



CONSILIUL JUDEȚEAN ARGES  
SPITALUL DE RECUPERARE RESPIRATORIE ȘI PNEUMOLOGIE  
"SF. ANDREI" VALEA IAȘULUI  
Jud. Arges, com. Valea Iasului, CP 117795, CIF 4122019  
Tel. 0248724431, Fax 0248724430  
Email: [postmaster@spviasului.ro](mailto:postmaster@spviasului.ro), Web: [www.spviasului.ro](http://www.spviasului.ro)



ROMÂNIA  
JUDEȚUL ARGES  
CONSILIUL JUDEȚEAN ARGES  
  
10. IUN. 2024  
  
Nr. 15677

CATRE,  
CONSILIUL JUDETEAN ARGES  
DIRECTIA ECONOMICA

SPITALUL DE RECUPERARE RESPIRATORIE  
ȘI PNEUMOLOGIE "SF. ANDREI" VALEA IAȘULUI  
Nr. 8285  
An: 2024, Lună: 06, Zi: 07

Prin prezenta, va adresam rugamintea, finantarii cu valoarea de

1.249.000 lei pentru

**Obiectivul: Realizarea alimentarii de rezerva din linia LEA 20KV-  
Electroarges-Oras**

Solicitam aceasta in urma depunerii cererii pentru incheierea contractului de racordare cu nr. 7767/03.06.2024, confirmarea cererii cu nr.60063024165/03.06.2024, catre Distributie Energie Oltenia SA, insotite de avizului tehnic de racordare nr. 001200075893/20.11.2023, si primirea draftului de contract in data de 07.06.2024.

Obiectivul: Realizarea alimentarii de rezerva din linia LEA 20KV-Electroarges Oras reprezinta etapa 2, varianta 1 din avizul CTE nr. 11422rev.1/17.11.2023- lucrari pe fonduri beneficiar.

Mentionam, de asemenea, ca aceasta investitie nu a fost cuprinsa in proiectul initial "Consolidarea infrastructurii medicale pentru a face fata provocarilor ridicate de combatere a epidemiei de COVID-19 la Spitalul de Pneumoftiziologie "Sf Andrei", Valea Iasului, Cod SMIS 2014+155528.

Anexam, la prezenta urmatoarele documente:

- cererea pentru incheierea contractului de racordare,
- confirmare inregistrarii cererii pentru incheierea contractului de racordare,
- aviz tehnic de racordare eliberat de Distributie Energie Oltenia SA,
- deviz general al obiectivului de investitii varianta 1-taxa racordare etapa 1+2 si

Fond beneficiar etapa 2,

- aviz CTE-eliberat de Distributie Energie Oltenia SA,
- draft de contract nr. 3200102266,
- fisa de calcul tarif de racordare,
- cerere pentru incheierea contractului de racordare.

Cu multumiri,  
Manager,  
Jr Matei Florentina



Director financiar contabil,

Ec Cristea Daniela

**DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA**

“societate administrata in sistem dualist”

Serviciul de Relatii cu Utilizatorii.....

Nr. inreg.: .....

SPITALUL DE RECUPERARE RESPIRATORIE SI PNEUMOLOGIE "Sf. ANDREI" VALEA IASULUI		
Nr.	7767	
2024	Lună	06
	Zi	03

**CERERE**

pentru incheierea contractului de racordare

Domnule Director

Subsemnatul\*) : IR. MATEI FLORENTINA cu domiciliul in localitate :  
URTEA DE TERES, str. TOAMNEI, nr. 21, bl. ....,  
sc. .... apt. .... jud. .... cod postal, telefon : ..... fax. ....  
\* email. postmaster@ppp-iasului.ro avand B.I. seria A2 nr. 338072,  
C.N.P. 2670907053084, cont IBAN

....., deschis la banca:  
....., solicit realizarea lucrarilor privind racordarea la  
Reteaua Electrica de Distributie a locului de consum si/sau de productie:  
..... apartinand (denumire societate\*\*\*:  
SPITAL PPP SF. ANDREI VALEA IASULUI), avand destinatia (denumire activitate\*\*\*  
SANATARE .....), situat in localitatea  
VALEA IASULUI, str. ARMAND COJONESCU, nr. 5, jud.  
TERES .....

Mentionez ca accept conditiile de racordare prevazute in avizului tehnic de racordare nr.  
00200045893 ..... din 20.11.2023, eliberat de COARED Distributie Energie  
Oltenia SA , si solicit incheierea Contractului de racordare .

Ma angajez ca pana la executarea lucrarilor de racordare sa execut si instalatia de utilizare, cu o  
societate/societati autorizata(e) de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei,  
pentru categoria respectiva de lucrari (proiectare+executie), astfel incat sa fie receptionata si pusa in  
functie odata cu aceasta.

In cazul in care din motive tehnice sau economice, delimitarea instalatiilor se va face pe proprietatea  
mea, ma angajez juridic, prin incheierea unei conventii de superficie si inscrierea acesteia in cartea  
funciara, ca nu voi emite pretentii financiare legate de existenta instalatiilor realizate in beneficiul meu  
si amplasate pe proprietatea mea, dar care apartin/sunt in exploatarea Distribuție Energie Otenia SA,  
ori pentru racordarea altor utilizatori din instalatiile in cauza si ma oblig sa transmit aceste obligatii si  
succesorilor proprietari ai imobilelor respective. In cazul in care instalatia de racordare traverseaza  
proprietati invecinate, ma angajez ca voi obtine/incheia acordurile notariale/ conventiile de superficie  
de la acestia in vederea realizarii si functionarii instalatiei de racordare ce se va realiza.

Solicit ca valoarea medie a unui bransament, stabilita in conformitate cu prevederile Ordinului  
Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei Nr.18/2022 de aprobare a Procedurii  
privind racordarea la retelele electrice de interes public de joasa tensiune a locurilor de consum  
apartinând utilizatorilor clienti casnici, cu modificarile si completarile ulterioare si a Ordinului  
Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei Nr.23/2022 privind aprobarea valorilor  
medii utilizate de operatorul de distributie pentru rambursarea catre solicitantii clienti casnici,  
cu modificarile si completarile ulterioare, a contravalorii lucrarilor de proiectare si executie a  
unui bransament sa-mi fie restituita prin\*\*):

Virament in contul bancar : .....

Se anexeaza in copie, dupa caz, urmatoarele documente :

a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comertului cu cel mult 30 de  
zile inainte de data depunerii acestuia, dupa caz;



RDRO10RA01-02712073

**Distributie Energie Oltenia S.A**  
**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul în Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,  
Cod poștal 200769 Județul Dolj  
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004  
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro  
LC: 0050155198  
Nr. 060056631047 din 20.11.2023  
COER Pitești

Distributie Energie Oltenia  
2023.11.20 08:22:00 EET  
Craiova  
Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice s: tesilor press.

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**  
**Nr. 001200075893 din 20.11.2023**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060056631047 din data 21.07.2023, având ca scop Dezvoltarea unui loc de consum existent (spor de putere), pentru locul de consum ce aparține utilizatorului SPITALUL DE PNEUMOTIZIOLOGIE "SF.ANDREI/ \_\_\_\_\_, cu domiciliul/sediul în județul Arges, municipiul/orașul/comuna VALEA IASULUI, satul VALEA IASULUI (VALEA IASULUI AG), sectorul \_\_\_\_\_, codul poștal 117795, str. VALEA IASULUI nr. \_\_\_\_\_, bl. \_\_\_\_\_, sc. \_\_\_\_\_, et. \_\_\_\_\_, ap. \_\_\_\_\_, telefon/fax 0248724430/ \_\_\_\_\_ e-mail \_\_\_\_\_ și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data 16.11.2023,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT SPITAL T B C (denumirea locului de consum) amplasat în județul Arges municipiul/ orașul/ comuna VALEA IASULUI satul VALEA IASULUI (VALEA IASULUI AG) sectorul \_\_\_\_\_ cod poștal 117795, str. VALEA IASULUI nr. \_\_\_\_\_ bl. \_\_\_\_\_ sc. \_\_\_\_\_ et. \_\_\_\_\_ ap. \_\_\_\_\_ telefon/fax \_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_ e-mail \_\_\_\_\_, nr. cadastral \_\_\_\_\_ (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

**1. Puterea aprobată:**

	Situția existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data **	Evoluția puterii aprobate ***					
			Etapa I, valabilă de la data _____	Etapa a II-a, valabilă de la data _____	Etapa a III-a, valabilă de la data _____	Etapa a IV-a, valabilă de la data _____	Etapa finală, valabilă de la data 31.12.2024	
Puterea maxima ce poate fi absorbita****	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	907,667
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	816,900

\* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

\*\* Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

\*\*\* Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

\*\*\*\* În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0,00 lei

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0,00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe: ———/in celula de masura 20 kV proiectata in PTAB -20/0,4 KV, 2x1250KVA/ ——— (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:  
contor trifazat electronic de energie electrica in montaj indirect compatibil Converge (prin intermediul transformatoarelor de masura prevazute (TC 30/5/5A =3 buc,clasa 0,5s si TT de 20/0,1kV=3 buc). "Pentru transformatoarele de masura de curent si de tensiune se vor prezenta buletine de verificare si aprobare de model in conformitate cu legislatia BRML sau echivalente insotite de aprobarea BRML, in conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobata cu modificari prin Legea nr.11/1994, cu modificarile si completarile ulterioare, si vor respecta cerintele Caietului de Sarcini aprobat DEO." (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicare, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare);

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: ———/Clemele de leg. el. si mec. la st. 7A, tip SC 15014 pr. in rac. PTA Sanatoriu Valea lasului, respectiv st. nr. 41A, tip SC 15015 pr. in axul LEA 20 kV Electroarges-Oras/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea).

### 3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

a) punctul de racordare Instalatiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;

b) punctul de delimitare a instalațiilor Instalatiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare..

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

a) de monitorizare și reglaj instalațiile de protecție și de automatizare ale consumatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații Compatibile cu cerintele operatorului de distributie

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, Instalatiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție și automatizare, vor fi adecvate si coordonate în permanenta cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.

d) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Se va executa PTE pentru instalatia de racordare si pentru instalatia de utilizare de catre firme atestate de catre Autoritatea de Reglementare in Domeniul Energiei Electrice, care vor fi avizate in comisia CTE a DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA. Se va prezenta dosarul instalatiei de utilizare însoțită de buletinele de verificare PRAM si procesul verbal de recepție care va fi întocmit de catre o firma atestata Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei." Se vor respecta prevederile ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr.239/2019-Norma tehnica privind delimitarea zonelor de protectie si siguranta aferente capacitatilor energetice." modificat si completat prin Ordinul ANRE 225/2020. "

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Cele prevăzute de reglementările in vigoare.

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atesta prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: In vederea incheierii contractului de racordare utilizatorul va depune la Distributie Energie Oltenia SA documentele prevazute la art. 36 alin. 1) din Ord. presedintelui Autoritatii Nationale de reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013 cu modificarile si completarile ulterioare. (numai documentele aplicabile situației respective).

6.(1') Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizării instalatiei de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **76611.69** lei, inclusiv TVA.

(1²) Valoarea tarifului de racordare corespunzatoare verificării dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **190.40** lei, inclusiv TVA.

(1³) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsurare și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care

recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(6) Prin excepție de la prevederile alin. (5), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea convenției prevăzute alin. (5).

- 11.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor 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. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 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 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.distributieoltenia.ro](http://www.distributieoltenia.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 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- (3)** Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
- 15.(1)** În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2)** Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.
- 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/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3)** În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Alimentare de baza: LEA 20 kV: ASCR 48Al/8ST1A,L=5m, LES 20 kV: A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp,L=20m, Alimentare de rezerva: LEA 20 kV: ASCR 48Al/8ST1A,L=15m, LES 20 kV: A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp,L=2250m.

rambursa contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice la o valoare ce nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament de același tip achiziționat de operatorul de rețea în ultimele 12 luni, la termenele stabilite pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului prevăzute în contractul de racordare, pe baza unor documente justificative prezentate: factură fiscală, chitanță, certificate de conformitate, certificate de garanție etc, după caz. / / / .

**Operator**

**DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.**

**DIRECTOR DIRECTIE  
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE  
MIRON ALBA**



**MANAGER DEPARTAMENT  
DEPARTAMENT EXTINDEREA REȚELEI  
VICTOR MARIUS MARUSCA**

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare in SAP 870002522584 data descarcare 26.07.2023. valoare achitata in SAP 185.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de \_\_\_\_\_ în valoare de \_\_\_\_\_ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr \_\_\_\_\_ sau nr. descarcare SAP \_\_\_\_\_



RDRO10FT01-02712463

Distributie Energie Oltenia  
2023.11.20 08:21:56 EET  
Craiova  
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

**Cliet:** SPITALUL DE PNEUMOFTIZIOLOGIE  
"SF.ANDREI"  
**Localitatea:** VALEA IASULUI (VALEA IASULUI AG)  
**Strada:** VALEA IASULUI  
**Judet:** Arges, cod postal 117795

**Anexa la avizul tehnic de racordare**  
nr. 001200075893/20.11.2023

**Distributie Energie Oltenia S.A****societate administrata in sistem dualist**

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod postal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0050155198

COER Pitești

**FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare**

Solicitant SPITALUL DE PNEUMOFTIZIOLOGIE "SF.ANDREI"

Loc de consum SPITAL T B C

COMPONENTE		Fără TVA	TVA	TOTAL	
1	T <sub>i</sub>	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
2	T <sub>n</sub>	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	54170,87	10292,47	64463,34
4		(C+M) din valoarea lucrării	54130,83	10284,86	64415,69
5		Valoare grup măsură	0,00	0,00	0
6*		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	0,00	0,00	0
7		Taxa de proiectare	8000,00	1520,00	9520
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	260,00	49,40	309,4
9		Taxa I.T.C	324,78	61,71	386,49
10		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
11		Asistenta tehnica	1623,92	308,54	1932,46
12	D.T.A.C	0,00	0,00	0	
13	T <sub>u</sub>	Tarif standard PIF	160,00	30,40	190,4
14	Total T <sub>n</sub> : 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12		64379,57	12232,12	76611,69
<b>Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)</b>		<b>64539,57</b>	<b>12262,52</b>	<b>76802,09</b>	

\* - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;

- solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;

- solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori  
daca este cazul), conform tarifelor aprobate in CA a Distributie Energie Oltenia S.A.

**Devizul general**

al obiectivului de investiții

 Realizarea alimentării de rezerva din linia LEA 20KV ELECTROARGES-ORAS pentru Spitalul de  
 Recuperare Respiratorie si Pneumologie „Sf. Andrei”-Valea Iasului  
 Varianta 1 - Taxa Racordare Etapa 1+2 si Fond beneficiar Etapa 2

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea (exclusiv TVA)	TVA	Valoarea (inclusiv TVA)
		Lei	Lei	Lei
1	2	3	4	5
<b>CAPITOLUL 1</b>				
<b>Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului</b>				
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	5000.00	950.00	5950.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL CAPITOLUL 1</b>		<b>5000.00</b>	<b>950.00</b>	<b>5950.00</b>
<b>CAPITOLUL 2</b>				
<b>Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții</b>				
	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL CAPITOLUL 2</b>		<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>CAPITOLUL 3</b>				
<b>Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică</b>				
3.1	Studii	0.00	0.00	0.00
3.1.1	Studii de teren	0.00	0.00	0.00
3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
3.1.3	Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertiză tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	15000.00	2850.00	17850.00
3.5.1	Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2	Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	0.00	0.00	0.00
3.5.4	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	0.00	0.00	0.00
3.5.5	Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	0.00	0.00	0.00
3.5.6	Proiect tehnic și detalii de execuție	12000.00	2280.00	14280.00
3.5.7	GIS+TOPO	3000.00	570.00	3570.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	0.00	0.00	0.00
3.7	Consultanță	0.00	0.00	0.00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	0.00	0.00	0.00
3.7.2	Auditul financiar	0.00	0.00	0.00
3.8	Asistență tehnică	23529.07	4470.52	27999.59
3.8.1	Asistență tehnică din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00
3.8.1.1	pe perioada de execuție a lucrărilor	0.00	0.00	0.00
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Const	0.00	0.00	0.00
3.8.2	Dirigenție de santier	23529.07	4470.52	27999.59
<b>TOTAL CAPITOLUL 3</b>		<b>38529.07</b>	<b>7320.52</b>	<b>45849.59</b>



<b>CAPITOLUL 4</b>				
<b>Cheltuieli pentru investiția de bază</b>				
4.1	Construcții și instalații	784302.61	149017.50	933320.11
4.1.1	Etapa 2-Fond beneficiar	731748.40	139032.20	870780.60
4.1.1.1	LEA 20kV	32335.68	6143.78	38479.46
4.1.1.2	LES 20 kV	699412.72	132888.42	832301.14
4.1.2	Etapa 1 + 2 - Fond de racordare	52554.21	9985.30	62539.51
4.1.2.1	LEA 20kV	52554.21	9985.30	62539.51
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	0.00	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	10665.40	2026.43	12691.83
4.3.1	Deviz: LEA 20kV	10665.40	2026.43	12691.83
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotari	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL CAPITOLUL 4</b>		<b>794968.01</b>	<b>151043.93</b>	<b>946011.94</b>
<b>CAPITOLUL 5</b>				
<b>Alte cheltuieli</b>				
5.1	Organizare de șantier	0.00	0.00	0.00
5.1.1	Lucrări de construcții pentru organizarea șantierului	0.00	0.00	0.00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării șantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	682.00	0.00	682.00
5.2.1	Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0.00	0.00	0.00
5.2.2	Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	162.00	0.00	162.00
5.2.3	Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	0.00	0.00	0.00
5.2.4	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	0.00	0.00	0.00
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare	520.00	0.00	520.00
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL CAPITOLUL 5</b>		<b>682.00</b>	<b>0.00</b>	<b>682.00</b>
<b>CAPITOLUL 6</b>				
<b>Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste</b>				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice și teste	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL CAPITOLUL 6</b>		<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste</b>				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 + 3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	209624.27	39828.61	249452.88
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preț	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL CAPITOLUL 7</b>		<b>209624.27</b>	<b>39828.61</b>	<b>249452.88</b>
<b>TOTAL GENERAL:</b>		<b>1048803.35</b>	<b>199272.54</b>	<b>1248075.99</b>
din care: C+M (1.2, 1.3, 1.4, 2, 3.8, 4.1, 4.2, 5.1.1)		<b>812831.68</b>	<b>154438.02</b>	<b>967269.70</b>

Data

Întocmit,



COMISIA TEHNICO-ECONOMICA ZONA PITESTI

**AVIZ CTE**

Nr. 11422 rev.1/data 17.11.2023

(inlocuieste Aviz CTE 11422/data 10.11.2023)

Comisia Tehnico-Economica COMISIA TEHNICO-ECONOMICA ZONA PITESTI din cadrul Distribuție Energie Oltenia S.A., în ședința din 17.11.2023, a examinat lucrarea: AEE SPOR PUTERE SPITALUL DE PNEUMOFIZIOLOGIE "SF. ANDREI, LOC VALEA IASULUI, JUD. ARGES , 6200062355

**Sursa de finanțare:**

Faza lucrare: SS

Nr. lucrare: 8183

Elaborată de: EDEN DESIGN SRL

Beneficiar: Distribuție Energie Oltenia S.A.

1. Categoria de importanță a construcției: Construcții de importanță redusă

2. În urma examinării documentației, a referatelor de specialitate și a avizelor ce însoțesc lucrarea se constată următoarele:

**Valoarea lucrării:**

**Varianta 1**

1.754.489,24 lei (fără TVA)

din care:

- C+M: 861.601,44 lei (fără TVA)

- **Lucrări tarif racordare**

64.426,83 lei (fără TVA),

din care:

- C+M: 54.130,83 lei (fără TVA),

- **Lucrări fonduri beneficiar**

1.690.062,41 lei (fără TVA),

din care:

- C+M: 807.470,61 lei (fără TVA),

Durata realizare - varianta 1: 12,00 luni

**ETAPA 1**

947.131,78 lei (fără TVA)

din care:

- C+M: 75.443,38 lei (fără TVA)

- **Lucrări tarif racordare**

31.821,62 lei (fără TVA),

din care:

- C+M: 26.673,62 lei (fără TVA),

Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distribuție Energie Oltenia  
societate administrată în sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

- **Lucrari fonduri beneficiar**  
915.310,16 lei (fara TVA),  
din care:
- C+M: 48.769,76 lei (fara TVA),

Durata realizare - varianta 1, ETAPA 1: 3,00 luni

#### ETAPA 2

- 807.357,46 lei (fara TVA)
- din care:
- C+M: 786.158,06 lei (fara TVA)

- **Lucrari tarif racordare**  
32.605,21 lei (fara TVA),  
din care:
- C+M: 27.457,21 lei (fara TVA),

- **Lucrari fonduri beneficiar**  
774.752,25 lei (fara TVA),  
din care:
- C+M: 758.700,85 lei (fara TVA),

Durata realizare - varianta 1, ETAPA 2: 9,00 luni

#### Varianta 2

- 1.976.250,10 lei (fara TVA)
- din care:
- C+M: 882.777,30 lei (fara TVA)

- **Lucrari tarif racordare**  
64.426,83 lei (fara TVA),  
din care:
- C+M: 54.130,83 lei (fara TVA),

- **Lucrari fonduri beneficiar**  
1.911.823,27 lei (fara TVA),  
din care:
- C+M: 828.646,47 lei (fara TVA),

Durata realizare - varianta 2: 12,00 luni

#### ETAPA 1

- 1.168.892,64 lei (fara TVA)
- din care:
- C+M: 96.619,24 lei (fara TVA)

- **Lucrari tarif racordare**  
31.821,62 lei (fara TVA),  
din care:
- C+M: 26.673,62 lei (fara TVA),

Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata în sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

- **Lucrari fonduri beneficiar**  
1.137.071,02 lei (fara TVA),  
din care:
  - C+M: 69.945,62 lei (fara TVA),
- Durata realizare - varianta 2, ETAPA 1: 3,00 luni

#### ETAPA 2

- 807.357,46 lei (fara TVA)  
din care:
  - C+M: 786.158,06 lei (fara TVA)
  
  - **Lucrari tarif racordare**  
32.605,21 lei (fara TVA),  
din care:
  - C+M: 27.457,21 lei (fara TVA),
  
  - **Lucrari fonduri beneficiar**  
774.752,25 lei (fara TVA),  
din care:
  - C+M: 758.700,85 lei (fara TVA),
- Durata realizare - varianta 2, ETAPA 2: 9,00 luni

#### Indicatori de eficienta economica

#### Indicatori de proiect

Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata în sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | [www.distributieoltenia.ro](http://www.distributieoltenia.ro)  
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

## Lucrarea cuprinde:

### Varianta 1

#### ETAPA 1

Alimentare din Racord - PTA Sanatoriu Valea Iasului al liniei LEA 20KV- Electroarges - Grup Scolar - Musatesti

Lucrari pe fonduri tarif de racordare:

Se va amplasa in axul LEA 20KV- intre stalpul nr.44 si stalpul nr. 8 al Racordului - PTA Sanatoriu Valea Iasului- al liniei LEA 20KV- Electroarges - Grup Scolar - Musatesti, pe domeniului privat un stalp tip SC 15014- nr.7A. Stalpul va fi echipat cu consola de intindere CIT 140 cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV- ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.7A si stalp nr.8, avand in vedere realizarea legaturilor de intindere la stalpul nou.

Lucrarile vor cuprinde:

- Montare stalp tip SC 15014 - echipat cu consola de intindere CIT 140 prevazut cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.
- Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.7A si stalp existent nr. 8 (PTA Sanatoriu Valea Iasului)
- Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr. 7A.

Beneficiarul va incheia cu S.C. Distributie Energie Oltenia conventie notariala de uz si servitute in favoarea S.C. Distributie Energie Oltenia pentru amplasarea stalpului nr. 7A tip SC 15014 pe proprietatea solicitantului.

Lucrari pe fonduri beneficiar:

Se va monta la o distanta de 5m fata de stalpul 7A, un stalp nou tip SC 15014 - nr. 1, ce va fi echipat cu separator exterior (STEPn- 25KV 400A/50A) in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport cutii terminale si descarcatori.

Se va monta pe stalp nr.5A, consola de derivatie CDV 550 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV- ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.1 si stalp nr.5A. Se va monta cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp - l=20m intre stalp nr.1 si PTAB -2x 1250kVA. PTAB se va monta pe teren beneficiar cu acces in interior.

Lucrarile vor cuprinde:

- Montare stalp nr.1- tip SC 15014 - echipat cu separator de sarcina tripolar de exterior in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140 cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport de cutii terminale si descarcatori.
- Se va monta pe stalp nr.7A, consola de derivatie CDV 550 cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere - Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.5A si stalp nr.1.
- Montare cablu 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp intre stalpul nou proiectat nr.1 si postul de transformare in lungime de 20m;
- Montare PTAB -20/0,4 KV, 2x1250KVA echipat cu:
  - 2 buc. celula M.T de linie cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer, echipata cu separator de sarcina cu motor de actionare (48 Vcc) si CLP, indicatoare prezenta tensiune, rezistenta anticondens. Separatoarele de sarcina vor fi interblocate intre ele,
  - 2 buc. celule M.T de transformator cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer, echipate fiecare cu separator de sarcina cu actionare manuala, Intreruptor in vid 24KV, 630A, 16KA cu motor de actionare (48 Vcc), releu de protectie digital protectie linie, 3 transformatoare de curent-30/5A, indicatoare prezenta tensiune, rezistenta anticondens

Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata in sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de inregistrare: RO 14491102 | Nr. de inregistrare: J16/148/2002

- 1 buc. celula M.T de masura cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer, echipata cu 3 reductori de curent 30/5/5A- cls 0,5s, 3 transformatoare de tensiune - 3x20/#3//0,1/#3/0,1/#3/0.1/3 kV- clasa 0,5, Set fuzibile medie tensiune 2,5A ptr. protectie trafo tensiune, rezistenta anticondens
- Celula de masura va fi montata in compartiment cu acces limitat ( sigilabil).
- 2 buc. Transformator ermetic in ulei, 1250 kVA, 20/0,4 KV
- 1 buc - Tablou de distributie TDRI -0,4KV, echipata cu 2 intrerupatoare generaledebrosabile 3P/1600A cu actionare manuala;;
- 1buc- Sursa 230/48Vcc, cu acumulatori pentru asigurarea tensiunii de comanda 48Vcc necesara alimentarii motoarelor, releelor de protectie, circuitelor de comanda;
- 1buc - loc pentru contor de energie

Realizarea prize de pamant la stalpul nr. 1 si PTAB proiectat;  
Beneficiarul va incheia conventie de acces pentru separator si pentru grupul de masura. Delimitarea patrimoniala intre instalatiile Distributie Energie Oltenia SA si Utilizator, respectiv masurarea energiei electrice, o sa se faca astfel:  
Punctul de racordare va fi la tensiunea de 20 kV, la clemele de legatura la stalpul 7A montat in axul al LEA 20KV- intre stalpul 44 si stalpul 8- Racord - PTA Sanatoriu Valea Iasului al liniei LEA 20KV- Electroarges - Grup Scolar - Musatesti.  
Punctul de delimitare va fi la clemele de legatura la stalpul 7A montat in axul al LEA 20KV- intre stalpul 44 si stalpul 8- Racord - PTA Sanatoriu Valea Iasului al liniei LEA 20KV- Electroarges - Grup Scolar - Musatesti.  
Masurarea energiei electrice se va face la tensiunea de 20kV, cu contor de electronic clasa 0.5S, montaj indirect compatibil Converge (grupul de masura -20KV va fi amplasat intr-un compartiment separat si securizabil al PTAB), transformatoare de curent de 30/5/5A #clasa 0,5S, transformatoare de masura 3x20/#3//0,1/#3/0,1/#3/0.1/3 kV- clasa 0,5.

## ETAPA 2

Realizarea alimentarii de rezerva din linia LEA 20KV- Electroarges - Oras

Lucrari pe fonduri tarif de racordare:

Se va amplasa in axul LEA 20KV- Electroarges - Oras intre stalpul nr.41 si stalpul nr.42 - al liniei LEA 20KV- Electroarges - Oras, pe domeniului public un stalp tip SC 15015- nr.41A. Stalpul va fi echipat cu consola de intindere CIT 140 cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV- din OL-AL cu sectiunea de 70mmp intre stalp nr.41A si stalp nr. 42, avand in vedere realizarea legaturilor de intindere la stalpul nou.

Lucrarile vor cuprinde:

- Montare stalp tip SC 15015 - echipat cu consola de intindere CIT 140 prevazut cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.
  - Montare LEA 20KV cu conductor OL-AL de 70mmp intre stalp nr.41A si stalp existent nr.42;
- Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr.41A.

Lucrari pe fonduri beneficiar:

Se va monta la o distanta de 15m fata de stalpul nr. 41A, un stalp nou tip SC 15015 - nr. 1, pe teren public, ce va fi echipat cu separator exterior (STEPn- 25KV 400A/50A) in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport cutii terminale si descarcatori.  
Se va monta pe stalp nr.41A, consola de derivatie CDV 550 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV- ASCR 48A/8ST1A intre stalp nr.1 si stalp nr.41A. Se va monta cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp - l=2250m intre stalp nr.1 si PTAB 20/0,4 KV - 2 X 1250KVA.  
Lucrarile vor cuprinde:

- Montare stalp tip SC 15015 - echipat cu separator de sarcina tripolar de exterior in

Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata in sistem  
dualist

Str. Calcea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140 si izolatori ceramici de intindere, suport de cutii terminale si descarcatori.

- Se va monta pe stalp nr. 41A, consola de derivatie CDV 550 cu cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere - Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.41A si stalp nr.1.
- Montare cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp - l=2250m intre stalp nr.1 si PTAB 20/0,4 KV - 2 X 1250KVA.

Cablurile se vor poza in sant sapat la 90 cm adancime fata de cota finala a terenului. Cablurile se vor poza in sant intre doua straturi de nisip de circa 10cm fiecare, peste care se pune un dispozitiv avertizor si pamantul rezultat din sapatura.

- Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr.1
- Pentru marcarea traseelor de cabluri electrice se va utiliza borne de beton montate la suprafata.

Delimitarea patrimoniala intre instalatiile Distributie Energie Oltenia SA si Utilizator, respectiv masurarea energiei electrice, o se va face astfel:

Punctul de racordare va fi la tensiunea de 20 kV, la clemele de legatura la stalpul 41A montat in axul al LEA 20KV- intre stalpul 41 si stalpul 42- al liniei LEA 20KV- Electroarges - Oras.

Punctul de delimitare va fi la clemele de legatura la stalpul 41A montat in axul al LEA 20KV- intre stalpul 41 si stalpul 42- al liniei LEA 20KV- Electroarges - Oras.

Masurarea energiei electrice se va face la tensiunea de 20kV, cu contor electronic clasa 0,5S, montaj indirect compatibil Converge (grupul de masura -20KV va fi amplasat intr-un compartiment separat si securizabil al PTAB), transformatoare de curent de 30/5/5A #clasa 0,5S, transformatoare de masura 3x20/#3//0,1/#3/0,1/#3/0.1/3 kV- clasa 0,5.

## Varianta 2

### ETAPA 1

Lucrari pe fonduri tarif de racordare:

Se va amplasa in axul LEA 20KV- intre stalpul nr.44 si stalpul nr. 8 al Racordului - PTA Sanatoriu Valea Iasului- al liniei LEA 20KV- Electroarges - Grup Scolar - Musatesti, pe domeniului privat un stalp tip SC 15014- nr.7A. Stalpul va fi echipat cu consola de intindere CIT 140 cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV- ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.7A si stalp nr.8, avand in vedere realizarea legaturilor de intindere la stalpul nou.

Lucrarile vor cuprinde:

- Montare stalp tip SC 15014 - echipat cu consola de intindere CIT 140 prevazut cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.
- Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.7A si stalp existent nr. 8 (PTA Sanatoriu Valea Iasului)

Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr. 7A.

Beneficiarul va incheia cu S.C. Distributie Energie Oltenia conventie notariala de uz si servitute in favoarea S.C. Distributie Energie Oltenia pentru amplasarea stalpului nr. 7A tip SC 15014 pe proprietatea solicitantului.

Lucrari pe fonduri beneficiar:

Se va monta la o distanta de 5m fata de stalpul nr.5A, un stalp nou tip SC 15014 - nr. 1, ce va fi echipat cu separator exterior (STEPn- 25KV 400A/50A) in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport cutii terminale si descarcatori.

Se va monta pe stalp nr.7A, consola de derivatie CDV 550 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV- ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr. 1 si stalp nr.7A. Se va monta cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp - l=20m intre stalp 1 si Punct de Conexiune. Punct de Conexiune se va monta pe teren beneficiar cu acces in interior.

Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata in sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

Montare cablu 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp intre Punct de Conexiune si PTAB -2x 1250 kVA in lungime de 12m;

Lucrarile vor cuprinde:

- Montare stalp tip SC 15014 - echipat cu separator de sarcina tripolar de exterior in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140 cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport de cutii terminale si descarcatori.
- Se va monta pe stalp nr. 7A, consola de derivatie CDV 550 cu cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere - Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr. 7a si stalp nr. 1.
- Montare cablu 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp intre stalpul nou proiectat nr.1 si Punct de Conexiune in lungime de 20m;
- Montare cablu 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp intre Punct de Conexiune si PTAB -2x 1250 kVA in lungime de 12m
- Montare Punct de conexiune -20KV echipat cu:
  - 2buc. celula M.T de linie cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer echipata cu separator de sarcina cu motor de actionare (48 Vcc) si CLP (sosire din LEA MT), transformator bifazat 2 kVA, 20/0.230 kV (protejat cu sigurante fuzibile MT, indicatoare prezenta tensiune, rezistenta anticondens; Separatoarele de sarcina vor fi interblocaute intre ele.
  - 1buc. celula M.T de masura cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer, echipata cu transformatoare de masura de curent si de tensiune (trafo tensiune 20/#3/0,1/#3/0,1/#3kV - cls 0,5, trei bucati, trafo curent 30/5/5A - cls 0,5s - trei bucati, descarcatori si loc pentru contor de energie;
  - 1buc. celula M.T de linie cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer, echipata cu: separator de sarcina cu motor de actionare (48 Vcc) si intreruptor in vid cu motor de actionare (48 Vcc) si CLP, terminal numeric de protectie, trafo curent 30/5/5A, trei bucati;
  - Spatiu dedicat sursei de electroalimentare 48 Vcc (baterie + redresor) si pentru montarea ulterioara a unui dulap SCADA.
- Montare PTAB -20/0,4 KV, 2x1250KVA echipat cu:
  - 1 buc. celula M.T de linie cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer, echipata cu separator de sarcina cu motor de actionare (48 Vcc) si CLP, indicatoare prezenta tensiune, rezistenta anticondens;
  - 2 buc. celule M.T de transformator cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer, echipate fiecare cu separator de sarcina cu actionare manuala, Intreruptor in vid cu motor de actionare (48 Vcc) si CLP, releu de protectie digital protectie linie, 3 transformatoare de curent-30/5
  - 2 buc. Transformator ermetic in ulei, 1250 kVA, 20/0,4 Kv
  - 1 buc - Tablou de distributie TDRI -0,4KV, echipata cu 2 intreruptoare generale debrosabile 3P/1600A cu actionare manuala;
  - 1buc- Sursa 230/48Vcc si acumulatori pentru asigurarea tensiunii de comanda 48Vcc necesara alimentarii motoarelor, releelor de protectie, circuitelor de comanda;
  - 1buc - loc pentru contor de energie;

Realizarea prize de pamant la stalpul nr.1, Punctul de Conexiune si PTAB.

Beneficiarul va incheia conventie de acces pentru separator si pentru grupul de masura. Delimitarea patrimoniala intre instalatiile Distributie Energie Oltenia SA si Utilizator, respectiv masurarea energiei electrice, o sa se faca astfel:

Punctul de racordare va fi la tensiunea de 20 kV, la clemele de legatura la stalpul 7A montat in axul al LEA 20KV- intre stalpul 44 si stalpul 8- Racord - PTA Sanatoriu Valea Iasului al liniei LEA 20KV- Electroarges - Grup Scolar - Musatesti.

Punctul de delimitare va fi la clemele de legatura la stalpul 7A montat in axul al LEA 20KV- intre stalpul 44 si stalpul 8- Racord - PTA Sanatoriu Valea Iasului al liniei LEA 20KV- Electroarges - Grup Scolar - Musatesti.

Masurarea energiei electrice se va face la tensiunea de 20kV, cu contor de electronic clasa 0.5S, montaj indirect compatibil Converge (grupul de masura -20KV va fi amplasat intr-un compartiment separat si securizabil al Punctului de conexiune), transformatoare de

Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata in sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de inregistrare: RO 14491102 |Nr. de inregistrare: J16/148/2002



curent de 30/5/5A #clasa 0,5S, transformatoare de masura 3x20/√3//0,1/√3/0,1/√3/0.1/3 kV-  
clasa 0,5.

## ETAPA 2

Realizarea alimentarii de rezerva din linia LEA 20KV- Electroarges - Oras

Lucrari pe fonduri tarif de racordare:

Se va amplasa in axul LEA 20KV- Electroarges – Oras intre stalpul nr.41 si stalpul nr.42 - al liniei LEA 20KV- Electroarges – Oras, pe domeniului public un stalp tip SC 15015- nr.41A. Stalpul va fi echipat cu consola de intindere CIT 140 cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV- din OL-AL cu sectiunea de 70mmp intre stalp nr.41A si stalp nr. 42, avand in vedere realizarea legaturilor de intindere la stalpul nou.

Lucrarile vor cuprinde:

- Montare stalp tip SC 15015 – echipat cu consola de intindere CIT 140 prevazut cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.
- Montare LEA 20KV cu conductor OL-AL de 70mmp intre stalp nr.41A si stalp existent nr.42;
- Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr.41A.

Lucrari pe fonduri beneficiar:

Se va monta la o distanta de 15m fata de stalpul nr. 41A , un stalp nou tip SC 15015 –nr. 1, pe teren public, ce va fi echipat cu separator exterior (STEPn- 25KV 400A/50A) in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport cutii terminale si descarcatori.

Se va monta pe stalp nr.41A , consola de derivatie CDV 550 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV- ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.1 si stalp nr.41A. Se va monta cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp – l=2250m intre stalp nr.1 si PTAB 20/0,4 KV – 2 X 1250KVA.

Lucrarile vor cuprinde:

- Montare stalp tip SC 15015 – echipat cu separator de sarcina tripolar de exterior in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140 si izolatori ceramici de intindere, suport de cutii terminale si descarcatori.
- Se va monta pe stalp nr. 41A, consola de derivatie CDV 550 cu cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere - Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48A1/8ST1A intre stalp nr.41A si stalp nr.1.
- Montare cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp – l=2250m intre stalp nr.1 si PTAB 20/0,4 KV – 2 X 1250KVA.

Cablurile se vor poza in sant sapat la 90 cm adancime fata de cota finala a terenului.

Cablurile se vor poza in sant intre doua straturi de nisip de circa 10cm fiecare, peste care se pune un dispozitiv avertizor si pamantul rezultat din sapatura

- Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr.1
- Pentru marcarea traseelor de cabluri electrice se vor utiliza borne de beton montate la suprafata.

Delimitarea patrimoniala intre instalatiile Distributie Energie Oltenia SA si Utilizator, respectiv masurarea energiei electrice, o sa se faca astfel:

Punctul de racordare va fi la tensiunea de 20 kV, la clemele de legatura la stalpul 41A montat in axul al LEA 20KV- intre stalpul 41si stalpul 42- al liniei LEA 20KV- Electroarges – Oras.

Punctul de delimitare va fi la clemele de legatura la stalpul 41A montat in axul al LEA 20KV- intre stalpul 41 si stalpul 42- al liniei LEA 20KV- Electroarges – Oras.

Masurarea energiei electrice se va face la tensiunea de 20kV, cu contor de electronic clasa 0.5S, montaj indirect compatibil Converge (grupul de masura -20KV va fi amplasat intr-un compartiment separat si securizabil al PTAB), transformatoare de curent de 30/5/5A – clasa 0.5S. transformatoare de masura 3x20/√3//0,1/√3/0,1/√3/0.1/3 kV- clasa 0,5.

Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata in sistem  
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro  
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

3. In urma constatarilor de mai sus si a discutiilor purtate in cadrul sedintei, Comisia Tehnico-Economica COMISIA TEHNICO-ECONOMICA ZONA PITESTI a Distributie Energie Oltenia S.A.

**Avizeaza FAVORABIL** lucrarea mentionata,  
**in variantele 1 si 2**

cu urmatoarele concluzii :  
si precizari:

Prezentul aviz nu exonereaza proiectantul de responsabilitati privind corectitudinea solutiilor, exactitatea calculelor, corectitudinea devizelor si privind includerea in DTE a tuturor avize/acorduri/autorizatiilor necesare executarii legale a obiectivului de investitii precum si pentru exploatarea acestuia netulburata de terti.

PRESEDINTE C.T.E.

PETCAN VASILE-DANUT



Aviz CTE pentru SS : 11422 rev.1/17.11.2023

Distributie Energie Oltenia  
societate administrata in sistem  
dualist

Pagina Nr. 9 din 9

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România  
Fax: +40 251 215 004 | [www.distributieoltenia.ro](http://www.distributieoltenia.ro)  
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002



RDRO10CZ01-03508969

**DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.**

Societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul, CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97,P,2,3,4

cod postal 200769 judetul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

Email: distributie@distributieoltenia.ro

COER: PITEȘTI

Cod Proiect investitii: IDAG2480783UD

Distributie Energie Oltenia  
2024.06.05 17:05:31 EESTCraiova, AV  
Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice și ieșirilor press.**CONTRACT DE RACORDARE**

nr. 3200102266 încheiat astăzi ..... (data semnării)

SPITALUL DE RECUPERARE RESPIRATORIE ȘI PNEUMOLOGIE "SF. ANDREI" VALEA IASULUI	
Nr.	8060
An	2024
Lună	06
Zi	07

**1. Părțile contractante**

Între **Distributie Energie Oltenia S.A.**, societate administrată în sistem dualist, cu sediul în localitatea CRAIOVA, județul/sectorul Dolj, str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97,P,2,3,4, telefon nr. 0251215002, fax nr. 0251215004, e-mail distributie@distributieoltenia.ro înregistrată la oficiul registrului și comerțului cu numărul J16/148/2002 CUI nr. RO14491102, cont nr. RO89BRDE170SV18189851700 deschis la Banca BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A. reprezentată prin SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED ARGES CONSTANTIN-CATALIN COMAN în calitate de operator de rețea, denumit în continuare operator,

și persoana juridică SPITALUL DE PNEUMFTIZIOLOGIE "SF. ANDREI" cu sediul/domiciliul în localitatea VALEA IASULUI, județul/sectorul Arges, str. VALEA IASULUI, nr. , supliment strada , bloc , scara , apartament , etaj , telefon nr. 0771002964, fax nr. 0248724430, e-mail , C.N.P. /înregistrată la oficiul registrului și comerțului cu numărul ORD3/20458/1984, CUI nr. 4122019, cont nr. deschis la Banca , reprezentat(ă) prin având funcția de , în calitate de solicitant de servicii de racordare la rețeaua electrică de interes public, denumit în continuare utilizator, denumite în continuare părți, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

**2. Definiții**

2.1. Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în următoarele acte normative:

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare Lege;
- Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament.
- Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare;
- Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;
- Regulamentul (UE) 2016/1.388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor;
- Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare).

2.2. Alți termeni decât cei prevăzuți la pct. 2.1. sunt definiți în anexa care face parte integrantă din prezentul contract.

**3. Obiectul contractului**

3.1. Obiectul contractului îl constituie racordarea instalației de utilizare de la locul de consum și/sau de producere al utilizatorului la rețeaua electrică a operatorului, prin realizarea lucrărilor stabilite în Avizul tehnic de racordare nr. 001200075893/20.11.2023 emis de COER Pitești, care face parte integrantă din prezentul contract, pentru:

- instalația de racordare, lucrări prevăzute la pct. 3.3. sau —, după caz;

**13.3.** Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului, și după ce a fost pusă sub tensiune ultima etapă a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, conform prevederilor Regulamentului.

**13.4.** În cazul în care se constată întârzieri față de termenele de realizare a etapelor de dezvoltare prevăzute la punctul. 10. lit. b), operatorul are dreptul să sisteze executarea lucrărilor până când utilizatorul finalizează etapele de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere întârziate, inclusiv instalația de utilizare aferentă.

#### **14. Dreptul la proprietate**

**14.1.** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.3. finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza convenției-cadru pentru predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare.

**14.2.** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.3. finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

**14.3.** În cazul în care utilizatorul dorește să renunțe la convenția prevăzută la pct. 14.1, iar la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori, operatorul de rețea preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

#### **15. Forța majoră**

**15.1.** În situații de forță majoră conform art. 1.351 alin. (2) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.

**15.2.** Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de luni, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea de plin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

#### **16. Rezilierea contractului**

**16.1.** Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre părți dă dreptul celeilalte părți de a cere rezilierea contractului și de a pretinde plata de daune-interese. Partea prejudiciată va solicita rezilierea contractului în scris celeilalte părți, cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data solicitată pentru reziliere.

**16.2.** În cazul rezilierii contractului la cererea scrisă a utilizatorului, operatorul întocmește, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării, situația privind lucrările executate și echipamentele/materialele deja aprovizionate, după care se stabilesc sumele ce trebuie reținute din valoarea lucrărilor prevăzute la punctul 4. și daunele.

**16.3.** Contravaloarea lucrărilor executate total sau parțial (proiectare, avize, acorduri, autorizații, asistență tehnică, consultantă, elemente fizice, etc.) până la momentul rezilierii contractului, precum și a echipamentelor/materialelor deja aprovizionate nu se restituie utilizatorului; se returnează acestuia doar sumele rămase neutilizate.

#### **17. Încetarea contractului**

**17.1.** Contractul încetează de drept în următoarele condiții:

- a) la data finalizării contractului conform punctului 13.3.
- b) la data împlinirii termenului maxim pentru care a fost încheiat;
- c) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică este anulată de către organele administrației publice locale sau de alte organe abilitate ale statului;
- d) în conformitate cu prevederile punctului 15.2.;
- e) în situația în care utilizatorul nu face nicio plată în baza contractului în termen de 6 luni de la data semnării.

**17.2.** Părțile pot hotărî de comun acord încetarea contractului prin acordul lor scris.

**17.3.** Contractul poate fi reziliat în conformitate cu prevederile punctului 16.

#### **18. Penalități**

**18.1.** În cazul în care operatorul nu își îndeplinește obligațiile asumate prin prezentul contract în condițiile prevăzute la punctul 9., operatorul are obligația de a plăti, ca penalități, o sumă echivalentă cu dobânda datorată pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, corespunzătoare sumei totale plătite de

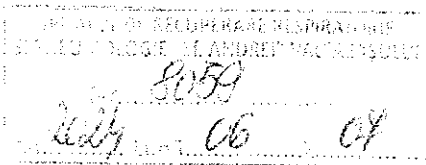
**DEFINIȚII**

Compensație (bănească)	Suma de bani pe care utilizatorul o plătește primului utilizator, în cazul în care urmează să beneficieze de instalația de racordare realizată pentru acesta din urmă
Data semnării	Data depunerii la operatorul de rețea a contractului semnat de ambele părți
Daune	Prejudicii suferite de una sau de ambele părți semnatare ale contractului
Daune-interese	Compensări sau despăgubiri bănești acordate pentru acoperirea prejudiciului cauzat fie prin neexecutarea totală sau parțială ori executarea necorespunzătoare a obligației contractuale a debitorului, fie prin simpla întârziere în executarea unei obligații contractuale
Incredințare directă	Procedeul prin care realizarea instalației de racordare este contractată de operatorul de rețea direct cu un proiectant/executant atestat, ales de către utilizator, care cere în scris, în mod expres, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare
Lucrări de întărire generale	Lucrările de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere
Lucrări de întărire specifice	Lucrările de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării/consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum și/sau de producere în cauză
Prim utilizator	Un utilizator pentru care, în baza tarifului de racordare achitat, se realizează o instalație de racordare folosită ulterior și pentru racordarea altor utilizatori



RDRO10FT01-02712463

Distributie Energie Oltenia  
2024.06.05 17:12:13 EEST  
Craiova  
Autentificarea și autorizarea documentelor electronice și ieșirilor press.



**Client:** SPITALUL DE PNEUMOTIZIOLOGIE  
"SF.ANDREI"  
**Localitatea:** VALEA IASULUI (VALEA IASULUI AG)  
**Strada:** VALEA IASULUI  
**Judet:** Arges, **cod postal** 117795

**Anexa la avizul tehnic de racordare**  
nr. 001200075893/20.11.2023

**Distributie Energie Oltenia S.A**

societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod postal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0050155198

COER Pitești

**FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare**

Solicitant SPITALUL DE PNEUMOTIZIOLOGIE "SF.ANDREI

Loc de consum SPITAL T B C

COMPONENTE		Fără TVA	TVA	TOTAL	
1	T <sub>i</sub>	Cota participare intarrire	0,00	0,00	0
2	T <sub>R</sub>	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	54170,87	10292,47	64463,34
4		(C+M) din valoarea lucrării	54130,83	10284,86	64415,69
5		Valoare grup măsură	0,00	0,00	0
6*		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	0,00	0,00	0
7		Taxa de proiectare	8000,00	1520,00	9520
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	260,00	49,40	309,4
9		Taxa I.T.C	324,78	61,71	386,49
10		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
11		Asistenta tehnica	1623,92	308,54	1932,46
12	D.T.A.C	0,00	0,00	0	
13	T <sub>u</sub>	Tarif standard PIF	160,00	30,40	190,4
14	Total T <sub>R</sub> : 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12		64379,57	12232,12	76611,69
<b>Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)</b>			64539,57	12262,52	76802,09

- \* - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;
- solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;
- solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori  
daca este cazul), conform tarifulor aprobate in CA a Distributie Energie Oltenia S.A.

Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 0,00 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 0,00lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA.



RDRO10CZ01-03508969

Distributie Energie Oltenia  
2024.06.05 17:12:13 EEST  
Craiova  
Autenticarea și Autorizarea documentelor electronice și iesinilor press

**Client:** SPITALUL DE PNEUMOFTIZIOLOGIE  
"SF.ANDREI"  
**Localitatea:** VALEA IASULUI (VALEA IASULUI AG)  
**Strada:** VALEA IASULUI  
**Judet:** Arges, **cod postal** 117795

SPITALUL DE RECUPERARE RESPIRATORIE ȘI PNEUMOLOGIE "SF. ANDREI" VALEA IASULUI		
Nr.	8057	
An.	Lună.	Zi.
2024	06	07

Distributie Energie Oltenia S.A.  
societate administrata in sistem dualist  
COER.....  
Nr. inreg. .... / .....

### CERERE

pentru incheierea contractului de racordare

Domnule Director,

**AGENT ECONOMIC:** SPITALUL DE PNEUMOFTIZIOLOGIE "SF.ANDREI, cu sediul in: VALEA IASULUI, str.: VALEA IASULUI, nr.: \_\_\_\_\_ bloc \_\_\_\_\_ sc \_\_\_\_\_ ap \_\_\_\_\_, judet: AG, CUI: 4122019 telefon: 0771002964, fax: 0248724430, reprezentata prin: \_\_\_\_\_, in functia de: \_\_\_\_\_  
solicita realizarea lucrarilor privind racordarea la Reteaua Electrica de Distributie a locului de consum: SPITAL T B C, situat in localitatea VALEA IASULUI, str. VALEA IASULUI, nr. \_\_\_\_\_, jud. Arges.  
Mentionez ca accept conditiile de racordare prevazute in avizului tehnic de racordare nr. 001200075893 din 20.11.2023, eliberat de Distributie Energie Oltenia S.A si solicit incheierea Contractului de racordare.

Ma angajez ca pana la executarea lucrarilor de racordare sa execut si instalatia de utilizare (interior), cu o unitate autorizata, astfel incat sa fie receptionata si pusa in functie odata cu aceasta.

In cazul in care din motive tehnice sau economice, delimitarea instalatiilor se va face pe proprietatea mea, ma angajez juridic, prin incheierea unui contract de superficie si inscrierea acestuia in cartea funciara, ca nu voi emite pretentii financiare legate de existenta instalatiilor realizate in beneficiul meu si amplasate pe proprietatea mea, dar care apartin Distributie Energie Oltenia S.A, ori pentru racordarea altor utilizatori din instalatiile in cauza si ma oblig sa transmit aceste obligatii si succesorilor proprietari ai imobilelor respective.

In cazul in care din motive tehnice sau economice instalatia de racordare, ce se va realiza pentru alimentarea mea, traverseaza proprietati vecine, ma angajez juridic sa obtin acordurile notariale privind traversarea proprietatilor in cauza, in vederea executarii lucrarilor si a accesului la instalatiile respective, dupa punerea in functie a lor.

Se anexeaza in copie :

- copia avizului tehnic de racordare;
- copia certificatului de inregistrare la registrul comertului sau alte autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, daca este cazul;
- autorizatia de construire a obiectivului sau, in cazul constructiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de inchiriere, in copie;
- acordurile proprietarilor terenului, in original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum si pentru exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si de servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare (numai in cazurile in care instalatia de racordare este destinata in exclusivitate racordarii unui singur loc de productie sau de consum).
- Alte documente, daca sunt specificate in avizul tehnic de racordare.

Declar pe propria raspundere ca datele din documentele prezentate in copie, anexate cererii, sunt in conformitatea cu originalele.

Data:

Semnatura,

LS

\*) Pentru comunicarea rapida cu consumatorul privind solicitarea de clarificari, completare documentatie, etc, se va solicita nr. Tel/Fax unde poate fi contactat

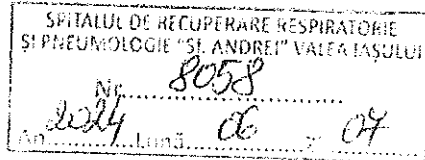




RDRO10CZ01-03508969

Distributie Energie Oltenia  
2024.06.05 17:12:13 EEST  
Craiova  
Autentificarea și autorizarea documentelor electronice și rezultatelor press.

**Client:** SPITALUL DE PNEUMOFTIZIOLOGIE  
"SF.ANDREI"  
**Localitatea:** VALEA IASULUI (VALEA IASULUI AG)  
**Strada:** VALEA IASULUI  
**Judet:** Arges, cod postal 117795

**Distributie Energie Oltenia S.A****societate administrata in sistem dualist**

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

cod postal 200769 judetul Dolj

Telefon/fax/: 025 1215002 / 025 1215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC 0050155198

Departamentul Extindere Retea

COER/DER PITEȘTI

Nr. 060056631047/05.06.2024

Stimato Utilizator,

Cu privire la alimentarea cu energie electrica a locului de consum: SPITAL T B C, ce se afla situat in localitatea VALEA IASULUI str VALEA IASULUI nr \_\_\_\_\_ bl \_\_\_\_\_ sc \_\_\_\_\_ ap \_\_\_\_\_ jud Arges, va transmitem atasat avizui tehnic de racordare, fisa de calcul a tarifului de racordare si cererea pentru incheierea contractului de racordare.

Avand in vedere solicitarea dumneavoastra de racordare la retea, inregistrata la Distributie Energie Oltenia S.A (DEO) cu numarul 060056631047/21.07.2023, va informam ca pentru realizarea instalatiei de racordare la retea de energie electrica, aveti 3 optiuni:

**I. Racordarea la retea prin acceptarea ofertei propuse de DEO**, situatie in care va rugam sa parcurgeti urmatoorii pasi:

1. Completati cererea pentru incheierea contractului de racordare (anexata);
2. Dupa completare, depuneti cererea (impreuna cu actele specificate in cerere):
  - personal sau prin intermediul unui imputernicit legal la oricare dintre Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO. Verificati care este cel mai apropiat Centru accesand <https://www.distributieoltenia.ro/ro/centrele-regionale-de-contact.html>;
  - sau prin posta la adresa -----.

DEO va intocmi contractul de racordare si il va transmite catre dumneavoastra (la adresa de corespondenta mentionata in cererea de racordare).

3. Dupa semnarea contractului primit de la DEO, va rugam sa-l depuneti in original la oricare din Centrele noastre de Relatii cu Utilizatorii mentionate mai sus ale operatorului sau prin posta la adresa mentionata mai sus -----.

DEO va emite factura aferenta tarifului de racordare mentionat in Contractul de Racordare catre adresa dvs. de corespondenta, sau dupa caz, factura va fi inmanata personal dvs..

**II. Racordarea la retea prin incredintarea directa** a lucrarilor pe tarif de racordare (executie/ proiectare) catre una din firmele atestate de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei pentru acest tip de lucrari. In acest caz, va rugam sa consultati lista completa a firmelor atestate, accesand site-ul Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei (<https://portal.anre.ro/PublicLists/Atestate>).

Pentru incredintarea directa a lucrarilor de racordare, utilizatorul trebuie sa parcurga urmatoorii pasi:

1. Va veti prezenta la oricare din Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO unde veti depune (direct sau prin intermediul unui imputernicit) o cerere de incredintare directa a executiei /proiectarii lucrarii pe tarif de racordare *procum* si chestionarul (chestionarele) de eligibilitate. Aceasta cerere va contine:
  - a) datele de identificare a locului de consum si ale proprietarului/ (utilizatorului);

- b) faptul ca ati luat la cunostinta de oferta de racordare DEO si ca va asumati proiectarea si/sau executia lucrarii prin incredintare directa (respectiv durata/ valoarea negociata) cu proiectantul si/sau constructorul atestat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei;
  - c) solicitarea punerii la dispozitie de catre DEO, a Caietului de Sarcini fara valori (CS) de executie a bransamentului pentru a fi completat de executant si anexat la procesul verbal de negociere incheiat cu proiectantul/ executantul ales, atestat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei;
  - d) datele de identificare ale proiectantului si/ sau executantului ales, precum si numarul/ autorizatiei acestora pentru categoria respectiva de lucrari, emisa de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei;
  - e) declaratiile pe proprie raspundere ale utilizatorului si ale proiectantului si/sau constructorului alesi, ca datele si documentele prezentate, sunt autentice, in conformitate cu legislatia in vigoare, in perioada de valabilitate, in vederea incredintarii directe;
  - f) semnaturile si stampilele utilizatorului, precum si cele ale proiectantului si/sau executantului, alesi;
  - g) copie imputernicire legalizata la notar, in caz ca documentatia este depusa prin imputernicit.
2. Voti primi de la Centrul Operational DEO caietul de sarcini (fara valori) pentru ofertarea prin incredintare directa.

3. Voti depune (direct sau prin imputernicit) procesul verbal de negociere pentru executia si/sau proiectarea lucrarii de racordare la RED. Acesta se va depune in format original si trebuie sa contina:

- a) datele de identificare ale utilizatorului, proiectantului si/sau executantului atestati, alesi;
- b) datele de identificare si denumirea locului de consum, numarul si data ATR emis, tipul lucrarii de racordare la RED;
- c) valoarea totala (cu si fara TVA) pentru proiectarea si/sau executia lucrarii de racordare; pentru executie se prezinta separat valoarea C+M (Constructii + Montaj), cu si fara TVA;
- d) termenele de realizare a proiectarii si/sau executiei lucrarilor de racordare la RED (in cazul proiectarii trebuie specificat clar ca in termenele negociate, s-a avut in vedere si timpul de avizare a PTE si de obtinere a avizelor, a acordurilor si autorizatiilor necesare, daca este cazul);
- e) alte conditii stabilite de parti la negociere, daca este cazul;
- f) antenormarea proiectarii (SS/SA/PTE ) daca este cazul;
- g) caietul de sarcini primit completat cu valori.

4. DEO va intocmi contractul de racordare in baza Avizului Tehnic de Racordare primit, cu tariful recalculat in urma negocierii cu prestatorul selectat de dumneavoastra.

5. Voti depune direct contractul de racordare semnat la oricare din Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO sau prin posta la COER ----- . Ulterior, DEO va emite in atentia dv. factura pentru tariful de racordare mentionat in Contractul de Racordare, direct sau prin posta (daca ati optat pentru aceasta ultima varianta).

6. La primirea facturii este necesara achitarea tarifului de racordare in contul specificat in factura.

**III. Racordarea la retea prin incheierea directa cu un anumit proiectant /constructor atestat**, ales de catre dumneavoastra, a contractului pentru proiectarea /executie a lucrarilor pentru realizarea instalatiei de racordare. In acest caz, va rugam sa indepliniti urmatoorii pasi:

1. Depuneti la oricare din Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO (direct sau prin intermediul unui imputernicit legal) notificarea prin care instiintati operatorul de retea cu privire la incheierea directa cu un anumit proiectant/ constructor atestat a contractului pentru proiectarea/ executia lucrarilor pentru realizarea instalatiei de racordare.

2. Pentru incheierea contractului de racordare va trebui sa depuneti si urmatoarele documente:

- copia avizului tehnic de racordare;
- copia actului de identitate, a certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz;
- documente care dovedesc constituirea garantiei financiare in favoarea operatorului de retea, cu forma si valoarea precizate in avizul tehnic de racordare, in cazul unui loc de productie.
- devizul general intocmit de proiectantul si/sau constructorul ales de catre dumneavoastra;
- copia contractului de proiectare si/sau de executie incheiat de catre dumneavoastra, cu proiectantul/ constructorul atestat.

3. DEO va intocmi si va va transmite contractul de racordare in baza documentelor primite de la dumneavoastra, cu tariful recalculat, pe care trebuie sa-l depuneti semnat la oricare din Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO sau prin posta la COER ----- . Operatorul va emite factura aferenta tarifului de racordare mentionat in Contractul de Racordare).

4. Va rugam sa achitati tariful de racordare conform facturii emise in contul specificat in factura.

**In cazul in care optati pentru prima (I) sau a doua (II) varianta de racordare**, procedura implica urmatoorii pasi:

- DEO va promova executia/ proiectarea lucrarilor pe tarif de racordare la Departamentul Achizitii pentru incheierea Contractului de executie/ proiectare;
- In cazul in care, punctul de delimitare este amplasat pe terenul aflat in proprietatea dumneavoastra, aveti obligatia sa permiteti exercitarea cu titlu gratuit de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute

pentru exploatarea si intretinerea instalatiei de racordare in folosul dumneavoastra. Aceasta obligatie va fi inclusa si in contractul de distributie/ transport incheiat de dumneavoastra cu operatorul de retea sau, in situatia unui loc de consum pentru care dumneavoastra nu incheiati direct un asemenea contract, se include in contractul de furnizare a energiei electrice.

In cazul in care punctul de delimitare se stabileste in amonte de limita de proprietate asupra terenurilor si instalatia de utilizare este amplasata pe proprietatea publica sau a tertilor, sunteti obligat:

- a) sa obtineti in prealabil de la proprietarii terenurilor, dreptul de uz si de servitute asupra proprietatilor acestora, pentru executarea lucrarilor necesare realizarii retelei electrice, pentru asigurarea functionarii normale a acesteia, precum si pentru realizarea reviziilor, reparatiilor si interventiilor necesare;
  - b) sa asigurati operarea si mentenanta instalatiilor electrice proprii in conformitate cu normele in vigoare, cu personal propriu calificat si autorizat sau prin operatori economici atestati conform legii, fiind direct raspunzator, in conditiile legii, de producerea unor incidente sau accidente si de urmarile acestora.
- DEO va inainta contractul de executie/proiectare catre un prestator extern, care va transmite ordinul de incepere al lucrarilor catre executantul/ proiectantul lucrarii;
  - Dupa primirea ordinului de incepere, executantul/ proiectantul lucrarii va intocmi documentatia necesara pentru obtinerea autorizatiei de construire bransament, pe care o va depune la Serviciul Urbanism din cadrul primariei pe raza careia se va executa/ proiecta lucrarea;
  - Dupa obtinerea avizelor (solicitate prin Certificatul de Urbanism), societatea cu care colaboreaza DEO, in conditiile legii, (in cazul in care ati optat pentru varianta I) sau societatea aleasa de dumneavoastra (daca ati optat pentru varianta II de racordare) se va deplasa la locul de consum si va executa lucrarea pe tarif de racordare, conform solutiei stabilite prin avizul tehnic de racordare;
  - Dumneavoastra va trebui sa realizati prin finantare directa, cu o persoana fizica/ juridica, autorizata /atestata pentru categoria respectiva de lucrari, instalatia de utilizare (interior) pana cel tarziu la data convenita in Contractul de Racordare. Pana la aceeasi data este necesar sa prezentati si dosarul instalatiei de utilizare si sa semnati contractul de furnizare a energiei electrice, in caz contrar instalatia de utilizare nu poate fi pusa sub tensiune.

**In cazul in care alegeti varianta III, va rugam sa parcurgeti urmasorii pasi:**

In situatia in care punctul de delimitare este amplasat pe terenul aflat in proprietatea dumneavoastra, aveti obligatia sa permiteti exercitarea cu titlu gratuit de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute pentru exploatarea si intretinerea instalatiei de racordare in folosul dumneavoastra. Aceasta obligatie se va include si in contractul de distributie/ transport incheiat de dumneavoastra cu operatorul de retea sau, in situatia unui loc de consum pentru care dumneavoastra nu incheiati direct un asemenea contract, se include in contractul de furnizare a energiei electrice.

In cazul in care punctul de delimitare se stabileste in amonte de limita de proprietate asupra terenurilor si instalatia de utilizare este amplasata pe proprietatea publica sau a tertilor, sunteti obligat:

- sa obtineti in prealabil de la proprietarii terenurilor, dreptul de uz si de servitute asupra proprietatilor acestora, pentru executarea lucrarilor necesare realizarii retelei electrice, pentru asigurarea functionarii normale a acesteia, precum si pentru realizarea reviziilor, reparatiilor si interventiilor necesare;
- sa asigurati operarea si mentenanta instalatiilor electrice proprii in conformitate cu normele in vigoare, cu personal propriu calificat si autorizat sau prin operatori economici atestati conform legii, fiind direct raspunzator, in conditiile legii, de producerea unor incidente sau accidente si de urmarile acestora;
- sa realizati proiectarea si construirea instalatiei de racordare;
- sa obtineti acordul /autorizatia pentru executarea instalatiei de racordare in nume propriu;
- sa organizati receptia lucrarii in conformitate cu prevederile legislatiei in vigoare, participati la punerea in functiune a instalatiei de racordare si puneti la dispozitia operatorului de retea, la solicitarea acestuia, toate datele si informatiile necesare pentru indeplinirea obligatiilor privind realizarea receptiei, in conformitate cu prevederile legislatiei in vigoare si punerea in functiune a instalatiei de racordare ca urmare a notificarii terminarii lucrarilor de realizare a instalatiei de racordare, transmise operatorului de retea si utilizatorului de catre executant, continuand confirmarea executantului referitoare la indeplinirea conditiilor care permit punerea sub tensiune a instalatiei de racordare.

Totodata, utilizatorul trebuie sa permita accesul DEO in vederea acordarii de asistenta tehnica la cerere sau din proprie initiativa, si/ sau verificarea de catre DEO, ori de cate ori este necesar, a executiei lucrarilor, astfel incat instalatiile rezultate sa fie conforme cu cerintele normelor tehnice de siguranta cuprinse in reglementarile tehnice in vigoare.

Este important de mentionat faptul ca va trebui sa realizati prin finantare directa, cu o persoana fizica/ juridica, autorizata/ atestata pentru categoria respectiva de lucrari, instalatia de utilizare (interior) pana cel tarziu la data convenita prin Contractul de Racordare. Pana la aceeasi data este necesar sa prezentati si dosarul instalatiei de utilizare si sa semnati contractul de furnizare a energiei electrice, in caz contrar instalatia de utilizare nu poate fi pusa sub tensiune.



Informatii suplimentare pot fi solicitate la CRU-urile DEO sau prin accesarea link-ului <https://www.distributieoltenia.ro/ro/informatii-utilizatori/racordarea-noilor-utilizatori-la-red.html>.

Va multumim.

Operator

**DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.**

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED ARGES  
C.O. ACCES RED ARGES  
CONSTANTIN-CATALIN COMAN**

Inchidere de legalizare de semnatura nr/data 23 / 03.03.2022