



HOTĂRÂREA

nr.278 din 22.12.2025

*pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici din P.T. nr. 1081/2024 pentru obiectivul de investiții
"Extindere rețea electrică de interes public din zona PUZ Tineri – 347 locuri consum, loc. Ghirouda,
comuna Ghirouda, jud. Timiș"*

Analizând temeiurile juridice, respectiv:

- a) prevederile art. 129 alin.4 lit.d, din Ordonanța de urgență nr. 57/2019 privind Codul administrativ;
- b) prevederile art. 139 din Ordonanța de urgență nr. 57/2019 privind Codul administrativ;

Ținând cont de:

- a) P.T. nr. 1081/2024 pentru obiectivul de investiții "Extindere rețea electrică de interes public din zona PUZ Tineri – 347 locuri consum, loc. Ghirouda, comuna Ghirouda, jud. Timiș";

Luând act de:

- a) referatul de aprobare nr. 51606/17.12.2025 al Primarului Comunei Ghirouda, domnul Stănușoiu Ionuț;
- b) raportul de specialitate al Compartimentului Juridic nr. 51607/17.12.2025;

În temeiul prevederilor art. 139 alin. (1) coroborat cu art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI GHIRODA

întreținut în a 12-a ședință ordinară a mandatului 2024 - 2028, adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. Se aprobă indicatorii tehnico-economici din P.T. nr. 1081/2024 pentru obiectivul de investiții "Extindere rețea electrică de interes public din zona PUZ Tineri – 347 locuri consum, loc. Ghirouda, comuna Ghirouda, jud. Timiș":

a). INDICATORI ECONOMICI

Indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectului de investiții, exprimată în lei, cu TVA și, respectiv, fără TVA, din care construcții-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general;

Total valoare din DG fără TVA	2.687.888,41 LEI
Total valoare din DG cu TVA	3.195.274,39 LEI

DIN CARE C+M fara TVA	1.698.250,67 LEI
DIN CARE C+M cu TVA	2.020.918,30 LEI

b). INDICATORI TEHNICI :

Tinand seama de situatia energetica din zona precum si de datele energetice ale beneficiarului, obiectivul va fi alimentat din 2 buc. PT Anvelopa 20/0,4 kV 1x 630 kVA conform DG 2061 RO editia 2 si 1 buc. PT Anvelopa 20/0,4 kV 1x 400 kVA conform DG 2061 RO editia 2 proiectate si amplasate conform planului de situatie.

Posturile de transformare proiectate se vor inseria in LES 20 kV existent (din LEA Ghiroda din Statia Padurea Verde) pe tronsonul cuprins intre PT 22490 si PT 22488 prin intermediul unui cablu nou proiectat tip Al 3x185 mmp conform DC 4385 RO, in lungime totala de cca. 1,5 km.

Puterile simultan absorbite la nivel de PT vor fi :

- P sim. abs la nivel de PT1 = **346,6 kW / 385 kVA**
- P sim. abs la nivel de PT2 = **277,44 kW / 308,27 kVA**
- P sim. abs la nivel de PT3 = **318,04 kW / 353,38 kVA**

PT 1 in Anvelopa de tipul 20/0,4 kV – **1x 630 kVA** proiectat cf. **DG 2061 RO** – ed. 2 se va amplasa pe terenul beneficiarului si se va echipa cu:

- 2 buc celule linie 24 kV, 400 A, Isc=16 kA, cu separator de sarcina in SF6, cf. DY 803/416-LE
- loc ptr a treia celula linie
- 1 buc.celula trafo cu separator de sarcina in SF6 si sigurante, cf. DY 803/216-T,
- 1 buc. transformator 20/0,4 kV-630 kVA cu pierderi reduse, cf. GST001
- tablouri j.t. echipate cu intrerupatoare cf. specificatiilor Enel
- cleme de scurtcircuit pe plecarile din tablourile j.t.
- legaturile electrice intre bornele trafo si tablourile j.t. se vor realiza cu cabluri de Cu cu sectiunea de 150 mmp cf. DC4141 RO
- montare echipamente de telecomand cf. specificatiilor RER (UP standard pentru PT cf. GSTR002/2, modul GSM cf. DX 1224, antena cf. DN7602 RO, acumulatori cf. GSCB001 REV.01
- termo higrostat (FT169 MAT-ED.01) si sistem de incalzire ptr celulele mt (FT 170 MAT ED.01)
- realizarea unei prize de pamant exterioare si a unei prize de pamant interioare
- instalatie interioara de iluminat si prize

Din postul de transformare se vor realiza retelele de distributie de joasa tensiune cu cabluri subterane trifazate de sectiune tip 3x150+95N Al conform GSC001 REV05 si 3x240+150N Al conform GSC001 REV05 in lungime totala de cca. 1,100 km. Pe cele 4 circuite prevazute se vor inseria 5 buc. firide E2+6, 10 buc. firide E2+4.

Se vor realiza prize de pamant la instalatiile proiectate.

PT 2 in Anvelopa de tipul 20/0,4 kV – **400 kVA** proiectat cf. **DG 2061 RO** ed. 2 se va amplasa

pe terenul beneficiarului si se va echipa cu:

- 2 buc celule linie 24 kV, 400 A, $I_{sc}=16$ kA, cu separator de sarcina in SF6, cf. DY 803/416-LE
- loc ptr a treia celula linie
- 1 buc. celula trafo cu separator de sarcina in SF6 si sigurate, cf. DY 803/216-T,
- 1 buc. transformator 20/0,4 kV-400 kVA cu pierderi reduse, cf. GST001
- tablouri j.t. echipate cu intrerupatoare cf. specificatiilor Enel
- cleme de scurtcircuit pe plecarile din tablourile j.t.
- legaturile electrice intre bornele trafo si tablourile j.t. se vor realiza cu cabluri de Cu cu sectiunea de 150 mmp cf. DC4141 RO
- montare echipamente de telecontrol cf. specificatiilor RER (UP standard pentru PT cf. GSTR002/2, modul GSM cf. DX 1224, antena cf. DN7602 RO, acumulatori cf. GSCB001 REV.01
- termo higrostat (FT169 MAT-ED.01) si sistem de incalzire ptr celulele mt (FT 170 MAT ED.01)
- realizarea unei prize de pamant exterioare si a unei prize de pamant interioare
- instalatie interioara de iluminat si prize

Din postul de transformare se vor realiza retelele de distributie de joasa tensiune cu cabluri subterane trifazate de sectiune tip 3x150+95N Al conform GSC001 REV05 in lungime totala de cca. 0,680 km. Pe cele 3 circuite prevazute se vor inseria 7 buc. fire de E2+6, 2 buc. fire de E2+7.

Se vor realiza prize de pamant la instalatiile proiectate.

PT 3 in Anvelopa de tipul 20/0,4 kV – 630 kVA proiectat cf. DG 2061 RO ed. 2 se va amplasa pe terenul beneficiarului si se va echipa cu:

- 2 buc celule linie 24 kV, 400 A, $I_{sc}=16$ kA, cu separator de sarcina in SF6, cf. DY 803/416-LE
- loc ptr a treia celula linie
- 2 buc. celula trafo cu separator de sarcina in SF6 si sigurate, cf. DY 803/216-T,
- 1 buc. transformator 20/0,4 kV-630 kVA cu pierderi reduse, cf. GST001
- tablouri j.t. echipate cu intrerupatoare cf. specificatiilor Enel
- cleme de scurtcircuit pe plecarile din tablourile j.t.
- legaturile electrice intre bornele trafo si tablourile j.t. se vor realiza cu cabluri de Cu cu sectiunea de 150 mmp cf. DC4141 RO
- montare echipamente de telecontrol cf. specificatiilor RER (UP standard pentru PT cf. GSTR002/2, modul GSM cf. DX 1224, antena cf. DN7602 RO, acumulatori cf. GSCB001 REV.01
- termo higrostat (FT169 MAT-ED.01) si sistem de incalzire ptr celulele mt (FT 170 MAT ED.01)
- realizarea unei prize de pamant exterioare si a unei prize de pamant interioare
- instalatie interioara de iluminat si prize

Din postul de transformare se vor realiza retelele de distributie de joasa tensiune cu cabluri subterane trifazate de sectiune tip 3x150+95N Al conform GSC001 in lungime totala de cca. 1,15 km. Pe cele 3 circuite prevazute se vor inseria 2 buc. fire de E2+6, 6 buc. fire de E2+7, 1 buc. fire de E2+8. Cel mai lung circuit este circuitul nr 1 avand 0,400 km; caderea de tensiune la capatul circuitului este 8,36%Un.

Se vor realiza prize de pamant la instalatiile proiectate.

c). Durata de realizare a investiției : 6 luni.

Art. 2. Cu aducerea la îndeplinire a prezentei Hotărâri se încredințează Compartimentul de Achiziții Publice și Dezvoltare Locală din cadrul Primăriei Comunei Ghiroda.

Art. 3. Hotărârea se comunică :

- Prefecturii Județului Timiș – Direcția Controlul Legalității Actelor și Contencios Administrativ ;
- Compartimentului de Achiziții Publice Dezvoltare Locală din cadrul Primăriei Comunei Ghiroda;
- Compartimentului Contabilitate-Buget;
- Compartimentului Urbanism-Mediu;
- Compartimentul Juridic;
- Primarului Comunei Ghiroda;
- Cetățenilor prin afișare.

PROCEDURA DE VOT UTILIZATĂ		Vot prin ridicarea mâinii individual	
HOTĂRÂRE CU CARACTER NORMATIV			
0	Hotărâre care se adoptă cu votul: majorității simple a consilierilor locali prezenți	Voturi necesare	8
1	Numărul consilierilor locali, potrivit legii		15
2	Numărul consilierilor locali în funcție		15
3	Numărul consilierilor locali prezenți la adoptarea hotărârii		14
4	Numărul voturilor „PENTRU”		14
5	Numărul voturilor „ÎMPOTRIVĂ”	Voturile „ABȚINERE” se numără la voturile „ÎMPOTRIVĂ”.	0
6	Numărul voturilor „ABȚINERE”		0
7	Numărul consilierilor locali care absentează motivat		1
8	Numărul consilierilor locali care absentează nemotivat		0
9	Numărul consilierilor locali care nu iau parte la deliberare și la adoptarea hotărârii, neavând drept de vot		0