

Se aprobă,
Director General
Ec. Silaghi Teodora Alina



CAIETUL DE SARCINI

**PRIVIND ACHIZITIA LUCRĂRILOR DE EXTINDERE A REȚELEI DE MEDIE
TENSIUNE DIN PARCUL INDUSTRIAL II, situat în Oradea**

Cuprins:

1. Introducere	pag.3
2. Descrierea relației Beneficiar - Executant	pag.3
3. Descrierea generală a amplasamentului	pag.3
4. Lucrările de construcție	pag.4
5. Specificații tehnice	pag.4 – 5
6. Descrierea funcțională a lucrărilor	pag.5
7. Recepția lucrărilor	pag.5
8. Cartea Tehnică a Construcției	pag.5
9. Garanția acordată lucrărilor	pag.5

1. INTRODUCERE

Denumirea investiției: Extinderea rețelei de medie tensiune din Parcul Industrial II Oradea

Amplasamentul: Parcul Industrial II, Strada Thomas Alva Edison, Oradea

Achizitor (Beneficiar): Societatea AGENȚIA DE DEZVOLTARE LOCALĂ ORADEA S.A.

Faze: PROIECTARE, ACHIZITIE ȘI EXECUȚIE

Serviciile de proiectare și execuție a lucrărilor pentru montarea unui PTA_b prezentate în prezentul Caiet de sarcini sunt necesare asigurării alimentării cu energie electrică a consumatorilor existenți în Parcul Industrial EUROBUSINESS II. Lucrările vor fi executate conform A.T.R. nr.6020210302014 / 15.04.2021 și conform Caietului de sarcini în baza specificațiilor tehnice enumerate mai jos.

Valoarea totală a lucrărilor este de 333.204 lei cu TVA inclus

2. DESCRIEREA RELAȚIEI BENEFICIAR - EXECUTANT

În cazul prezentei proceduri, Achizitorul Societatea AGENȚIA DE DEZVOLTARE LOCALĂ ORADEA S.A., numit în continuare BENEFICIAR, va contracta achiziția echipamentelor electrice și execuția lucrărilor la rețeaua de joasă tensiune din Parcul Industrial EUROBUSINESS III. Beneficiarul, prin diriginții de șantier și/sau personalul propriu (echipa de supraveghere lucrări) va verifica bunul mers al lucrărilor. Executantul va fi responsabil cu punerea în aplicare a unor eventuale dispoziții de șantier sau cu remedierea unor probleme apărute pe șantier.

Executantul trebuie să fie valabil atestat de A.N.R.E. în domeniul lucrărilor de proiectare și execuție a instalațiilor electrice, gradul de atestare pentru medie și joasă tensiune. Personalul angajat trebuie să fie valabil autorizat pentru gradele IIIA și IIIB. Executantul trebuie să facă dovada prin acte că are competențele necesare ducerii la îndeplinire a cerințelor impuse prin prezentul Caiet de sarcini și executării contractului de lucrări

3. DESCRIEREA GENERALĂ A AMPLASAMENTULUI

Amplasamentele sunt localizate pe Strada Thomas Alva Edison, Oradea pe teritoriul Parcului Industrial 2 – Oradea.

3.1. Predarea amplasamentului

Predarea amplasamentului se va face de către Beneficiar către Executant. La momentul predării amplasamentului, Beneficiarul va pune la dispoziția Executantul următoarele:

- coordonatele terenurilor care fac obiectul lucrărilor;
- planșa cu locația exactă a amplasării obiectivului;
- coordonatele cu locația exactă unde se va monta PTA_b-ul nou.

4. LUCRĂRI DE CONSTRUCȚIE

4.1. Execuția lucrărilor

Se vor executa următoarele lucrări:

- lucrări pentru realizarea instalație de racordare conform **Avizului Tehnic de Racordare nr. 6020210302014 din 15.04.2021 – Anexa nr. 1**
- lucrări pentru realizarea instalație de utilizare vor fi executate în felul următor:
 - transformatorul va fi pus la dispoziție de către ADLO, executantul va monta și va participa la punerea în funcțiune a acestuia;
 - TDRI-ul va fi achiziționat și montat în compartimentul de JT al PTAb-ului de către executantul lucrării.

La sfârșitul lucrărilor Executantul va depune la Beneficiar certificatele de garanție a lucrărilor, certificatele de conformitate și alte documente necesare.

5. SPECIFICAȚII TEHNICE

5.1.1. Postul de transformare PTAB nou va fi construit conform specificațiilor:

- Se vor respecta toate cerințele enumerate în avizul tehnic de racordare nr. 6020210302014 din 15.04.2021
- Compartimentul de medie tensiune va avea un gabarit pentru șapte celule (vor fi trei locuri libere pentru celule cu pasul de 75cm)
- Instalația de racordare va fi echipată cu un transformator de 630KVA, 20/0,4KV și un TDRI

5.1.2. Echiparea TDRI-ului

- Acesta va conține 10 separatori tripolari de 250A
- Ieșirile de pe bornele sistemelor MPR de 250A vor fi echipate cu cleme tunel de conexiune a cablurilor de JT cu secțiunea de minim 300 mm²
- Toate soclurile MPR vor fi echipate cu siguranțe MPR de 250A
- Alimentarea barelor de JT din TDRI se va face printr-un întrerupător de JT de 1600A cu bobină de deconectare la 230V c.a.
- Calea de curent va fi pe bare de cupru dimensionate la o sarcină de 1600A

5.13. Caracteristicile transformatorului 630KVA- 20/0,4KV (pus la dispoziție de ADLO)

- Putere nominală- 630 kVA
- Transformator ermetic în ulei ECODESIGN
- Tensiunea primară – 20 kV
- Tensiunea secundară – 0.4 kV
- Frecvența – 50 Hz
- Număr de faze ale rețelei- 3
- Grupa de conexiuni – Dyn05
- Prize de reglaj - +/- 2x2,5%
- Răcire- ONAN



- Înfașurări - AL/AL
- Pierderi în gol - 600W
- Pierderi la scurtcircuit(75°C) – 6500W
- Usc - 6%

5.2.LUCRĂRI NECESARE

5.2.1. Lucrări necesare montarii și punerii în funcțiune a postului de transformare

- Executantul lucrării va face proiectul și va depune spre avizare la distribuitorul de energie proiectul.
- Constructorul se va ocupa de obținerea autorizație de construire cu tot ce implică obținerea acesteia.
- Constructorul va face toată documentatia necesară și va depune dosarele la autoritățile competente pentru obținerea avizelor solicitate certificatului de urbanism.
- Se vor realiza lucrări de montare a noului TDR1 de 1600A complet echipat împreună cu întrerupătorul de 1600A.
- Transformatorul 630KVA, 20/0,4KV va fi pus la dispoziție de către ADLO și se va monta de constructor în boxa de transformator.
- Cablurile de joasă tensiune necesare conectării bornelor de joasă tensiune ale transformatorului la barele de cupru ale întrerupătorului se realizează cu conductoare de cupru cu secțiunea adecvată suportării sarcinii maxime a curentului. Cablurile vor fi achiziționate de constructor

6. DESCRIEREA FUNCȚIONALĂ A LUCRĂRILOR

Executantul va avea responsabilitatea de a organiza munca astfel încât lucrările să nu afecteze instalațiile aflate sub tensiune în Parcul Industrial II.

7. RECEPȚIA LUCRĂRILOR

Lucrările vor fi recepționate în momentul în care din situațiile de lucrări depuse de constructor reies următoarele aspecte:

- Lucrările au fost executate în procent de 100%
- Lucrările sunt executate conform cererii de oferte și a prezentului caiet de sarcini

8. CARTEA TEHNICĂ

Cartea tehnică a echipamentelor va fi pusă la dispoziție de Executant.

9. GARANȚIA LUCRĂRILOR

Garanția acordată lucrărilor va fi de minimum 24 (douăzecișipatru) luni.

Întocmit
Ing. Oliver Pantea

AGENȚIA DE DEZVOLTARE LOCALĂ ORADEA SA



ANEXA NR.1

CUI RO 24734055 | J05/2814/12 11 2008
BANCA TRANSILVANIA sucursala Oradea
RO84BTRL00501202P80178xx
410100 Oradea, Bihor, str. Primăriei, nr. 3, parter

E contact@adlo.ro
T +4(0) 0359.889.389
F +4(0) 0259.408.863
W www.adlo.ro



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002
www.distributie-energie.ro

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6020210302014 din 15.04.2021

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6020210302014 din data 18.03.2021, având ca scop Instalatie noua adresată de AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA SA, pentru Hala productie ce aparține utilizatorului AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA SA cu sediul în județul BIHOR, MUNICIPIU, sat -, cod postal 410209, strada PRIMARIEI, nr. 3, telefon 0737311498, email - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 15.04.2021.

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 Permanent Hala productie

amplasat(ă) în județul BIHOR, - ORADEA, sat -, cod poștal 410085, strada THOMAS ALVA EDISON, nr. 8, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 206048, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabilă de la data 15.04.2021	Etapa a IIa, valabilă de la data 15.04.2022	Etapa a IIIa, valabilă de la data 15.04.2023	Etapa a IVa, valabilă de la data 15.04.2024	Etapa finală, valabilă de la data 15.04.2025
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		400,00	400,00	750,00	750,00	750,00
	kVA	0,00	0,00	444,44	444,44	833,33	833,33	833,33
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. 6020210302014 / 15.04.2021 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la Mansoanele de legatura la LES 20kV, LES 20 kV AEROPORT-PC OGORULUI 60200201, 20/0.4 kV, 630 kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului LES 20 kV Aeroport-PC Ogorului- NATO, realizată cu cablu electric A2XS2Y 3x1x150 mmp, alimentată din Stația de transformare 110/20 kV Aeroport
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare. Distribuitorul LES 20 kV Aeroport-PC Ogorului-NATO, realizat cu cablu de 20kV tip A2XS2Y 24kV 3x1x150/ 25mmp, pe porțiunea cuprinsă între PTAb WDP2 și PTAb Anghel Saligny se va sectiona și se va masona cu două cabluri electrice de medie tensiune tip A2XS2Y 24kV 3x1x150/25 mmp în lungime de 2x10m. Prin racordul subteran nou realizat se va alimenta în sistem intrare-iesire un post de transformare PTAb nou proiectat.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002
www.distributie-energie.ro

Postul de transformare nou proiectat PTA_b 630 kVA, 20/0,4 kV, cu gabarit de 1000kVA va fi integrabil în sistemul SCADA, cu operare din interior și va fi prevăzut cu:

Anvelopa de beton supraetajată cu operare din exterior cu 3 compartimente:

- a. Compartiment de MT,
 - b. Boxa trafo, cu gabarit pentru transformator de 1000 kVA, 20/0,4 kV,
 - c. Compartiment de JT, cu gabarit pentru TDR_i de 0,4 kV cu 10 plecări
 - a. Compartimentul de medie tensiune echipat cu ansamblul de celule de medie tensiune modular, extensibil (loc)+ LS+LS+TSI+TF:
 - loc liber de celula de intrare pas de 75cm;
 - o celula de linie de 20 kV de intrare dinspre PTA_b WDP2 echipată cu separator de sarcină 24 kV/630A în SF6 cu CLP cu motorizări și contacte auxiliare;
 - o celula de linie de 20 kV de ieșire spre PTA_b Anghel Saligny echipată cu separator de sarcină 24 kV/630A în SF6 cu CLP;
 - celula de servicii interne, echipată cu: separator de sarcină 24 kV/200A în SF6 cu CLP combinat cu siguranțe fuzibile 24 kV/0,6 și transformator uscat 4 kVA, cu loc pentru măsură directă.
 - o celula de 20 kV de transformator echipată cu separator de bare 24 kV/630A în SF6 și CLP și întrerupător în vid 24kV.
- Celulele de medie tensiune vor fi modulare, extensibile cu izolația barelor în aer, mediu de stingere pentru separatoare în SF6 cu motorizări și contacte auxiliare.

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

- 1. Motorizările și contactele auxiliare necesare pentru semnalizarea și comanda echipamentelor: separatoarele și întrerupătoarele din celulele de medie tensiune și întrerupătorul de joasă tensiune din TDR_i
- 2. Indicator trecere curent de defect LES MT - pentru celule de linie-conform ETN-FT-25-004
- 3. Dulap DSI, pentru realizarea alimentării de 24Vc.c., echipat cu sir de clemă și siguranțe automate pentru circuitele de semnalizare și alimentare (pentru motorizări și pentru dulap RTU)
- 4. Loc dulap echipat cu toate echipamentele necesare interfațării cu RTU-ul, siruri de clemă semnalizări, măsuri, comenzi și echipamente auxiliare necesare pentru alimentare, încălzire, ventilație, iluminat Dimensiuni 1000x800x300 mm-conform FT 25009 dulap RTU

Pe coloanele de joasă tensiune a transformatorului din PTA_b nou proiectat se vor monta: 3xTC 600/5A;

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

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare. Lucrări propuse pentru realizarea instalației de utilizare:
 - a. Montarea transformatorului în boxa trafo al PTA_b-ului
 - un transformator de putere 630 kVA, 20/0,4 kV;
 - b. Montarea TDR_i în compartimentul de joasă tensiune al PTA_b-ului
 - un TDR_i 0,4 kV cu întrerupător general de 1600 A-reglat la 630A, cu 10 plecări de joasă tensiune protejate cu siguranțe MPR.
 - d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
 - i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puteri aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză -
 - ii. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere
 - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230/400 V la/în/pe în PTA_b
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de măsură în montaj semidirect realizat cu 3xTC 600/5A și contor CE 3x230V/400V/5A, cu curbă de sarcină, modem încorporat, compatibil cu sistem telecitate, securizare măsură, montat pe peretele PTA_b cu posibilitate de citire din exterior.
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la este la capetele terminale ale cablurilor de plecare din celulele de transformator de 20 kV din PTA_b nou proiectat. Racordurile electrice de medie tensiune până la PTA_b, anvelopa PTA_b, celulele de 20 kV împreună cu grupul de măsură vor fi în proprietatea și în gestiunea DEER-Sucursala Oradea. Transformatorul de putere și tabloul de joasă tensiune TDR_i vor fi în proprietatea și în gestiunea consumatorului.
 - 3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
 - a) punctul de racordare
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor
 - (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - a) de monitorizare și reglaj
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv
 - d) pentru sistemele HVDC
 - e) pentru instalațiile de stocare
 - (3) Condiții specifice pentru racordare
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002
www.distributie-energie.ro

5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cereri depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*: - *Avizul tehnic de racordare*

- *Cerere de racordare pentru încheiere contract de racordare*

- *Autorizație de construire pentru instalațiile electrice nou proiectate*

- *Certificat de înregistrare fiscală*

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 284203,04 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în *Ordinul 59/2013*: Tariful de proiectare 5950,00 lei (faza SF) + 3570,00 lei (faza PTE) + 2380,00 lei (faza DTAC); componenta Tr: 180749,10 lei (utilaj) + 89924,73 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura); componenta Tu: 190,40 lei (receptia lucrării); cota ITC(ISC) = $0,1\% \times (CM + SCADA) = 89,93$ lei (conform Legii nr 50/1991 art 30, completată și modificată de *Ordinul nr. 839/2009*, art.70, alin.1), cota ISC = $0,5\% \times (CM + SCADA) = 449,63$ lei (conform Legii nr 10/1995 art 40 și *Ordinului nr. 839/2009*, art.70, alin.2); taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA) = 899,25$ lei (conform Legii nr 227/2015 art 474, alin (6)), tariful de proiectare întărire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 0,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti); lucrări efective întărire 0,00 lei (utilaj-Ti) + 0,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform *Ordin ANRE 11/2014*), cota ITC(ISC) = $0,1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de *Ordinul nr. 839/2009*, art 70, alin.1); cota ISC = $0,5\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și *Ordinului nr. 839/2009*, art.70, alin.2); taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr 227/2015 art 474, alin (6)).

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin *Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei*. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin *Ordinul de aprobare a noilor tarife*.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

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

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) 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 la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică

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



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002
www.distributie-energie.ro

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

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

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

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

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiela 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.

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 surse de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte

(2) Echipamentul și 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 receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din 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 **trafo 20/0,4kV 630kVA**

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).



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002
www.distributie-energie.ro

(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 emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- 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;
- 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;
- la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatăată 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, constatăată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

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

(2) Alte condiții -Se va întocmi contract de proiectare fazele SF și PTE+PAC;

-Proiectul instalației de utilizare, faza PT se va aviza în CTE a DEER Sucursala Oradea;

-Autorizație de construire pentru instalațiile electrice nou proiectate;

-Constructorul instalației de racordare va completa și preda Serviciului Investiții formularul de pierderi: "Caracteristicile elementelor de rețea amplasate între punctul de măsurare și punctul de delimitare patrimonială a instalației de racordare", până la data PIF;

-Declarație de uz și servitute, contract de suprafață -formatul de oficiu juridic al DEER Sucursala Oradea, pentru instalațiile electrice care vor fi în gestiunea OPD și care vor fi montate pe terenuri private

-Contorul va fi asigurat de operatorul de rețea, fara plata;

-CONSTRUCTII MONTAJ SI UTILAJ DIN TARIFUL DE RACORDARE CUPRINDE VALOARE LUCRARI(fara contor) CALCULAT PE BAZA TARIFULUI REGLEMENTAT DE ANRE NR.114/06.11.2014 SI ESTE O VALOARE MAXIMALA, NEGOCIABILA;

-Racordarea la rețea a instalației de alimentare se va face numai de personalul DEER Sucursala Oradea

Condiții tehnice :

- La subtraversare de drum cablul se va proteja în tub PVC în pat de beton;
- În exteriorul PTAb se vor monta indicatoare optice de semnalizarea defectelor pe linii;
- PTAb va avea sistem de închidere conform ST 146/2005;
- Se va respecta DTN-ST-15-076 Transformatoare de curent de jt. ed.2.rev.0
- Grupul de măsurare din PTAb va fi conform DTN-ST-15-072.2 Securizare și protecție grup masura -TD ed.2.rev.0
- Se va monta instalație pentru asigurarea microclimatului în PTAb;
- Transformatorul și TDR1 vor respecta standardele și normele europene.
- Se va respecta Caietul de sarcini nr.1/2014, revizia 2/19.04.2017 referitor la "Inscripționarea de identificare a posturilor de transformare", elaborat de SDEE Transilvania Nord - Sucursala Oradea.
- Se va respecta Caietul de sarcini nr.1/18.03.2015, revizia 1/19.04.2017 referitor la Inscriptiunea liniilor electrice subterane de medie și joasă tensiune, elaborat de SDEE Transilvania Nord - Sucursala Oradea.
- Se vor respecta condițiile tehnice și constructive suplimentare pentru PTAb conform adresei BARSP nr.51/12.03.2012;
- Instalațiile electrice nou proiectate se vor inscripționa conform IT1-1/2015

Semnături autorizate,

Director Sucursala
Ing. Boja Ionel

Ionel Boja
Semnat digital de
Ionel Boja
Data: 2021.04.19
09:11:17 +03:00

Șef S.A.R.
Ing. Salagean Monica

Monica
Alina
Salagean
Semnat digital de
Alina Salagean
Data: 2021.04.19
17:56:23 +03:00

Serviciu A.R.
Erzsebet Toth



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702

Fax: +40 259 405 704

office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002

www.distributie-energie.ro



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702

Fax: +40 259 405 704

office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002

www.distributie-energie.ro

16.4.2021 15:59 Document id: 1119656
Semnat de: Erzsebet Toth

