



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică ANRE

str. Pușkin, nr. 52A, MD-2005, Chișinău, tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

ACT DE CORESPUNDERE

a instalației electrice de utilizare noi/reconstruite, sistemului de distribuție închis, centralei electrice și pentru transmiterea cu titlu gratuit a instalațiilor electrice

1. Proprietarul PF LAȘCU Tudor, tel. 068773737

denumirea, adresa juridică, tel., IDNO, e-mail

Șantier de construcție, mun. Chișinău, s. Colonița, 3237

destinația instalației; adresa locului de consum

2. Reprezentantul proprietarului Administrator, LAȘCU Tudor

funcția, numele, prenumele

3. Proiectul instalației electrice de **racordare** este elaborat de SRL „ELECTRO SERVICE GRUP” SC, proiectant GONDOBESCU Marceliu, certificat nr. 1127 din 28.02.2024 seria P-2024, valabil până la 28.02.2029, verficator de proiecte BUGAEVSKI Veaceslav, certificat nr. 094 din 22.12.2021 seria P-2021, valabil până la 22.12.2026, aviz de verificare nr. 165/11.07.2025, coordonat cu ÎCS „PREMIER ENERGY DISTRIBUTION” SA la 04.08.2025, aviz de coordonare nr. 19639-P40202025060038.

denumirea instituției de proiectare, nr. certificatului; coordonarea proiectului, data coordonării

4. Proiectul instalației electrice de **utilizare**/centralei electrice este elaborat de SRL „ELECTRO SERVICE GRUP” SC, proiectant GONDOBESCU Marceliu, certificat nr. 1127 din 28.02.2024 seria P-2024, valabil până la 28.02.2029, verficator de proiecte BUGAEVSKI Veaceslav, certificat nr. 094 din 22.12.2021 seria P-2021, valabil până la 22.12.2026, aviz de verificare nr. 165/11.07.2025, coordonat cu ÎCS „PREMIER ENERGY DISTRIBUTION” SA la 04.08.2025, aviz de coordonare nr. 19639-P40202025060038.

denumirea instituției de proiectare, nr. certificatului; coordonarea proiectului, data coordonării

5. Executantul instalației electrice de **racordare** este SRL „ELECTRO SERVICE GRUP” SC

persoană fizică/ agent economic

electricianul autorizat BENI Alexandr nr. autorizației 96 valabilă până la 25.09.2026

numele, prenumele

Declarația electricianului autorizat nr. 3838 din 19.08.2025.

6. Executantul instalației electrice de **utilizare**/centralei electrice este SRL „ELECTRO SERVICE GRUP” SC

persoană fizică/ agent economic

electricianul autorizat BENI Alexandr nr. autorizației 96 valabilă până la 25.09.2026

numele, prenumele

Declarația electricianului autorizat nr. 3838 din 19.08.2025.

7. Parametrii instalației electrice

- a. Linii electrice aeriene 10 kV: **lipsesc** Tipul _____; Tensiunea _____ kV; Puterea proiectată _____ kW; Lungimea _____ km; Marca conductoarelor _____ și S, - _____ mm²; Marca stâlpilor _____ și nr. de stâlpi _____; Intersecții cu alte comunicații _____; Suspendarea comună cu LEA _____; Pierderi de tensiune (conform proiectului) _____, V.
- b. Linii electrice în cablu 10 kV: **1 unitate. Stâlpul 16 X spre PT-2089, ID-6 kV** Tipul **NA 2XS(F)2Y-12/20**; Tensiunea **6** kV; Puterea proiectată **285** kW; Modul de amplasare **subteran**; Lungimea **0,670** km; S, **3×(1×70 RM 16)** mm²; Intersecții cu alte comunicații **7 intersecții**; Pierderi de tensiune (conform proiectului) **-**, V.
- b¹. Linii electrice în cablu 0,4 kV: **PT-2089, ID-0,4 kV spre TDG nr. 1.** Tipul **АПВБ6ШП**; Tensiunea **0,4** kV; Puterea proiectată **74** kW; Modul de amplasare **subteran**; Lungimea **0,062** km; S, **4×120** mm²; Intersecții cu alte comunicații **1 intersecție**; Pierderi de tensiune (conform proiectului) **-**, V.
- b². Linii electrice în cablu 0,4 kV: **PT-2089, ID-0,4 kV spre TDG nr. 2.** Tipul **АПВБ6ШП**; Tensiunea **0,4** kV; Puterea proiectată **210** kW; Modul de amplasare **subteran**; Lungimea **0,1** km; S, **2×(4×150)** mm²; Intersecții cu alte comunicații **1 intersecție**; Pierderi de tensiune (conform proiectului) **-**, V.

b³. Linii electrice în cablu 0,4 kV: TDG nr. 3 –iluminatul teritoriului. Tipul АПВБ6ШП; Tensiunea 0,4 kV; Puterea proiectată 0,5 kW; Modul de amplasare subteran; Lungimea 0,145 km; S, 5×16 mm²; Intersecții cu alte comunicații 1 intersecție; Pierderi de tensiune (conform proiectului) -, V.

b⁴. Linii electrice în cablu 0,4 kV: TDG nr. 1 spre PD pază. Tipul АПВБ6ШП; Tensiunea 0,4 kV; Puterea proiectată 8 kW; Modul de amplasare subteran; Lungimea 0,045 km; S, 5×16 mm²; Intersecții cu alte comunicații 1 intersecție; Pierderi de tensiune (conform proiectului) -, V.

c. Posturi de Transformatoare:– 1 unitate. Tipul КТП1К Nr./Puterea transformator de forță 1/630 kVA; Tensiunea 6/0,4 kV; Schema conectării înfășurărilor Δ/Yn-11; Aparat de protecție U=6 kV, tip ΠТ-012-6-63-31,5, I_{nom} 63 A; R prizei pământ 3,44 Ω; R izolație transformator 2600 MΩ; Sistemul de răcire al transformatorului ONAN.

d. Instalații de compensare a puterii reactive: lipsesc Tipul instalației _____; Tensiunea în punctul de racordare _____ kV; Puterea proiectată _____ kVAr; Numărul de faze _____; Numărul de trepte de reglare _____; Curentul maxim de lucru I_{max} _____ A; Diapazonul de reglare a valorii factorului de putere $\cos\phi$ _____;

e. Generatoare electrice autonome: lipsesc Tip generator _____; Nr./Puterea _____ kVA; Numărul de faze _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție _____; I_{nom} _____ A; Tip întreruptor basculant _____; I_{nom} _____ A.

f. Centrale electrice solare PV: lipsesc Tip module _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip inverter _____; I_{max} _____ A; Tensiunea _____ V; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____.

g. Centrale electrice eoliene: lipsesc Tip instalație _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____;

h. Centrale electrice hidroelectrice: lipsesc Tip instalație _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV;

i. Centrale de cogenerare pe biogaz: lipsesc Tip instalație de ardere _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV;

j. Centrale de cogenerare pe biomasă solidă: lipsesc Tip cazan _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip turbină _____; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV;

8. Componenta sarcinii: Scule electrice pentru construcție: 1. Fereastră electrică, $P=2,8$ kW – 1 un., $P=0,45$ kW – 1 un. ($P_{tot}=3,25$ kW). 2. Polizor unghiular $P=3\times1,8$ kW+ $1\times2,2$ kW+ $10\times2,5$ kW ($P_{tot}=32,6$ kW). 2. Ciocan rotopercurtor SDS Plus $P=3\times0,8$ kW+ $1\times1,4$ kW+ $10\times2,0$ kW ($P_{tot}=23,8$ kW). 4. Aparat de sudat $P=1\times7$ kW+ $1\times7,5$ kW ($P_{tot}=14,5$ kW). 5. Aparat de tăiat industrial $P=9,4$ kW 6. Aeroterme $P=3\times24$ kW+ 5×18 kW+ 1×15 kW+ 2×12 kW=201 kW. 7. Încărcător de baterii $P=3,2$ kW. 8. Aspirator $P=1,25$ kW. 9. Compresor $P=1,6$ kW. $P_{calc\ tot}=284$ kW.

se enumeră principalele receptoare electrice cu indicarea puterii lor nominale, inclusiv receptoarele de categoria I și II, kW

9. Au fost prezentate următoarele documente tehnice:

a. Avizul de racordare nr. E40202025060038 din „04” iulie 2025, emis de ÎCS „Premier Energy Distribution” SA pentru $P_{aprobata}=285$ kW (șantier de construcție); $I_{sc}=18200$ A, $U=6000$ V. Punctul de racordare este stabilit la PDC-3, fid. 35, LEA-6 kV, stâlp apropiat lângă PT-644.

b. Raportul tehnic de măsurări și încercări în instalațiile electrice de racordare și de utilizare: Raport Tehnic cu privire la efectuarea măsurărilor și încercărilor de reglare-recepție și profilactice nr. 159 din 01 iulie 2025:

1. „Măsurarea rezistenței de dispersie a prizei de pământ”. PV nr. 1/RT159 din 25.06.2025.

2. „Verificarea continuității electrice dintre instalația de legare la pământ și instalațiile împământate”. PV nr. 2/RT159 din 25.06.2025.

3. „Măsurarea rezistenței de izolație, ohmice a înfășurărilor transformatoarelor de forță”. PV nr. 3/RT159 din 25.06.2025.

4. „Încercări cu tensiune mărită a echipamentelor și aparatelor electrice”. PV nr. 4/RT159 din 25.06.2025.

5. „Încercări a cablurilor electrice cu tensiune mărită redresată”. PV nr. 5/RT159 din 25.06.2025. întocmite de către laboratorul electrotehnic SRL „Laborator AV Electro”

autorizația nr. 23, valabilă până la 24.08.2026, șeful laboratorului VÎRLAN Andrei.

Raport Tehnic cu privire la efectuarea măsurărilor și încercărilor de reglare-recepție și profilactice” nr. 365/2025 din 19 august 2025:

1. „Măsurarea rezistenței de izolație a aparatelor, circuitelor secundare, cablurilor, rețelelor de iluminat cu tensiunea până la 1000 V”. PV nr. 365/2025-01 din 19.08.2025.
 2. „Măsurarea rezistenței de izolație a condensatoarelor și cablurilor de forță. PV nr. 365/2025-01-2 din 05.08.2025.
 3. „Verificarea continuității electrice dintre instalația legată la pământ și instalațiile legate la ea”. PV nr. 365/2025-02 din 05.08.2025.
 4. „Măsurarea rezistenței de dispersie a prizei de pământ”. PV nr. 275/2025-03 din 05.08.2025.
- întocmite de către laboratorul electrotehnic SRL „Electro Service Grup”
autorizația nr. 72, valabilă până la 17.06.2029, șeful laboratorului GÎȘTEMULTE Radu.

Concluziile Raportului tehnic confirmă că, instalațiile electrice de racordare și utilizare **corespund** cerințelor documentelor normativ-tehnice.

c. Alte documente prezentate:

1. Actul de recepție a lucrărilor de executare a centralei electrice nr.1 din 06.08.2025;
2. Borderoul echipamentului electric montat nr. 1 din 04.08.2025;
3. Actul inspectării vizuale a instalației de legare la pământ înainte de acoperire nr. 1,2, 3, 4 din 01.04.2025;
4. Actul de transmitere a echipamentului montat pentru lucrărilor de reglare-demarare nr. 1 din 04.08.2025;
5. Actul inspectării vizuale a tuburilor de protecție pozate, înainte de acoperire nr. 5 din 04.08.2025;
6. Actul inspectării vizuale a cablurilor pozate în tranșee și canale înainte de acoperire nr. 1, 2, 3, 4, 5 din 26.03.2025;
7. Actul de recepție a tranșeelelor, canalelor, tunelurilor și blocurilor pentru montarea cablurilor nr. 1, 2, 3, 4, 5 din 25.06.2025;
8. Pașaportul instalației de legare la pământ;
9. Pașaportul liniei electrice în cablu cu tensiunea 6 kV;
10. Pașapoartele liniilor electrice în cablu cu tensiunea 0,4 kV;
11. Pașaportul postului de transformare;
12. Certificat de urbanism pentru proiectare nr. CU-0002035;
13. Contract de deservire a instalațiilor electrice nr. 04/25-DT din 06.08.2025 și anexele lui;
14. Ordin desemnare persoană responsabilă pe gospodăria electrică PF LAȘCU Tudor nr. 201/25G-RU din 06.08.2025;
15. Lista mijloacelor de protecție din dotarea „Electro Service Grup” SRL și procesele-verbale de încercări.

denumirea documentului, data

10. Persoana responsabilă de gospodăria electrică/exploatarea inofensivă a instalației electrice este: GONDOBESCU Stepan, desemnată conform ordinului nr. nr. 201/25G-RU din 06.08.2025,
nume, prenume

atestată la grupa de securitate electrică V, talonul de autorizare nr. 162 din 16.02.2024 (07.03.2025) este eliberat de Serviciului Teritorial ANRE Chișinău.

denumirea Serviciului Teritorial

11. Date suplimentare: P contractată/declarată 285 kW,

Aparat de protecție PT-2089, ID-0,4 kV spre TDG nr. 1							Isc, A	4406 proiect	
Siguranță fuzibilă	Tip:		In, A		Ifuz, A		tact.=		s
Întrerupător automat	Tip: VA 88-35/M6E 250H/3P					Caracteristica de declanșare			
Declanșator termic:		In, A							
Declanșator electromagnetic:		Im, A		t act.=					s
Declanșator reglabil:		In, A	250	k=					
la suprasarcină		Ir=		×In =	180	A			
la scurtcircuit		Im=		×Ir =		A	t act.=		s
		Im=		×In =		A	t act.=		s

la scurtcircuit cu acționare temporizată	Isd=	8	×Ir =	1440	A	t act.=	< 0,3	s
	Isd=		×In =		A	t act.=		s
la scurtcircuit cu acționare instantanee	Ii=	10	×Ir =	1800	A	t act.=	< 0,08	s
	Ii=		×In =		A	t act.=		s
Dispozitiv de protecție contra curenților diferențiali reziduali (DDR cu ΔI maxim)	Tip:				In, A		ΔI, mA	

Aparat de protecție PT-2089, ID-0,4 kV spre TDG nr. 2						Isc, A		5958 proiect					
Siguranță fuzibilă		Tip:		In, A		Ifuz, A		tact.=		s			
Înterupător automat		Tip: VA 88-40/M6E 800H/3P						Caracteristica de declanșare					
Declanșator termic:		In, A											
Declanșator electromagnetic:		Im, A		t act.=							s		
Declanșator reglabil:		In, A		800		k=							
la suprasarcină		Ir=				×In =		500		A			
la scurtcircuit		Im=				×Ir =				A	t act.=		s
		Im=				×In =				A	t act.=		s
la scurtcircuit cu acționare temporizată		Isd=		8		×Ir =		4000		A	t act.=	< 0,3	s
		Isd=				×In =				A	t act.=		s
la scurtcircuit cu acționare instantanee		Ii=		10		×Ir =		5000		A	t act.=	< 0,08	s
		Ii=				×In =				A	t act.=		s
Dispozitiv de protecție contra curenților diferențiali reziduali (DDR cu ΔI maxim)		Tip:				In, A					ΔI, mA		

Aparat de protecție PT-2089, ID-0,4 kV spre TDG nr. 3						Isc, A		8273 proiect			
Siguranță fuzibilă		Tip:		In, A		Ifuz, A		tact.=		s	
Înterupător automat		Tip: SND-4500/3P						Caracteristica de declanșare		C	
Declanșator termic:		In, A		25							
Declanșator electromagnetic:		Im, A		250		t act.=				< 0,1 s	
Declanșator reglabil:		In, A				k=					
la suprasarcină		Ir=				×In =				A	
la scurtcircuit		Im=				×Ir =				A	
		Im=				×In =				A	
la scurtcircuit cu acționare temporizată		Isd=				×Ir =				A	
		Isd=				×In =				A	
la scurtcircuit cu acționare instantanee		Ii=				×Ir =				A	
		Ii=				×In =				A	
Dispozitiv de protecție contra curenților diferențiali reziduali (DDR cu ΔI maxim)		Tip:HDB 3VR/4P				In, A		80		ΔI, mA	
										30	

Concluzii:

Instalația electrică **corespunde** cerințelor documentelor normativ-tehnice.

Se admite pe schema provizorie

în cazul admiterii pe etape/provizorii se va menționa despre aceasta

Inspector superior Serviciul teritorial Chișinău, DSE al ANRE Viorel SÎLICĂ
Șef Serviciu Teritorial/ inspector superior / inspector Serviciu Teritorial

semnătura

Inspector Serviciul teritorial Chișinău, DSE al ANRE Veaceslav MELENCIUC
inspector superior / inspector Serviciu Teritorial

semnătura

Actul este înregistrat la ANRE cu nr. 504 din 22 august 2025.

Notă. Actul se perfectează în două exemplare: 1 – se emite consumatorului final; 2 – se păstrează la ANRE.