



ROMÂNIA
CONSILIUL LOCAL MĂNĂSTIREA CAȘIN
JUDEȚUL BACĂU

HOTĂRÂREA

privind aprobarea Devizului General pentru obiectivul de investiții "Centru de zi de asistență și recuperare persoane varsnice", conform ATR emis de DelgazGrid S.A.

Consiliul Local al comunei Mănăstirea Cașin întrunit în ședința ordinară din data de 29 decembrie 2025;

Având în vedere:

- a) referat de aprobare a primarului comunei Mănăstirea Cașin nr. 11636/17.12.2025;
- b) referatul de specialitate întocmit de administratorul public nr. 11647/18.12.2025;
- c) raportul de avizare nr. 11888/29.12.2025 a Comisiei pentru program de dezvoltare economico-socială, buget, finanțe, administrarea domeniului public, și privat al comunei, agricultură, gospodărire comunală, protecția mediului, servicii și comerț;
- d) Devizului General al proiectului SC ENERGO PREST în valoare de 47.309,18 lei cu TVA;
- e) Avizul Tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1006105176/15.12.2025;

În conformitate cu prevederile:

- a) art. 44 din Legea 273/2006 privind finanțele publice locale;
- a) art. II pct. 42 din Legea nr. 141/2025 privind unele măsuri fiscal – bugetare;
- b) Legea 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale;
- c) Hotărârea Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, modificată și completată prin H.G. nr. 79/2017;
- d) art. 129 alin. (2) lit. „b”, alin. (4) lit. „a”, 139 (3) lit. „a” din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ;

În temeiul art. 196 alin. (1) lit. „a” și art. 200 din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă Devizul General pentru obiectivul de investiții "Centru de zi de asistență și recuperare persoane varsnice", conform ATR emis de DelgazGrid S.A., conform anexei nr. 1 la prezenta hotărâre.

Art.3. Se aprobă Formularele F1- Centralizatorul cheltuielilor pe obiective, F2 – Centralizatorul cheltuielilor pe obiective și categorii de lucrări și F3 – Lista cu cantități de lucrări pe categorii de lucrări aferente alimentării cu energie electrică, instalații de racordare pentru obiectivul de investiții "Centru de zi de asistență și recuperare persoane varsnice", conform anexei nr. 2 la prezenta hotărâre.

Art.4. Primarul comunei Mănăstirea Cașin, județul Bacău, prin aparatul de specialitate va duce la îndeplinire prezenta hotărâre.

Art.5. Prezenta hotărâre se comunică:

- Instituției Prefectului – Județul Bacău;
- Primarului comunei Mănăstirea Cașin;
- Compartimentul achiziții publice;

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Cons. Cosmin MIRICA

CONTRASEMNEAZĂ,
Secretar General al UAT M. Cașin,
c.j. Mirela IRIMIA

Nr. 15

Din 29.12.2025

Prezenta hotărâre a fost adoptată cu un nr. de 8 voturi pentru, — voturi împotriva, 7 abțineri, — absenți.

OBIECTIV: Centru de zi de asistenta si recuperare persoane varstnice
 Beneficiar: COMUNA M.CASIN
 Proiectant: SC ENERGO PREST SRL
 Executant: SC ENERGO PREST SRL

Primăria MĂNĂSTIREA CAȘIN
 INTRARE/IEȘIRE
 Nr. 11634 Data 14 12 2025

DG - DEVIZ GENERAL
al obiectivului de investitii

Anexa Nr. 7

Centru de zi de asistenta si recuperare persoane varstnice

12/17/2025

Conform H.G. nr. 907 din 2016

Nr. crt.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOL 1				
Cheltuieli pentru obtinerea si amenajarea terenului				
1.1	Obtinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajari pentru protectia mediului si aducerea terenului la starea initiala	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOL 1	0.00	0.00	0.00
CAPITOL 2				
Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii				
	TOTAL CAPITOL 2	0.00	0.00	0.00
CAPITOL 3				
Cheltuieli pentru proiectare si asistenta tehnica				
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	Documentatii-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnica	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	20,150.00	4,231.50	24,381.50
3.5.1	Tema de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2	Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentatie de avizare a lucrarilor de interventii si deviz general	0.00	0.00	0.00
3.5.4	Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	6,650.00	1,396.50	8,046.50
3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	1,000.00	210.00	1,210.00
3.5.6	Proiect tehnic si detalii de executie	12,500.00	2,625.00	15,125.00
3.6	Organizarea procedurilor de achizitie	0.00	0.00	0.00
3.7	Consultanta	0.00	0.00	0.00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	0.00	0.00	0.00
3.7.2	Auditul financiar	0.00	0.00	0.00
3.8	Asistenta tehnica	0.00	0.00	0.00
3.8.1	Asistenta tehnica din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00
3.8.1.1	pe perioada de executie a lucrarilor	0.00	0.00	0.00
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse in programul de control al lucrarilor de executie, avizat de catre Inspectoratul de Stat in Constructii	0.00	0.00	0.00

DEVIZUL GENERAL: Centru de zi de asistenta si recuperare persoane varstnice

1	2	3	4	5
3.8.2	Dirigentie de santier	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOL 3	20,150.00	4,231.50	24,381.50

CAPITOL 4
Cheltuieli pentru investitia de baza

4.1	Constructii si instalatii	18,709.36	3,928.97	22,638.33
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	0.00	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00	0.00	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si 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
	TOTAL CAPITOL 4	18,709.36	3,928.97	22,638.33

CAPITOL 5
Alte cheltuieli

5.1	Organizare de santier	0.00	0.00	0.00
5.1.1	Lucrari de constructii si instalatii aferente organizarii de santier	0.00	0.00	0.00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	289.35	0.00	289.35
5.2.1	Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare	0.00	0.00	0.00
5.2.2	Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii	83.55	0.00	83.55
5.2.3	Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii	18.71	0.00	18.71
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor - CSC	0.00	0.00	0.00
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatia de construire/desfiintare	187.09	0.00	187.09
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOL 5	289.35	0.00	289.35

CAPITOL 6
Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste

6.1	Pregatirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOL 6	0.00	0.00	0.00

TOTAL GENERAL		39,148.71	8,160.47	47,309.18
din care: C+M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)		18,709.36	3,928.97	22,638.33

PRESEDINTE DE SEDINTA
CONS. COM. MIREA

[Signature]



CONTRASEMNEAZA
SECRETAR GENERAL
aj. MIREA IRIMIA

[Signature]

S.C. ENERGO PREST S.R.L.

COMUNA MANASTIREA CASIN





Adriana Ionel <achizitiimanastireacasin@gmail.com>

Fwd: Emitere ATR, COMUNA MANASTIREA CASIN

1 mesaj

Lucian Macalau <admpublicml@gmail.com>

17 decembrie 2025 la 15:31

Către: achizitiimanastireacasin@gmail.com



----- Forwarded message -----

De la: DELGAZ GRID <noreply@delgaz-grid.ro>

Date: mar., 16 dec. 2025 la 16:28

Subject: Emitere ATR, COMUNA MANASTIREA CASIN

To: <admpublicml@gmail.com>

Cc: <iulian.cornevici@delgaz-grid.ro>



Stimate client,

Am emis Avizul Tehnic de Racordare pentru locul de consum amplasat în jud. Bacau, loc. Manastirea Casin, str. Manastirea Casin, nr. FN, .

Dacă ai achitat factura de analiză, documentul poate fi vizualizat și descărcat direct din contul de client. În caz contrar, te rugăm să achiziți factura pentru a intra în posesia acestuia.

Ce urmează?

Pentru a continua procesul, te rugăm să închei contractul de racordare în termen de 12 luni de la data emiterii avizului.

Cu stimă,
Echipa Delgaz Grid

Delgaz Grid S.A. - Bd. Pandurilor nr. 42, etaj 4 540554 Târgu Mureș, Mureș

Nota: Acesta este un mesaj automat generat de sistem.

Vă rugăm nu răspundeți, cererea dumneavoastră nu va primi răspuns.

DELGAZ GRID SA, str.Pandurilor nr. 42, nr., cod 540554, Tirgu Mures

COMUNA MANASTIREA CASIN -

Str. Manastirea Casin Nr.

607310 Manastirea Casin

Judet Bacău

Tel. 0747324584

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tirgu Mures

delgaz.ro

Dep. managementul
investitiilor el.

Echipa racordare retea
electricitate BC

Onesti, 601111, Ciresoaiei 22

Judetul: Bacău

Bacău, 15.12.2025

Nr. 1006105176 din 15.12.2025

IULIAN CORNEVICI

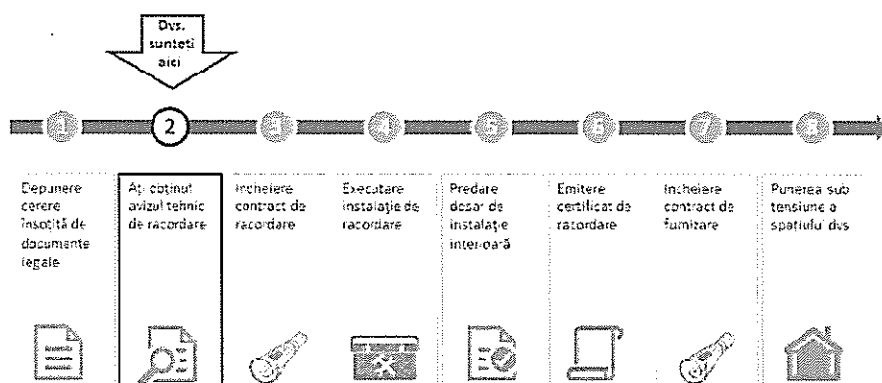
T 0748186257

F

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește Avizul tehnic de racordare nr. 1006105176 emis în data de 15.12.2025

Cererea pentru încheierea contractului de racordare poate fi depusă cu cel puțin 45 de zile calendaristice înainte încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.



Cu respect,

X

Semnătura

IACOB PETRICA CRISTINEL

Coord. Echipa Racord. Reț. El.

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1006105176 din data 15.12.2025

Date client

COMUNA MANASTIREA CASIN -

4352980

Denumire societate

CUI

607310

Manastirea Casin

Bacău

Cod poștal

Localitatea

Județul

Manastirea Casin

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

0747324584

manastireacasin@gmail.com

Telefon

Fax

Adresă e-mail

*

4352980

Nr. înregistrare la Reg. Comerțului

Atribut fiscal

Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)

În calitate de

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1006064158** din data **28.10.2025** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: **COMUNA MANASTIREA CASIN** - și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **18.11.2025** 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**.

Centru de zi de asistență și recuperare persoane vârstnice

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

MANASTIREA CASIN

Bacău

Municipiul/orasul/comuna

Județul

Manastirea Casin

607310

Localitatea

Sectorul

Cod poștal

Manastirea Casin

Regele Fer

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

nr. cadastral

în condițiile menționate în continuare.

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tîrgu Mureș

delgaz.ro

Consiliul director

Volker Raffel

(Președintele Consiliului de Administrație)

Cristian Secosan

(Directori Generali)

Mihaela Loredana Cazacu

(Adj.)

Anca Liana Evoie

(Adj.)

Cristian Nicolae Ifrim

(Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mureș

CUI: 10976687

Atribut fiscal: RO

J2000000326265

Capital social subscris și vărsat:

773.257.777,50LEI

Dep. managementul investițiilor el.

Echipa racordare rețea electricitate BC

Onesti, 601111, Ciresoaiei 22

Judetul: Bacău

IULIAN CORNEVICI

T 0748186257

1006105176

Număr aviz

15.12.2025

Eliberat la data

5004314159

Loc de consum

EMO4391687

POD

1075685

Număr interfață

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, până la data	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)						
	0.00						76,24
	(kW)						
	0.00						64,80
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)						
	0.00						0.00
	(kW)						
							0.00

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecure	Stâlp/firidă
ON35	M.CASIN	LUPS02	LUPS02 1 3	CDC3/BMPT

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1006064158:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la papucii de racord în CD 0,4 kV, circ.3 - zona PTA 2 LUPESTI, 20/0,4 KV

(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 consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): nu este cazul

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Racordarea pentru realizarea alimentării cu energie electrică, se va face pe joasă tensiune, conform fișei de soluție nr. 1006064158/2025 întocmită de ERRE Bacău și avizată în Comisia de avizare CA, Delgaz Grid SA cu nr.1555/10.12.2025, printr-o instalație de racordare nouă realizată subteran LES cu cablu NA2XBY 3x50+25 mmp în lungime de 80 ml, racordat direct la CD 0,4 KV, circ. 3 - PTA 2 LUPESTI, 20/0,4 KV, 1x100 KVA (se va amplifica la 160 KVA), până la BMPTs 125A montat pe suport independent lângă obiectiv, echipat cu întrerupător automat tetrapolar cu protecție la suprasarcină și scurtcircuit montat după contor spre consumator și trei transformatoare de curent 150/5A; Blocul de măsură și protecție va fi preluat la o priză de pământ artificială cu valoarea rezistenței de dispersie de max 4 ohmi care va fi realizată la instalația de utilizare a consumatorului; Se vor monta etichete metalice pansonate cu denumirea LC, pe capatul de la sursă (plecare din TD-PT); Se va inscripționa BMPT nou cu numărul locului de consum LC. Toate lucrările și echipamentele utilizate la realizarea instalației de racordare, vor respecta SOT,ST și procedurile DEGR. Lungimea rețelei de la CD 0,4 KV a PTA 2 LUPESTI, 20/0,4 KV, până la punctul de delimitare este 80 ml. Coordonate GPS 46.171363, 26.733084

Instalația electrică de racordare se va realiza în baza unui proiect tehnic.

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i. lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Pentru realizarea condițiilor de racordare conform Ordinului nr 59 din 02.08.2013, sunt necesare lucrări de întărire a rețelei din amonte de punctul de racordare și anume: - Înlocuire coloana generală AL 240 mmp = 1 buc; - Înlocuire trafo 20/0,4 KV- 100 KVA cu trafo 20/0,4 KV- 160 KVA, - Înlocuire sig MT, înlocuire siguranțe generale JT, refacere GM balanță conform puterii trafo de 160 KVA. - Realizarea legăturilor dintre LEA, cadrul de siguranțe și Trafo MT/JT se vor executa cu conductoare tip OAC2X (OL- AL izolate cu polietilenă reticulată). Lucrările de întărire rețele în amonte de punctul de racordare vor fi finanțate de Operator. Termenul de execuție al lucrărilor este de maxim 36 luni de la efectuarea plății tarifului de racordare.

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de

consum / de consum și de producere: nu este cazul

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/în/pe BMPTs 125A (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare) .

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin La nivelul de tensiune 0,4KV cu : - grup de masura nou format din contor electronic trifazat multitarif de energie electrică pentru energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicație la distanță și modul de comunicație în vederea integrării în sistemul de măsurare inteligent AMR, cu 3 echipaje, clasă de precizie B sau mai mică, în montaj semidirect, $I_b = 5A$, $U_n = 3 \times 230/400V$ sau gamă extinsă și acoperitoare și din 3 transformatoare de curent cu raport 150/5A , clasa de precizie 0,5 sau mai mică. Contorul va fi montat în BMPTs 125A, amplasat pe suport independent, langa PT, conform specificațiilor SC Delgaz Grid SA. Contorul și toate elementele componente a grupului de măsurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate. Coordonate GPS 46.171363. 26.733084(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 nivelul de tensiune 400 V, la:

borne de ieșire din întrerupător automat tetrapolar spre consumator în

BMPT (elementul fizic unde se face delimitarea) .

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

a) punctul de racordare Sigurante MPR 160 A;

b) punctul de delimitare a instalațiilor se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică: Întrerupător tetrapolar 125 A;

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

a) de monitorizare și reglaj: nu este cazul

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

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: nu este cazul

(3) Condiții specifice pentru racordare: Conform prevederilor normativului I7/2011, instalația de utilizare va fi prevăzută cu o priză de pământ cu rezistența de dispersie având maxim 4 ohmi ce va fi realizată conform standardelor aplicabile în vigoare. Operatorul de distribuție nu va efectua punerea în funcțiune a instalației de utilizare în condițiile în care nu s-a montat priza de pământ menționată anterior.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: nu este cazul

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat 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 cereri depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

- copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;
nu este cazul

(numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 27231.66 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 157.30 lei, inclusiv TVA.

(1^2) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează utilizatorilor clienți casnici persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este - **nu este cazul** .

(1^3) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin.

(2⁴) din Regulament, 3.531,32 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.

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

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de - nu este cazul lei, reprezentând - nu este cazul -% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară / depozit bancar la termen / plată directă către operatorul de rețea.

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

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este de maxim 36 luni de la încheierea contractului de racordare, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit. d) subpct. ii.

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 44.218,27 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: lucrările nu fac parte din planul de investiții Delgaz Grid SA, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea. În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);

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

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

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

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

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 operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau

atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

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

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

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a utilizatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3⁵) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

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.

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: 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 de web delgaz.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, distrugeri 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 aparatură prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului

dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și 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/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

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

a), Elementele care intervin în calculul pierderilor care se scad (punct de măsurare în amonte față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de racordare): -, trafo S_n (kVA) = ...

-, LEA/LES: tip - secțiune (mm²) = ... lungime (m) = ... b), Elementele care intervin în calculul pierderilor care se adună (punct de măsurare în aval față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de utilizare): -, trafo S_n (kVA) = ... -, LEA/LES: tip + secțiune (mm²) = ... lungime (m) = ...

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

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

c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor / autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1[^]) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

e) la încetarea valabilității acordurilor / autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;

f) la solicitarea titularului;

g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1[^]3) din Regulament.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta este valabil până la data -nu este cazul- (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

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

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare):

Se vor obține acorduri și autorizație pentru instalația de alimentare cu energie electrică. Executia bransamentului se va face în baza unei documentații tehnice care va conține memoriu tehnic, avize / acorduri, documentație care se va preda la DEGR. La terminarea lucrărilor, beneficiarul va prezenta dosarul definitiv al instalației electrice de alimentare, respectiv dosarul instalației de utilizare. Consumatorul trebuie să-și ia toate măsurile necesare de protecție împotriva intreruperilor tranzitorii sau a golurilor de tensiune cu o durată maximă 1 s; a supratensiunilor tranzitorii (de impuls) de origine atmosferică sau de comutație; deformării curbei sinusoidale de curent ca urmare a armonicilor produse de receptoare.

Lucrări instalație utilizare

Coloana electrica individuala trifazata, dimensionata corespunzator pana la TG solicitant; Conform prevederilor normativului I7/2011, italația de utilizare va fi prevăzută cu o priză de pământ cu rezistența de dispersie avînd maxim 4 ohmi ce va fi realizată conform standardelor aplicabile în vigoare. Operatorul de distribuție nu va efectua punerea în funcțiune a instalației de utilizare în condițiile în care nu s-a montat priza de pământ menționată anterior

În cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasă sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.

X

Semnătura, ștampilă



X

Semnătura

MUTRESCU DAN

Expert Racordare Retea Electr.

IACOB PETRICA CRISTINEL

Coord. Echipa Racord. Reț. El.

Anexa 1

Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 27388.96 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 27388.96$ Lei (incl. TVA), din care:

- 27231.66 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 24916.49 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
 - 952.88 lei (inclusiv TVA) contravaloarea cheltuielilor legate de realizarea subtraversării, de desfacere și refacere carosabil, conform art. 17 alin. 4 din Ord. ANRE 11/2014
 - 1362.29 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014
- 157.30 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2⁴) din Regulament, este 3.531,32 lei, inclusiv TVA

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mureș
delgaz.ro

Consiliul director
Volker Raffel
(Președintele Consiliului de
Administrație)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoi
(Adj.)
Cristian Nicolae Ifrim
(Adj.)
Sediul Central: Tîrgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265
Capital social subscris și
vărsat:
773.257.777,50LEI

Dep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate BC
Onesti, 601111, Ciresoaiei 22
Judetul: Bacău

IULIAN CORNEVICI
T 0748186257

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR GENERAL
Cj. MIRELA IRIMIA
F

1006105176

Număr aviz

15.12.2025

Eliberat la data

5004314159

Loc de consum

EMO4391687

POD

1075685

Număr interfață

PREȘEDINTE DE SEDINȚĂ
CONS. COSMIN MIRICA
CUIRE
ROMANIA
CONSILIUL LOCAL
COM. MANASTIREA CASIN - JUDE. BACAU

X

Semnătura

IACOB PETRICA CRISTINEL

Coord. Echipa Racord. Rej. El.

OBIECTIV: Centru de zi de asistenta si recuperare persoane varstnice
Beneficiar: COMUNA M.CASIN
Proiectant: SC ENERGO PREST SRL
Executant: SC ENERGO PREST SRL

F1 - CENTRALIZATORUL cheltuielilor pe obiectiv

12/17/2025

Nr. cap./ subcap. deviz general	Denumirea capitolelor de cheltuieli	Valoarea cheltuielilor pe obiect (exclusiv TVA)	Din care: C+M
		lei	lei
1	2	3	4
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00
1.3	Amenajari pentru protectia mediului si aducerea terenului la starea initiala	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0.00	0.00
2	Realizarea utilitatilor necesare obiectivului	0.00	0.00
3.5	Proiectare	20,150.00	0.00
3.5.1	Tema de proiectare	0.00	0.00
3.5.2	Studiu de fezabilitate	0.00	0.00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentatie de avizare a lucrarilor de interventii si deviz general	0.00	0.00
3.5.4	Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	6,650.00	0.00
3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	1,000.00	0.00
3.5.6	Proiect tehnic si detalii de executie	12,500.00	0.00
4	Investitia de baza	18,709.36	18,709.36
4.1	Constructii si instalatii	18,709.36	18,709.36
4.1.1	[0007.1] ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA	18,709.36	18,709.36
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00	0.00
4.5	Dotari	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00
5.1	Organizare de santier	0.00	0.00
5.1.1	Lucrari de constructii si instalatii aferente organizarii de santier	0.00	0.00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	0.00	0.00
TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)		38,859.36	18,709.36
TVA		8,160.47	3,928.97
TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)		47,019.83	22,638.33

CENTRALIZATORUL cheltuielilor pe obiectiv: Centru de zi de asistenta si recuperare persoane varstnice

1

2

3

4

S.C. ENERGO PREST S.R.L.



COMUNA MANASTIREA CASIN



OBIECTIV: Centru de zi de asistenta si recuperare persoane varstnice
OBIECTUL: ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA
Beneficiar: COMUNA M.CASIN
Proiectant: SC ENERGO PREST SRL
Executant: SC ENERGO PREST SRL

F2 - CENTRALIZATORUL
cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari

Obiectul ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA

12/17/2025

Nr. cap./ subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoare (exclusiv TVA)
		lei
1	2	3
I. Lucrari de constructii si instalatii		
4.1	Constructii si instalatii	18,709.36
4.1.1	[0007.1.1] INSTALATIE DE RACORDARE	18,709.36
	TOTAL I	18,709.36
II. Montaj utilaje si echipamente tehnologice		
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	0.00
	TOTAL II	0.00
III. Procurare		
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00
4.5	Dotari	0.00
4.6	Active necorporale	0.00
	TOTAL III	0.00
IV. Probe tehnologice si teste		
6.2	Probe tehnologice si teste	0.00
	TOTAL IV	0.00
TOTAL VALOARE (exclusiv TVA):		18,709.36
TVA 21%:		3,928.97
TOTAL VALOARE:		22,638.33

S.C. ENERGO PREST S.R.L.



COMUNA MANASTIREA CASIN



OBIECTIV: Centru de zi de asistenta si recuperare persoane varstnice
OBIECTUL: ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA
STADIUL FIZIC: INSTALATIE DE RACORDARE
Beneficiar: COMUNA M.CASIN
Proiectant: SC ENERGO PREST SRL
Executant: SC ENERGO PREST SRL

F3 - LISTA cu cantitati de lucrari pe categorii de lucrari

12/17/2025

SECTIUNEA TEHNICA				SECTIUNEA FINANCIARA		
Nr.	Capitolul de lucrari		U.M.	Cantitatea	Pretul unitar (exclusiv TVA) - lei -	TOTALUL (exclusiv TVA) - lei -
0	1		2	3	4	5 = 3 x 4
24	TSA16A1	Sapatura manuala de pamant,in spatii limitate,in transee de pana la 4 m adancime,pentru cabluri electrice de inalta tensiune...in pamant cu umiditate naturala fara sprijiniri latime < 1m adancime < 1.5m,teren usor	mc	29.00	47.93	1,390.06
				material:	0.00	0.00
				manopera:	47.93	1,390.06
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
25	W2H07A1	Profil tip...m pentru 1 cablu de 1kv strat protector cu folii din pvc	m	80.00	9.81	785.06
				material:	7.42	593.37
				manopera:	2.40	191.69
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
26	W2H04A1	Strat nisip asezat in sant pentru...protejarea cablurilor la lucr in prof netipizat	mc	6.20	170.86	1,059.34
				material:	146.02	905.35
				manopera:	24.84	154.00
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
27	TSD18A1	Umlutura compactata in santuri,pentru cablurile ingropate ale liniilor electrice de inalta tensiune,executata cu pamant provenit din :...teren usor	mc	23.00	41.64	957.70
				material:	0.24	5.57
				manopera:	41.40	952.13
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
28	W2G01A01	Montare ...cablu subt. 1 kv gr. 0,050-0,150 kg/m cu-al in sant pe pat de nisip f. obst. cu tr. manuale montat	m	80.00	1.31	105.02
				material:	0.19	14.99
				manopera:	1.13	90.03
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
28.L	4805939	Cablu energie acypaby 0,6/ 1 KV 3x 50 + 25 M nid 2405	m	81.60	24.55	2,003.26
29	ATD29B	Suporti, stelaje, constructii metalice din elemente prefabricate zincate	kg	35.00	11.04	386.42
				material:	0.80	28.09
				manopera:	10.24	358.33
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
29.L	6310184	Constructie metal.OL 37 pref.mecano. Zincate	kg	35.00	22.02	770.69
30	CA01M1	Turnarea betonului simplu în fundatii	mc	0.90	189.26	170.33
				material:	0.25	0.22
				manopera:	189.01	170.11
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00

STADIUL FIZIC: INSTALATIE DE RACORDARE

0	1		2	3	4	5 = 3 x 4
30.L	2100945	Beton de ciment B 150 stas 3622	mc	0.91	417.21	378.50
31	W2E11B#	Bloc de masura si protectie din material plastic cu limitator de putere si loc pentru contor, tip BMP, monofazic...montata pe suport independent	buc	1.00	115.07	115.07
				material:	2.32	2.32
				manopera:	112.75	112.75
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
31.L	7322286	BMPTs 125A	buc	1.00	6,449.43	6,449.43
	W2G34B#	Cap terminal uscat de interior pentru cable de energie electrica din aluminiu sau cupru cu izolatie din PVC...cu sectiunea de la 50mmp pâna la 70mmp pt. cablu armat;	buc	2.00	417.08	834.17
				material:	381.83	763.67
				manopera:	35.25	70.50
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
	W2G23F#	Teava de protectie din PVC-C. având diametrul...de 50mm montata pe stâlp, cablu cu sectiunea de 16-50mmp;	m	3.00	9.87	29.61
				material:	0.00	0.00
				manopera:	9.87	29.61
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00
.L	6311609	Bratara de fixare teava PVC-g ? 50mm pe stîlp se 11	set	3.00	22.13	66.39
.L	6700602	Teava din p.v.c.rigid tip G 50x3,7 stas 6675/2	m	3.06	3.10	9.49
	W2E20D#	Racordarea circuitelor electrice în tablouri la borne cu sectiunea de...50-70mmp;	buc	2.00	10.87	21.74
				material:	0.00	0.00
				manopera:	10.87	21.74
				utilaj:	0.00	0.00
				transport:	0.00	0.00

procent	material	manopera	utilaj	transport	total
Cheltuieli directe:	11,991.33	3,540.95	0.00	0.00	15,532.28

Recapitulatia: RECAP 2025

Alte cheltuieli directe:

Contributie asiguratorie pentru munca (CAM)	2.2500 %	0.00	79.67	0.00	0.00	79.67
Total inclusiv Cheltuieli directe:		11,991.33	3,620.63	0.00	0.00	15,611.95
Cheltuieli indirecte	12.0000 %	1,438.96	434.48	0.00	0.00	1,873.43
Total inclusiv Cheltuieli indirecte:		13,430.29	4,055.10	0.00	0.00	17,485.39
Profit	7.0000 %	940.12	283.86	0.00	0.00	1,223.98
Total inclusiv Beneficiu:		14,370.41	4,338.96	0.00	0.00	18,709.36
TOTAL GENERAL (fara TVA):						18,709.36
TVA:	21.00%					3,928.97
TOTAL GENERAL:						22,638.33

PRESEDINTE DE SEDINTA
CONS. COM. MIN. MIRICA
[Signature]



CONTRASEMNEAZA
SECRETAR GENERAL
C.J. MIRELA IRIMIA
[Signature]

S.C. ENERGO PREST S.R.L.

COMUNA MANASTIREA CASIN



