



ROMÂNIA
JUDEȚUL MUREȘ
COMUNA GURGHIU
CONSILIUL LOCAL



Nr. 27/20.05.2025

Avizat
Secretar general,
Moldovan Mihai

proiect
HOTĂRÂREA nr. / 2025

privind încuviințarea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial – spor de putere, amplasat în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr.15, nr. cad. 54127, județul Mureș” și aprobarea folosirii unei suprafețe de teren din domeniul public al Comunei Gurghiu pentru beneficiarul Darina Com S.R.L.

Consiliul Local al Comunei Gurghiu,

Întrunit în ședință ordinară în data de 29.05.2025,

Luând în discuție proiectul de hotărâre privind încuviințarea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial – spor de putere, amplasat în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr.15, nr. cad. 54127, județul Mureș” și aprobarea folosirii unei suprafețe de teren din domeniul public al Comunei Gurghiu pentru beneficiarul Darina Com S.R.L., înaintat de către primarul Comunei Gurghiu, d-l Boar Laurențiu-Dumitru, prin referatul de aprobare nr. 3775/20.05.2025,

Având în vedere:

- raportul de specialitate nr. _/2025 înaintat de compartimentul urbanism și amenajarea teritoriului;
- avizul Comisiei pentru administrație publică, juridică, apărarea ordinii publice, respectarea drepturilor și libertăților cetățenilor nr. _/2025;
- avizul Comisiei pentru probleme economico-sociale, buget, finanțe, administrarea domeniului public și privat al comunei, amenajarea teritoriului și urbanism, realizarea lucrărilor publice, protecția mediului nr. _/2025;
- avizul Comisiei pentru învățământ, sănătate, cultură, protecție socială, sport și agrement, servicii și comerț, conservarea monumentelor istorice și de arhitectură nr. _/2025;

În baza:

- Codul Civil din 17 iulie 2009 (Legea nr. 287/2009) – Republicat, art. 861 al.(3), art. 868;
- Lege nr. 123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, art.12 al.(4), art. 14 al.(3);

În temeiul art.129 al.(1), alin. (2) lit.c), alin.(6) lit.a), art. 139 alin.(3) lit.g), art.196 al.(1) lit.a) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, adoptă prezenta:

HOTĂRÂRE:

Art.1. Se încuviințează executarea lucrării „Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial – spor de putere, amplasat în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr.15, nr. cad. 54127, județul Mureș” a construcției cu destinația de magazin comercial amplasată în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr. 15, județul Mureș, de către Darina Com S.R.L., cu sediul în Târgu Mureș, str. Livezeni, nr. 3, Județul Mureș, pe cheltuiala sa, conform proiectului nr. 399/2025, întocmit de EN-RG-ETIC SRL Târgu-Mureș, anexă parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă utilizarea temporară a 280 mp și utilizarea definitivă a 2 mp din domeniul public al Comunei Gurghiu, în vederea execuției lucrării prevăzute la art.1.

Art.3. Cu îndeplinirea prezentei hotărâri se însărcinează Primarul comunei Gurghiu.

Art.4. Prezenta hotărâre se comunică, prin intermediul secretarului general al comunei Gurghiu, în termenul prevăzut de lege, Primarului comunei Gurghiu, Instituției Prefectului – Județul Mureș, compartimentului urbanism și se aduce la cunoștință publică prin afișarea la sediul primăriei, precum și în Monitorul oficial local pe site-ul oficial al instituției la adresa www.comunagurghiu.ro.

Gurghiu, 29.05.2025

Președinte de ședință
BODOR Jozsef



Secretar general,
Mihai-Ilie MOLDOVAN

Inițiator
Primar,
Laurenția-Dumitru BOAR

DENUMIREA LUCRĂRII:

**Alimentare cu energie electrică a locului de consum
Spațiu Comercial – Spor de putere,
Com. Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior,
nr. 15, nr. cadastral: 54127,
jud. Mureș**

Utilizator: DARINA COM SRL

**Proiect nr. 399/2025
FAZA: DTAC**

DENUMIREA LUCRĂRII:

Alimentare cu energie electrică a locului de consum
Spațiu Comercial – Spor de putere,
Com. Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior,
nr. 15, nr. cadastral:
54127, jud. Mureș

Proiect nr. 399 /2025
FAZA : DTAC

FOAIE DE SEMNĂTURI

Verificat / Aprobat :

ing. Ercean Catalin

Proiectat :

ing. Luca Marian



-- Februarie 2025 --

DENUMIREA LUCRĂRII:

Proiect nr. 399/2025 – faza DTAC

MEMORIU TEHNIC - CUPRINS

1. DATE GENERALE	4
1.1 Denumirea obiectivului	4
1.2 Amplasamentul	4
1.3 Organizația care elaborează documentația	4
1.4 Beneficiarul final al lucrării	4
1.5 Utilizatorul lucrării	4
1.6 Durata de realizare	4
1.7 Elemente care au stat la baza întocmirii documentației	5
2. DATE TEHNICE ALE INVESTIȚIEI	4
2.1. Justificarea necesității proiectului.....	4
2.2. Situația actuală	5
2.3. Condiții de amplasare	5
2.4. Caracteristici tehnice și de performanță – generalități	5
2.5. Suprafața și situația juridică a terenului ce urmează a fi ocupat	6
2.6. Organizația execuției lucrărilor	6
2.7. Lista avizelor, acordurilor, autorizațiilor necesare	6

DENUMIREA LUCRĂRII:

**Alimentare cu energie electrică a locului de consum
Spațiu Comercial – Spor de putere,
Com. Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior,
nr. 15, nr. cadastral:
54127, jud. Mureș**

Proiect nr. 399/2025 – faza DTAC

MEMORIU TEHNIC**2. DATE GENERALE:****1.1 Denumirea obiectivului:**

Alimentare cu energie electrica a locului de consum Spațiu Comercial – Spor de putere , com. Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr. 15, nr. cadastral: 54127, jud. Mureș.

1.2 Amplasamentul:

Com. Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr. 15, nr. cadastral: 54127, jud. Mureș.

1.3 Organizația care elaborează documentația:

S.C EN-RG-ETIC S.R.L Tg. Mureș, str. Mureșeni, nr. 50, jud. Mureș;

1.4 Beneficiarul final al lucrării:

DEER SA – Sucursala Mureș, str. Călărașilor, nr. 103, jud. Mureș

1.5 Utilizatorul lucrării:

DARINA COM SRL, cu domiciliul în Mun. Târgu Mureș, str. Livezeni, nr. 3, jud. Mureș;

1.6 Durata de realizare:

Durata de realizare a lucrărilor este de 1 lună – de la primirea ordinului de începere;

1.7 Elemente care au stat la baza întocmirii documentației:

- Avizul ATR nr. 7030240706763/09.08.2024
- Alte documentații tehnice și date culese de proiectant pe teren;
- Normative și standarde în vigoare.

2. DATE TEHNICE ALE INVESTIȚIEI:

2.1 Cerințele consumatorului:

Utilizatorul DARINA COM SRL solicită spor de putere pentru alimentarea cu energie electrică a obiectivului situat în com. Gurghiu, sat Gurghiu, Str. Petru Maior, nr. 15, nr. cadastral: 54127, în baza ATR nr. 7030240706763/09.08.2024.

2.2 Situația energetică în zonă:

Cea mai apropiată instalație electrică ale operatorului de distribuție DEER Suc. Mureș existentă în apropierea obiectivului studiat, din care se poate asigura alimentarea cu energie electrică a viitorului consumator este tabloul de distribuție de joasă tensiune (TDRI) al PTAB 11 20/0,4 kV Gurghiu.

2.3 Soluția de realizare a lucrării:

Pentru satisfacerea cerințelor utilizatorului, în conformitate cu Avizul ATR nr. 7030240706763/09.08.2024, eliberat de DEER SA – Sucursala Mureș, sunt necesare următoarele lucrări energetice:

Realizarea unui circuit de joasă tensiune din PT 11 Gurghiu în lungime totală de cca. 280 m, realizat prin tronsoane LES și LEA.

LES 1 kV proiectată se va realiza cu cablu AC2XABY 3x150+70 mmp în lungime de cca. 30m pe două tronsoane, primul de la post până la primul stâlp al LEA jt existente și cel de-al doilea de la ultimul stâlp al circuitului proiectat la BMPT, amplasat la sol, la limita de proprietate, cu acces permanent din stradă.

Cablul se va poza pe lângă limite obligate și se va proteja în tub în zone carosabile (profil T) și în țevă metalică zincată pe stâlpi (2 m deasupra solului).

LEA jt proiectată se va realiza cu conductor izolat torsadat T2X, secțiunea 95 mmp în lungime de cca. 250 m, pozat pe stâlpii rețelei existente, cu înlocuirea stâlpilor necorespunzători.

BMPT-ul se va realiza în varianta de exterior, într-o cutie confecționată din poliester armat cu fibră de sticlă (IP>54) și se va echipa (conform ST 4 în vigoare) cu siguranțe fuzibile de tip MPR pentru separare vizibilă, loc pentru contor trifazat electronic în montaj semidirect prin 3 TC 150/5A, cls. 0,5, cu blocuri de șuntare curenți și siguranțe pentru tensiuni, cu posibilitatea sigilării acestora, local, întreruptor automat tetrapolar cu protecție la suprasarcină și scurtcircuit, $I_n=160$ A, dispozitiv de protecție la supratensiuni de frecvență industrială, DPST, trifazat (separat sau înglobat în întreruptor) și întreruptor automat tetrapolar de curent diferențial rezidual (300 mA), fără protecție la supracurenți.

Borna PE se va lega la o priză de pământ de 4 ohmi.

Dezafectarea alimentării și a grupului de măsură existent.

Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la Grupul de măsură.

Măsurarea energiei electrice se va realiza prin contor trifazat electronic în montaj semidirect.

Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la bornele de ieșire din grupul de măsură.

2.4 Caracteristici constructive:

LES 1 kV de tip AC2XABY 3x150+70mm² va fi protejat în tub de protecție (profil T) la subtraversarea în proprietăți.

2.5 Măsurile de protecție a instalațiilor:

Pentru protecția împotriva tensiunilor de atingere și de pas, se va realiza priză de pământ echipotențială cu valoarea de sub 4Ω la BMPT proiectat.

3. SUPRAFAȚA ȘI SITUAȚIA JURIDICĂ A TERENULUI OCUPAT

Pentru executarea lucrărilor energetice propuse se vor ocupa următoarele suprafețe de teren:

Suprafețe de teren ocupate temporar

- *Temporar:* 280 m² de teren domeniu public și privat, pentru lucrările de alimentare cu energie electrică a obiectivului propus.
- *Definitiv:* 2 m² de teren domeniu public și privat (la limita de proprietate) – pentru montarea stâlpului proiectat, respectiv pentru montarea BMPT proiectat.

4. CARACTERISTICILE GEOFIZICE ALE TERENULUI DIN AMPLASAMENT

Conform normativului seismic P-100-2013 caracteristicile geofizice a terenului sunt: zonă seismică E, perioadă de colț este 0,7 sec.

Structura terenului: se consideră teren normal, categoria „B”.

5. DATE PRIVIND PROTECȚIA MEDIULUI

5.1 Situația inițială:

Terenul pe care se vor amplasa instalațiile electrice proiectate se află în domeniul public.

5.2 În timpul lucrărilor:

Pe durata de execuție a lucrărilor amplasamentul va fi afectat de lucrările de amenajări constructive necesare execuției LES 1 kV, LEA 0,4 kV și BMPT proiectat.

5.3 După finalizarea lucrărilor:

Terenul afectat de lucrările de amenajări constructive va fi readus la parametrii anteriori începerii lucrărilor energetice, respectiv va fi nivelat și curățat de deșeuri.

5.5 Gradul de afectare al așezărilor umane:

Așezările umane, respectiv obiectivele învecinate amplasamentului instalațiilor proiectate nu vor fi afectate de instalațiile electrice proiectate.

5.6 Gospodărirea deșeurilor:

Deșeurile rezultate în urma lucrărilor (pământ, moloz) vor fi gestionate de către executantul lucrărilor, respectiv pământul și molozul vor fi transportate și depozitate prin grija executantului, în locuri special destinate acestor tipuri de deșeuri, aprobate de Agenția de Protecția Mediului.

5.7 Substanțe periculoase utilizate:

Nu este cazul.

5.8 Modul de respectare a legislației în domeniul protecției mediului:

Executantul lucrărilor energetice are obligația de a respecta cu strictețe legislația în vigoare referitoare la protecția mediului.

6. NORMATIVE PE BAZA CĂRORA SE EXECUTĂ LUCRAREA

La realizarea lucrărilor prevăzute în acest proiect se vor respecta următoarele:

a. Legi, regulamente și reglementări tehnice

- Legea 123/2012 – Legea energiei electrice și a gazelor naturale;
- Ordin ANRE nr. 102/2015 – Regulament privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- Ordin ANRE nr. 59/2013 – Regulament privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- Ordin ANRE nr. 11/2014, modificat și completat cu Ordin ANRE 87/2014 – Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- Ordin ANRE nr.128/2008 – aprobarea Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție-revizia I;
- Ordin ANRE nr. 11/2016 – aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- Ordin ANRE nr. 103/2015 – aprobarea Codului de măsurare a energiei electrice.

- Ordin ANRE nr. 239/2019 – Norma tehnică privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice.
- b. Normative tehnice energetice**
 - NTE 001/00 – Normativ privind alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalației electroenergetice împotriva supratensiunilor;
 - NTE 005/06/00 – Normativ privind metodele și elementele de calcul al siguranței în funcționare a instalațiilor energetice;
 - NTE 007/2008 – Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor de cabluri electrice;
 - NTE 401/03/00 – Metodologie privind determinarea secțiunii economice a conductoarelor în instalații electrice de distribuție de 1-110 kV.
- c. Prescripții energetice**
 - PE 134/95 – Normativ privind metodologia de calcul al curenților de scurtcircuit în rețele electrice cu tensiunea peste 1 kV;
 - PE 101A/85 – Instrucțiuni privind stabilirea distanțelor normate de amplasare a instalațiilor electrice cu tensiuni peste 1 kV în raport cu alte construcții;
 - PE 102/1986 – Normativ pentru proiectarea și executarea instalațiilor de conexiuni și distribuție cu tensiuni până la 1000 V c.a. în unitățile energetice (republicat în 1993);
 - PE 106/2003 – Normativ pentru proiectarea și executarea liniilor electrice aeriene de joasă tensiune;
 - PE 132/2003 – Normativ pentru proiectarea rețelelor electrice de distribuție publică
 - SR 234/2008 – Branșamente electrice.
- d. Îndreptare de proiectare**
 - 3RE-İp-51/2-1993 – Instrucțiuni privind stabilirea puterilor nominale economice pentru transformatoarele din posturi;
 - FS 4-82 – Executarea instalațiilor de legare la pământ în stații, posturi și linii electrice aeriene;
 - 1LI-İp-4/17-2012 – Îndrumar de proiectare și de execuție pentru linii electrice aeriene de medie tensiune cu cabluri torsadate cu sau fără fir purtător;
 - 3RE-İT2-2014 – Linii directe referitoare la concepția de dezvoltare și modernizare/retehnologizare a rețelelor de distribuție, în vederea respectării prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
 - İRE-İp-30-2004 – Îndreptar de proiectare și execuție a instalațiilor de legare la pământ;
 - 1RE-İp-45-90 – Îndreptar de proiectare a protecțiilor prin relee și siguranțe fuzibile în PT și în rețeaua de joasă tensiune.
- e. Legislație privind securitatea și sănătatea în muncă**

- HG 300/2006 – “Cerințe minime de securitate și sănătate pentru șantierele temporale sau mobile”;
 - Legea 319/2006 – Legea securității și sănătății în muncă;
 - HG 1425/2006 – pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006, cu modificările și completările ulterioare;
 - HG 955/2010 – pentru aprobarea modificărilor și completărilor aduse la HG 1425/2006 Norme metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006, cu modificările și completările ulterioare;
 - HG 1242/2011 – pentru aprobarea modificărilor și completărilor aduse la HG 1425/2006 Norme metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006, cu modificările și completările ulterioare;
 - HG 1091/2006 – Cerințe minime de securitate și sănătate pentru locul de muncă;
 - Legea 53/2003 – Codul muncii, cu modificările și completările ulterioare;
 - HG 1146/2006 – privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea în muncă de către lucrători a echipamentelor de muncă;
 - HG 1048/2006 – privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea de către lucrători a echipamentelor individuale de protecție la locul de muncă;
 - HG 1051/2006 – privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru manipularea manuală a maselor care prezintă riscuri pentru lucrători, în special de afecțiuni dorsolombare;
 - HG 1028/2006 – privind cerințele minime de securitate și sănătate în muncă referitoare la utilizarea echipamentelor cu ecran de vizualizare;
 - HG 1136/2006 – privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscuri generate de câmpuri electromagnetice;
 - HG 971/2006 – privind cerințele minime pentru semnalizarea de securitate și/sau de sănătate la locul de muncă;
 - HG 355/2007 – privind supravegherea sănătății lucrătorilor, cu modificările și completările aduse de HG 1169/2011;
 - NTE 009/00 – Regulamentul general de manevre în instalațiile electrice de medie tensiune și joasă tensiune;
 - IPSM-IEE-001/2012 – Instrucțiune proprie de securitate în muncă pentru instalații electrice în exploatare, precum și normele PSI.
- f. Legislație privind protecția mediului**
- Legea nr. 211/2011 – Legea privind regimul deșeurilor;
 - HGR 856/2002, cu modificările ulterioare – Evidența gestiunii deșeurilor și aprobarea listei privind deșeurile, inclusiv cele periculoase;

- OUG nr. 5/2015 – Deșeurile de echipamente electrice și electronice;
- HGR nr. 247/2011 pentru modificarea HGR 621/2005 – Gestionarea ambalajelor și deșeurilor de ambalaje;
- HGR nr. 445/2009 – Evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- HGR nr. 1403/2007 – Refacerea zonelor în care solul, subsolul și ecosistemele terestre au fost afectate.

Prin acte normative menționate se înțeleg cele în vigoare, respectiv înlocuitoarele acestora.

g. Zone de protecție și siguranță

În conformitate cu Norma tehnică privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță ale capacităților energetice, aprobată cu ordinul ANRE Nr. 239/2019.

- Zona de protecție este zona adiacentă capacității energetice sau unor componente ale acesteia, extinsă în spațiu, în care se instituie restricții privind accesul persoanelor și regimul construcțiilor, pentru a proteja capacitatea energetică și în vederea asigurării accesului personalului pentru exploatare și mentenanță.

- Zona de siguranță este zona adiacentă capacității energetice sau unor componente ale acesteia, extinsă în spațiu, în care se instituie restricții și interdicții, în scopul asigurării funcționării normale a capacității energetice și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului din vecinătate.

Pentru o linie electrică aeriană culoarul de trecere (de funcționare), zona de protecție și zona de siguranță coincid. Lățimea normată a culoarului de trecere pentru LEA este 24 m.

Pentru liniile electrice în cablu, instalate în pământ, zona de siguranță, este simetrică față de axul traseului și are lățimea de 0,8 m, în plan vertical zonele de protecție și de siguranță ale traseului de cabluri se delimitează prin adâncimea de pozare în valoare de cel puțin 0,8 m.

Zona de siguranță comună cu instalațiile tehnologice învecinate se stabilește conform distanțelor minime prezentate în anexa 5b la Norma tehnică menționată anterior.

7. PRINCIPALELE UTILAJE DIN DOTARE

Nr. crt.	Denumirea utilajelor	Cantitate	Caracteristici
1.	<i>Nu e cazul</i>		

8. COEXISTENȚA CU ALTE INSTALAȚII DIN ZONĂ

În zona afectată de lucrările proiectate, există rețele de utilitate publică.

În consecință nu este necesară respectarea unor condiții de coexistență.

9. AVIZE SI ACORDURI NECESARE

Pentru executarea lucrărilor de racordare la rețeaua electrică de distribuție (RED) a locului de consum Spațiu Comercial, sunt necesare următoarele acorduri și avize:

- Acordul/autorizația administratorului drumului conform art. 11 lit. m) din legea 193/2019.

10. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI INVESTIȚIEI

10.1 Durata de realizare a investiției: 1 lună.

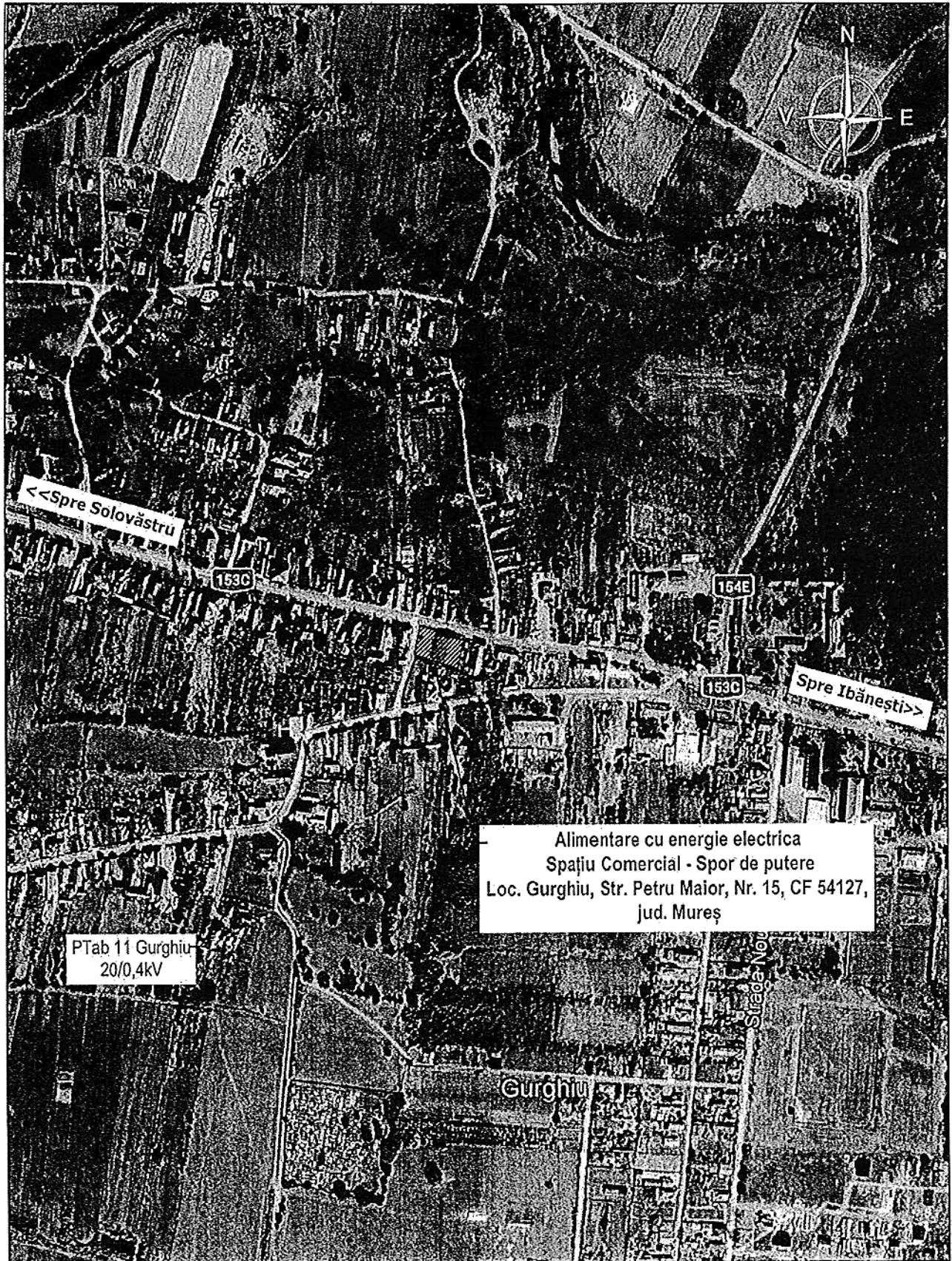
10.2 Capacități în unități fizice:



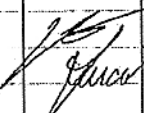
- BMPT: 1 buc;
- Stâlp tip SC 10005 : 1 buc;
- Lungime LES 1 kV- ACYAbY 3x150+70mmp : L=30 m;
- Lungime LEA 0,4 kV- T2X 3X95+50mmp : L=250 m

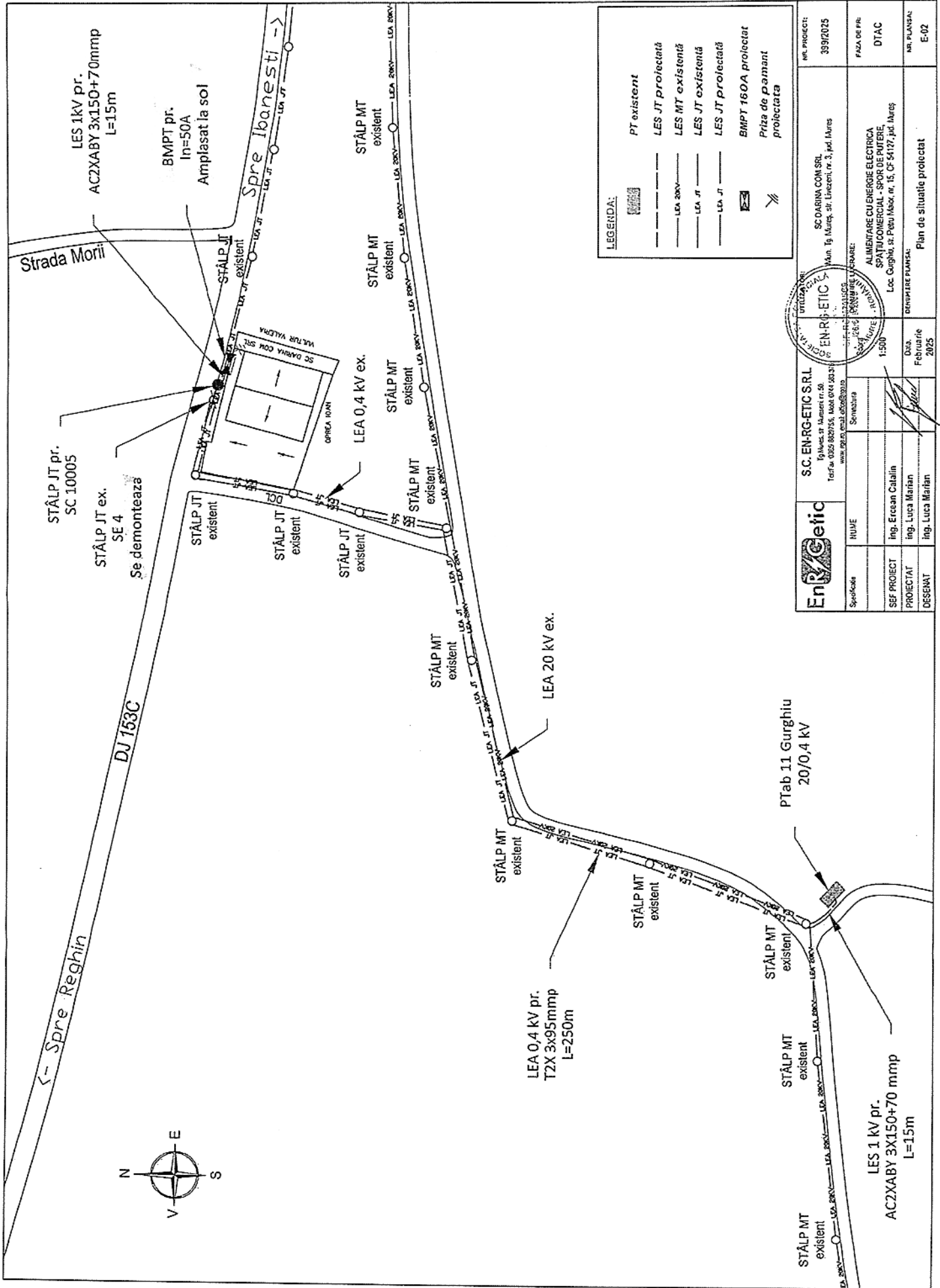
Proiectant:

ing. Luca Marian





		S.C. EN-RG-ETIC S.R.L. Tg Mures, str. Mureseni, nr. 50. Tel: Fax: 0365/ 682975/5; Mobil: 0744 583 375 www.ige.ro, email: office@ige.ro		UTILIZATOR: SC DARINA COM SRL Mun. Tg. Mureș, str. Livezeni, nr. 3, jud. Mureș		NR. PROIECT: 399/2025
Specificatie	NUME	Semnatura		DENUMIRE LUCRARE:	FAZA DE PR:	
SEF PROIECT	ing. Ercean Catalin			ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA, SPAȚIU COMERCIAL - SPOR DE PUTERE, Loc. Gurghiu, str. Petru Maior, nr. 15, CF 54127, jud. Mureș.	DTAC	
PROIECTAT	ing. Luca Marian			Data:	DENUMIRE PLANSĂ:	NR. PLANSĂ:
DESENAT	ing. Luca Marian			Februarie 2025	Plan de incadrare in zona	E-01



LEGENDA:

	PT existent
	LES JT proiectat
	LES MT existent
	LES JT existent
	LES JT proiectat
	BMPT 160A proiectat
	Priza de pamant proiectata

EN-RG-ETIC		SC DARINA COIL SRL Mun. Iq. Mureş, str. Livezeni, nr. 3, jud. Mureş	
S.C. EN-RG-ETIC SRL 19 Mureş, str. Mureş nr. 50 Tel: +40 359 880755, Mobil: 0741 203 216 www.enrgetic.ro, email: enrgetic@enrgetic.ro		SC DARINA COIL SRL Mun. Iq. Mureş, str. Livezeni, nr. 3, jud. Mureş	
NUME	Ing. Ercean Calăin	DATA	0204 Februarie 2025
SEF PROIECT	Ing. Luca Marian	DESEMNA	Plan de situatie proiectat
DESEMNA	Ing. Luca Marian	NR. PLANSA	E-02
FAZA DE PR.	DTAC	NR. PROIECT	399/2025
PROIECTANT	EN-RG-ETIC	SCHEMATIZATOR	EN-RG-ETIC
DESEMNA	EN-RG-ETIC	VERIFICATOR	EN-RG-ETIC
PROIECT	EN-RG-ETIC	APROBATOR	EN-RG-ETIC
NUME	Ing. Ercean Calăin	DATA	1:500
SEF PROIECT	Ing. Ercean Calăin	DESEMNA	Plan de situatie proiectat
DESEMNA	Ing. Luca Marian	NR. PLANSA	E-02





Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J26/201/2002

www.distributie-energie.ro

POD: 594020300002796436

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 7030240706763 din 09.08.2024

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr. 7030240706763 din data 31.07.2024, având ca scop **Spor de putere** adresată de **DARINA COM SRL**, pentru **SPATIU COMERCIAL** ce aparține utilizatorului **DARINA COM SRL** cu sediul în județul **MURES, MUNICIPIU TARGU MURES**, sat -, cod postal **540472**, strada **LIVEZENI**, nr. **3**, telefon **0760327531**, email **MARIAN.LUCA@RGE.RO** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **02.08.2024**,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A locului de consum Permanent SPATIU COMERCIAL

amplasat(ă) în județul **Mures**, - **GURGHIU**, sat -, cod poștal **547295**, strada **P.MAIOR**, nr. **15**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **54127**, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	30,00		80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
	kVA	33,33	0,00	88,89	88,89	88,89	88,89	88,89
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 7030240706763 / 06.08.2024 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 73/30/400 / 08.08.2024:

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la *Tabloul de distribuție de joasă tensiune (TDRI) al PT 11 Gurghiu, "PTAB 11 20/0,4 KV GURGHIU", 20/0,4 kV, - kVA*



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J26/201/2002

www.distributie-energie.ro

- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **Bransament subteran trifazat racordat la LEA jt existent, realizat cu cablu tip ACYABY 4x16mmp în lungime de 14 m și grup de masura tip BMPT amplasat la sol lângă stâlful de racord, cu acces permanent din strada.**
BMPT-ul este realizat în varianta de exterior, într-o cutie confecționată din poliester armat cu fibra de sticlă (IP>54) și este echipat cu siguranțe fuzibile de tip MPR pentru separare vizibilă, contor trifazat electronic în montaj direct, întreruptor automat tetrapolar cu protecție la suprasarcină și scurtcircuit, In =50 A, dispozitiv de protecție la suprațensiuni de frecvență industrială, DPST, trifazat și întreruptor automat tetrapolar de curent diferențial rezidual (300mA), fără protecție la supra-curenți.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: **Circuit de joasă tensiune din PT 11 Gurghiu în lungime totală de cca. 280 m, realizat prin tronsoane LES și LEA.**
LES 1 kV proiectată se va realiza cu cablu AC2XABY 3x150+70 mmp în lungime de cca. 30 m pe două tronsoane, primul de la post până la primul stâlپ al LEA jt existente și cel de-al doilea de la ultimul stâlپ al circuitului proiectat la BMPT, amplasat la sol, la limita de proprietate, cu acces permanent din strada. Cablul se va poza pe lângă limite obligate și se va proteja în tub în zone carosabile (profil T) și în terava metalică zincată pe stâlpi (2 m deasupra solului).
LEA jt proiectată se va realiza cu conductor izolat torsadat T2X, secțiunea 95 mmp în lungime de cca. 250 m, pozat pe stâlpii rețelei existente cu înlocuirea stâlpilei necorespunzătoare.
BMPT-ul se va realiza în varianta de exterior, într-o cutie confecționată din poliester armat cu fibra de sticlă (IP>54) și se va echipa (conform ST 4 în vigoare) cu siguranțe fuzibile de tip MPR pentru separare vizibilă, loc pentru contor trifazat electronic în montaj semidirect prin 3 TC 150/5 A, cls. 0,5, cu blocuri de sursă curenți și siguranțe pentru tensiuni, cu posibilitatea sigilării acestora, local, întreruptor automat tetrapolar cu protecție la suprasarcină și scurtcircuit, In =160 A, dispozitiv de protecție la suprațensiuni de frecvență industrială, DPST, trifazat (separat sau înglobat în întrerupător) și întreruptor automat tetrapolar de curent diferențial rezidual (300mA), fără protecție la supra-curenți. Borna PE din BMPT se va lega la o priză de pamant de 4 ohmi.
Dezafectarea alimentării și a grupului de masura existent.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: -
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- i Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: -
 - ii Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de producere:
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V kV la/in/pe BMPT la limita de proprietate**
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **Contor trifazat electronic în montaj semidirect prin 3 TC 150/5 A, cls. 0,5**
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV, la BORNELE DE IESIRE DIN BMPT.**
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare:
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj ;
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
 - d) pentru sistemele HVDC ;
 - e) pentru instalațiile de stocare .
- (3) Condiții specifice pentru racordare
4. Date înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J26/201/2002

www.distributie-energie.ro

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **94409,36** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente definite in Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **0,00** lei (faza SF) + **11900,00** lei (faza PTE) + **5950,00** lei (faza DTAC) ; componenta Tr: **0,00** lei (utilaj) + **69139,00** lei (C+M) + **0** lei (Integrare SCADA) + **0** lei (grup masura) ; componenta Tu: **154,70** lei (receptia lucrarii); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 73,90$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 369,50$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 738,99$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigentie santier = $2\% \times (CM + utilaj + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 1477,98$ lei, refaceri pavaje: **4760,00** lei; subtraversari: **0,00** lei.

Tariful de proiectare intarire: **0,00** lei (faza SF-Ti) + **0,00** lei (faza PTE-Ti) + **0,00** lei (faza DTAC-Ti) ; lucrari efective intarire: **0,00** lei (utilaj-Ti) + **0,00** lei (C+M-Ti) + **0,00** lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică imputernicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de **4400** lei fără TVA, reprezentând contravaloare blocului de măsură și protecție.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de **0,00** lei (inclusiv TVA), stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca.

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

8.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare **0,00** lei, reprezentând **0,00** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:

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

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

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

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

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

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

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J26/201/2002

www.distributie-energie.ro

- 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 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. 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.
- 11.(1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
- 13.(1) Cerințele 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 căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.
- (3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J26/201/2002

www.distributie-energie.ro

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul 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/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile necesare menținerii factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neindeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

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

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

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

- a) în termen de **12** luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- 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. (1⁴) 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.

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

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

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

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

20.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Mures

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Mures
str. Calarasilor, Nr.103, 540320, Targu Mures, Jud. Mures

Tel: +40 265 205 703

Fax: +40265 205704

office.mures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14516614

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J26/201/2002

www.distributie-energie.ro

(2) Alte condiții: Consumatorul este unicul raspunzator de verificarea instalatiei de utilizare, de integritatea si functionarea instalatiilor electrice de utilizare, in conformitate cu prescriptiile si normativele in vigoare, inclusiv cu cele de protectia muncii si de P.S.I.

Instalatia de racordare este proprietatea utilizatorului DARINA COM SRL si este operata de DEER SA - Sucursala Mures, in conformitate cu prevederile legale.

Pentru instalatiile prevazute in prezenta documentatie, executantul lucrarii va prezenta planuri de situatie la finalizarea lucrarii in coordonate stereo 70, avand marcate pe plan coordonatele stereo ale instalatiilor/echipamentelor real executate.

Aceste planuri („as-built”) se vor preda atat pe format tiparit, cat si in format electronic (dwg), cu listele in fisier tip Excel completate (cu date tehnice si georeferentiale), conform procedurii „DEER-PO-MOAD-6.1 – Gestiune evidenta active de distributie” – Ghidul pentru completarea documentatiei GIS in vederea intretinerii datelor in aplicatia IGEA.

Se va intocmi proiect tehnic pe baza solutiei din avizul tehnic de racordare, in vederea realizarii lucrarilor de investitii din tariful de racordare. Proiectul tehnic se va aviza in CTE - R - Sucursala Mures.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Mures
OVIDIU TANCA

Şef S.A.R.
ALEXANDRU CRISTIAN GRAMA

Serviciu A.R.
Anda Dinu

Alin Beresescu
Semnat digital de
Alin Beresescu
Data: 2024.08.13
23:49:22 +03:00

Alexandru-
Cristian
Grama
Semnat digital de
Alexandru-Cristian
Grama
Data: 2024.08.12
10:13:44 +03:00



ROMÂNIA
JUDEȚUL MUREȘ
COMUNA GURGHIU



Primar

Nr. 3775 / 20.05.2025

REFERAT DE APROBARE

la proiectul de hotărâre privind încuviințarea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial – spor de putere, amplasat în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr.15, nr. cad. 54127, județul Mureș” și aprobarea folosirii unei suprafețe de teren din domeniul public al Comunei Gurghiu pentru beneficiarul Darina Com S.R.L.

Prin cererea înregistrată cu nr. 2637/3.05.2025, SC EN-RG-ETIC SRL solicită acordul nostru pentru executarea lucrării „Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial – spor de putere, amplasat în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr.15, nr. cad. 54127, județul Mureș” și aprobarea folosirii unei suprafețe de teren din domeniul public al Comunei Gurghiu pentru beneficiarul Darina Com S.R.L., respectiv pentru utilizarea temporară a 280 mp și utilizarea definitivă a 2 mp pentru execuția lucrării de către EN-RG-ETIC SRL, conform proiectului nr. 399/2025, în vederea bransării construcției cu destinația de magazin comercial amplasată în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr. 15, județul Mureș, la rețeaua de distribuție a energiei electrice, cu spor de putere.

În baza Codului Civil din 17 iulie 2009 (Legea nr. 287/2009) – republicat, art. 861 al.(3), art. 868, art.874 și a Legii nr. 123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, art.12 al.(4), art. 14 al.(3) propunem aprobarea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial – spor de putere, amplasat în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr.15, nr. cad. 54127, județul Mureș” conform documentației tehnice anexate.

Pentru aceste considerente, propunem aprobarea proiectului de hotărâre în ședința consiliului local al comunei Gurghiu, în forma prezentată.

Primar,

Laurențiu-Dumitru Boar





ROMÂNIA
JUDEȚUL MUREȘ
COMUNA GURGHIU



Secretar general
Nr. 3776 / 20.05.2025

*Către,
Compartimentul urbanism, amenajarea teritoriului*

Având în vedere prevederile art. 136 alin. (3) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, respectiv prevederile art. 25 alin. (4) lit. a) din Regulamentul de organizare și funcționare a Consiliului Local al comunei Gurghiu aprobat prin H.C.L. 6/2021, se transmit în vederera analizării și întocmirii rapoartelor de specialitate următoarele documente:

Nr. crt.	Documentul trimis pentru avizare/elaborarea unui raport	Inițiator	Data-limită pentru adoptarea raportului
1.	Proiect de H.C.L. nr. 27 / 20.05.2025 privind încuviințarea executării lucrării „Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial – spor de putere, amplasat în comuna Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior, nr.15, nr. cad. 54127, județul Mureș” și aprobarea folosirii unei suprafețe de teren din domeniul public al Comunei Gurghiu pentru beneficiarul Darina Com S.R.L.	primar	29.05.2025

Secretarul general al comunei Gurghiu,
Mihai Moldovan



ROMÂNIA
JUDEȚUL MUREȘ
COMUNA GURGHIU

Gurghiu, str. Petru Maior, nr. 8, jud. Mureș
tel. 0265 536 003 fax. 0265 536 094 e-mail: gurghiu@cjmures.ro
www.e-comune.ro/primaria-gurghiu-ms



Nr. 3144 din 23.04.2025

RAPORT DE SPECIALITATE

Propun spre analiză și aprobare, Consiliului Local al Comunei Gurghiu, Proiectul de Hotărâre pentru ocuparea Domeniului public în vederea obținerii Acordului Administratorului Drumului pentru realizarea lucrării – **Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial - Spor de putere**, la adresa Com. Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior nr. 15, nr. cadastral 54127, jud. Mureș

Imobilul –teren edificat cu o construcție tip spațiu comercial - este situat în jud.Mureș, com.Gurghiu, sat Gurghiu, str. Petru Maior nr. 15, este proprietatea SC DARINA COM SRL și este identificat prin CF 54127 Gurghiu, Plan de încadrare în zonă și Plan de situație. Suprafața aparținând Domeniului Public, ocupată temporar pentru efectuarea lucrărilor, se va aduce la forma inițială la finalizarea execuției lucrărilor de branșare, prin grija executantului și a beneficiarului.

Se propune spre aprobare Consiliului Local al Comunei Gurghiu, proiectul pentru ocuparea temporară a 280 mp de teren domeniu public și privat, pentru lucrări de alimentare cu energie electrică a obiectivului propus și ocuparea definitivă a 2 mp de teren domeniu public și privat (la limita de proprietate) pentru montarea stâlpului proiectat, respectiv pentru montarea BMPT proiectat, în vederea realizării lucrării **Alimentare cu energie electrică a locului de consum Spațiu Comercial - Spor de putere** - astfel cum este menționat în Proiectul Tehnic nr. 399/2025 întocmit de SC EN-RG-ETIC SRL și în Avizul Tehnic de Racordare pentru consumator noncasnic nr.7030240706763 /09.08.2024 emis de DEE ROMÂNIA - Sucursala Mureș.

Întocmit,
Man Crina-Anamaria