

Anunt cerere oferte achizitie directa

Denumire contract:

Proiectare si executie lucrări de racordare la rețeaua electrica a Parcului Fotovoltaic 400 kw orasul Darabani

COD CPV:

45231400-9	Lucrări de construcții de linii electrice
------------	---

Valoare estimata total contract: 317.240,25 LEI

Data limita depunere oferta: 10.09.2021 ora 12:00

Descriere contract:

- Lucrari pe taxa de racordare si lucrari in instalatia de utilizare conform ATR Nr. 1003534153 din 21.05.2021 din **atasamentul 1**

Valoare estimata proiectare 10.000,00 lei fara TVA

Valoare estimata executie lucrari 192.540,25 lei fara TVA

- Lucrari pe taxa de racordare si lucrari in instalatia de utilizare conform ATR Nr. 1003534153 din 21.05.2021 din atasament

Valoare estimata proiectare 6.000,00 lei fara TVA

Valoare estimata executie lucrari 108.700,00 lei fara TVA

Valori stabilite in devizele generale din **atasamentul 2**

Conditii referitoare la contract:

DURATA CONTRACTULUI ESTE DE 110 ZILE DE LA SEMNAREA CONTRACTULUI DE CATRE AMBELE PARTI.

Conditii de participare:

Executantul trebuie sa prezinte copie dupa certificatul de inregistrare fiscal, certificate constatator de la Registrul Comertului din care sa reiasa ca detine obiectul de activitate corespunzator cu obiectul contractului. De asemenea ofertantul trebuie sa prezinte Atestate emise de ANRE astfel:

- Atestat de tip C1A - proiectare de linii electrice, aeriene sau subterane, cu tensiuni nominale de 0,4 kV ÷ 20 kV, posturi de transformare cu tensiunea nominală superioară de cel mult 20 kV, stații de medie tensiune, precum și partea electrică de medie tensiune a stațiilor de înaltă tensiune; include competențele atestatului de tip Bp;

- Atestat de tip C2A - executare de linii electrice, aeriene sau subterane, cu tensiuni nominale de 0,4 kV ÷ 20 kV, posturi de transformare cu tensiunea nominală superioară de cel mult 20 kV, stații de medie tensiune, precum și partea electrică de medie tensiune a stațiilor de înaltă tensiune; include competențele atestatelor de tip Be, Bi, A2 și A1;

Criterii de atribuire:

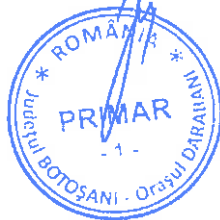
PRETUL CEL MAI SCAZUT

Informatii suplimentare:

OFERTA SE VA DEPUNE, IN PLIC INCHIS , PANA LA TERMENUL LIMITA SUSMENTIONAT, LA REGISTRATURA PRIMARIEI ORASULUI DARABANI. OFERTA VA CUPRINDE URMATOARELE DOCUMENTE: FORMULARUL STANDARD DE OFERTA SI- DEVIZ OFERTA CU PRETURI PENTRU FIECARE CAPITOL DE CHELTUIELI (CONFORM DEVIZ ANEXATE IN ATASAMENTUL LA PREZENTUL ANUNT); - DOCUMENTELE SOLICITATE LA CONDITIILE DE PARTICIPARE .

IN URMA DESEMNARII OFERTEI CASTIGATOARE SI COMUNICARII REZULTATULUI EVALUĂRII , OFERTANTUL DECLARAT CĂȘTIGĂTOR VA PUBLICA PE CATALOGUL ELECTRONIC IN SICAP , IN TERMEN DE 24 ORE DE LA COMUNICARE OFERTA DEPUȘA, URMĂND CA AUTORITATEA CONTRACTANTA SA INITIEZE ACHIZITIA DIRECTA ȘI ULTERIOR SE VA ÎNCHEIA CONTRACTUL PROIECTARE SI EXECUTIE LUCRĂRI .

**Primar
Mihai Alin - Gîrbaci**



**Întocmit
Sef birou achizitii publice
Budianu Andrei**

ORASUL DARABANI

STR. 1 DECEMBRIE NR. 100

Cod postal 715200,

Loc. DARABANI

Jud. BOTOSANI

Delgaz-Grid S.A.
Departament Suport Operational
Electricitate

Suport Acces la Retea
Electricitate

Str. Sf. Petru Movila, 38
Cod 700014, Iași
www.delgaz.ro

Bogdan HURA
T +40 731 550 518

bogdan.hura@delgaz-grid.ro
DEGR - SARE

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU LOC DE CONSUM SI PRODUCERE
Nr. 1003534153 din 21.05.2021

LC: 5003932675

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **1003440707** din data **11.12.2020**, având ca scop **racordarea unui loc de producere nou**, pentru locul de producere ce aparține utilizatorului **ORASUL DARABANI**, cu domiciliul/sediul în **STR. 1 DECEMBRIE, NR. 100**, loc. **DARABANI**, jud. **BOTOSANI**, telefon , e-mail - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **14.05.2021**, 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

Președintele Consiliului de
Administrație
Manfred Paasch

Directori Generali
Ferenc Csulak (Director General)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoiu (Adj.)
Petre Stoian (Adj.)

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE PRODUCERE

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000

PARC FOTOVOLTAIC 400KW,
ORAS DARABANI, CF 55387, PARCELA 886, NC 71691, JUD. BOTOSANI

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN:
RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON

în condițiile menționate în continuare.

1. Datele energetice ale locului de consum și producere :

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulatori * (Ah)	Pi total panouri pe un invertor (c.c.) (V)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1280	JINKO SOLAR	0.340	435.20	435.20	---	435.20	2021
Total	1280			435.20	435.20	---		

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatori.

NOTĂ: Panou = panou fotovoltaic c.c. = curent continuu
Pi = putere activă instalată Pmax = putere activă maximă

- invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (V)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax inverter (c.a.) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	20	HUAWAY SUN2000-20KTL-M0	400	20.00	---	400.00	435.20	2021
Total	20				---	400.00	435.20	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatori/sisteme de stocare.

NOTĂ Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată;
Pmax = putere activă maximă; c.a. = curent alternativ;

Servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Consum propriu: **0.02 kW**

Puterea instalat: **0.02 kW**

Puterea maximă absorbită: **0.02 kW**

2. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate
			Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kVA)	0.00	444.44
	(kW)	0.00	400.00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kVA)	0.00	0.24
	(kW)	0.00	0.20

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin studiul de soluție nr. 2/2021 întocmit de SC AVA PROIECT SRL Botosani și avizat de Delgaz Grid SA cu documentul nr. 79/01.04.2021: racordarea la rețea a Parcului fotovoltaic se va realiza pe medie tensiune din LEA 20kV DARABANI - CENTURĂ 2 - racord la PTA 9 Darabani, prin construirea unui racord 20 kV mixt (LEA=36m plus LES= 540m)

Lucrări în stații de transformare - întărire de rețea:

Conform NTE 011/12/00 în stația de transformare 110/20kV Darabani, în celulele de linie 20kV unde poate debita Parcul fotovoltaic Oraș Darabani (Centura 2 și Radauti Prut), se vor monta câte 3 transformatoare de tensiune (20/√3//0,1/√3//0,1/3)kV pentru a se putea realiza funcția RART, cu controlul lipsei de tensiune pe linie. Releele de protecție existente

se vor reconfigura pentru logica de RART cu lipsă tensiune pe linie. La aceste celule de 20kV se va realiza protecția împotriva refuzului de întrerupător (DRRI);

Lucrări pe taxă de racordare:

- construirea unei părți din racordul de medie tensiune (2 stâlpi, l=24m) din stâlpul existent nr. 2 al racordului 20kV PTA 9 Darabani, respectiv:

- montare stâlp nr. 1 echipat cu separator de racord tip STEA2Pno 24 kV,

- montare stâlp nr. 2 echipat cu reanclanșator automat telecomandat, ce va fi integrat în sistemul SCADA al DEGR;

- Procurare și montare Analizor+TT bifazat de alimentare analizor pe stâlpul nr. 3,

Lucrări în instalația de utilizare:

- construirea celeilalte părți din racordul de medie tensiune în continuarea stâlpului 2 (LEA cu l=12m, 1 stâlp plus LES =540m), respectiv:

- montare stâlp nr. 3 echipat cu CMA 20kV. Pe acest stâlp se va face trecerea din LEA în LES

- montare cablu NA2XS(F)2Y 3x(1x150/25) mm2 de pe stâlpul nr. 3 până la utilizator - în PTA-ul proiectat,

- amplasarea unui post de transformare compactizat tip PTA 0,4/20kV 630kVA în zona indicată în planul de situație anexat - planșa nr. 2.

Lucrări prin grija DEGR:

- TC și TT 20kV se suportă de DEGR (material+manopera),

Instalația electrică de racordare se va realiza în baza unui proiect tehnic care va fi avizat la Delgaz Grid SA.

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 KV, la stâlpul nr. 2 al racordului 20kV PTA 9 Darabani, (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): -

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

- construirea unei părți din racordul de medie tensiune (2 stâlpi, l=24m) din stâlpul existent nr. 2 al racordului 20kV PTA 9 Darabani, respectiv:

- montare stâlp nr. 1 echipat cu separator de racord tip STEA2Pno 24 kV,

- montare stâlp nr. 2 echipat cu reanclanșator automat telecomandat, ce va fi integrat în sistemul SCADA al DEGR;

- Procurare și montare Analizor+TT bifazat de alimentare analizor pe stâlpul nr. 3,

- TC și TT 20kV se suportă de DEGR (material+manopera),

- Instalația electrică de racordare se va realiza în baza unui proiect tehnic care va fi avizat la Delgaz Grid SA.

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 evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauză:

- în stația de transformare 110/20kV Darabani, în celulele de linie 20kV unde poate debita Parcul fotovoltaic Oraș Darabani (Centura 2 și Radauti Prut), se vor monta câte 3

transformatori de tensiune (20/ $\sqrt{3}$ //0,1/ $\sqrt{3}$ //0,1/3)kV pentru a se putea realiza funcția RART, cu controlul lipsei de tensiune pe linie.

- **Releele de protecție existente se vor reconfigura pentru logica de RART cu lipsă tensiune pe linie. La aceste celule de 20kV se va realiza protecția împotriva refuzului de întrerupător (DRRI);**

i. **lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere: nu este cazul ;**

e) **punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la CAM 20kV de la stp.3 al racordului 20kV (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);**

f) **măsurarea energiei electrice se realizează prin intermediul unui grup aerian de măsurare amplasat pe stâlpul nr. 3 al racordului proiectat grupul de masura este constituit din:**

- **contor electronic multitarif de energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata, in montaj indirect, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modem pentru comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire, dublu sens cu trei echipaje, cu C.P.= 0,5 sau mai mica, Ib=5 A, Un=3x57,7 V sau gama extinsa si acoperitoare,**

- **trei TC de 15/5/5 A, C.P=0,5 sau mai mica;**

- **trei TT de 20/ $\sqrt{3}$ /0,1/ $\sqrt{3}$ /0,1/ $\sqrt{3}$ KV, C.P=0,5 sau mai mica;**

Elementele grupului de masura (TC,TT, comp. masura) vor respecta specificatiile tehnice ale Delgaz Grid S.A.

Contorul si toate elementele componente ale grupului de masura vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.

- **TC si TT 20kV se suporta de DEGR (material+manopera),**

(structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare);

g) **punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la :**

Pentru circuite primare: pe medie tensiune, la bornele de iesire ale recloserului 20kV montat pe stalpul nr. 2 al racordului;

Pentru circuite secundare: la bornele intrare în TC și TT amplasate pe stalpul nr. 3 al racordului, astfel incat TC , TT și contorul de energie electrica să aparțină DEGR; (elementul fizic unde se face delimitarea);

g¹) **punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV], la/în/pe tablou general consumator;**

h) **punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV;**

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protecție) la:

a) **punctul de racordare:**

• **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**

• **Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 51/2019;**

b) **punctul de delimitare a instalațiilor:**

• **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**

• **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019;**

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului:

• **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**

• **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019;**

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

a) de monitorizare și reglaj:

• **Conform Ord. ANRE 208/2018, conform Ord. ANRE 51/2019;**

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

• **Conform Ord. ANRE 208/2018, conform Ord. ANRE 51/2019;**

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice:

• **In cazul alimentării cu energie electrica a unor motoare pentru care o succesiune incorecta a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasa sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.**

• **Protectie impotriva functionarii in regim insularizat in cazul pierderii rețelei (disparitia tensiunii din retea);**

• **Centrala va fi echipata cu modul de protectie ce va deconecta generatorul de la rețeaua de distribuție de joasa tensiune în cazul în care tensiunea rețelei dispare (este nula) sau în situațiile în care tensiunea si/sau frecvența sunt în afara domeniului pentru aceste marimi în condiții normale de funcționare;**

• **Conform Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019;**

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: **Conform Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019;**

e) pentru sistemele HVDC: **nu este cazul;**

f) pentru instalațiile de stocare: **nu este cazul;**

(3) Condiții specifice pentru racordare:

• **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019;**

• **Centrala trebuie sa respecte condițiile de calitate a energiei electrice produse, stabilite conform normelor în vigoare.**

• **Centrala trebuie sa nu functioneze in regim insularizat in raport cu rețeaua de distribuție la care este conectata.**

• **Invertorul va deconecta automat in cazul aparitiei unui scurt circuit in rețeaua de distribuție de joasa tensiune;**

• **Invertorul va deconecta automat in cazul în care tensiunea în rețeaua de distribuție de joasa tensiune este zero;**

• **Invertorul va deconecta automat în cazul apariției unei supratensiuni în rețeaua de distribuție de joasă tensiune;**

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

• **Se va verifica realizarea condițiilor specifice pentru racordare menționate la punctul 4.(3). conform Ord. ANRE 51/2019;**

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

• **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019;**

6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7. (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, conform clauzelor contractului de racordare.

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

- copia prezentului aviz tehnic de racordare;

- copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul;

8. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este

$T = T_1 + T_R + T_U = 476.101,56$ lei, inclusiv TVA.

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

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază 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.

9. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de - **nu este cazul** - lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

10. (1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie, în termen de maxim 3 luni de la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de - **nu este cazul** - lei,

reprezentând – **nu este cazul** – % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea / următoarele formă/forme: – **nu este cazul** –;

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din *Regulament*, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este **48 luni de la data achitării integrale a componentei Ti** pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. i și –**nu este cazul**– pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de producere/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 – **nu este cazul** – lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit. d) subpct. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit. d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: – **nu este cazul** – 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 2;
- 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, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

12. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

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

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

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

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

13. (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.

14. Utilizatorul, cu excepția prosumatorului care deține locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de

promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, încheie 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.

15. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, 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 instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: - **nu este cazul** - 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.delgaz.ro**

(4) Prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

16. (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.

17. (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.

18. (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) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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:

LEA 20KV OLAL 50/8 mmp; lungime 12m;

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la punctul 10;
- b) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- c) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- d) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- e) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- f) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

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

21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) : **anexa 2.**
TC si TT 20kV se suporta de DEGR (material+manopera),

Cu stima,

SEF SERVICIU ACCES
LA REȚEA ELECTRICITATE
Patricia CONSTANTIN



SPECIALIST
ACCES LA SISTEM
Bogdan HURA

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Bogdan Hura", written over the printed name.

S.C. Delgaz Grid S.A.

ANEXA 1 - FISA CALCUL TARIF RACORDARE

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este

$T = T_I + T_R + T_U = 476.101,56$ RON (inclusiv TVA), din care:

- **227.462,60 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_I a tarifului de racordare** corespunzătoare cotei de participare la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorilor;

- **247.068,86 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare**, corespunzătoare realizării instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare;

- **1.570,09 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare**, corespunzătoare :

- a) verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații;
- b) verificării și certificării conformității tehnice a centralei electrice cu cerințele normelor tehnice în vigoare (pentru producători și producător și consumator);

Elaborator

Bogdan HURA



Anexa 2 - Alte condiții Centrale Fotovoltaice

➤ **Lucrări în grija utilizatorului (instalație de utilizare):**

- Montare stâlp LEA 20KV cu CMA 20KV = 1buc
- Montare LES 20KV tip NA2XS(F)2Y3x(1x150/25) mm² = 540 m
- Montare PTA_b 0,4/20kV 630 KVA = 1 buc

• Instalatia de utilizare va fi realizata pentru puterea solicitata, cu respectarea normativelor tehnice in vigoare, inclusiv a normativului I7/2011. Va fi prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand 4 ohmi realizata conform standardelor aplicabile în vigoare. Executia prizei de pamant, ca parte integranta a instalatiei de utilizare, intra in atributiile beneficiarului;

• Invertorul va fi conectat la priza de pamant din instalatia de utilizare;

• Executia coloanei monofazate/trifazate (dupa caz), prevazuta cu nul de protectie de la grupa de masura la tabloul de distributie al locului de consum si productie conform prevederilor din normativu I7/2011, intra in atributiile beneficiarului;

• La terminarea lucrarilor utilizatorul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei de electrice de utilizare.

➤ **Condiții specifice pentru racordare:**

• Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 51/2019

• Producătorul este responsabil pentru protejarea invertoarelor electronice și a instalațiilor auxiliare ale acestora contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la acționarea protecțiilor de deconectare a centralei fotovoltaice sau la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii, etc.) cât și în cazul apariției unor condiții excepționale / anormale de funcționare.

• Stabilirea compatibilitatii centralei fotovoltaice cu normele tehnice in vigoare se va face in cadrul etapei de punere sub tensiune a instalatiei de utilizare pentru perioada de probe. Parcurgerea etapei de punere sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe este obligatorie în cazul în care, în conformitate cu prevederile normelor tehnice aprobate de autoritatea competentă, sunt necesare probe la locul de consum și/sau de productie.

• La terminarea lucrarilor utilizatorul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei de electrice de utilizare.

• Functionarea insularizata a centralei electrice nu este permisa. La intreruperea alimentarii din SEN se va intrerupe functionarea centralei pana in momentul revenirii tensiunii.

• Se vor respecta Ord. ANRE 128/2008 cu modificările si completarile ulterioare, Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019.

Elaborator ATR
Bogdan HURA



Către,

ORASUL DARABANI

STR. 1 DECEMBRIE NR. 100

Cod postal 715200,

Loc. DARABANI

Jud. BOTOSANI

Delgaz-Grid S.A.
Departament Suport
Operational Electricitate
Suport Acces la Retea
Electricitate

Str. Sf. Petru Movila, 38
Cod 700014, Iaşi
www.delgaz.ro

Bogdan HURA
T +40 731 550 518

bogdan.hura@delgaz-grid.ro
DEGR - SARE

Stimate client,

Prezenta însoţeşte avizul tehnic de racordare nr. **1003534153 din 21.05.2021**

Conform Ord. ANRE nr 59/2013 - *Regulament privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public*, cu modificarile si completarile ulterioare, va comunicam etapele care urmeaza a se parcurge in vederea punerii sub tensiune finale sunt:

- Utilizatorul depune cererea de încheiere a contractului de racordare;
- Achitarea de catre utilizator a tarifului prevazut in contractul de racordare;
- Contractarea şi executarea lucrărilor, recepţionarea şi punerea în funcţiune a instalaţiilor de racordare;
- Utilizatorul depune dosarul instalatiei de utilizare si documentatia tehnica a centralei (conform Ord. ANRE 59/2013, respectiv conform Ord. ANRE 208/2018 si Ord. ANRE 51/2019)
- OR analizează dosarul si transmite utilizatorului eventuale neconformităţi;
- Actualizarea convenţiei de exploatare si depunerea solicitării de punere in funcţiune pentru probe;
- Efectuarea probelor in prezenta OR;
- Stabilirea de către OR a compatibilităţii centralei fotovoltaice cu normele tehnice in vigoare;
- OR emite certificatul de racordare;
- Încheierea contractului de distribuţie/furnizare energie electrica definitiv;

Preşedintele Consiliului de
Administraţie
Manfred Paasch

Directori Generali
Ferenc Csulak (Director General)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoiu (Adj.)
Petre Stoian (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureş
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000

Banca BRD Târgu Mureş
IBAN: RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris şi Vărsat:
773.257.777,5 RON

SEF SERVICIU ACCES
LA REȚEA ELECTRICITATE
Patricia CONSTANTIN



SPECIALIST
ACCES LA SISTEM
Bogdan HURA

DEVIZ GENERAL ESTIMATIV

obiectului de investiții

„RACORDARE LA REȚEA PARC FOTOVOLTAIC 400 KW ORASUL DARABANI JUDEȚUL BOTOȘANI”

TAXA DE RACORDARE - SOLUȚIA NR. 1 SI 2

faza SS

In preturi la data de 30.03.2021 ; 1 euro = 4.9251 lei

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA		TVA	Valoare inclusiv TVA	
		lei	euro	lei	lei	euro
1	2	3		4	5	6
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului						
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		0.00		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții						
Total capitol 2		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică						
3.1	Studii	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	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	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică (valoare preluată din SF)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	10,000.00	2,029.77	1,900.00	11,900.00	2,416.19
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	0.00	-0.31	0.00	0.00	0.00
	3.5.4. Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	0.00	0.00	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	0.00	0.00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție	10,000.00	2,030.08	1,900.00	11,900.00	2,416.19
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.7	Consultanță	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.7.2. Auditul financiar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.8	Asistență tehnică	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, vizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenție de șantier	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 3		10,000.00	2,029.77	1,900.00	11,900.00	2,416.19
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiția de bază						
4.1	Construcții și instalații	57,100.00	11,593.67	10,849.00	67,949.00	13,796.47
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale inclusiv rețelele aferente	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	135,440.25	27,500.00	25,733.65	161,173.90	32,725.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		192,540.25	39,093.67	36,582.65	229,122.90	46,521.47
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli						
5.1	Organizare de șantier	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

	5.1.1. Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier 10%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării șantierului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	5,080.64	1,032.48	0.00	5,080.64	1,032.48
	5.2.1. Comisiunile și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții 0,1%	192.54	39.16	0.00	192.54	39.16
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții 0,5%	962.70	195.84	0.00	962.70	195.84
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare 0,1%+avize AC 2000 lei	3,925.40	797.48	0.00	3,925.40	797.48
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute 5%	0.00	-0.86	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 5		5,080.64	1,031.62	0.00	5,080.64	1,031.63
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste						
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice și teste	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 6		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL		207,620.89	42,155.06	38,482.65	246,103.54	49,969.25
din care: C + M (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		57,100.00	11,593.58	10,849.00	67,949.00	13,796.47



BENEFICIAR: ORASUL DARABANI
 PROIECTANT: S.C. AVA PROIECT S.R.L. BOTOȘANI

DEVIZ GENERAL ESTIMATIV
 obiectului de investiții
„RACORDARE LA REȚEA PARC FOTOVOLTAIC 400 KW ORASUL DARABANI JUDEȚUL BOTOȘANI”
INSTALAȚIE DE UTILIZARE - SOLUȚIA NR. 1

faza SS
 In preturi la data de 30.03.2021 ; 1 euro = 4.9251 lei

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA		TVA	Valoare inclusiv TVA	
		lei	euro	lei	lei	euro
1	2	3		4	5	6
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului						
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		0.00		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții						
Total capitol 2		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică						
3.1	Studii	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	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	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică(valoare preluata din SF)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	6,000.00	1,217.60	1,140.00	7,140.00	1,449.72
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	0.00	-0.31	0.00	0.00	0.00
	3.5.4. Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	0.00	0.00	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	0.00	0.00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție	6,000.00	1,217.91	1,140.00	7,140.00	1,449.72
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.7	Consultanță	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.7.2. Auditul financiar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.8	Asistență tehnică	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, vizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenție de șantier	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 3		6,000.00	1,217.60	1,140.00	7,140.00	1,449.72
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiția de bază						
4.1	Construcții și instalații	108,000.00	21,928.49	20,520.00	128,520.00	26,094.90
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale inclusiv rețelele aferente	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	700.00	142.13	133.00	833.00	169.13
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		108,700.00	22,070.62	20,653.00	129,353.00	26,264.04
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli						
5.1	Organizare de șantier	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

	5.1.1. Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier 10%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării șantierului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	2,739.20	557.07	0.00	2,739.20	557.07
	5.2.1. Comisiunile și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții 0,1%	108.70	22.14	0.00	108.70	22.14
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții 0,5%	543.50	110.72	0.00	543.50	110.72
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare 0,1%+avize AC 1000 lei	2,087.00	424.21	0.00	2,087.00	424.21
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute 5%	0.00	-0.36	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 5		2,739.20	556.21	0.00	2,739.20	556.22
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste						
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice și teste	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total capitol 6		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL		117,439.20	23,844.43	21,793.00	139,232.20	28,269.92
din care: C + M (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		108,000.00	21,928.40	20,520.00	128,520.00	26,094.90

INTOCMIT
ing. Puiu Țigănașu

