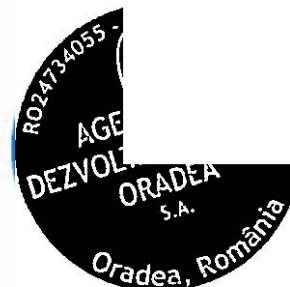


Se aprobă,  
Director General  
Ec. Silaghi Teodora Alina



## CAIETUL DE SARCINI

### PRIVIND ACHIZITIA LUCRĂRILOR DE EXECUȚIE A REȚELEI DE MEDIE TENSIUNE DIN PARCUL INDUSTRIAL TILEAGD

## 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
10. Anexa 1	pag 6-11

## 1. INTRODUCERE

**Denumirea investiției:** Extinderea rețelei de medie tensiune din Parcul Industrial Tileagd  
**Amplasamentul:** Parcul Industrial Tileagd

**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 PTab prezentate în prezentul Caiet de sarcini sunt necesare asigurării alimentării cu energie electrică a consumatorilor existenți în Parcul Industrial Tileagd. Lucrările vor fi executate conform A.T.R. nr.6020220919992 / 05.10.2022 și conform Caietului de sarcini în baza specificațiilor tehnice enumerate mai jos.

Termenul de execuție a lucrărilor va fi de **120 zile** de la semnarea contractului.  
 Valoarea totală a lucrărilor este de **572.16,45 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 execuție a lucrărilor la rețeaua de medie tensiune din Parcul Industrial Tileagd. 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 teritoriul Parcului Industrial Tileagd.

### 3.1. Predarea amplasamentului

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

- coordonatele terenurilor care fac obiectul lucrărilor;
- planșa cu locația exactă a amplasării obiectivului;
- coordonatele cu locația exactă unde se va monta PTab-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. 6020220919992 din 05.10.2022 – Anexa nr. 1**
- lucrări pentru realizarea instalație de utilizare vor fi executate conform Avizului Tehnic de Racordare **nr. 6020220919992 din 05.10.2022** în felul următor:
  - transformatorul va fi pus la dispoziție de către ADLO, executantul va monta și va participa la punerea în funcțiune a acestuia;
  - se vor executa lucrări și se vor achiziționa echipamentele enumerate în ATR la aliniatul 2, litera c' cu toate subpunctele, mai puțin transformatorul.
  - Se va executa un LES 20KV conform ATR **nr. 6020220919992 din 05.10.2022**

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. **6020220919992 din 05.10.2022** pentru instalația de utilizare
- Compartimentul de medie tensiune va avea un gabarit pentru patru celule (un loc liber de celulă cu pas de 75cm și trei celule conform ATR atașat)
- Instalația de racordare va respecta în totalitate cerințele avizului tehnic de racordare atașat.

### 5.1.2. Echiparea TDRI-ului

- se va respecta cerințele ATR-ului 6020220919992 din 05.10.2022 (atașat în anexa 1), la aliniatul 2, litera c.
- Se va monta un întrerupător JT de 2500A în compartimentul de JT al PTAB-ului nou construit.

### 5.1.3. LES 20kv

- Se vor respecta cerințele ATR-ului 6020220919992 din 05.10.2022 pentru tipul cablurilor de medie tensiune din celula de racordare până la intrarea în celula de linie din postul nou construit.

## 5.2. LUCRĂRI NECESARE

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

- Executantul lucrării va face proiectul și va depune spre avizare la distribuitorul de energie electrică proiectul.
- Constructorul se va ocupa de obținerea autorizație de construire cu tot ce implică obținerea acesteia spre Primăria Tileagd.

- Constructorul va face toată documentația necesară și va depune dosarele la autoritățile competente pentru obținerea avizelor solicitate certificatului de urbanism emis de Primăria Tileagd
- Se vor realiza lucrări de pozare și montare a LES-ului 20KV de tip A2XS(F) 3X1X150/25mm<sup>2</sup> în lungime de 350m conform atr atasat.
- Se vor executa lucrări de execuție a postamentului și a prizei de pământ pentru postului de transformare nou construit.
- 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 intrerupătorului de joasă tensiune se realizează cu conductoare de cupru cu secțiunea adecvată suportării sarcinii maxime a curentului. Cablurile și papucii de cupru 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 Tileagd.

## 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



**Distribuție Energie Electrică România**  
Sucursala Oradea

**Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Oradea**  
Str. Grivrei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Telefon: +40 259 405 700  
Fax: +40 259 405 704  
office.bihor@distribuție-energie.ro

C.E.F. DEER/C.U.L. Sec. RO 14476722 / 14515781  
R.C. DEER/Sec. 312/352/2002 / 303/265/2002  
www.distribuție-energie.ro

POD: -

# AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6020220919992 din 05.10.2022

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6020220919992 din data 08.09.2022, având ca scop instalatie noua adresată de AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA, pentru PARC INDUSTRIAL, ce aparține utilizatorului AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA cu sediul în județul BIHOR, sat, cod postal 410209, strada PRIMĂRIEI, nr. 3, telefon 0737311498, email OLIVER.PANTEA@ADLO.RO și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data 05.10.2022, în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, dezmis la continuare *Regulament*, se

## APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A locului de consum Permanent PARC INDUSTRIAL

amplasat(ă) în județul BIHOR, - TILEAGD, sat -, cod postal 417585, strada TILEAGD, nr. 55390- CAD, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 55390, în condițiile menționate la continuare.

### 1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapă I, valabilă de la data 05.10.2022	Etapă a II-a, valabilă de la data 05.10.2023	Etapă a III-a, valabilă de la data 05.10.2024	Etapă a IV-a, valabilă de la data 05.10.2025	Etapă finală, valabilă de la data 05.10.2026
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	ΔH'	-	-	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
	ΔI/A	0,00	0,00	555,56	555,56	555,56	555,56	555,56
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de încălzire			ΔH'					
			ΔI/A					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 6020220919992 05.10.2022 sau studiul de solopie nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 62/6-0/16 / 14.09.2022.

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4/1V, la : *Barele de 20kV din PTA6 PARC INDUSTRIAL, TILEAGD 1, 20 kV TILEAGD-CHE CRISURI 60200203, - ΔI' - ΔI/A*
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: în LEA 20kV TILEAGD-CHE CRISURI, în amonte de PTA 2 Epurare Tileagd de la stalpul de racord SC 15014 este realizat un racord 20kV cu conductor OL-AL Jt508 mm<sup>2</sup>, lungime 15m până la un alt stalp tip SC 15014 echipat cu separator tripolar de exterior în montaj vertical STE3Pa24kV 400A-STE IN/457, prin de pământ cu valoarea de Rp<4 ohmi.  
De la barele de leșare din STE IN/457 este montat un racord 20kV subteran , realizat cu cablu A2XS(R)2Y Jt1x150/25mm<sup>2</sup> în





**Distribuție Energie Electrică România**  
Sucursala Oradea

**Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Oradea**  
Str. Grîmlei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 425 702

Fax: +40 259 425 704

office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.P. DEER/C.I.L. Suc. RO 144/6723 / 14515791

R.C. DEER/Suc. 112/352/2003 / 305/263/2003

www.distributie-energie.ro

lungime de 120 m pana la PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1 250 kVA, 20/0,4 kV cu gabarit de 800 kVA, cu operare din exterior amplasat pe terenul pus la dispozitie de catre solicitant, la limita de proprietate cu domeniul echipat cu:

- Anvelopa de beton supraterana cu operare din exterior cu 3 compartimente:
- o Compartiment de MT.
- o Baza trafa, cu gabarit pentru transformator de 800 kVA, 20/0,4 kV.
- o Compartiment de JT, pentru TDR de 0,4 kV cu 10 plectari protejate cu siguranta MPR.
- Compartimentul de medie tensiune echipat cu ansamblul de celule de medie tensiune modular, extensibil

(loc)+(loc)+ LS+TF:

- o loc liber de celula de intrare cu pas de 75 cm;
- o loc liber de celula de intrare cu pas de 50 cm;
- o celula de linie de 20 kV de intrare dinspre LEA 20kV, echipata cu separator de sarcina 24 kV/630A in SF6 cu CLP cu motorizari si contacte auxiliare
- o celula de 20 kV de transformator echipata cu separator de sarcina 24 kV/200A in SF6 si CLP combinat cu siguranta fuzibile 24 kV/16A, pentru trafa 250 kVA, 20/0,4 kV cu motorizari si contacte auxiliare.

- c) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare: -In compartimentul de medie tensiune a PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1 250 kVA, 20/0,4 kV (LEA 20kV TILEAGD-CHE CRISURI) se va monta o celula de linie compatibila cu cele existente, echipata cu separator de bare 24 kV/630A in SF6 cu CLP si intrerupator cu motorizari si contacte auxiliare; -In celula de masura a PTAb nou se vor monta transformatoare de tensiune J1TT (20/3)(0,1/3)(0,1/3) kV, clasa de precizie 0,5; J1TC 20/5/5A, clasa de precizie 0,5/5P pentru masura si protectie (CS+M)

- c) Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: Din celula nou montata se va racorda un LES 20kV realizat cu cablu A2XS(0)2Y J1x150/25 mmp, lungime 350m pana la un PTAb 20/0,4kV 630kVA (gabarii de 1600kVA) non protectat cu urmatoarea configuratie:

Anvelopa de beton supraterana cu operare din exterior echipat cu ansamblul de celule de medie tensiune modular, extensibil

a) Compartiment medie tensiune (loc)+(loc)+ LS+CS+M+TF:

- loc liber de celula de intrare cu pas de 75cm;
- o celula de linie de 20 kV de intrare dinspre PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD, echipata cu separator de sarcina 24 kV/630A in SF6 cu CLP cu motorizari si contacte auxiliare (LS)
- o celula de cupla si masura compatibila cu celele existente, echipata cu grup de masura in montaj indirect cu transformatoare de tensiune J1TT (20/3)(0,1/3)(0,1/3) kV, clasa de precizie 0,5; J1TC 20/5/5A, clasa de precizie 0,5/5P pentru masura si protectie (CS+M)
- o celula de 20 kV de transformator echipata cu separator de bare 24 kV/630A in SF6 si CLP si intrerupator in vid, pentru trafa 1000 kVA, 20/0,4 kV cu motorizari si contacte auxiliare.

Celula de transformator va avea protectie maxima de curent in doua trepte, protectie homopolara de curent si protectie la supratemperatura (pentru trafa cu ulei - protectie de gaze cu relee Buchholz), indicator de trecere curent de defect, motorizari si contacte auxiliare;

b) Compartiment trafa: echipata cu un transformator de putere 630 kVA, 20/0,4 kV;

c) Compartimentul de JT a PTAb se va monta un TDR de 0,4 kV echipat cu intrerupator de 0,4 kV 2500A, 16 plectari de joasa tensiune protejate cu siguranta MPR.

- d) Lucrari ce trebuie efectuate pentru inchirierea retelei electrice existente definite de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, detaliate conform urmatoarelor categorii:

- 1 Lucrari de inchiriere determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum la cauza: -
- 11 Lucrari de inchiriere pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de productie;

e) Punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV 1V la in/pe

f) Masurarea energiei electrice se realizeaza prin grup de masura in montaj indirect cu transformatoare de tensiune J1TT (20/3)(0,1/3)(0,1/3) kV, clasa de precizie 0,5; J1TC 20/5/5A, clasa de precizie 0,5/5P pentru masura si protectie; Tarif de distributie la medie tensiune, cu calculul pierderilor pe LES 20kV - cablu A2XS(0)2Y J1x150/25 mmp, lungime 350m non montat

g) Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la Capetele terminate ale LES 20kV iesire din celula de linie non montata in PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1 la gestiunea OPD; celula de medie tensiune non montata PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1, grup de masurare In gestiunea utilizatorului: , LES 20kV, PTAb 20/0,4kV 630kVA (gabarii de 1600kVA).

J. (I) Cerinte pentru protectiile si automatizarile la:

a) punctul de racordare;

b) punctul de delimitare a instalatiilor;



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Oradea



**Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Oradea**  
Str. Grîvitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tele: +40 259 425 702  
Fax: +40 259 425 704  
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.P. DEER/CALL Sec. RO 14476722 / 14515791  
R.C. DEER/Sec. 312/332/2502 / 305/264/2002  
www.distributie-energie.ro

**(2) Alte cerințe, nominalizate:**

- de monitorizare și reglaj;
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv;
- pentru sistemele HVDC;
- pentru instalațiile de stocare.

**(3) Condiții specifice pentru racordare**

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării  
5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

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

-Cerere de racordare pentru încheierea contract de racordare

-Certificat de înregistrare fiscală

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 89250,00 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul nr. 839/2009: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 5950,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC); componenta Tr: 53550,00 lei (utilaj) + 29750,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup măsură); componenta Tu: 190,40 lei (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (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 % x (CM + SCADA + Subtraversări + Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr. 10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.1); taxa AC = 1% x (CM + SCADA + Subtraversări + Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr. 227/2015 art.474, alin.(6)) dirigenție șantier = 2% x (CM + utilaj + Subtraversări + Refacere Pavaje) = 0,00 lei, refacere pavaje: 0,00 lei, subtraversări: 0,00 lei.

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 % x (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 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.1); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de lei fără TVA, reprezentând contravaloare blocului de măsură și protecție.

(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 prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noulor 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) Îndată 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 fila de calcul anexată, drept compensație banecară.

(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 următoarele următoarele 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 să revină 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 - 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 solicitării pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:





**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Oradea



**Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Oradea**  
Str. Grivitel, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702

Fax: +40 259 405 701

office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14176723 / 14151791

R.C. DEER/Suc. 102/152/2002 / 102/263/2002

www.distributie-energie.ro

- a) reamplasarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amplasarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de înaltare 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 înaltare la termenul precizat la alin. (1).
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de înaltare, precizată în tabelul de la punctul 1.

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de înaltare a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul înaltării 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. 3 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. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un amant 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 amant 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. 3 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 negocierile dintre utilizator și proiectantul și sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru încheiate 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. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

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 modal de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, regulajul 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 la punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web [www.distributie-energie.ro](http://www.distributie-energie.ro).

14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și sau energetice, inclusiv prin 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 lipsește 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 supraîncălzirii tranzițiilor de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Oradea

**Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Oradea**  
Str. Grîmlei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

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

C.I.F. DEER/C.U.I. Sec. RO 14176722 / 14515791  
R.C. DEER/Sec. 312/352/2002 / 102/263/2002  
www.distributie-energie.ro

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 aparaturajul 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 receptorilor speciale (cu focuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptorilor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2) În vederea reducerii consumului înjecției de energie reactivă din în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripenar menționarea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Nedeplinirea 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: 1.E5 20kV - cablu A2XS(0)2Y J1x150/25 mm<sup>2</sup>, lungime 350m
- 17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de 12 luni de la emisie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
  - b) la rezilierea contractului de racordare cărui li este anexat
  - c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
  - d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
  - e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă
- 18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (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 documentația tehnică de proiectare pentru fazele PTE, PT utilizare - proiecte, care se vor afla în CTE a DEER Sucursala Oradea;
- Autorizație de construire pentru instalațiile electrice non proiectate
  - Autorizație obiectiv
  - Gestionarul instalației de racordare va întocmi convenția de exploatare
  - Constructorul instalației de racordare se va completa și preda Serviciului de Monitorizare Investiții formularul de pierderi: "Caracteristicile elementelor de rețea amplasate între punctul de măsurare și punctul de delimitare patrimoniala a instalației de racordare", până la data PTF
  - Conform ORD-ANRE nr.59/2013, obligatoriu până la data întocmirii procesului verbal de recepție a lucrării și punere în funcțiune se va depune la DEER Sucursala Oradea (Biroul Unic) dosarul instalației electrice de utilizare, doar întocmit de către o firmă atestată ANRE.
  - Racordarea la rețea a instalației de alimentare se va face numai de personalul DEER Sucursala Oradea
- Condiții tehnice:**
- Transformatorul și TDR1 vor respecta standardele și normele europene
  - 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 specificația pentru transformatoare de curent de j1, ed.2 rev.0



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Oradea

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

Tel: +40 259 403 703

Fax: +40 259 403 704

office.bihor@distributie-energie.ro

C.E.F. DEER/C.U.L. Suc. RO 14476722 / 14515794

R.C. DEER/Suc. 112/312/2003 / 205/164/2003

www.distributie-energie.ro

- Se va monta instalatie pentru asigurarea microclimatului in PTAb;
- Se va respecta Caietul de sarcini nr.1/2014, revizia 2/19.04.2017 referitor la "Inscriptionarea 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 liniei electrice subterane de medie si joasa tensiune, elaborat de SDEE Transilvania Nord - Sucursala Oradea.
- Se vor respecta conditiile tehnice si constructive suplimentare pentru PTAb conform adresei BARSP nr.51/12.03.2012;
- Instalatiile electrice nou proiectate se vor inscripiona conform ITI-1/2015

Semnături autorizate,

Director Sucursala Oradea  
Ing. Boja Iopel

Şef S.A.R.  
Ing. Salagean Monica

Serviciu A.R.  
Erzsébet Toth

