

ANEXA 1-

La CS - 22148/17.03.2022

MUNICIPIUL ZALĂU
PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ZALĂU
Nr. de înregistrare 39287
din 05.05.2022



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Zalau

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalau
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalau, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/J52/2002 / J31/J59/2002
www.distributie-energie.ro

DT
[Signature]

CERTIFICAT DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC
Nr. 606020100780 din 11.05.2022

EMIS PENTRU

Locul de consum / nod de consum / sistem HVDC / loc de consum cu instalatie de stocare Statie de autobuz EPISCOPIE (Brudet - Gara) amplasat în judetul SALAJ, municipiul/orasul/comuna ZALAU, satul -, cod poștal 450143, strada AVRAM IANCU, nr. FN, bloc -, scara -, etaj -, apartament -, nr. cadastral -, având codul de identificare unic (POD) 594040600001221170

Proces Verbal de punere în funcțiune a instalației de racordare are nr. 103190 din data 09.05.2022.

Etapa de dezvoltare:

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. 606020100780/ 12.08.2020)

1. Puterea aprobată pentru consum:

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită *)	1,111	1,000

*) În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total loc de consum. În anexa la prezentul certificat se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum racordate la rețeaua respectivă.

1.1. Sistem HVDC/stație de conversie

Descrierea schemei de racordare în c.a.:

Descrierea schemei stației de conversie în c.c.:

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

NOTĂ:

Un = tensiune nominală;

c.c. = curent continuu;

c.a. = curent alternativ;

Pmax abs = puterea activă maximă absorbită;

Pmax evac = puterea activă maximă evacuată;

Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită;

Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată

1.2. Instalație de stocare

Tabelul nr. 1

Nr. crt.	Tip. IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Zalau

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalau
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalau, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

1								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul nr. 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Q _{max} evac în reg de încărcare** (kVAr)	Q _{max} abs în reg de încărcare** (kVAr)	Q _{max} evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Q _{max} abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.
*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ:

IS = instalație de stocare;
Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare);
Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare;
P_{max} evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea;
P_{max} abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea;
Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare;
Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare;
Q_{max} evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare;
Q_{max} evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la borne iesire sig. MPR din FRR;
- instalația de racordare: Bransament electric monofazat în cablu ACYAbY 4x16 mmp, alimentat din FRR Episcopie. BMPM, I_r=20 A, intr. diferential, Id=0,3A, DPST-MN, echipat cu separator cu sertar si sig. 63 A basculabil, montat langa FRR, pe zidul cladirii, P.P. <= 4 Ohm.;
- punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V, la/in/pe In domeniul public;
- măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic monofazat 5-80A, activ-reactiv, montat de COR Zalau; tarif de distribuție a en. electrice: J.T.;
- punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la papuci plecare coloana spre consumator din BMPM

3.(1) Datele privind protecțiile și automatizările la. nu este cazul

- punctul de racordare: nu este cazul
- punctul de delimitare a instalațiilor: nu este cazul

(2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementarilor tehnice în vigoare, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj: nu este cazul
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiceletrice, telecomunicații: nu este cazul
- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: nu este cazul

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze: nu este cazul

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul):

5.(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.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. R0 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

- (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.
- 6.(1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la punctul 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.
- (2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare Regulament.
- (3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.
- 7.(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 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 5, responsabilitatea pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.
- (3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează către operatorul de rețea.
- 8.(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) Utilizatorul asigură, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 9.(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 etc.).
- (2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine 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 aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: **nu este cazul**
10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
- 11.(1) Anterior punerii sub tensiune finală a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte:
- (2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.
12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. 606020100780 / 12.08.2020 și realizarea lucrărilor de întărire necesare, corespunzătoare etapei curente de dezvoltare a locului de consum, în conformitate cu clauzele contractului de racordare.
- 13.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de consum/nodul de consum/sistemul HVDC/locul de consum cu instalații de stocare.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. / emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/furnizarea energiei electrice.

15. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse în normele în vigoare): SLP: 502051806605

Semnături autorizate,

Director Sucursala Zalău
Ing. Ardelean - Marian Ovidiu -
Adrian

Ovidiu-Adrian Ardelean-
Marian

Semnat digital de
Ovidiu-Adrian
Ardelean-Marian
Data: 2022.05.12
07:25:50 +03:00

Șef S.A.R.
Ing. Danut Marincas

Danut-Calin
Marincas

Semnat digital de
Danut-Calin Marincas
Data: 2022.05.11
15:27:49 +03:00

Serviciu A.R.
Buciu Marius



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalau

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalau
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalau, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

11.5.2022 14:29 Document id: 4705191
Semnat de: Buclu Marius

crp1@zalausj.ro

From: Primaria <primaria@zalausj.ro>
Sent: 12/05/2022 09:34
To: CRP1-Centrul de Relatii cu Publicul
Subject: FW: DEER | Certificat de racordare duplicat
Attachments: DCRRO28 ConsumatorNoncasnic (signed) (signed).pdf

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ZALĂU
450016-Zalău, Piața Iuliu Maniu nr.3, Sălaj
Telefon (40)260.610550; Fax (40)260.661869
www.zalausj.ro; e-mail: primaria@zalausj.ro

PROTEJEAZĂ NATURA!

NU printa acest e-mail decât dacă este neapărat necesar!

From: noreply_energieelectrica_tn@distributie-energie.ro <>
Sent: 12 May 2022 07:31
To: primaria@zalausj.ro
Subject: DEER | Certificat de racordare duplicat

Stimate client,

IONEL CIUNT

Va informam ca a fost emis duplicatul certificatului de racordare in baza cererii dvs nr. **606020100780** pe care il puteti primi personal de la sediul nostru sau pe adresa de email mentionata in cerere.

Multumim,

Echipa DEER ZALAU .

Acest e-mail a fost trimis de la Distribuție Energie Electrică România sau una dintre companiile din cadrul Grupului Electrică. Prezentul mesaj constituie o informație confidențială și este proprietatea exclusivă a Electrică SA. Mesajul se adresează numai persoanei fizice sau juridice menționată ca destinatară, precum și altor persoane autorizate să primească. În cazul în care nu sunteți destinatarul vizat, vă aducem la cunoștință că dezvăluirea, copierea, distribuția sau mișcarea unor acturi pe baza prezentei informații sunt strict interzise și atrag răspunderea civilă și penală. Dacă ați primit acest mesaj dintr-o eroare, vă rugăm să ne anunțați imediat ca răspuns la mesajul de față, și să-l arăstați apoi din sistemul dvs. Aprecieri și vă mulțumim pentru sprijinul acordat în păstrarea confidențialității corespondenței noastre. Vă informăm că Distribuție Energie Electrică România prelucrează datele dumneavoastră cu caracter personal în conformitate cu Regulamentul 679/2016 (GDPR) și legislația națională în vigoare. Pentru informații suplimentare privind protecția datelor cu caracter personal prelucrate de Distribuție Energie Electrică România, vă rugăm să consultați nota de informare disponibilă de pe website-ul companiei. Notă de subsol confirmă de asemenea, că acest e-mail a fost verificat cu un software AntiVirus.

This email has been sent from Distribuție Energie Electrică România or one of the companies within Electrică's group. The content of this communication is classified as Electrică's Confidential and Proprietary Information. The content of the communication is intended solely for the use of the individual or entity to whom it is addressed and others authorized to receive it. If you are not the intended recipient you are notified by inadvertent disclosure, copying, distribution or taking any action in reliance on the contents of this information is strictly prohibited and may be unlawful. If you have received this e-mail in error, please notify us immediately by responding to this communication and then delete it from your system. We appreciate your assistance in preserving the confidentiality of our correspondence. This footnote also confirms that this e-mail message has been swept by AntiVirus software.

CERTIFICAT DE RACORDARE
Nr. 606020100785 din 10.05.2021

EMIS PENTRU

Locul de consum **Statie de autobuz GHEORGHE DOJA , Bl. 20 (Gara - Bradet), DOJA URCARE** amplasat în județul **SALAJ**, municipiul **ZALAU**, cod poștal **450017**, strada **GHEORGHE DOJA**, nr. **FN**, Nr. cadastral -, având codul de identificare unic (POD)**594040600001212833**.
Proces Verbal de punere în funcțiune a instalației de racordare are nr **59** din data **10.05.2021**.

Etapa de dezvoltare:
(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. **606020100785** /**11.08.2020**)

1. Puterea aprobată pentru consum:

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	1.111	1.0

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la borne ieșire sig. **MPR** din **FRR**;

b) instalația de racordare:
*Bransament electric monofazat în cablu **ACYAbY 4x16 mmp**, alimentat din **FRR- Bl. D 20, BMPM, tip PAFS, Ir=20 A, intr. diferentia, Id=0,3A, DPST-MN**, echipat cu separator cu sertar si sig. **63 A basculabil, montat în domeniul public pe soclu de beton.***

c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V**, la/în/ pe **BMPM**;

d) măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor electronic monofazat, activ-reactiv, montat de COR Zalău; tarif de distribuție a en. electrice: J.T.**

e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la papuci plecare coloana spre consumator din **BMPM**, astfel încât:

e.1) aparțin operatorului de rețea:
instalațiile electrice din amonte de punctul de delimitare;

e.2) aparțin utilizatorului
instalațiile electrice din aval de punctul de delimitare.

3. (1) Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

nu este cazul

(2) Alte caracteristici tehnice, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj

nu este cazul

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații

nu este cazul

- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului

nu este cazul

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze:

nu este cazul.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul)

nu este cazul.

5. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 49/2017, denumit în continuare *Standard de distribuție*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.
Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard de distribuție*.

(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.

6. (1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la punctul 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*.

(3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de *Regulament*.

7.(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 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 5, responsabilitatea pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

8.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Utilizatorul asigură, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

9.(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 etc.).

(2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine 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 aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt **nu este cazul**

10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

11.(1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte: **Contract Furnizare**.

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.

12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. **606020100785 / 11.08.2020** și realizarea lucrărilor de întărire necesare, corespunzătoare etapei curente de dezvoltare a locului de consum, în conformitate cu clauzele contractului de racordare.

13.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de consum.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile *Regulamentului*. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile *Regulamentului* a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/ furnizarea energiei electrice.

15. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse în norme în vigoare)

SLP: 502061823204.

Semnături autorizate,

Sef S.A.R.
ing. Marincas Dumitru

Întocmit
ing. Buclu Marius

Tariful pentru emiterea certificatului de racordare a fost achitat cu chitanța nr din în valoare de **0,00** (cu TVA).

Tariful pentru actualizarea/emiterea unui duplicat al certificatului de racordare a fost achitat cu chitanța nr din în valoare de **0,00** (cu TVA).



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Zalău

MUNICIPIUL ZALĂU
PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ZALĂU
Nr. de înregistrare 13695
Zin. luna 30 05 anul 2022

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

CERTIFICAT DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC
Nr. 606020100811 din 26.05.2022

EMIS PENTRU

Locul de consum / nod de consum / sistem HVDC / loc de consum cu instalație de stocare **Statie de autobuz - D-VA NORD, BLOCIE, NR. 59(GARA - BRADET)**, prima stație de la int. cu str. Voievod Gelu amplasat în județul SALAJ, municipiul/orasul/comuna ZALAU, satul -, cod poștal 450098, strada SIMION BARNUTIU, nr. 59 bl.1E, bloc -, scara -, etaj -, apartament -, nr. cadastral -, având codul de identificare unic (POD) 594040600001221538.
Proces Verbal de punere în funcțiune a instalației de racordare are nr. 21391 din data 22.02.2022.

Etapa de dezvoltare:

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. 606020100811/ 19.08.2020)

1. Puterea aprobată pentru consum:

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită *)	1,111	1,000

*) În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total loc de consum. În anexa la prezentul certificat se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum racordate la rețeaua respectivă

1.1. Sistem HVDC stație de conversie

Descrierea schemei de racordare în c.a.:

Descrierea schemei stației de conversie în c.c.:

Nr. crt	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

NOTĂ:

Un = tensiune nominală;

c.c. = curent continuu;

c.a. = curent alternativ;

Pmax abs = puterea activă maximă absorbită;

Pmax evac = puterea activă maximă evacuată;

Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită;

Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată

1.2. Instalație de stocare

Tabelul nr. 1

Nr. crt	Tip. IS*	P1 IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1						



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14176722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

1							
---	--	--	--	--	--	--	--

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul nr. 2

Nr crt	Nr de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.								

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.
*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ:

IS = instalație de stocare;
Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare);
Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare;
Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea;
Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea;
Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare;
Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare;
Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare;
Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,23 kV, la borne iesire sig. MPR din FRR;
- instalația de racordare: Bransament electric monofazat, alimentat din FRR Bl. 1E și BMPM, sig. Ir=16A, DPST, intr. diferentia, Id=0,3A montat pe zidul exterior al blocului lângă FRR.;
- punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V, la/in/pe în domeniul public;
- măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic monofazat activ-reactiv, montat de COR Zalău; tarif de distribuție a en. electrice: J.T.;
- punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,23 kV, la papuci plecare coloana spre consumator din BMPM

3.(1) Datele privind protecțiile și automatizările la: Nu este cazul.

- punctul de racordare: **Nu este cazul.**
- punctul de delimitare a instalațiilor: **Nu este cazul.**

(2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementărilor tehnice în vigoare, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj: **Nu este cazul.**
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații: **Nu este cazul.**
- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: **Nu este cazul.**

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze: Nu este cazul.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul):

5.(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



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Zalau

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalau
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalau, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

- 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.
- 6.(1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la punctul 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.
- (2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare Regulament.
- (3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.
- 7.(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 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 6, utilizatorul poate solicita, pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității și a costurilor proprii de energie electrică, revine utilizatorului.
- (3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- 8.(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) Utilizatorul asigură, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 9.(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 etc.).
- (2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine 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 aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: **Nu este cazul.**
10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
- 11.(1) Anterior punerii sub tensiune finală a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte:
- (2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 5 zile lucratoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 5 zile lucratoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.
12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. 606020100811 / 19.08.2020 și realizarea lucrărilor de întărire necesare, corespunzătoare etapei curente de dezvoltare a locului de consum, în conformitate cu clauzele contractului de racordare.
- 13.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de consum/nodul de consum/sistemul HVDC/locul de consum cu instalație de stocare.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14176722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. / emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/furnizarea energiei electrice.

15. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse în norme în vigoare): SLP:501021820602

Semnături autorizate,

Director Sucursala Zalău
Ing. Ardelean - Marian Ovidiu -
Adrian

Șef S.A.R.
Ing. Danut Marincas

Serviciu A.R.
Buciu Marius

Ovidiu-Adrian Ardelean-
Marian

Semnat digital de
Ovidiu-Adrian
Ardelean-Marian
Data: 2022.05.30
07:29:09 +03:00



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazul, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 331/59/2002
www.distributie-energie.ro

26.5.2022 13:21 Document id: 4834277
Semnat de: Buciu Marius

crp1@zalausj.ro

From: Primaria <primaria@zalausj.ro>
Sent: 30/05/2022 08:54
To: CRP1-Centrul de Relatii cu Publicul
Subject: FW: DEER | Certificat de racordare duplicat
Attachments: DCRR028 ConsumatorNoncasnic (signed) (signed).pdf

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ZALĂU
450016-Zalău, Piața Iuliu Maniu nr.3, Sălaj
Telefon (40)260.610550; Fax (40)260.661869
www.zalausj.ro; e-mail: primaria@zalausj.ro

PROTEJEAZĂ NATURA!
NU printa acest e-mail decât dacă este neapărat necesar!

From: noreply_energieelectrică_tn@distributie-energie.ro <>
Sent: 30 May 2022 07:30
To: primaria@zalausj.ro
Subject: DEER | Certificat de racordare duplicat

Stimate client,

IONEL CIUNT

Va informam ca a fost emis duplicatul certificatului de racordare in baza cererii dvs nr. **606020100811** pe care il puteti primi personal de la sediul nostru sau pe adresa de email mentlonata in cerere.

Multumim,

Echipe DEER ZALAU

Acest e-mail a fost trimis de la Distribuție Energie Electrică România sau una dintre companiile din cadrul Grupului Electrică. Prezentul mesaj constituie o informație confidențială și este proprietatea exclusivă a Electrică SA. Mesajul se adresează numai persoanei fizice sau juridice menționată ca destinatară precum și altor persoane autorizate să primească în cazul în care nu sunteți destinatarul vizat. Vă avertizăm la cunoștință că dezvăluirea, copierea, distribuția sau mișcarea unor acțiuni pe baza acestui mesaj pot avea consecințe negative asupra răspunderii civile și penale. Dacă ați primit acest mesaj dintr-o eroare, vă rugăm să ne anunțați imediat ca răspuns la mesaj, astfel încât să-l ștergăm apoi din sistemul dvs. Aprecierii și vă mulțumim pentru sprijinul acordat în păstrarea confidențialității corespondenței noastre. Vă informăm că Grupul Electrică România prelucrează datele dumneavoastră de caracter personal în conformitate cu Regulamentul 679/2016 (GDPR) și legislația națională în vigoare. Pentru informații suplimentare privind protecția datelor cu caracter personal prelucrate de Distribuție Energie Electrică România, vă rugăm să consultați lista de adrese generale de pe website-ul companiei. Notă de subiect: confirmă de asemenea că acest e-mail a fost verificat cu un software Antivirus.

This e-mail has been sent from Distribuție Energie Electrică România or one of the companies within Electrică's group. The content of this communication is classified as Electrică's Confidential and Proprietary Information. The content of this communication is intended solely for the use of the individual or entity to whom it is addressed and is not authorized to receive it if you are not the intended recipient you are hereby notified that any disclosure, copying, distribution or taking any action in reliance on the contents of this information is strictly prohibited and may be unlawful. If you have received this communication in error, please notify us immediately by responding to this e-mail and we will delete it from your system. We appreciate your assistance in preserving the confidentiality of our correspondence. The footnote also confirms that this e-mail message has been swept by Antivirus software.



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Zalău

MUNICIPIUL ZALĂU
PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ZALĂU
Nr. de înregistrare 17136
Ziua 02 Luna 03 anul 2023

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

CERTIFICAT DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC
Nr. 606020100812 din 01.03.2023

EMIS PENTRU

Locul de consum / nod de consum / sistem HVDC / loc de consum cu instalație de stocare Stație de autobuz VISINIȚOR (GARA - BRADET) amplasat în județul SALAJ, municipiul/orasul/comuna ZALAU, satul -, cod poștal 450098, strada SIMION BARNUTIU, nr. FN, bloc -, scara -, etaj -, apartament -, nr. cadastral -, având codul de identificare unic (POD) 594040600001230547.

Proces Verbal de punere în funcțiune a instalației de racordare are nr. 21379 din data 22.02.2022.

Etapa de dezvoltare:

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. 606020100812/ 17.08.2020)

1. Puterea aprobată pentru consum:

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită *)	1,111	1,000

*) În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total loc de consum. În anexa la prezentul certificat se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum racordate la rețeaua respectivă.

1.1. Sistem HVDC/stație de conversie

Descrierea schemei de racordare în c.a.:

Descrierea schemei stației de conversie în c.c.:

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

NOTĂ:

Un = tensiune nominală;

c.c. = curent continuu;

c.a. = curent alternativ;

Pmax abs = puterea activă maximă absorbită;

Pmax evac = puterea activă maximă evacuată;

Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită;

Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată

1.2. Instalație de stocare

Tabelul nr. 1

Nr. crt.	Tip. IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1						



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

1								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul nr. 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Q _{max} evac în reg de încărcare** (kVAr)	Q _{max} abs în reg de încărcare** (kVAr)	Q _{max} evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Q _{max} abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.
*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ:

IS = instalație de stocare;
Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare);
Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare;
P_{max} evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea;
P_{max} abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea;
Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare;
Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare;
Q_{max} evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare;
Q_{max} evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune -, la borne ieșire sig. MPR din FRR;
- instalația de racordare: Bransament electric monofazat în cablu ACYAbY 4x16 mmp, alimentat din FRR Bl. IA. FDC2-M tip PFAS (comun cu stația Lic. API) I_r=20 A, intr. diferentia, Id-0,3A, DPST-MN, echipat cu separator cu sertar și sig. 63 A basculabil, montat în domeniu public (spațiu verde, zona intrare bloc). P.P. <= 4 Ohm.;
- punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V, la/in/pe în domeniu public (spațiu verde, intrare bloc);
- măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic monofazat 5-80A, activ-reactiv, montat de COR Zalău; tarif de distribuție a en. electrice: J.T.;
- punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la papuci plecare coloana spre consumator din FDC-2

3.(1) Datele privind protecțiile și automatizările la: nu este cazul

- punctul de racordare: nu este cazul
 - punctul de delimitare a instalațiilor: nu este cazul
- (2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementărilor tehnice în vigoare, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj: nu este cazul
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații: nu este cazul
- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: nu este cazul

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze: nu este cazul

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul):

5.(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.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalau

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalau
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalau, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476/22 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

- (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.
- 6.(1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la punctul 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.
- (2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare Regulament.
- (3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.
- 7.(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 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 5, responsabilitatea pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.
- (3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- 8.(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) Utilizatorul asigură, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 9.(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 etc.).
- (2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Nefindeplinirea acestei condiții atrage după sine 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 aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: nu este cazul
10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
- 11.(1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte:
- (2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 5 zile lucratoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 5 zile lucratoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.
12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. 606020100812 / 17.08.2020 și realizarea lucrărilor de întărire necesare, corespunzătoare etapei curente de dezvoltare a locului de consum, în conformitate cu clauzele contractului de racordare.
- 13.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de consum/nodul de consum/sistemul HVDC/locul de consum cu instalație de stocare.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

- (2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.
- (3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.
- (4) Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. / emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.
14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/furnizarea energiei electrice.
15. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse în normele în vigoare): SLP: 501231824202

Semnături autorizate,

Director Sucursala Zalău
Ing. Ciprian Vlaicu

Ciprian-
Pamfil Vlaicu

Semnat digital de
Ciprian-Pamfil Vlaicu
Data: 2023.03.01
21:09:59 +02:00

Șef S.A.R.
Ing. Danut Marincas

Danut-Calin
Marincas

Semnat digital de
Danut-Calin Marincas
Data: 2023.03.01
16:45:00 +02:00

Serviciu A.R.
Buciu Marius



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

1.3.2023 14:12 Document Id: 7147062
Semnat de: Buclu Marius

crp1@zalausj.ro

From: Primaria <primaria@zalausj.ro>
Sent: 02/03/2023 08:16
To: 'CRP1-Centrul de Relatii cu Publicul'
Subject: FW: DEER | Certificat de racordare duplicat
Attachments: DCRR028 ConsumatorNoncasnic (signed) (signed).pdf

From: noreply_energieelectrica_tn@distributie-energie.ro <noreply_energieelectrica_tn@distributie-energie.ro>
Sent: Wednesday, March 1, 2023 9:17 PM
To: primaria@zalausj.ro
Subject: DEER | Certificat de racordare duplicat

Stimate client,

IONEL CIUNT

Va informam ca a fost emis duplicatul certificatului de racordare in baza cererii dvs nr. **606020100812** pe care il puteti primi personal de la sediul nostru sau pe adresa de email mentionata in cerere.

Multumim,

Echipa DEER ZALAU .

Acest e-mail a fost trimis de la Distribuție Energie Electrică România sau una dintre companiile din cadrul Grupului Electrica. Prezentul mesaj constituie o informație confidențială și este proprietatea exclusivă a Electrica SA. Mesajul se adresează numai persoanei fizice sau juridice menționată ca destinatară, precum și altor persoane autorizate să-l primească. În cazul în care nu sunteți destinatarul vizat, vă aducem la cunoștință că dezvăluirea, copierea, distribuția sau înlăturarea unor acțiuni pe baza prezentei informații sunt strict interzise și atrag răspunderea civilă și penală. Dacă ați primit acest mesaj dintr-o eroare, vă rugăm să ne anunțați imediat, ca răspuns la mesajul de față, și să-l ștergeți apoi din sistemul dvs. Apreciem și vă mulțumim pentru sprijinul acordat în pastrarea confidențialității corespondenței noastre. Vă informăm că Distribuție Energie Electrică România prelucrează datele dumneavoastră cu caracter personal în conformitate cu Regulamentul 679/2016 (GDPR) și legislația națională în vigoare. Pentru informații suplimentare privind protecția datelor cu caracter personal prelucrate de Distribuție Energie Electrică România, vă rugăm să consultați nota de informare generală de pe website-ul companiei. Nota de subsol confirmă, de asemenea, că acest e-mail a fost verificat cu un software AntiVirus.

This email has been sent from Distribuție Energie Electrică România or one of the companies within Electrica's group. The content of this communication is classified as Electrica's Confidential and Proprietary Information. The content of this communication is intended solely for the use of the individual or entity to whom it is addressed and others authorized to receive it. If you are not the intended recipient you are hereby notified that any disclosure, copying, distribution or taking any action in reliance on the contents of this information is strictly prohibited and may be unlawful. If you have received this communication in error, please notify us immediately by responding to this communication then delete it from your system. We appreciate your assistance in preserving the confidentiality of our correspondence. This footnote also confirms that this e-mail message has been swept by AntiVirus software.



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

CERTIFICAT DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC
Nr. 606020100813 din 01.03.2023

EMIS PENTRU

Locul de consum / nod de consum / sistem HVDC / loc de consum cu instalatie de stocare **Statie de autobuz PASARELA , BL E10(BRADET - GARA)** amplasat în județul **SALAJ**, municipiul/orasul/comuna **ZALAU**, satul -, cod poștal **450123**, strada **VOIEVOD GELU**, nr. fn, bloc -, scara -, etaj -, apartament -, nr. cadastral -, având codul de identificare unic (POD) **594040600001230554**.

Proces Verbal de punere în funcțiune a instalației de racordare are nr. **21399** din data **22.02.2022**.

Etapa de dezvoltare:

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. **606020100813/ 19.08.2020**)

1. Puterea aprobată pentru consum:

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită *)	1,111	1,000

*) În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total loc de consum. În anexa la prezentul certificat se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum racordate la rețeaua respectivă.

1.1. Sistem HVDC/stație de conversie

Descrierea schemei de racordare în c.a.:

Descrierea schemei stației de conversie în c.c.:

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

NOTĂ:

Un = tensiune nominală;

c.c. = curent continuu;

c.a. = curent alternativ;

Pmax abs = puterea activă maximă absorbită;

Pmax evac = puterea activă maximă evacuată;

Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită;

Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuate

1.2. Instalație de stocare

Tabelul nr. 1

Nr. crt.	Tip. IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1						



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Zalau

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalau
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalau, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

1								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul nr. 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ:

IS = instalație de stocare;

Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare);

Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare;

Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea;

Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea;

Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare;

Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare;

Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare;

Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la borne iesire sig. MPR din FRR;

b) instalația de racordare: **Bransament electric monofazat in cablu ACYAbY 4x16 mmp, alimentat din FRR BI.**

E18. BMP Ir=20 A, intr. diferential, Id=0,3A, DPST-MN, echipat cu separator cu sertar si sig. 63 A basculabil, montat pe zid exterior al blocului. P.P. <= 4 Ohm.;

c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V, la/in/pe in domeniul public;

d) măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor electronic monofazat, activ-reactiv, montat de COR Zalau;**

tarif de distributie a en. electrice: J.T.;

e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la papuci plecare coloana spre

consumator din BMP

3.(1) Datele privind protecțiile și automatizările la: **nu este cazul**

a) punctul de racordare: **nu este cazul**

b) punctul de delimitare a instalațiilor: **nu este cazul**

(2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementarilor tehnice in vigoare, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj: **nu este cazul**

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații: **nu este cazul**

- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile

utilizatorului: **nu este cazul**

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze: **nu este cazul**

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul):

5.(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.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Zalău

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalău
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalău, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702

Fax: +40 260 605 704

office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002

www.distributie-energie.ro

- (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.
- 6.(1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la punctul 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.
- (2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare Regulament.
- (3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.
- 7.(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 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 5, responsabilitatea pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.
- (3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- 8.(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) Utilizatorul asigură, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 9.(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 etc.).
- (2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine 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 aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: **nu este cazul**
10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
- 11.(1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte:
- (2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 5 zile lucratoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 5 zile lucratoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.
12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. **606020100813 / 19.08.2020** și realizarea lucrărilor de întărire necesare, corespunzătoare etapei curente de dezvoltare a locului de consum, în conformitate cu clauzele contractului de racordare.
- 13.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de consum/nodul de consum/sistemul HVDC/locul de consum cu instalație de stocare.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalau

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalau
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalau, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702
Fax: +40 260 605 704
office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002
www.distributie-energie.ro

- (2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.
- (3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.
- (4) Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. / emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.
14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/furnizarea energiei electrice.
15. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse în normele în vigoare): SLP: 501021820602

Semnături autorizate,

Director Sucursala Zalau
Ing. Ciprian Vlaicu

Ciprian-
Pamfil Vlaicu

Semnat digital de
Ciprian-Pamfil Vlaicu
Data: 2023.03.01
21:09:12 +02:00

Șef S.A.R.
Ing. Danut Marincas

Danut-Calin
Marincas

Semnat digital de
Danut-Calin Marincas
Data: 2023.03.01
15:44:28 +02:00

Serviciu A.R.
Buciu Marius



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Zalau

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Zalau
Str. Mihai Viteazu, Nr. 79, 450099, Zalau, Jud. Salaj

Tel: +40 260 605 702

Fax: +40 260 605 704

office.salaj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14319574

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J31/59/2002

www.distributie-energie.ro

1.3.2023 14:37 Document id: 7147597
Semnat de: Buciu Marius

Anexa nr. 2 la ~~CS nr~~

22148/17.03.2025

AAR

ANADOLU AUTOMOBIL ROM s.r.l.
Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 110, comuna Ciolpani, judetul Ilfov
Phone: 00 40 21 266 83 00, 266 83 09, 266 86 34
Fax: 00 40 21 266 83 29; e-mail: office@busexpert.ro

Anexa 12

Angajament colaborare

Noi, Anadolu Automobil Rom SRL, in calitate de ofertant in cadrul procedurii CN1072824, ne angajam ca, in cazul in care oferta noastra va fi declarata castigatoare, sa colaboram cu furnizorul echipamentelor ITS și sa incheiem cu acesta o convenție referitoare la răspunderile privind îndeplinirea obligațiilor referitoare la ITS ce decurg din contractele semnate cu Beneficiarul (lucrările de ITS din cadrul altui contract cuprind: sisteme de monitorizare - supraveghere videc călători, E-ticketing, Sisteme infocălători, sisteme de prioritizare a transportului public, sistem de monitorizare flotă etc)

07.10.2024

SC ANADOLU AUTOMOBIL ROM SRL

prin Aykol Huseyin Ulvi

(semnatura electronica cf.Lg455/2001)

AYKOL
HUSEYI
N ULVI

Semnat digital
de AYKOL
HUSEYIN ULVI
Data: 2024.10.07
13:42:53 +03'00'

22148/17.03.2026

	<p>documentatiilor tehnice elaborate, inclusiv a documentatiilor tehnice pentru obtinerea acordurilor si avizelor solicitate prin CU, a Documentatiei Tehnice pentru obtinerea Autorizatiei de Construire si executiei si a Proiectului tehnic și a detaliilor de executie.</p> <p>Este obligatoriu ca ofertantul sa detina atestare ANRE pentru proiectare si executie lucrari pana la 20kV inclusiv sau sa subcontracteze aceste servicii unei firme care dispune de aceasta atestare.</p> <p>Furnizorul autobuzelor electrice va trebui sa furnizeze toate informatiile tehnice necesare cu privire la solutia tehnica adoptata pentru Tncarcarea rapida si lenta a acumulatorilor din autobuz.</p> <p>Conditiiile tehnice enumerate in prezentul caiet de sarcini reprezinta conditii tehnice minimale obligatorii pentru autobuzele si echipamentele care vorfi achizitionate. Se va avea Tn vedere pregatirea autobuzelor electrice pentru instalarea si integrarea ulterioara a sistemelor ITS (pregatire canal de cabluri/precablare, dupa caz) si totodata, prezentarea de catre Ofertant, tn oferta acestuia, a unui Angajament de a colabora cu furnizorul echipamentelor ITS si de a Tncehia cu acesta o conventie referitoare la raspunderile lor obligatiilor ce decurg din contractele semnate cu Beneficiarul (lucrarile de ITS cuprind: sisteme de monitorizare - supraveghere video calatori, E-ticketing, Sisteme infocalatori, sisteme de prioritizare a transportului public, sistem de monitorizare flota etc.).</p> <p>Totodata, se impune cerinta ca autobuzele achizitionate sa fie compatibile cu statiile de Tncarcare rapida existente pe traseu si Tn autobaza operatorului de transport, cat si ca statiile de Tncarcare rapida nou achizitionate prin intermediul prezentului caiet de sarcini sa fie total compatibile cu autobuzele electrice existente ale</p>	<p>documentatiilor tehnice elaborate, inclusiv a documentatiilor tehnice pentru obtinerea acordurilor si avizelor solicitate prin CU, a Documentatiei Tehnice pentru obtinerea Autorizatiei de Construire si Organizarea executiei si a Proiectului tehnic si a detaliilor de executie.</p> <p>Atestarea ANRE pentru proiectare si executie lucrari de retele electrice de pana la 20kV inclusiv este subcontractata unei firme care dispune de aceasta atestare.</p> <p>Furnizam toate informatiile tehnice necesare cu privire la solutia tehnica adoptata pentru incarcarea rapida si lenta a acumulatorilor din autobuz. Anexa 17 Intelegem ca toate Conditiiile tehnice enumerate in caietul de sarcini reprezinta conditii tehnice minimale obligatorii pentru autobuzele si echipamentele care sunt achizitionate.</p> <p>Avem in vedere pregatirea autobuzelor electrice pentru instalarea si integrarea ulterioara a sistemelor ITS (pregatire canal de cabluri/precablare, dupa caz) si totodata, prezentarea de catre noi, in oferta noastra, a unui Angajament de a colabora cu furnizorul echipamentelor ITS (Anexa 12) si de a incheia cu acesta o conventie referitoare la raspunderile lor privind indeplinirea obligatiilor ce decurg din contractele semnate cu Beneficiarul (lucrarile de ITS din cadrul altui contract cuprind: sisteme de monitorizare - supraveghere video calatori, E-ticketing, Sisteme infocalatori, sisteme de prioritizare a transportului public, sistem de monitorizare flota etc.).</p> <p>Totodata, autobuzele achizitionate sunt compatibile cu statiile de incarcare rapida existente pe traseu si in autobaza operatorului de transport, iar statiile de incarcare rapida nou achizitionate prin intermediul</p>
--	--	--



**MUNICIPIUL ZALAU
PRIMAR**

450016 - Zalău, Piața Iuliu Maniu nr.3, Județul Sălaj
Telefon: (40)260.610550 Fax:(40)260.661869
http://www.zalausj.ro e-mail: primaria@zalausj.ro

ANEXA 3
la CS

nr. 22148/17.03.2026

DIRECȚIA URBANISM – ARHITECT-ȘEF
Serviciul Urbanism și Amenajarea Teritoriului
Nr. 17900/ 04.03.2026

CĂTRE,
MUNICIPIUL ZALĂU,
Piața Iuliu Maniu, nr.3, loc. Zalău, jud. Sălaj

Referitor: la solicitarea nr. 17897/04.03.2026

**SISTEM INTEGRAT DE MANAGEMENT AL TRANSPORTULUI
PUBLIC IN MUNICIPIUL ZALAU**

Ca urmare a primirii adresei înregistrate cu nr **17897/04.03.2026** prin care solicitați informații suplimentare privind investiția **Sistem integrat de management al transportului public in Municipiul Zalău**, lucrări ce constau în *amplasarea sistemelor integrate de management al transportului public in statii de autobuz existente si alimentarea acestora cu energie electrica prin bransarea la rețeaua de energie electrica existenta si/sau solutii de alimentare cu energie electrica furnizate de panouri fotovoltaice*, vă comunicăm următoarele:

- Conform Legii 50/1991 cu modificările și completările ulterioare art. 11, se pot executa fără autorizație de construire următoarele lucrări:

- *Art.11 (1) h) reparații sau înlocuiri la instalațiile interioare, precum și reparații la bransamentele și racordurile exterioare, de orice fel, aferente construcțiilor, în limitele proprietății;*

- *Art.11 (7) a) lucrări pentru amplasarea de tonete și pupitre acoperite sau închise, destinate difuzării și comercializării presei, cărților și florilor, care sunt amplasate direct pe sol, fără fundații și platforme, în suprafață de maximum 12 mp, în baza avizului de amplasare și care nu determină congestionarea sau blocarea traficului pietonal pe trotuar, fără racorduri și/sau bransamente la utilități urbane, cu excepția energiei electrice;*

- *Art.11 (7) a¹) lucrări pentru amplasarea echipamentelor automate de preluare a ambalajelor care fac obiectul sistemului de garanție-returnare pentru ambalaje primare nereutilizabile, împreună cu containerul în care acestea sunt amplasate, care sunt amplasate direct pe sol, fără fundații și platforme, în suprafață de maximum 25 mp, în baza avizului de amplasare, și care nu determină*

congestionarea sau blocarea traficului pietonal pe trotuar, fără racorduri și/sau bransamente la utilități urbane, cu excepția energiei electrice;

- e) lucrări de bransamente și racorduri executate pe domeniul public la infrastructura tehnico-edilitară existentă în zonă, cu acordul/autorizația administratorului drumului;
- f) montarea pe clădiri, anexe gospodărești și pe sol a sistemelor fotovoltaice pentru producerea energiei electrice de către prosumatori așa cum sunt ei definiți la art. 2 lit. x¹) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și/sau a panourilor solare pentru încălzirea sau prepararea apei calde pentru consumul casnic, cu înștiințarea prealabilă a autorităților administrației publice locale și cu respectarea legislației în vigoare. Sistemele fotovoltaice și/sau panourile solare vor fi susținute de o structură formată din elemente constructive capabile să asigure stabilitatea întregului ansamblu și să preia încărcările rezultate din greutatea proprie a acestora și a panourilor, precum și cele rezultate din acțiunea vântului și a depunerilor de zăpadă;
- Art.11² Se pot executa fără autorizație de construire lucrările pentru amplasarea și racordarea la rețeaua de alimentare cu energie electrică a punctelor/stațiilor de reîncărcare pentru vehicule electrice, care nu determină congestionarea sau blocarea traficului pietonal și/sau rutier, pe baza unui aviz de amplasare emis de autoritatea administrației publice locale competente să emită autorizația de construire conform dispozițiilor art. 4.

Astfel considerăm că aceste lucrări se pot asimila cu alte lucrări de construire care necesită doar amplasarea și racordarea la rețeaua de alimentare cu energie electrică și nu determină congestionarea sau blocarea traficului pietonal și/sau rutier, nefiind necesară autorizație de construire, cu mențiunea obținerii avizelor și acordurilor conform legislației în vigoare.

Viceprimar
Călin Cristian FORT



DUAS-SUAT/CEM/2 ex.

Întocmit,
Arhitect Șef,
arh. Elena-Mădălina Cîmpean

