



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică ANRE

str. Pușkin, nr. 52 A, 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 SA „RED-NORD”, mun. Bălți, str. Ștefan cel Mare, nr. 180/A, tel. 023153100, IDNO 1003602006563, anticamera@rednord.md

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

”Secția de producere (Filiala reparații) cu sursă de generare a energiei electrice” (centrală fotovoltaică), mun. Bălți, str. Ștefan cel Mare, nr. 180/B

destinația instalației; adresa locului de consum

2. Reprezentantul proprietarului director tehnic – CORBU Viorel

funcția, numele, prenumele

3. Proiectul instalației electrice de racordare este elaborat de: instalație existentă

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

4. Proiectul instalației electrice de utilizare/centralei electrice este elaborat de „HABSEV GRUP” SRL, nr. 04/04-2023-AEE, proiectant LITVINCENCO VLADIMIR, P2019, nr. 0252, C4, verificat

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

de TÎTARCIUC Vladimir, nr. 042, C4, 6b coordonat de către reprezentantul SA „RED Nord” CORBU Viorel

Proiectul (soluții arhitecturale) centrala fotovoltaică montată pe acoperiș sarpant nr. 05/04-2023-Rezistența este elaborat de „HABSEV GRUP” SRL, proiectant RAȘCU Maria, P2022, nr. 0820, B1, 2, 7, verificat de BOICIUC Ion, nr. 141, 4. a, b

5. Executantul instalației electrice de racordare este _____

persoană fizică/ agent economic

electricianul autorizat _____ nr. autorizației _____ valabilă până la _____

numele, prenumele

Declarația electricianului autorizat din _____

6. Executantul instalației electrice de utilizare/centralei electrice „HABSEV GRUP” SRL

persoană fizică/ agent economic

electricianul autorizat BENI Alexandr, nr. autorizației 35 valabilă până la 29.09.2025.

numele, prenumele

Declarația electricianului autorizat nr. 31 din 26.06.2023.

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: tablou de distribuție (PD) 0.4 kV – PD1: Tipul NAYY; Tensiunea 0.4 kV; Puterea proiectată 170 kW; Modul de amplasare jgheab metalic; Lungimea 0.02 km; S, 4x150 mm²; Intersecții cu alte comunicații lipsesc; Pierderi de tensiune (conform proiectului) 3 V.

Linii electrice în cablu: PD1 – invertor nr. 1: Tipul BBГНГ; Tensiunea 0.4 kV; Puterea proiectată 50 kW; Modul de amplasare deschis pe perete; Lungimea 0.006 km; S, 4x25 mm²; Intersecții cu alte comunicații lipsesc; Pierderi de tensiune (conform proiectului) 0.32 V.

Linii electrice în cablu: PD1 – inverter nr. 2; Tipul E-YY-J; Tensiunea 0,4 kV; Puterea proiectată 100 kW; Modul de amplasare deschis pe perete; Lungimea 0,006 km; S, 4x70 mm²; Intersecții cu alte comunicații lipsesc; Pierderi de tensiune (conform proiectului) 0,32 V.

Linii electrice în cablu: PD1 – inverter nr. 3; Tipul BBΓHF LS; Tensiunea 0,4 kV; Puterea proiectată 20 kW; Modul de amplasare deschis pe perete; Lungimea 0,01 km; S, 4x10 mm²; Intersecții cu alte comunicații lipsesc; Pierderi de tensiune (conform proiectului) 0,52 V.

- c. Posturi de Transformatoare: existent; Tipul _____; Nr./Puterea transformator de forță _____ kVA; Tensiunea _____ kV; Schema conectării înfășurărilor _____/____; Aparat de protecție U____, tip____, I nom _____; R prizei pământ _____Ω; R izolație transformator _____ MΩ; Sistemul de răcire al transformatorului _____;
- d. Instalații de compensare a puterii reactive: existent; 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 cosφ _____;
- 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: Tip module DHM-72L9-455; Nr./Puterea 110/0,455 kW; Tip inverter Deye SUN-50K-G03; I_{max} 4x40 A; Tensiunea 200-850 V; Tip aparat de protecție curent continuu element fuzibil 8xPV15A10F; I_{nom} 15 A; Numărul de faze 3.
Centrale electrice solare PV: Tip module DHM-72L9-455; Nr./Puterea 220/0,455 kW; Tip inverter Deye SUN-100K-G03; I_{max} 6x40 A; Tensiunea 200-850 V; Tip aparat de protecție curent continuu element fuzibil 16xPV15A10F; I_{nom} 15 A; Numărul de faze 3.
Centrale electrice solare PV: Tip module DHM-72L9-455; Nr./Puterea 44/0,455 kW; Tip inverter Deye SUN-20K-G03; I_{max} 26+26 A; Tensiunea 200-850 V; Tip aparat de protecție curent continuu element fuzibil 8xPV15A10F; I_{nom} 15 A; Numărul de faze 3.
Data producerii inverteare/module PV 2022/ 2022. Modulele fotovoltaice sunt amenajate pe acoperiș din tablă cutată.
- 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; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____.
- i. Centrale de cogenerare pe biogaz: lipsesc; Tip instalație de ardere _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____.
- j. Centrale de cogenerare pe biomasă solidă: lipsesc; Tip cazan _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip turbină _____; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____.

8. Componenta sarcinii

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. 325 din "30" ianuarie 2022 emis de SA „RED-Nord” pentru $P_{aprobata} = 170$ kW; $I_{sc} = 7,116$ kA, $U = 10$ kV.
Punctul de racordare este ID-10 kV, PT105CET76, bornele cablului de alimentare a transformatorului 1T din celula nr. 2
- b. Raportul tehnic de măsurări și încercări în instalațiile electrice de racordare și de utilizare: nr. RT10Premier06BI din 19.06.2023,

denumirea, numărul, data, procesele verbale

PV nr. 1 din 19.06.2023 – Măsurarea rezistenței de izolație a cablurilor de forță;

PV nr. 01-1 din 19.06.2023 – Măsurarea rezistenței de izolație a aparatelor electrice, circuitelor secundare, cablurilor, rețelilor de iluminat cu tensiunea până la 1000 V;

PV nr. 3 din 19.06.2023 – Verificarea continuității electrice dintre priza de pământ și instalațiile împământate;

PV nr. 4 din 19.06.2023 – Verificarea acționării protecției în instalațiile electrice cu neutrul legat la pământ, sistem TN;

întocmite de către laboratorul electrotehnic SRL „Premier Proiect”,

autorizația nr. 2, valabilă până la 02.06.2025, șeful laboratorului CAUIA Iurii.

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

corespund

PV nr. 7330 din 06.05.2022 – Măsurarea rezistenței de dispersie a prizei de pământ;

PV nr. 7329 din 06.05.2022 – Măsurarea rezistenței de izolație a barelor conductoare ID-0,4 kV;

PV nr. 7328 din 06.05.2022 – Încercări cu tensiune alternativă mărită a utilajului și aparatelor electrice;

PV nr. 7326 din 06.05.2022 – Încercări a cablurilor electrice cu tensiune redresată;

PV nr. 112238 din 04.09.2020 – Măsurarea rezistenței de izolație, rezistenței ohmice a înfășurărilor transformatorului de forță;

întocmite de către laboratorul electrotehnic SA „RED NORD”,

șeful laboratorului HALUPNEAC Stanislav.

Concluziile procesului verbal confirmă că, rezistenței de dispersie a prizei de pământ corespunde cerințelor documentelor normativ-tehnice.

c. Alte documente prezentate:

Cerere pentru eliberarea Actului de corespundere, înregistrată la ANRE cu nr. 9902 din

denumirea documentului, data

03.07.2023;

Act de recepție a lucrărilor de executare a instalației electrice;

Borderoul echipamentului electric montat;

Copia pașapoartelor invertoarelor SUN-100K-G03, SUN-50K-G03, SUN-20K-G03;

Copia pașaportului panourilor fotovoltaice DHM-72L9-455W;

Lista mijloacelor de protecție și PV de încercări nr. 271, 272, 273 din 26.06.2023 ale acestora;

Ordinul cu privire la desemnarea persoanei responsabile pentru gospodăria electrică nr. 138-I din 20 august 2021;

Extras nr. SET-07/1327 din 11.07.2023 din fondurile fixe privind deservirea PT105CET76, de către OM Bălți, SA „RED NORD”;

Pașaportul prizei la pământ al PT105CET76;

10. Persoana responsabilă de gospodăria electrică/exploatarea inofensivă a instalației electrice este: DUCA Alexandru, desemnată conform ordinului de deservire nr. 138-I din 20.08.2021, atestat la grupa de securitate electrică IV, talonul de autorizare nr. 659BL valabil până la 09.09.2023 eliberat de Serviciul Teritorial ANRE Bălți

denumirea Serviciului Teritorial

11. Date suplimentare: P contractată/declarată 170 kW,

Tip aparat de protecție :		ID-0,4 kV, PT105CET76, celula 8		Isc= 2000 A	
Siguranță fuzibilă:	ППНН-37	Inom, A	400	Ifuz, A	400
Întrerupător automat:		Inom, A		Caracteristica de declanșare	

Declanșator reglabil:					k=				
Termic	I _n		A	I _r =		×I _n =	A		
Electromagnetic	I _n		A	I _{sd} =		×I _r =	A		
				sau I _{sd} =		×I _n =	A		
Tip aparat de protecție :		PD1 - Invertor nr. 1				I _{sc} = 1800 A			
Siguranță fuzibilă:			Inom, A			I _{fuz} , A			
Înterupător automat:	LZMC1-A80I, 3P		Inom, A	80		Caracteristica de declanșare			
Declanșator reglabil:					k=				
Termic	I _n		A	I _r =		×I _n = 80	A		
Electromagnetic	I _n	80	A	I _{sd} =		×I _r =	A		
				sau I _{sd} =	10	×I _n = 800	A	t act.reg < 0,4	s
Electronic	I _n		A	I _r =		×I _n =	A	t act.reg =	s
				I _{sd} =		×I _r =	A	t act.reg <	s
				I _i =		×I _n =	A	t act.reg =	s
Tip aparat de protecție :		PD1 - Invertor nr. 2				I _{sc} = 1950 A			
Siguranță fuzibilă:			Inom, A			I _{fuz} , A			
Înterupător automat:	BA 88-33/M6E, 3P		Inom, A	250		Caracteristica de declanșare			
Declanșator reglabil:					k=				
Termic	I _n		A	I _r =		×I _n =	A		
Electromagnetic	I _n		A	I _{sd} =		×I _r =	A	t act.reg <	s
				sau I _{sd} =		×I _n =	A		
Electronic	I _n	250	A	I _r =	0,8	×I _n = 200	A	t act.reg =	s
				I _{sd} =	5	×I _r = 1000	A	t act.reg < 0,4	s
				I _i =		×I _r =	A	t act.reg <	s
Tip aparat de protecție :		PD1 - Invertor nr. 3				I _{sc} = 1700 A			
Siguranță fuzibilă:			Inom, A			I _{fuz} , A			
Înterupător automat:	LZMC1-A63I, 3P		Inom, A	63		Caracteristica de declanșare			
Declanșator reglabil:					k=				
Termic	I _n		A	I _r =		I _r = 50	A		
Electromagnetic	I _n	63	A	I _{sd} =	10	×I _r = 630	A	t act.reg < 0,4	s
				sau I _{sd} =		×I _n =	A		
Electronic	I _n		A	I _r =		×I _n =	A	t act.reg =	s
				I _{sd} =		×I _r =	A	t act.reg <	s
				I _i =		×I _r =	A	t act.reg <	s

Concluzii:

Instalația electrică corespunde cerințelor documentelor normativ-tehnice.

1	Inspector superior ST Bălți Vladimir MUCERSCHII	Digitally signed by Mucerschii Vladimir Date: 2023.07.13 08:19:43 EEST Reason: MoldSign Signature Location: Moldova	
2	Inspector ST Bălți Pavel CIJOV	Digitally signed by Cijov Pavel Date: 2023.07.13 08:38:42 EEST Reason: MoldSign Signature Location: Moldova	

Actul este înregistrat la ANRE cu nr. 476 din 12.07.2023

Un exemplar este primit

 V. Lobur
 130723

