ROMANIA
JUDETUL GALATI
MUNICIPIUL TECUCI
CONSILIUL LOCAL
PROIECT DE H O T Ă R Â R E
Nr. 148

Din 17.09. **2025**

Privind : aprobarea instituirii dreptului de uz şi servitute către Distribuţie a Energiei Electrice România SA, Sucursala Galaţi, pentru o suprafaţă de 104 mp de teren situat în Municipiul Tecuci.

Iniţiator: Lucian Grigore Costin, Primarul municipiului Tecuci,judeţul Galaţi;

Nr. de înregistrare şi data depunerii proiectului: 148 din 17.09.2025

Consiliul local al municipiului Tecuci, Judeţul Galaţi,întrunit in şedinţa ordinară in data de _____ 2025 .

Având în vedere

- Referatul de aprobare a iniţiatorului, înregistrata sub nr. 6289 din 17.09 2025
- Raportul de specialitate nr. 63206 din 17.09 2025 întocmit de Direcţia Arhitect Şef
- Avizele întocmite de comisia de specialitate nr.1,2,3,4,5;
- Adresa 60984/ 10.09.2025 a Sucursalei Galaţi
- Art.12 alin.(2) lit. a si lit. c, alin.(3),alin(4) din Legea 123/2012 energiei electrice si a gazelor naturale actualizată;
- Prevederile art. 693-696, 698-702 din Codul civil;
- Art.129 alin 2 lit. c, alin 6 lit. a , art.240 alin 2 prima teză, din OUG 57/2019 privind Codul administrativ;

In baza prevederilor:

- art. 139 coroborat cu art.5, lit. CC şi art.196 alin 1 lit.a) din OUG 57/2019 privind Codul administrativ;

HOTARASTE:

Art.1. Se aprobă instituirea dreptului de uz şi servitute gratuită asupra suprafeţei de 104 mp teren aparţinând domeniului public al municipiului Tecuci, ce va fi ocupat de liniile electrice subterane LES 6 KV şi postul de transformare în anvelopă beton (PTAB) amplasate conform planului de situaţie ataşat anexă la prezenta Hotărâre, către Distribuţie a Energiei Electrice România SA, Sucursala Galaţi.

Art.2. Exercitarea dreptului de uz si servitute asupra terenului aferent capacităţilor energetice se realizează pe toata durata existentei acestora.

Art.3. Cu data prezentei orice prevederi contrare se abroga.

Art.4. Prezenta hotărâre va fi dusa la îndeplinire prin grija Primarului municipiului Tecuci.

Art.5. Prezenta hotărâre va fi adusă la cunoştinţa celor interesaţi prin grija secretarului municipiului Tecuci.

INIŢIATOR
PRIMAR
Lucian-Grigore Costin

ROMANIA PRIMAR Judeţul Galaţi Municipiul Tecuci

AVIZAT
SECRETAR GENERAL
Jr. George Borşan

R O M Â N I A
JUDEŢUL GALAŢI
MUNICIPIUL TECUCI
P R I M A R
REFERAT DE APROBARE

Nr. 62890 DIN 17.09.2025

Privind : aprobarea instituirii dreptului de uz şi servitute către Distribuție a Energiei Electrice România SA, Sucursala Galați, pentru o suprafață de 104 mp de teren situat în Municipiul Tecuci.

Societatea Distribuție a Energiei Electrice România SA, Sucursala Galați asigură dezvoltarea si exploatarea sistemului de distribuție a energiei electrice în municipiul Tecuci şi zonele aferente.

Prin adresa 60984/ 10.09.2025 societatea a solicitat punerea la dispoziția sa a unei suprafețe de teren în suprafață totală de 104 mp (LES 6 KV = 28m x 1m = 28mp; LES 6 KV = 22m x 1m = 22mp; PTAB = 6m x 9m = 54mp) situat în str. Căpitan Gheorghe Decuseară nr. 14, CF 115526, CF117115 şi CF 115527.

Această solicitare a fost înaintată în vederea realizării lucrării de racordare la rețeaua electrică de distribuție a imobilului nou construit, Creşa medie din str. Căpitan Gheorghe Decuseară nr. 14.

Pentru îmbunătățirea calității vieții în municipiul nostru, o formă de dezvoltare socioeconomică şi deci a unei dezvoltări durabile este crearea un mediu educațional mai bun, eliminând barierele pentru accesul la educație. Proiectul de Hotărâre propune aprobarea instituirii dreptului de uz şi servitute pentru teren aferent LES şi PTAB utilizate pentru alimentarea cu energie electrica a imobilului nou construit, Creşa şi deci asigurarea funcționării a acestuia.

Instituirea dreptului se va face cu titlu gratuit pe toata durata existentei capacității energetic.

Față de aceste considerente, supun spre dezbatere şi aprobarea Consiliului local, prezentul proiect de hotărâre.

P R I M A R,
Lucian-Grigore Costin

ROMANIA * PRIMAR * Județul Galați * Municipiul Tecuci

R O M A N I A
JUDEŢUL GALATI
MUNICIPIUL TECUCI
DIRECTIA ARHITECT SEF
Nr. 63206 **DIN** 17.09.2025

RAPORT DE SPECIALITATE

Privind : aprobarea instituirii dreptului de uz şi servitute către Distribuţie a Energiei Electrice România SA, Sucursala Galaţi, pentru o suprafaţă de 104 mp de teren situat în Municipiul Tecuci.

Potrivit prevederilor art. 129 alin.2,lit.c,din OUG nr.57/2019, Consiliul Local administrează domeniul public şi privat al localităţii.

Terenul ce face obiectul proiectului de hotărâre aparţine domeniului public şi privat al municipiului Tecuci.

In conformitate cu prevederile art.12 alin(2) din Legea 123/2012 energiei electrice si a gazelor naturale asupra terenurilor şi bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice şi asupra activităţilor desfăşurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităţii energetice se instituie limitări ale dreptului de proprietate în favoarea titularilor autorizaţiilor de înfiinţare şi de licenţe care beneficiază de:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, retehnologizării sau desfiinţării capacităţii energetice, obiect al autorizaţiei;

b) servitutea de trecere subterană, de suprafaţă sau aeriană pentru instalarea/desfiinţarea de reţele electrice sau alte echipamente aferente capacităţii energetice şi pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condiţiile legii;

Având în vedere cele prezentate, proiectul de hotărâre îndeplineşte condiţiile de legalitate.

Direcţia Arhitect Şef
Ing. Nona Popovici

Serviciul Patrimoniu
ing. Lucian Gradea

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Galați

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A. - Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu Nr. 35A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40 236 305 701
Fax: +40 236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc.: RO14476722 / RO14565366
R.C. DEER/Suc.: J2002000352121 / J200200029117
www.distributie-energie.ro

Nr.269200/29.08.2025

SERVICIUL PATRIMONIU
Proiect HCL.

MUNICIPIUL TECUCI
PRIMĂRIE
Nr. 60984
Ziua 10 Luna 09 Anul 2025

CĂTRE

PRIMĂRIA TECUCI

Distribuție Energie Electrică Romania SA, cu sediul social în Municipiul Cluj-Napoca, Str. Ilie Măcelaru nr. 28A, județul Cluj, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J20020000352121/2025, cod unic de înregistrare RO 14476722, telefon *0264 205069*, fax *0264 205998*, **prin ing. Gabriel BULIMEJ**, în calitate de Director al Sucursalei Galati, cu sediul in Municipiul Galati, str. Nicolae Balcescu nr. 35A, telefon 0236 460500, fax 0236 305704, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J20020000291178, CUI 14565366, prin prezenta solicităm emiterea unei Hotărâri privind instituirea drepturilor de uz si servitute de trecere supraterana si subterana, cu titlu gratuit, pe toata durata existentei capacitatilor energetice, pentru terenurile ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 6 KV in lungime totala de 50 ml (22m +28 m) si de postul de transformare in anvelopa de beton, identificate astfel:

- pe terenul identificat cu nr. CF 115526 si nr. Cad.115526, se pozeaza subteran linia electrica subterana de medie tensiune LES 6 KV in lungime de 22 m ;
- pe terenul identificat cu nr. CF 117155 si nr. Cad. 117155, se pozeaza subteran linia electrica subterana de medie tensiune LES 6 KV in lungime de 28 m
- pe terenul identificat cu nr. CF 115527 si nr. Cad. 115527, se amplaseaza postul de transformare in anvelopa de beton proiectat

necesare pentru amplasarea capacitatilor energetice descrise anterior si pentru asigurarea accesului FORMATIEI DE EXPLOATARE a DEER SA in cazurile stipulate in CONVENTIA DE EXPLOATARE si în vederea realizării

"Lucrari de racordare la reteaua electrica a imobilului Cresa medie, situat in Municipiul Tecuci, str. Capitan Gheorghe Decuseara nr.14, lot 2, beneficiar UAT Municipiul Tecuci", conform planurilor de situație anexate, pentru urmatoarele

MOTIVE:

- pentru terenurile ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 6 KV in lungime totala de 50 ml (22m +28 m) si de postul de transformare in anvelopa de beton, identificate astfel:

∞ pe terenul identificat cu nr. CF 115526 si nr. Cad.115526, se pozeaza subteran linia electrica subterana de medie tensiune LES 6 KV in lungime de 22 m ;

∞ pe terenul identificat cu nr. CF 117155 si nr. Cad. 117155, se pozeaza subteran linia electrica subterana de medie tensiune LES 6 KV in lungime de 28 m

25-60984-PMT Primaria Municipiului Tecuci 10.09.2(

Distribuție Energie
Electrică Romania
Sucursala Galați

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A. - Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu Nr. 35A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40 236 305 701
Fax: +40 236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc.: RO14476722 / RO14565366
R.C. DEER/Suc.: J2002000352121 / J200200029117
www.distributie-energie.ro

∞ pe terenul identificat cu nr. CF 115527 si nr. Cad. 115527, se amplaseaza postul de transformare in anvelopa de beton proiectat

Conform traseului din planul de situatie atasat, pentru racordarea la reteaua electrica a imobilului Cresa medie, situat in Municipiul Tecuci, str. Capitan Gheorghe Decuseara nr.14, lot 2, beneficiar UAT Municipiul Tecuci, terenuri ce sunt necesare pentru amplasarea capacitatilor energetice descrise anterior si pentru asigurarea accesului FORMATIEI DE EXPLOATARE a DEER SA in cazurile stipulate in CONVENTIA DE EXPLOATARE, trebuiesc instituite drepturile de uz si servitute de trecere supraterana si subterana, cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a acestora, în conformitate cu prevederile din Legea nr. 123/2012 a Energiei electrice și gazelor naturale modificată și completată.

Față de cele expuse, solicităm analizarea acestei situații și să dispuneți emiterea unei Hotărâri, prin care :

- se aproba instituirea drepturilor de uz și servitute de trecere subterana și supraterană cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, pentru pentru terenurile ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 6 KV in lungime totala de 50 ml (22m +28 m) si de postul de transformare in anvelopa de beton, identificate astfel

∞ pe terenul identificat cu nr. CF 115526 si nr. Cad.115526, se pozeaza subteran linia electrica subterana de medie tensiune LES 6 KV in lungime de 22 m ;

∞ pe terenul identificat cu nr. CF 117155 si nr. Cad. 117155, se pozeaza subteran linia electrica subterana de medie tensiune LES 6 KV in lungime de 28 m

∞ pe terenul identificat cu nr. CF 115527 si nr. Cad. 115527, se amplaseaza postul de transformare in anvelopa de beton proiectat

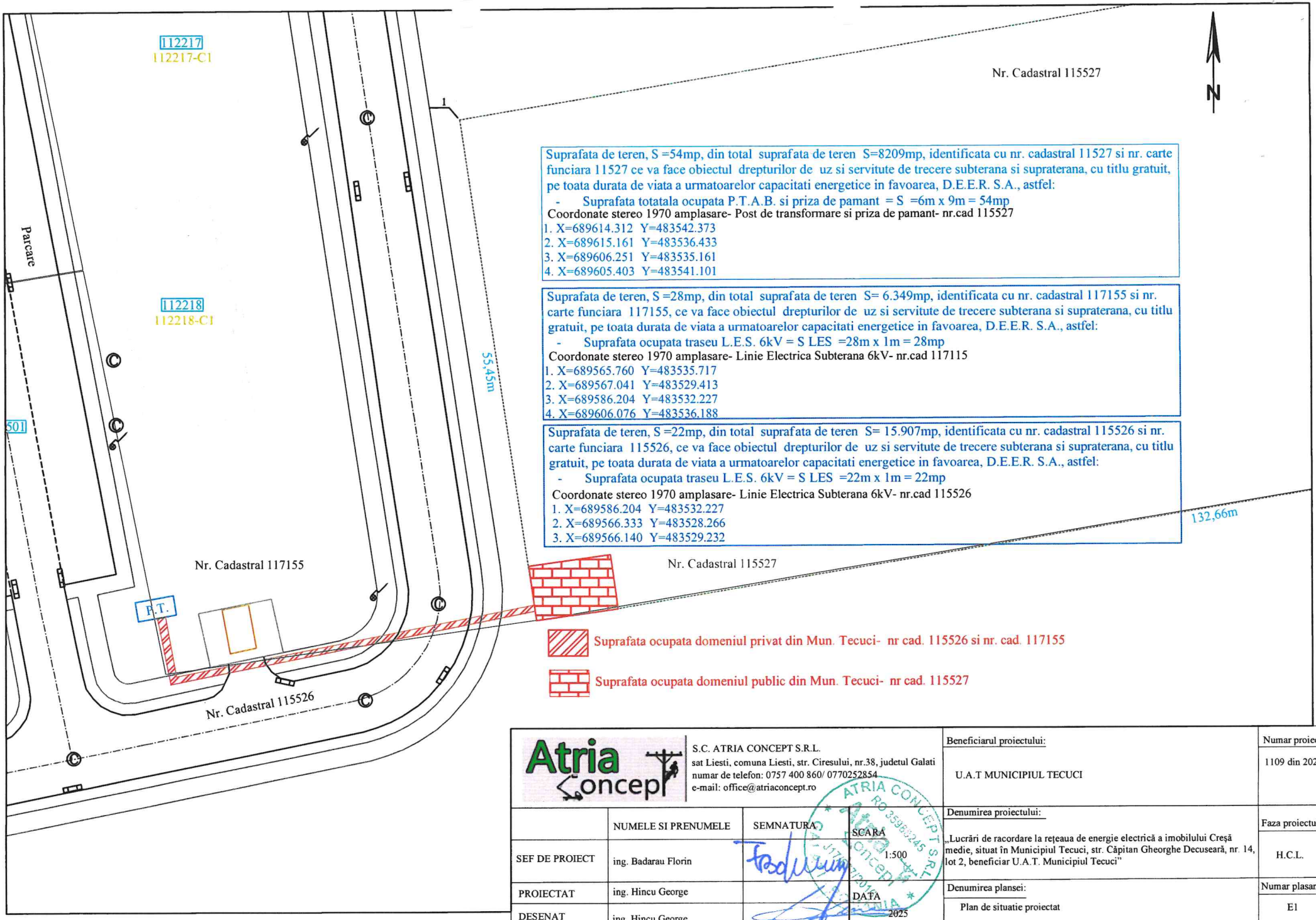
conform traseului din planul de situatie atasat, pentru racordarea la reteaua electrica a imobilului Cresa medie, situat in Municipiul Tecuci, str. Capitan Gheorghe Decuseara nr.14, lot 2, beneficiar UAT Municipiul Tecuci, terenuri ce sunt necesare pentru amplasarea capacitatilor energetice descrise anterior si pentru asigurarea accesului FORMATIEI DE EXPLOATARE a DEER SA in cazurile stipulate in CONVENTIA DE EXPLOATARE.

Pentru completari ale planului de situatie, coordonate, persoana de contact este Dl. Hincu Georfe tel. 0725101582/Florin Badarau 0734796569.

Vă mulțumim pentru sprijin și colaborare,

DIRECTOR,
Ing. Gabriel BULIMEJ

SERVICIUL PATRIMONIU
Ing. Anişoara LIPICI



Suprafata de teren, S =54mp, din total suprafata de teren S=8209mp, identificata cu nr. cadastral 11527 si nr. carte funciara 11527 ce va face obiectul drepturilor de uz si servitute de trecere subterana si supraterana, cu titlu gratuit, pe toata durata de viata a urmatoarelor capacitati energetice in favoarea, D.E.E.R. S.A., astfel:

- Suprafata totatala ocupata P.T.A.B. si priza de pamant = S =6m x 9m = 54mp

Coordonate stereo 1970 amplasare- Post de transformare si priza de pamant- nr.cad 115527

1. X=689614.312 Y=483542.373
2. X=689615.161 Y=483536.433
3. X=689606.251 Y=483535.161
4. X=689605.403 Y=483541.101

Suprafata de teren, S =28mp, din total suprafata de teren S= 6.349mp, identificata cu nr. cadastral 117155 si nr. carte funciara 117155, ce va face obiectul drepturilor de uz si servitute de trecere subterana si supraterana, cu titlu gratuit, pe toata durata de viata a urmatoarelor capacitati energetice in favoarea, D.E.E.R. S.A., astfel:

- Suprafata ocupata traseu L.E.S. 6kV = S LES =28m x 1m = 28mp

Coordonate stereo 1970 amplasare- Linie Electrica Subterana 6kV- nr.cad 117115

1. X=689565.760 Y=483535.717
2. X=689567.041 Y=483529.413
3. X=689586.204 Y=483532.227
4. X=689606.076 Y=483536.188

Suprafata de teren, S =22mp, din total suprafata de teren S= 15.907mp, identificata cu nr. cadastral 115526 si nr. carte funciara 115526, ce va face obiectul drepturilor de uz si servitute de trecere subterana si supraterana, cu titlu gratuit, pe toata durata de viata a urmatoarelor capacitati energetice in favoarea, D.E.E.R. S.A., astfel:

- Suprafata ocupata traseu L.E.S. 6kV = S LES =22m x 1m = 22mp

Coordonate stereo 1970 amplasare- Linie Electrica Subterana 6kV- nr.cad 115526

1. X=689586.204 Y=483532.227
2. X=689566.333 Y=483528.266
3. X=689566.140 Y=483529.232

S.C. ATRIA CONCEPT S.R.L.
sat Liesti, comuna Liesti, str. Ciresului, nr.38, judetul Galati
numar de telefon: 0757 400 860/ 0770252854
e-mail: office@atriaconcept.ro

	NUMELE SI PRENUMELE	SEMNATURA	SCARA
SEF DE PROIECT	ing. Badarau Florin		1:500
PROIECTAT	ing. Hincu George		DATA
DESENAT	ing. Hincu George		2025

Beneficiarul proiectului: U.A.T MUNICIPIUL TECUCI	Numar proiect: 1109 din 2025
Denumirea proiectului: „Lucrări de racordare la rețeaua de energie electrică a imobilului Creșă medie, situat în Municipiul Tecuci, str. Căpitan Gheorghe Decuseară, nr. 14, lot 2, beneficiar U.A.T. Municipiul Tecuci”	Faza proiectului: H.C.L.
Denumirea plansei: Plan de situatie proiectat	Numar plasansa: E1

PRIMARIA
MUNICIPIULUI TECUCI
Str. 1 Decembrie 1918, nr 66, 805300, Tecuci, România
Telefon: +40 372 364 111 ;
Fax: +40 236 816 054
Email: registratura@municipiultecuci.ro

Nr 49543 din 22.07.2025

Către,
S.C. Atria Concept S.R.L.

Ca urmare a cererii dumneavoastră înregistrată la U.A.T. Municipiul Tecuci cu nr. 48858 din 18.07.2025, prin care ne solicitați acordul, pentru amplasarea rețelei electrice de distribuție cat și a echipamentelor necesare realizării acesteia, conform Avizului tehnic de racordare nr. 3050250402840 din 30.04.2025, se emite următorul:

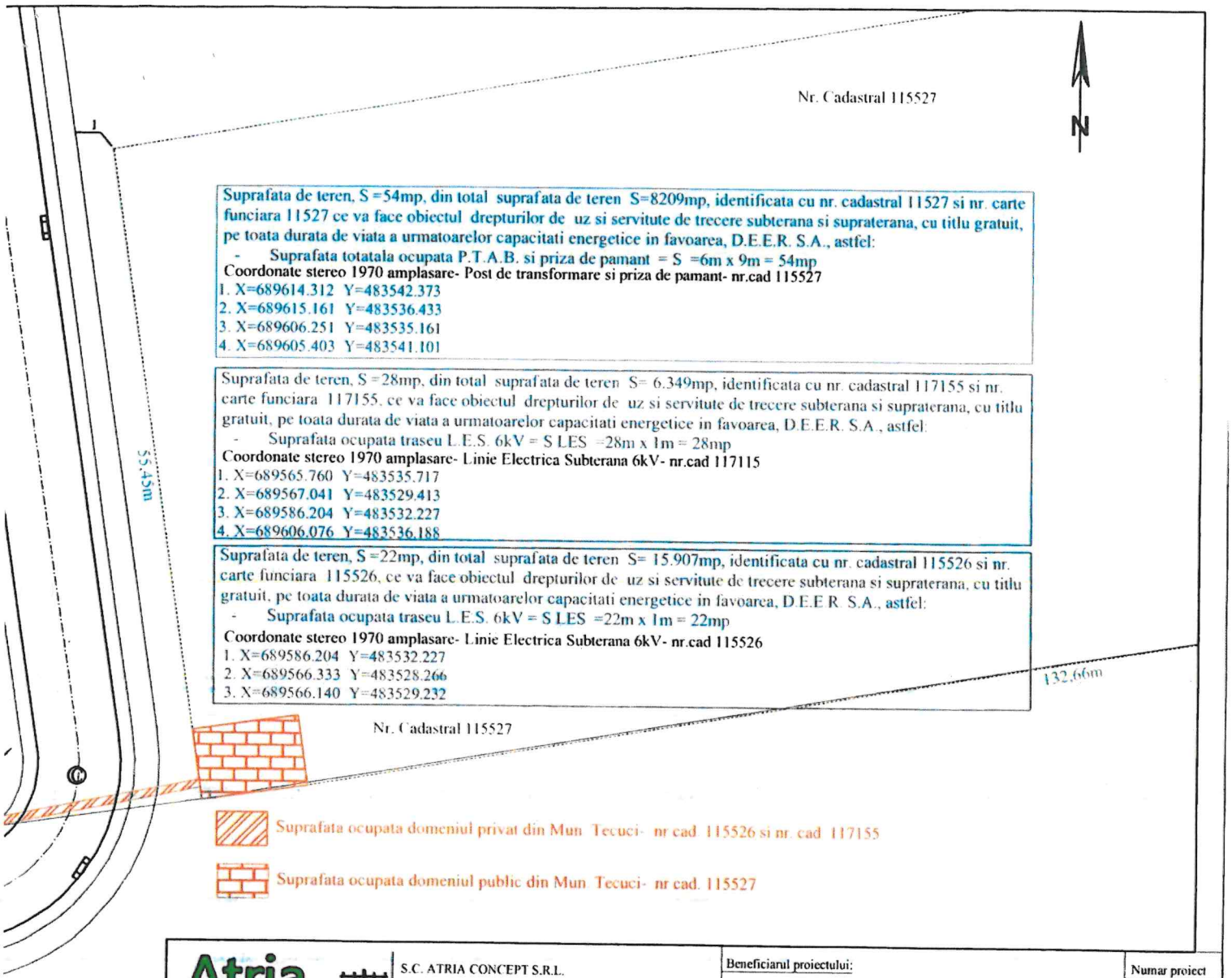
ACORD FAVORABIL

Condiționat de :

- Se va respecta amplasamentul din planul de situație anexă la prezentul acord.

PRIMAR,
Lucian-Grigore Costin
Lupascu Mircea
Semnat digital de Lupascu Mircea
Data: 2025.07.22 14:21:27 +03'00'

Șef Serviciu Investiții,
ing. Balaban Mihai
Balaban Mihai
Firmato digitalmente da Balaban Mihai
Data: 2025.07.22 14:14:57 +03'00'



Atria Concept S.C. ATRIA CONCEPT S.R.L. sat Liesti, comuna Liesti, str. Ciresului, nr.38, judetul Galati numar de telefon: 0757 400 860/ 0770252854 e-mail: office@atriaconcept.ro			Beneficiarul proiectului: U.A.T MUNICIPIUL TECUCI	Numar proiect 1109 din 2025
	NUMELE SI PRENUMELE	SEMNATURA	SCARA	Denumirea proiectului: „Lucrări de racordare la rețeaua de energie electrică a imobilului Creșă medie, situat în Municipiul Tecuci, str. Căpitan Gheorghe Decuseară, nr. 14, lot 2, beneficiar U.A.T. Municipiul Tecuci"	Faza proiectului ACORD U.A.T
SEF DE PROIECT	ing. Badarau Florin		1:500		
PROIECTAT	ing. Hincu George		DATA	Denumirea plansei: Plan de situatie proiectat	Numar plasansa E1
DESENAT	ing. Hincu George		2025		

JUDEȚUL GALAȚI
MUNICIPIUL
TECUCI

805300 TECUCI,
str. 1 Decembrie 1918 nr. 66,
Tel. 0372-364111; fax:0236-816054;
web: www.primariatecuci.ro;
e-mail: registratura@municipiultecuci.ro

Nr. 48349 /17.07.2025

Către,
ATRIA CONCEPT S.R.L.

Ca urmare a cererii dumneavoastră înregistrată la U.A.T. Municipiul Tecuci cu nr. 48010 din 16.07.2025, prin care ne solicitați acordul, pentru executarea lucrărilor de **„Lucrărilor de racordare la energie electrică imobil Creșă Medie "** pentru amplasamentul din, Str. Căpitan Gheorghe Decuseară , nr.14, lot 2 municipiul Tecuci , județul Galați se emite următorul:

ACORD

Condiționat de :

- înainte de începerea lucrărilor executantul va solicita ***"Avizul de Intervenție în domeniul public si/privat al Municipiului Tecuci*** conform **"Regulamentului privind normele pentru lucrările tehnico-edilitare care se execută pe domeniul public/privat al municipiului Tecuci"**, aprobat prin HCL 158 din 25.11.2021.

Execuția lucrărilor se va face numai în perioada 15.03 – 15.11; prin excepție se permite execuția lucrărilor dacă se înregistrează temperaturi mai mari sau egale cu +5°C.

Durata de valabilitate a acordului este de 12 luni de la data emiterii şi nu acordă dreptul de execuție a lucrării.

PRIMAR
Lucian-Grigore Costin

ROMÂNIA Județul Galați Municipiul Tecuci PRIMAR 2

Șef, Serviciu Investiții
ing. Balaban Mihai

Compartiment Administrare Drumuri
ing. Tănase A. Florentin

Distribuție Energie Electrică Romania – Sucursala Galati
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Galati

Tel: +40236 305 701
Fax: +40236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J17/291,
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 3050250402840 **din 30.04.2025**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **3050250402840** din data **24.04.2025**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **MUNICIPIUL TECUCI**, pentru **CRESA MEDIE** ce aparţine utilizatorului **MUNICIPIUL TECUCI** cu sediul în judeţul **GALATI, MUNICIPIU TECUCI**, sat **-**, cod postal **805300**, strada **1 DECEMBRIE 1918**, nr. **66**, telefon **0764432181**, email **MIHAI.BALABAN@PRIMARIATECUCI.RO** şi a **analizării documentaţiei** anexate acesteia, **depusă** complet la data **25.04.2025**,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum Permanent CRESA MEDIE

amplasat(ă) în judeţul **Galati, Municipiu TECUCI**, sat **-**, cod poştal **805300**, strada **CAPITAN GHEORGHE DECUSEARA**, nr. **14**, bloc **-**, scara **-**, ap. **-**, nr. cadastral **115527**, in conditiile mentionate in continuare.

1. Puterea aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de şantier, valabilă până la data	Evolutia 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*	-		**0,00**				**240,00**
	kVA	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**266,67**
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			*kW*					
			kVA					

2. Descrierea **succintă** a **soluţiei** de racordare **corelată** cu **evoluţia** puterii aprobate, stabilita prin fisa de solutie nr. **3050250402840 /28.04.2025** sau studiul de **soluţie** nr , avizat de **CTA DEER** cu documentul nr. **34/378/303 / 29.04.2025**:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune ***0.4 kV, la LES 6 kV PTAB 3199 BL. ANL-PTZ 3148 FAM, LES 6 KV ICM TECUCI ~ BLOC ANL 30500301, - kV, - kVA***

b) **Instalaţia** de racordare **existentă** în momentul emiterii avizului: **-**

Distribuție Energie Electrică Romania – Sucursala Galati
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701
Fax: +40236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J17/291
www.distributie-energie.ro

c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: **Racord 20kV:**

- sectionare LES 6 kV PTAB 3199 BL. ANL-PTZ 3148 FAM, mansonarea si montare LES 20 (6) kV in lungime de cca. 55 m cu cablu tip A2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp. intrare-iesire in PTAB proiectat;

PTAB:

PTAB 6 kV-400kVA proiectat (cu posibilitate de montare un trasformator 6/0,4kV-630kVA), cu actionare din interior, montat pe teren pus la dispozitie de utilizator cu posibilitatea accesului din domediul public, echipat cu:

a) loc pentru montare celula de linie echipata cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 48 V cc, indicatoare de tensiune si indicatoare de defecte polifazate si monofazate;

b) 2 buc. celule 20 (6) kV de linie (sosire din LES 6 kV PTAB 3199 BL. ANL, plecare PTZ 3148 FAM) echipate cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 48 V cc, indicatoare de tensiune si indicatoare de defecte polifazate si monofazate;

c) o celula de transformator echipata cu separator de sarcina, cu CLP si sigurante fuzibile 50A;

Celulele Linie vor fi prevazute cu dispozitive pentru semnalizarea prezentei tensiunii si a scurtcircuitelor mono/polifazate, cu contacte pentru SCADA si lampi de semnalizare exterioare. Aceste dispozitive vor asigura si masurarea curentului si a tensiunii pe linii, cu afisarea locala si transmiterea la dispecer prin comunicatii date (Modbus serial/TCP, etc.).

La celula Trafo, separatorul de sarcina se prevede cu bobina de declansare la tensiunea 48Vcc, care va actiona la protectiile tehnologice trafo (gaze/presiune/temperatura).

d) transformator de putere cu pierderi reduse conform ST11/2021, 6/0,4 kV - 400 kVA, cu dispozitiv de protectie temperatura-presiune-gaze tip DGPT2;

e) Dulap electroalimentare DSI ca/cc, destinat alimentarii consumatorilor interni, echipat cu :

- Redresor automat 400 (230) Vca./ 48Vcc, Id = 20A;

- Baterie tampon 48Vcc/ 39Ah , de tip etanas VRLA-gel , manageriata;

- circuite de distributie protejate cu intrerupatoare automate MCB pentru alim. consumatorilor proprii 400/230V ca si 48Vcc;

- circuite secundare pentru supraveghere si semnalizare in SCADA: MCB declansat, tensiune ca/cc in afara limitelor(<Uca, <Ucc<), defect de izolatie in circuitele de c.c.(Riz.cc<), redresor defect general.

f) Dulap SCADA pentru teleconducere post trafo de retea, echipat cu :

- RTU – echipament pentru achizitie si transmitere date, dimensionat pentru post trafo cu 4 celule m.t. si prevazut cu:

- Interfata de proces intrari/iesiri digitale DI/DO la tensiunea 48 Vcc;

- Interfata LAN - comunicatie locala cu terminale inteligente IEDS (relee protectie numerice), protocoale de comunicatie acceptate : IEC 61850 / Modbus / DNP 3;

- Interfata WAN - protocol IEC 60870-5-104, pe port RJ45.

- Switch LAN - de tip industrial, cu management 8 porturi TX , 10/100Mbps , RJ45.

- Router cu servicii avansate de securitate pentru comunicatia la PCC SCADA :

- 2 porturi Ethernet LAN/WAN (RJ45) , 10/100/1000 Mbps ;

- 2 porturi seriale RS232/RS485, configurabile;

- Interfata WWAN 3G(4G)/GPRS, dual SIM, cu antena exterioara 10dB.

g) tablou de distributie 0,4 kV echipat cu:

- 1buc intreruptor automat tripolar de j.t. pe general trafo, tip debrosabil, In=1000A, Irt=(0,7)xIn , Irm=(2÷10)xIn, prevazut cu bobina de declansare 230Vca pentru actionarea protectiilor trafo.

- 2 buc. seturi transformatori de masura de curent 500/5A care se va monta in boxa trafo a PTAB proiectat si contor electronic trifazat de energie electrica activa si reactiva, montat in nisa special amenajata a PTAB proiectat cu posibilitate de citire din exterior;

- bloc de protectie la intreruperea nulului;
- loc pentru posibilitate montare analizor de calitate;
- curentul nominal al barelor de alimentare şi al barelor colectoare principale: 1600 A;
- curentul nominal al barelor de distribuţie: 400 A;
1) montarea pe bara 0,4 kV, inaintea celor 3 buc. plecarii catre Municipiul Tecuci (Cresa Medie Tecuci) un intrerupator tripolar In=400A cu Ir=1In, un set de transformatori de masura de curent de 400/5A si contor de energie electrica trifazat electronic, montat in nisa special amenajata a PTAB-lui;
2) 10 buc. plecari echipate cu separator tripolar vertical cu acţionare pol cu pol tip STI400+MPR 315A fuzibil;
3) pe una din plecari se va realiza alimentarea serviciilor interne care va fi contorizata. Compartiment TSI (bara servicii interne), echipat cu intreruptoare automate MCB, pentru alimentarea consumatorilor proprii 400/230Vca din postul trafo (iluminat interior, prize mono si trifazate, dulap electroalimentare DSIca+cc);
h) Instalatie de legare la pamant cu Rp < 1 ohm.
(instalatie electrica aferenta PTAB proiectat, 6/0,4kV-400kVA proiectat).

c') Lucrări pentru realizarea instalaţiei de utilizare: -

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
   i Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum in cauza: -
   ii Lucrări de întărire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de producere:

e) Punctul de **măsurare** este stabilit la nivelul de tensiune **400 V** kV la/în/pe **PTAB**

f) **Măsurarea** energiei electrice se **realizează** prin **grup de masura realizat din transformatori de masura de curent 400/5A si contor de energie electrica trifazat, care se va monta in boxa trafo a PTAB.**

g) Punctul de delimitare a **instalaţiilor** este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **la papucii cablurilor 0,4 kV iesire din TDRI a PTAB proiectat spre utilizator MUNICIPIUL TECUCI..**

3. (1) Cerinţe pentru **protecţiile şi automatizările** la:
a) punctul de racordare:
b) punctul de delimitare a instalatiilor:
(2) Alte **cerinţe**, nominalizate:
a) de monitorizare **şi** reglaj: ;
b) **interfeţele** sistemelor de monitorizare, **comandă, achiziţie** de date, **măsurare** a energiei electrice, **telecomunicaţii**
c) pentru principalele echipamente de **măsurare, protecţie**, control şi automatizare din **instalaţiile** utilizatorului, inclusiv ;
d) pentru sistemele HVDC ;
e) pentru **instalaţiile** de stocare .
(3) **Condiţii** specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care **necesită** verificarea în timpul **funcţionării**

5. (1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea **racordării** la **reţeaua** electrica, utilizatorul sau operatorul economic atestat, imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de **reţea** si **achită** acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament:*

6. Valoarea componentei tarifului de racordare T=TR+TU, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 541184,31 lei inclusiv TVA, explicitată în fişa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare **TR**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **541029,61 lei**, inclusiv TVA, explicitată în fişa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalaţiei de racordare: (SF, PTE, DTAC): **0,00 lei** (faza SF) + **30287,88 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare: **357000,00 lei** (utilaj) + **147801,02 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalaţiei de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv Legii nr.227/2015: refaceri pavaje **5940,71 lei**+ subtraversări **0,00 lei** + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii **TU**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **154,70 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire **TI**, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **0,00** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente: **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 % x (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 % x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achita suplimentar de catre utilizator necesare autorizatiilor si avizelor: cota ITC(ISC) 0,1% = **0,00** lei; cota ISC 0,5 % = **0,00** lei; taxa AC 1% = **0,00** lei; dirigentie santier 2% = **0,00** lei.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură şi protecţie, complet echipat, cu excepţia contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienţi finali noncasnici, conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, este lei, la care se adaugă TVA.

(6) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se **actualizează**, la încheierea 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.

(7) 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 retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de - **lei**, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca.

(2) Utilizatorul va primi, în condiţiile prevederilor *Regulamentului*, o compensaţie bănească dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcţiune a acesteia.

8.(1) În situaţia prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligaţia să constituie o garanţie financiară în favoarea operatorului de reţea, în valoare ***0,00*** lei, reprezentând ***5*** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme acceptate de către DEER: **a) Virament în cont bancar al DEER: IBAN RO64 RNCB 0205 0099 7734 0254 b) Scrisoare de garanţie bancară (SGB) sau c) Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.**

(3) Termenul în care utilizatorul are obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin.(1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

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

(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea 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 influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţionare ce au determinat lucrările de întărire respective.

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

(5) În situaţia în care, din următoarele motive: operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărirepână la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de cătreoperatorul de reţea; În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea 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 reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

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

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

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

Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. G
Tel: +40236 305 701
Fax: +40236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro
C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14
R.C. DEER/Suc. J20020003521
www.distributie-energie.ro

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.

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 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 respectiv, 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.

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 îipoate 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 aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 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/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru 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:

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 emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la încetarea 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. (1^1) 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.

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 hotarâre judecatorească 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. (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.

Distribuție Energie Electrică Romania – Sucursala Galati
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701
Fax: +40236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J17/291,
www.distributie-energie.ro

(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.(1) Materialele şi echipamentele care se utilizează la realizarea instalaţiei derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerinţele din specificaţiile tehnice DEER. Celelalte materiale şi echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificaţii tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalaţiei, să îndeplinească cerinţele specifice de fiabilitate şi siguranţă.

(2) Alte condiţii: **Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligatia sa realizeze o instalatie de legare la pamant locala de 4 ohmi care se va racorda in tabloul de distributie al instalatiei de utilizare la bareta la care se racordeaza PE.**

Lucrarea se va putea executa numai dupa avizarea de catre DEER SA - Sucursala Galati a unei documentatii tehnico-economica, PTE, intocmita de un operator economic atestat ANRE pentru astfel de lucrari, obtinerea tuturor avizelor si acordurilor necesare si a autorizatiei de construire pentru instalatiile electrice.

Autorizatia de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalatiei de utilizare se obtine de catre utilizator si constituie document al contractului de racordare.

Pentru terenul ce va fi ocupat de instalatiile electrice realizate este necesara o HOTARARE A CONSILIULUI LOCAL AL MUNICIPIULUI TECUCI, prin care acesta se va pune la dispozitia DEER SA - Sucursala Galati cu titlu gratuit pe toata durata de viata a capacitatilor energetice.
In situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata a unui tert, este necesar acordul sau promisiunea in scris a proprietarului terenului pentru realizarea instalatiei de racordare de catre utilizator precum si incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare pentru indeplinirea obligatiilor ce ii revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalatia de racordare.

Dosarul instalaţiei de utilizare se întocmeşte după realizarea fizică a acesteia şi cuprinde documentele prevăzute de Regulament, cu excepţia documentelor care confirmă efectuarea verificărilor/probelor/ încercărilor/testelor conform normelor în vigoare, după caz.

Utilizatorul va incheia conventia de exploatare cu Sucursala Galati.

Ansamblu de echipamente pentru integrare in sistemul SCADA - Sucursala Galati:
- dulap SCADA metalic, tip rack 19", 32U, termostatat, care va cuprinde RTU care include routerul in configuratia sa, alimentat la 48 V cc, interfata de comunicatie cu SCADA – Sucursala Galati prin protocol CEI 60870-5-104, interfata de comunicatie locala cu relele numerice prin protocol CEI 61850, DNP3 sau Modbus.
Se va realiza parametrizarea si integrarea in SCADA existent la nivelul Sucursalei Galati.

Lucrările pentru realizarea sistemelor de comandă şi de achiziţie de date (SCADA) se vor suporta si executa de Operator, in conformitate cu prevederile art. 19, alin (5) si (6) din Ordinul presedintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulteriorare.

Distribuție Energie Electrică Romania – Sucursala Galati
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701
Fax: +40236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J17/291,
www.distributie-energie.ro

In cazul montarii unui grup electrogen schema de conectare in instalatia de utilizare a AAR-ului si a grupului electrogen, se va aviza in CTA a Sucursala Galati si se va consemna in conventia de exploatare.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Galati
Ing. Gabriel BULIMEJ

Gabriel Bulimej
Semnat digital de Gabriel Bulimej
Data: 2025.05.05 15:30:50 +03:00

Şef S.A.R.
Romica Sorin OLARIU

Romica -Sorin Olariu
Semnat digital de Romica-Sorin Olariu
Data: 2025.05.05 09:35:55 +03:00

Serviciu A.R.
Mircea ADAMITA