daca nu intervine anterior una din situatiile prevazute la alin. (2).**
- (2) **In cazul in care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:**
- in termen de **12 luni de la emitere**, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
 - la rezilierea contractului de racordare caruia ii era anexat;
 - la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizatiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - in cazul in care documentele prevazute la art. 14 alin. (11) din *Regulament* se anuleaza printr-o hotarare judecatoreasca definitiva, emisa in perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - la incetarea valabilitatii acordurilor/autorizatiilor si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva.
18. (1) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este

valabil pana la data - (data expirarii valabilitatii autorizatiei de construire sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis).

- (2) In situatia prevazuta la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea la data incetarii pentru orice cauza, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva si irevocabila, a valabilitatii autorizatiei de construire si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) In situatia in 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 racordarii. In situatia in care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui imputernicit sau prin furnizorul de energie electrica, dupa caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atat solicitantului racordarii, cat si utilizatorului.
- (2) Solicitantul racordarii/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.
20. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)

Se va depune la UO MT JT dosarul de executie al instalatiei interioare. Se vor respecta unificarile Retele Electrice Dobrogea SA in vigoare la momentul executiei lucrarii. Echipamentele, materialele care se vor monta in instalatiile Retele Electrice Dobrogea SA pe tarif de racordare vor respecta standardele si omologarile Retele Electrice Dobrogea SA. Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei pe tarif de racordare, trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate Retele Electrice Dobrogea SA. 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.

In situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului/propietarilor 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.

Conventia se materializeaza prin intermediul contractelor de uz, superficie, servitute, dupa caz, in functie de natura instalatiei de racordare, incheiate in forma autentica si inscrise in cartea funciara

Pentru finalizarea procesului de racordare este necesar sa transmiteti operatorului de distributie dosarul de instalatie de utilizare pe adresa dosareinteriorconstanta@reteleelectrice.ro

Responsabil Retele Electrice Dobrogea S.A.
Sef Serviciul Racordari
Niculescu Nicoleta

Intocmit
Filip Felicia Nicoleta

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 24819830

Denumire Modernizare Centru de pregătire #i refac

Elaborator S Sectiune Proiecte Constanta

1. Solicitant: DIRECTIA ASIGURARE LOGISTICA INTEGRATA
2. Loc de consum STR. Strada GREENPORT , Nr. 2 , Loc. SATURN CONSTANTA , Sector/Judet
3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

| | (fara TVA) lei | TVA lei | (cu TVA) lei |
|--------------------------------|---------------------------|--------------------|-------------------------|
| TR | 100.346,11 | 19.065,76 | 119.411,87 |
| TU | 160,00 | 30,40 | 190,40 |
| TOTAL T (TR + TU) | 100.506,11 | 19.096,16 | 119.602,27 |

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
- b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Pentru componenta Tu se bifeaza casuta corespunzatoare:

| | |
|-------------------------------------|------------------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> | Loc de consum S > 100 kVA-MT |
|-------------------------------------|------------------------------|

| Executie [lei fara TVA] | Proiectare [lei fara TVA] | Alte Costuri [lei fara TVA] | Total [lei fara TVA] |
|------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------------------------|
| 85.833,20 | 3.660,00 | 10.852,91 | 100.346,11 |

Valoarea componentei TR:

| Obiect | Descriere Componenta | C+M | Cantitate | Unit | Total |
|--------------|---|-----|-----------|------|-------------------|
| 12014427 | ISRS0004-RACORD SUBT MT DIN ST/PT COST VARIABILE | | 60 | NUM | 12.331,20 |
| 12014427 | SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp. | | 60 | NUM | 158,40 |
| 12014427 | SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari | | 60 | NUM | 240,00 |
| 12014433 | ISPC0001-PUNCT DE CONEXIUNE MT/MT | | 1 | NUM | 73.502,00 |
| 12014433 | SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp. | | 1 | NUM | 1.136,85 |
| 12014433 | SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari | | 1 | NUM | 3.420,00 |
| 12014427 | IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM | | 9 | NUM | 1.757,34 |
| 12014433 | IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM | | 32 | NUM | 6.248,32 |
| 12014433 | IPAVZ-Avizare lucrari | | 0,001 | NUM | 0,00 |
| 12014435 | IPYN1-YN1 Montare GdM MT NUM | | 0,010 | NUM | 0,00 |
| | Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT | | 0,000 | | 1.552,00 |
| | Cote &Taxe | | 0,000 | | 0,00 |
| TOTAL | | | | | 100.346,11 |

4. Valoare lucrari de intarire:

i.) valoare lucrari de întarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice în vederea racordarii locului de consum : 0,00 lei fara TVA.

ii.) valoare lucrari de întarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum : 0,00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 0,00 lei fara TVA;

6. **Valoare lucrari** deviere necesare racordarii: 0,00 lei fara TVA

7. **Valoarea medie** a bransamentului: 0,00 lei

8. 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 : 0,00 lei fara TVA.

Verificat:

PETRICA NEMES

Intocmit:

ANDREI GIDEA

Data: 30.09.2024

Signed by NELU
IACOV
on 30/09/2024 at
10:49:19 EEST



Signed by ANDREI
GIDEA
on 30/09/2024 at
07:37:35 UTC