

Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.
Sucursala Oradea



Cod operator date cu caracter personal: 17255 Silișta/Contabil: CIF - RO 14.476.722 / 14.515.791. RO - J42/352/2002 / J05/265/2002
RO 410 520 Oradea, str. Grivitei 32, tel: 0 259 405 702, fax: 0 259 405 704; www.edtn.ro;

Anexa nr. - la contractul de furnizare / distribuție nr. -
POD: 594040200002354015

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC
Nr 60201778412 din 06.02.2017

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **60201778412** din data **30.01.2017**, având ca scop **dezvoltarea unui loc de consum existent (spor de putere)** adresată de **COMPANIA DE APA ORADEA SA**, pentru **Locul de consum** ce aparține **utilizatorului COMPANIA DE APA ORADEA SA** cu domiciliul în județul **BIHOR**, municipiul **ORADEA**, cod poștal **410202**, strada **ZAMFIRESCU DULIU**, nr. **3**, telefon **0259435051**, fax **0728115302**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **06.02.2017**, în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin **Ordnul ANRE nr. 59/2013**, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare **Regulament**, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A STATIE POMPARE SH 887

amplasat(ă) în județul **BIHOR**, municipiul **ORADEA**, cod poștal **410067**, strada **INDEPENDENTEI**, nr. **1CC**, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Evoluția 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 a IV-a, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	54.35	86.96	86.96	86.96	86.96
	kW	50.0	80.0	80.0	80.0	80.0

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 60201778412 / 06.02.2017

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **La barele de 0,4kV din firida**.

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **Instalații electrice existente: Firida Hidrofor este alimentată prin cablu ACYAbY 1kV 3x150+70 mmp din PTZ Centrul Civic 20/0,4kV 800kVA distrib.20kV Oradea Centru-Centrul Civic cu rezervare prin cablu ACYAbY 1kV 3x150+70 mmp din PTZ Finante 20/0,4kV 630kVA distrib.20kV Oradea Centru-Finante . Din aceasta firida sunt alimentate 2 locuri de masura pentru Compania de Apa:**

Locul de masura nr.1 pentru obiectivul Hidrofor:

-de pe o plecare din firida Hidrofor este alimentat prin cablu ACYAbY 1kV 3x35+16 mmp o firida de masura metalica echipata cu grupul de masurare in montaj semidirect realizat cu 3xTC 150/5A CE 400/230V/5A s:62029965 cu curba de sarcina compatibil cu sistemul de telecitire.

Locul de masura nr.2 pentru obiectivul Atelier:

-de pe o plecare din firida Hidrofor este alimentat prin cablu ACYAbY 1kV 3x35+16 mmp o firida de masura metalica echipata cu grupul de masurare in montaj semidirect realizat cu 3xTC 200/5A si doua contoare : CA 43 5352586 CR 43 s:5076894

Delimitarea: Papucii cablurilor plecare din contor.

c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: **Consumator existent dorește modificări în instalația de racordare și spor de putere.**

Instalații electrice noi:

-Se vor demonta cele 2 bransamente existente pentru alimentarea celor 2 locuri de masura.

-Materialele se vor preda la Centrul de Exploatare. Contoarele de la locul de masura nr.2 se vor preda la Centrul de Masura.

Locul de masura nr.1-pentru obiectivul Hidrofor-Pa=40kW:

-din firida Hidrofor de pe o plecare protejata cu sigurante MPR 201/125A se va alimenta prin cablu CYAbY 1kV 3x50+25 mmp , lungime 2m un BPMT 80A echipat cu DPS+PD+Rp<10 ohmi montat pe peretele cladirii langa firida cu acces direct neingradit din domeniu public.

Masura :CE 400/230V/100A cu curba de sarcina compatibil cu sistemul de telectire.

-asigurat fara plata de Centrul de Masura in locul celui existent.

Locul de masura nr.2-pentru obiectivul Atelier-Pa=40kW:

-din firida Hidrofor de pe o plecare protejata cu sigurante MPR 201/125A se va alimenta prin cablu CYAbY 1kV 3x50+25 mmp ,lungime 2m un BPMT 80A echipat cu DPS+PD+Rp<10 ohmi montat pe peretele cladirii langa firida cu acces direct neingradit din domeniu public

Masura :CE 400/230V/100A -nou cu curba de sarcina compatibil cu sistemul de telectire.

ADRESA ENERGETICA:STATIA CENTRU - CENTRUL CIVIC - PT CENTRUL CIVIC - LES 0.4 KV.

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 puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza:

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**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **Masura** :

Loc de masura nr.1:CE 400/230V/100A cu curba de sarcina compatibil cu sistemul de telectire.

-asigurat fara plata de Centrul de Masura in locul celui existent.

Loc de masura nr.2:CE 400/230V/100A -nou cu curba de sarcina compatibil cu sistemul de telectire.

Tarif de distributie la joasa tensiune

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **Delimitarea:La papucii coloanei plecare din BPMT**. În proprietatea:

Operatorului de rețea sunt elementele: **cablu, BPMT, contor**

Utilizatorului sunt elementele: **cablu, tablou de abonat**

3.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua

(2) Alte cerințe, nominalizate (conform Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție):

- 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

(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,**

-Certificatul de înregistrare fiscală a firmei

-Convenție de atribuire lucrări

-Autorizație de construcție pentru instalațiile electrice noi proiectate.

6.(1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **14845,25** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **0,00** lei (faza SF) + **0,00** lei (faza PT+CS) + **0,00** lei (faza DTAC) + **0,00** lei (faza DE); componenta T_R : **0,00** lei (utilaj) + **11900,00** lei (C+M) + **0,00** lei (Integrare SCADA) + **2588,25** lei (grup masura); componenta T_U : **285,60** lei (receptia lucrării); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM+SCADA) = 11,90$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM+SCADA) = 59,50$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); Tariful $T_1 = 0,00$ lei (conform Ordin ANRE 11/2014).

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Natională 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.

(4) Contractul de lucrări pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau executia lucrărilor pentru instalația de racordare se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situația prevăzută la alin. (4), operatorul de rețea recalculează tariful de racordare prin refacerea fișei de calcul a tarifului de racordare, fără a actualiza avizul tehnic de racordare, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales, în termen de 3 zile lucrătoare de la depunerea cererii de către utilizator. Contractul de racordare se încheie cu considerarea valorii recalculate a tarifului de racordare.

7. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0,00 RON** (inclusiv TVA), drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului/lor utilizator/i care a/au suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(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 de **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) subpct. i și pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. i se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. 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 **0,0** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și **0,0** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. 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) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la punctul 2 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.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau executia instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la punctul 4 alin.(1) se recalculează conform prevederilor *Regulamentului*, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor; reglajul protecțiilor; executarea manevrelor; intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016, denumit în continuare *Standard de distribuție*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul 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*, astfel:

- **8 ORE (urban)**, în condiții normale de vreme;

- **48 ORE**, în condiții meteorologice deosebite.

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de *Standardul de distribuție*, 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.edtn.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 sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la 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 va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatura prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

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 normă în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la 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 emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

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 SC Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice SC Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințe specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

Juridice

1.Autorizație de construcție pentru instalațiile electrice noi proiectate

2.EXECUTANTUL INSTALAȚIEI DE RACORDARE DESEMNAȚ DE CĂTRE UTILIZATOR VA PROCURA ȘI CONTORUL NECESAR REALIZĂRII INSTALAȚIEI DE RACORDARE.ÎN ACEST SENS, CONTRAVALOAREA CONTORULUI VA FI CUPRINSĂ ÎN CADRUL DEVIZULUI OFERTA ȘI ÎN CONVENȚIA DE ATRIBUIRE LUCRARI LA UTILAJ.

3.CONSTRUCȚII MONTAJ ȘI UTILAJ DIN TARIFUL DE RACORDARE CUPRINDE VALOARE LUCRARI(fara contor) CALCULAT PE BAZA TARIFULUI REGLEMENTAT DE ANRE NR.114/06.11.2014 ȘI ESTE O VALOARE MAXIMALĂ ,NEGOCIABILĂ

4.Racordarea la rețea a instalației de alimentare se va face numai de personalul SDEE Oradea

5.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 SDEE Oradea (Biroul Unic) Dosarul instalației de utilizare, dosar întocmit de către o firmă atestată ANRE

Tehnice

1.BMPT-ul va respecta DTN-ST-15-077 BPMT 2015 ed.2.rev.0

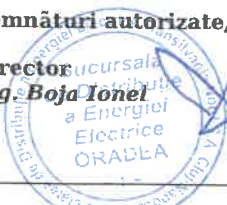
2.Amplasarea BPMT se va face conform ST1 /2007 .

3.Bransamentul se va inscripționa prin poansonare pe placuta de identificare conform circularei 77/2007

4.Contorul va respecta specificația tehnică ST22/2015 a FDEE EDTN (material disponibil pe site-ul www.electrica.ro)

Semnături autorizate,

Director
Ing. **Boja Ionel**



Șef Serviciu
ing. **Salagean Monica**

Întocmit
ing. **Toth Erzsebet**

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța din în valoare de 83,30 RON
Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de 0,00 , a fost achitat cu documentul de plată nr
Semnătura