

Executor
S.R.L. "GEOCONSTRUCT"

PROIECT DE EXECUTIE

*"Alimentarea cu energie electrică a sălii de sport din or.
Cantemir"*

24 - 25 - AEES

Alimentarea cu Energie Electrica. Substatii electrice

2025

Executor
S.R.L. "GEOCONSTRUCT"

PROIECT DE EXECUTIE

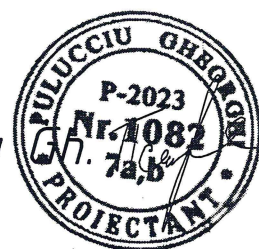
*"Alimentarea cu energie electrică a sălii de sport din or.
Cantemir"*

24 - 25 - AEES

Alimentarea cu Energie Electrica. Substatii electrice

Proiectant:

Pulucciu



2025

Aviz de verificare
Nr. 1139 data 04.12.2025

Proiect: 24 - 25 „Alimentarea cu energie electrică a sălii de sport din or. Cantemir”
(numărul proiectului, denumirea)

Capitol, faza: Proiect de execuție

Desenele (compartimentul/ele): Alimentarea cu Energie Electrica. Substatii electrice (AEES)

I. Date generale:

Investitor: PRIMARIA ORASULUI CANTEMIR

Proiectant: ”GEOCONSTRUCT” S.R.L.

Aviz de racordare: Nr. P30202025030003_002 din 15.08.2025 valabil până la 08.04.2026

Prezentate suplimentar: Tema de proiect

Verificator/expert tehnic atestat: Tîtarciuc Vladimir, certificat nr. 0010 din 14.02.2025
(numele, prenumele, numărul și data emiterii certificatului de atestare)

Specialist principal: Pulucciu Gheorghe, certificat nr. 1082 din 15.11.2023
(numele, prenumele, numărul și data emiterii certificatului de atestare)

Prezentate de proiectant pentru verificare:

1. 24 - 25 - AEES (9 planșe)

II. Soluții de proiect:

Categoria de fiabilitate – III

Tensiunea în rețea 10/0,4kV. Neutru este legat direct la pământ.

Puterea de calcul constituie 50,0 kW.

- alimentarea cu energie electrică a consumatorului de la LEA-10kV, PDC-169 SE-PROTEGAILOVCA 110/10 Fid.8, Pilon-115/120 spre PT-583 AN, racord existent proprietatea clientului;
 - alimentarea cu energie electrică a stației de epurare de la PDC-209 fid. 22, LEA-10 kV, Pilon-21/1-21/3 prin LEA-10kV 3x(Al/Ot 1x70), (vezi desenele de execuție);
 - montarea postului de transformare de tip aerian PTA;
 - montarea transformatorului cu puterea 63 kVA;
 - montarea cutiei de evidență CEv pe proptea postului de transformare PTA;
 - pozarea cablului în canal metalic de la bornele de JT a transformatorului pînă la cutie de evidență CEv;
 - pozarea cablului în canal metalic de la cutie de evidență CEv pînă la tablou general de distribuție TGD;
- Lucrările se execută conform ПУЭ Ed. 7, SR EN 50522 și normelor în vigoare în Republica Moldova.

III. Obiecții și propuneri:

1. Obiecțiile au fost prezentate în versiunea electronică a proiectului și au fost înlăturate pe parcursul verificării proiectului.

IV. Concluzii:

Proiectul de execuție este elaborat în conformitate cu cerințele și normele din construcții în vigoare

(stampila, semnătura, datele de contact ale verificatorului/expertului tehnic)

Verificator de proiecte

Digitally signed by Tîtarciuc Vladimir
Date: 2025.12.04 14:46:46 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ



V. Tîtarciuc

Aviz de coordonare a proiectului

24471-P30202025030003_002

Beneficiar al proiectului: **PRIMĂRIA CANTEMIR**

Rezultat coordonare: **AVIZAT POZITIV²**

Observații și neconformități:

Coordonator: Glibiciuc, Valeriu; Raspuns: Coordonat; Comentarii: Coordonat : De executat conform proiectului.; Data receptionarii: 10.12.2025 17:13; Data coordonarii: 10.12.2025 17:41;

Proiect coordonat conform soluției tehnice propusă de instituția de proiectare/proiectant.

Inginer responsabil de
coordonare

Chirciu, Veaceslav

Semnătură:



VEACESLAV CHIRCIU -
INGINER-
ENERGETICIAN
SOLICITARI DE
CONECTARE
2025.12.11 17:01:18
+02'00'

¹ Coordonarea proiectelor instalațiilor electrice are loc conform hotărârii nr. 168 din 31-05-2019 cu privire la aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.

² ÎCS „Premier Energy Distribution” SA atrage atenția Dvs., că coordonarea proiectului de către Operatorul de Sistem confirmă doar corespunderea soluției tehnice propusă de instituția de proiectare cu AR (Avizul de Racordare). Toate activitățile suplimentare, relaționate de proiectul de execuție țin de competența și responsabilitatea solicitantului sau a instituției de proiectare.

AVIZ DE RACORDARE

Nr. P30202025030003_002 din 15.08.2025 valabil până la 08.04.2026

Solicitantul: PRIMĂRIA CANTEMIR

Adresa: Cantemir, Ștefan Vodă, 38 A

Număr cadastral: 2101102294

Locul de consum pentru care se solicită racordarea: Zona de odihna

Categoria de fiabilitate: III

Condiții referitor la sursa autonomă de alimentare cu energie electrică: Lipsesc

Punctul de racordare la rețeaua electrică este: PDC-209 fid. 22, LEA-10 kV, Pilon-21/1-21/3

Tensiunea nominală în punctul de racordare: 10 kV

Puterea aprobată (putere activă maximă pe care utilizatorul de sistem are dreptul de a o absorbi prin instalația de racordare): 50000 W

1. INDICAȚII REFERITOR LA PROIECTAREA INSTALAȚIEI DE ALIMENTARE:

1.1.1. De instalat separator-fuzibil cu expulzare (CUT-OUT), pe primul pilon, conform proiectului.

1.1.2. De construit o LEA-10 kV, pe piloni de beton armat, cu conductor din aluminiu-oțel - (secțiunea conductoarelor – conform p. 2.5.77, 2.5.80 NAIE) și izolatoare din porțelan sau siliconi în intervale, conform proiectului, sau o LEC-10 kV de secțiunea necesară, conform proiectului, se recomandă utilizarea cablurilor monopolare cu izolație de tip XLPE.

1.1.3. De instalat un PT-10/0,4kV cu transformatoare de capacitatea necesară, conform proiectului.

1.1.4. Din ID-0,4kV a PT nou montat până la obiect, de montat numărul necesar de linii electrice 0.4 kV, conform proiectului.

1.1.5. De executat conexiunea cablurilor utilizând manșoane și terminale termo retractabile sau retractabile la rece.

Atenție! În cazul în care, după finalizarea lucrărilor conform avizului dat, va fi depistată încălcarea prevederilor p.p. 23 – 25 ale Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice, aprobat prin HG nr. 852 din 18.12.2024, Operatorul de sistem va aplica prevederile p. 141 (8) din Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin hotărârea ANRE nr. 168/2019 din 31.05.2019, și va deconecta (iar dacă nu sunt conectate, nu va conecta) instalațiile electrice ale potențialului utilizator de rețea sau ale celui existent.

2. CERINȚE REFERITOR LA VALOAREA FACTORULUI DE PUTERE: 0.92 - 0.4 kV

3. CERINȚE DE PROTECȚIE CONTRA FULGER: Conform "Normativului în construcții" NCM G.02.02:2018.

4. VALOARA CALCULATĂ A CURENTULUI DE SCURTCIRCUIT: $I_{sc}^{(3)} = 1,892$ kA.

5. CERINȚE DE PROTECȚIE PRIN RELEE: conform cap. 3.2 NAIE.

6. CERINȚĂ FAȚĂ DE IZOLAȚIE ȘI PROTECȚIA CONTRA SUPRATENSIUNII:

6.1. Pentru instalațiile electrice cu tensiunea de lucru 6-10 kV:

6.1.1. De prevăzut conform p. 4.2.133-4.2.159 și p. 2.5.116-2.5.134 din NAIE, limitatoare a supratensiunilor de impuls (atmosferice) și de comutație.

6.2. Pentru receptoarele electrice, alimentate la tensiunea mai mică de 1kV:

6.2.1. De prevăzut conform p. 7.1.22 NAIE, limitatoare a supratensiunilor de impuls (atmosferice) și de comutație.

6.2.2. Se recomandă utilizarea declanșatoarelor independente sau relee cu funcții de protecție împotriva variațiilor lente și rapide (supratensiuni) ale tensiunii.

6.2.3. De prevăzut aparat de comutație cu protecție diferențială conform pp. 7.1.71-7.1.86 din NAIE.

6.2.4. Se admite instalarea unui aparat combinat cu toate protecțiile enumerate în pp. 6.2.2 și 6.2.3, inclusiv cu protecții contra supracurenților.

6.2.5. Aparatele de protecție specificate în pp. 6.2.1.-6.2.4 trebuie instalate în aval de întreruptorul automat principal, în exteriorul panoului de evidență indicat în p. 8.

7. CERINȚE FAȚĂ DE AUTOMATIZARE: nu aplică.

8. CERINȚE FAȚĂ DE ECHIPAMENTUL DE MĂSURARE:

- 8.1. Caracteristicile tehnice ale echipamentului de măsurare, ce va fi instalat, trebuie să corespundă prevederilor Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale (Hotărârea ANRE nr. 74 din 25.02.2022 Monitorul Oficial nr. 73-77 (8117-8121) din 18.03.2022).
- 8.1.1. Clasa de precizie a contorului electronic de energie electrică activă nu poate fi inferioară clasei de precizie 0,5S. Pentru contor de energie reactivă clasa de precizie nu poate fi inferioară clasei de precizie 2.
- 8.1.2. Ca excepție, în cazul punctelor de măsurare cu putere racordată de până la 50 kW, unde poate fi utilizat contorul de energie electrică de conectare directă, se admite utilizarea contoarelor de energie electrică activă cu clasa de precizie 1.
- 8.1.3. Contorul electric va înregistra și stoca următoarele mărimi: puterea activă cu semn, puterea reactivă cu semn, tensiunea pe fiecare fază, curentul pe fiecare fază, defazajul între curent și tensiune pe fiecare fază.
- 8.1.4. Contorul electronic de energie electrică va avea capacitatea măsurării orare a cantității de energie electrică și a puterii electrice consumate în toate cele patru cadrane cu capacitatea stocării datelor pe parcurs a cel puțin 45 zile, cu posibilitatea conectării contorului la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice și citirii la distanță a datelor înregistrate de contor, având instalat echipament de comunicare pentru citirea contorului la distanță, dar și cu posibilitatea înregistrării momentului defectării contorului de energie electrică și a lipsei tensiunii.
- 8.1.5. Contoarele de energie electrică trebuie să fie legalizate și verificate metrologic conform cerințelor Legii metrologiei nr.19/2016
- 8.1.6. Citirea locală a indicațiilor contorului de energie electrică, nu trebuie să fie condiționată de prezența tensiunii de măsurat. În acest sens contorul electronic de energie electrică trebuie să asigure funcționarea continuă a ceasului intern al contorului electric și, după caz, păstrarea datelor memorate, posibilitatea citirii și parametrizării.
- 8.1.7. La procurarea contorului consumatorul se asigură că contorul electronic poate fi configurat și parametrizat de operatorul sistemului de distribuție. În cazul în care consumatorul dorește să utilizeze contorul electronic, pe care la procurat, care nu poate fi configurat și parametrizat de operatorul sistemului de distribuție, consumatorul trebuie să pună la dispoziția operatorului sistemului de distribuție aplicațiile informatice (Software) și manuale de utilizare, necesare pentru derularea procesului de întreținere și programarea a echipamentelor (contor și modem).
- 8.1.8. Contorul electronic de energie electrică procurat, precum și echipamentul de comunicare instalat de consumator trebuie să fie compatibil cu sistemul automatizat de citirea datelor la distanță al operatorului sistemului de distribuție.
- 8.1.9. Măsurarea energiei electrice se realizează folosind tensiunile și curenții de pe toate cele trei faze.
- 8.1.10. Transformatoarele de curent utilizate pentru măsurarea energiei electrice trebuie să fie legalizate, verificate metrologic și incluse în Registrul de stat a mijloacelor de măsurare al Republicii Moldova.
- 8.1.11. Clasa de precizie a transformatoarelor de curent nu poate fi inferioară clasei de precizie 0,5.
- 8.1.12. De amplasat echipamentul de evidență între bornele 0,4kV a transformatorului de forță și ID - 0,4kV.
- 8.1.13. De prevăzut constructiv lipsa accesului la bornele transformatorului de forță și la cablul în amonte de panoul de evidență.
- 8.2. Panoul de evidență (PEv) se va instala:
- 8.2.1. Pe peretele exterior al PT nou montat. Se va instala PEv cu două uși dotate cu dispozitive de încuiere, având cap triunghiular cu înălțimea de 7mm. Ușa interioară va dispune de fereastră pentru citirea indicațiilor contorului electric și orificii pentru aplicarea sigiliilor Furnizorului. Se va instala PEv din oțel cu protecție anticorozivă prin zincare la cald și aplicarea vopselei sau PEv din materiale plastice cu grad de protecție contra impactului mecanic IK10, auto extingibile conform IEC 60085, ambele având gradul de protecție minim IP43 conform IEC529.
- 8.2.2. De prevăzut conform p.2.1.31 NAIE, montarea conductoarelor colorate de secțiune necesară pentru diferențierea clară a circuitelor în panoul de evidență. În cazul circuitelor trifazate, fiecare din conductoarele de fază (A), (B) și (C) va fi executat în culoare proprie.
9. Legarea la pământ și îndeplinirea măsurilor contra electrocutării să se efectueze în conformitate cu cap. 1.7 NAIE.
10. **ALTE CERINȚE:** Elaborarea și coordonarea proiectului instalației electrice cu operatorul de sistem este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de sistem. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de sistem în termen de cel mult 10 zile de la data solicitării.
- 10.1. Operatorul de sistem cooperează cu solicitantul la alegerea și realizarea celei mai avantajoase soluții de racordare, ținând cont de puterea solicitată, de caracteristicile specifice ale instalației de utilizare.
- 10.2. Operatorul de sistem prezintă solicitantului costul estimativ pentru construcția instalației de racordare, în cazul în care solicitantul solicită realizarea instalației de racordare de către operatorul de sistem.
- 10.3. Proiectarea, executarea și punerea sub tensiune a instalației de racordare a unui solicitant potențial consumator final, inclusiv consumator activ se realizează de către operatorul de sistem în termenele și în conformitate cu

- condițiile stabilite în contractul de racordare încheiat de operatorul de sistem cu solicitantul. Solicitantul este obligat să achite costul integral de proiectare și tariful de racordare aprobat de Agenție în condițiile legii.
- 10.4. În instalațiile electrice ale producătorului/consumatorului să se utilizeze numai aparate, receptoare, utilaj și materiale electrice care corespund documentelor normativ-tehnice obligatorii stabilite prin lege și care nu vor afecta calitatea energiei electrice. Caracteristicile tehnice a utilajului utilizat în rețelele Operatorului pot fi găsite pe adresa <https://www.premiereenergydistribution.md/ro/specificatii-tehnice>.
- 10.5. Instalațiile de racordare ale consumatorilor finali care au fost executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului de sistem, acesta fiind responsabil de exploatarea, întreținerea și modernizarea lor. Instalațiile de racordare executate de electricieni autorizați aparțin consumatorilor finali, aceștia fiind în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem.
- 10.6. Solicitantul poate contracta un proiectant și/sau un electrician autorizat pentru proiectarea și, respectiv, executarea instalației de racordare..
- 10.7. Proiectarea și executarea instalației de racordare să se execute conform Secțiunii 6 al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 168/2019 din 31.05.2019.
- 10.8. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant și un electrician autorizat să proiecteze și să execute instalația de racordare, după executarea și recepția instalației de racordare solicitantul achită tariful de punere sub tensiune.
- 10.9. Admiterea în exploatare se face în baza actului de corespundere emis de organul supravegherii energetice de stat în conformitate cu Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat de Agenție, în cazul racordării la rețelele electrice de distribuție a:
- a) instalațiilor de utilizare cu o putere contractată mai mare de 150 kW;
 - b) instalațiilor electrice ce implică instalarea posturilor de transformare;c) instalațiilor electrice ale instituțiilor de învățământ, inclusiv ale instituțiilor de învățământ preșcolar;
 - d) instalațiilor electrice ale instituțiilor medicale;
 - e) instalațiilor electrice ale azilurilor de bătrâni și ale orfelinatelor;
 - f) părții electrice a centralelor electrice deținute de instituțiile specificate la lit. c)–e);
 - g) surselor de energie electrică de rezervă ale instituțiilor specificate la lit. c)–e);
 - h) rețelelor de iluminat public
- 10.10. În cazul racordării la rețelele de distribuție a instalațiilor de utilizare altor decât cele indicate în p. 10.9, admiterea în exploatare se confirmă prin declarația electricianului autorizat.
- 10.11. Părțile în comun acord stabilesc punctul de delimitare a instalațiilor electrice și semnează Actul de delimitare și Convenția de Interacțiune.
- 10.12. În condițiile existenței unui contract de furnizare a energiei electrice, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației electrice. Operatorul de sistem este obligat să efectueze lucrările de punere sub tensiune a instalației electrice care aparține solicitantului, potențial consumator final sau producător, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la achitarea tarifului de punere sub tensiune.
- 10.13. În cazul în care solicită prelungirea termenului de valabilitate a prezentului aviz de racordare, solicitantul va depune o cerere în acest sens la care va anexa, în mod obligatoriu, Autorizația de construire, eliberată în conformitate cu Codul urbanismului și construcțiilor. Avizul de racordare se prelungește o singură dată. Avizul de racordare expirat nu poate fi prelungit.

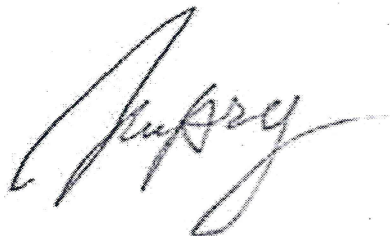
În atenția solicitantului

1. În cazul în care solicitantul (potențial utilizator de sistem) nu este de acord cu condițiile indicate în aviz, el este în drept să se adreseze la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.
2. Persoanele fizice și persoanele juridice, indiferent de tipul de proprietate și forma juridică de organizare, care au în proprietate instalații de racordare, linii electrice, stații electrice, puncte de distribuție și/sau posturi de transformare, prin care poate fi asigurată livrarea energiei electrice și către alți utilizatori de sistem, sunt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului sistemului de distribuție la ale cărui rețele sunt racordate nemijlocit instalațiile respective. Operatorul sistemului de distribuție este obligat să primească instalațiile de racordare, liniile electrice, stațiile electrice, punctele de distribuție și/sau posturile de transformare prevăzute în prezentul alineat cu condiția că acestea sunt transmise gratuit, iar proprietarul acestora a efectuat în prealabil lucrările necesare pentru a asigura corespunderea lor cu cerințele tehnice și de securitate.
- 2.1. Corespunderea cu cerințele tehnice și de securitate a instalațiilor de racordare, a liniilor electrice, a stațiilor electrice, a punctele de distribuție și a posturilor de transformare care urmează să fie transmise în proprietatea operatorului

Nr. **P30202025030003 002** din **15.08.2025** valabil până la **08.04.2026**

de sistem se atestă în baza actului de corespundere eliberat proprietarului acestora de către organul supravegherii energetice de stat în conformitate cu Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice. :

3. În cazul în care pentru racordarea instalației electrice sau rețelelor electrice este necesară realizarea unor lucrări și/sau instalarea unor echipamente în instalațiile electrice aflate în proprietatea operatorului de sistem, lucrările respective sunt realizate de către operatorul de sistem, iar costurile de realizare a lucrărilor și cheltuielile pentru procurarea echipamentelor în aceste cazuri sunt suportate integral de solicitant.

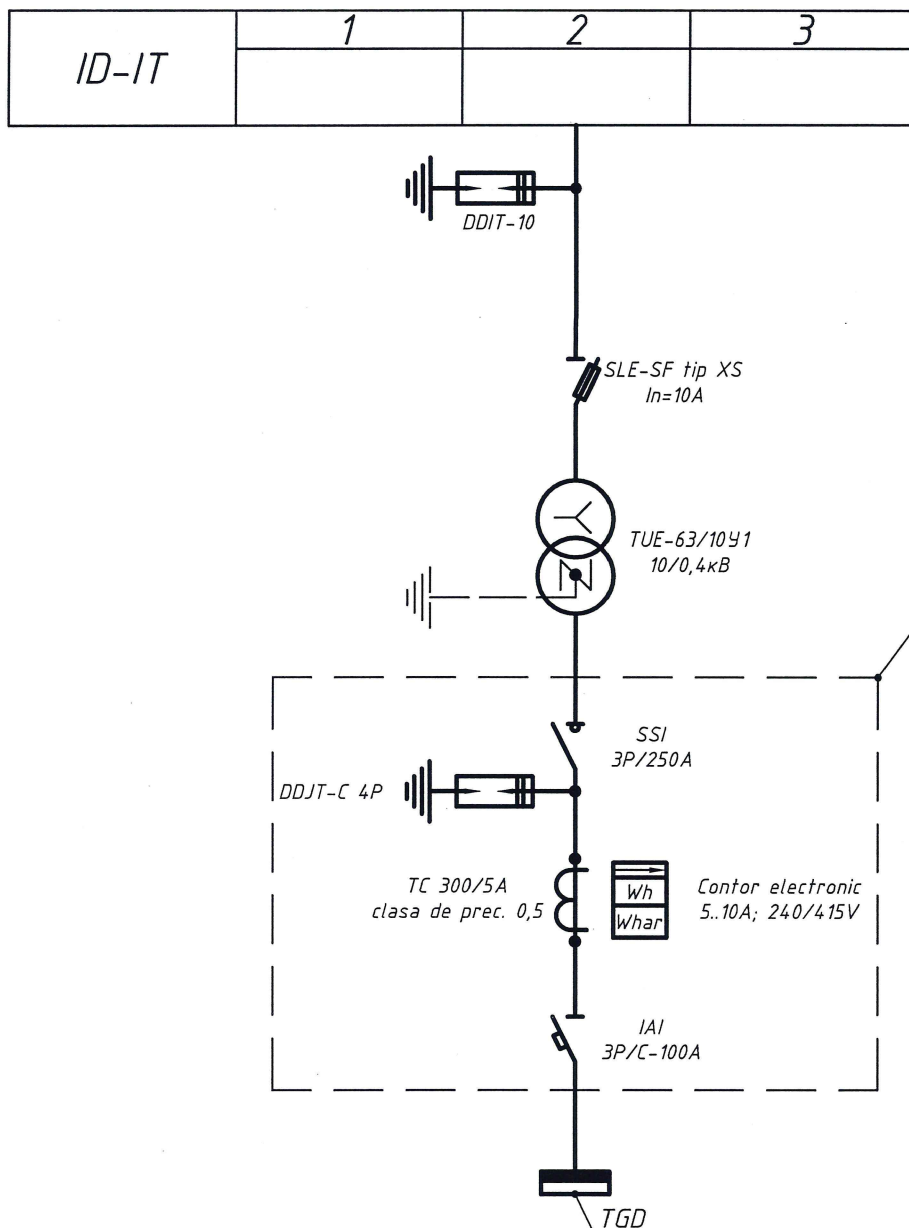


Aprobat: Inginer Solicități de Conectare

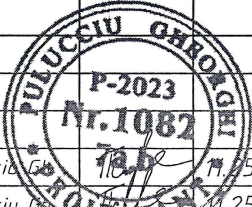
Eliberat: _____
(Numele, Prenumele și semnătura)

Primit: _____
(Numele, Prenumele și semnătura solicitantului)

Pentru orice informatii sau detalii legate de proiect va rog sa ma contactati la numarul 068097332 sau la adresa gheorghipulucciu@gmail.com



* Cutia de evidenta cu contorul electronic se instaleaza de catre beneficiar pe proptea PTA dupa montarea propriu-zisa a PTA.

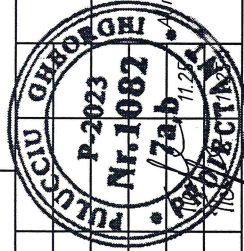
N inv. original	Semnătura, data	în locul N inv.	* Cutia de evidenta cu contorul electronic se instaleaza de catre beneficiar pe proptea PTA dupa montarea propriu-zisa a PTA.							
			24 - 25 - AEES.SU1							
			Alimentarea cu energie electrică a sălii de sport din or. Cantemir							
			Mod.	Nr.part.	Foia	Nr.doc.	Semn.	Data		
N inv. original	Semnătura, data	în locul N inv.				Sala de Sport		Faza	Plansa	Planse
						Alimentarea cu Energie Electrica. Substatii electrice		PE	1	1
						Chestionar pentru comanda PTA-63/10/0,4 Y1 cu racord aerian		S.R.L."GEOCONSTRUCT"		
						Sp. Principal	Pulucsiu Gheorghe	18.12.25		
	Elaborat	Pulucsiu Gheorghe	18.12.25							

N inv. original	Semnătura, data	în locul N inv.

Pentru orice informatii sau detalii legate de proiect va rog sa ma contactati la numarul 068097332 sau la adresa gheorghipulucciu@gmail.com

Pozitia	Denumirea si caracteristica tehnica: - a utilajului si materialelor; - uzina producatoare	Tipul, marca utilajului	Un. de masura		Cantitatea	Nota
			Denumirea	Articol		
1	2	3	4	5	6	7
	1. Elemente din beton armat					
1.1	stilp	CB-105	buc.		1	
	2. Elemente de constructie din otel					
2.1	traversa	TM2	buc.		2	
2.2	jug	X1	buc.		2	
2.3	conductor de legare la pamint	3П1	m		5,0	
	3. Izolatoare. Accesorii liniei electrice aeriene					
3.1	izolator	ШФ20-8	buc.		6	
3.2	capac	K-6	buc.		6	
3.3	fixarea conductorului		buc.		4	
3.4	clema de conexiune	ПА	buc.		12	
3.5	limitator de supratensiuni de inalta tensiune	ОПН-П-10 УХЛ1	buc.		3	
3.6	separator cu siguranta fuzibila In=630A, Un=10kV, Insf=10A	SLE-SF	buc.		3	sau echivalentul "CUT-OUT"

24 - 25 - AEES.SU2



Nota:
- Materialele prezentate in proiect pot fi schimbate cu unele analogice cu aceasi caracteristici tehnice.

Sala de Sport
Amplasarea cu Energie Electrica. Substatii electrice

Specificatia utilajului

Faza	Plansa	Planse
PE	1	3
S.R.L. "GEOCONSTRUCT"		

N inv. original	Semnătura, data	În locul N inv.

Pentru orice informatii sau detalii legate de proiect va rog sa ma contactati la numarul 068097332 sau la adresa gheorghipuluciu@gmail.com

1	2	3	4	5	6	7
3.7	Post de transformare de tip aerian, schema electrica la partea de	PTA-63/10/0,4 Y1	buc.	1		
	IT - terminal; puterea transformatorului de forta 63 kVA; clasa de					
	tensiune la partea de JT-0,4 kV; racord IT-aerian; racor JT-cablu	chestionar pentru comanda 24-25-AEES.SU1				
3.8	Transformator trifazat cu racire in ulei, puterea 63 kVA, tensiunea					
	10/0,4 kV, grupa de conexiune a infasurarilor Y/Z0	TUE 63-10/0,4	buc.	1		
	4. Ansamblu de cabluri					
4.1	Conductor neizolat de tip aluminiu-otel cu sectiunea 70 mm ²	AI/OT-10	m	45,0		
	Cablu de alimentare cu conductori din aluminiu, pe baza de PVC, cu armura din doua					
	bande de otel, cu manta exterioara pe baza de PVC cu sectiunea:					
4.2	5x50 mm ²	AB50ШВH2-1	m	10,0		
	Cablu de alimentare cu conductori din aluminiu, izolati in PVC, cu manta din PVC de					
	inflamabilitate scazuta, cu sectiunea:					
4.3	4x50 mm ²	ABBГH2-LS - 1	m	5,0		
	5. Tablouri de distributie					
5.1	Panou din metal, pentru montare aparenta, IP54, 574x250x795mm, completat cu:	DDE-3 TIP 6.2-01-01	buc.	1		
	- separator de sarcina, industrial, 3P, In=160A, Un=400V, sectiunea maxima 70 mm ² ,	SSI 3P/160A	buc.	1		
	contor electronic multitarifar bidirectional cu conexiunea directa, evidenta energiei	ZMG310 CR	buc.	1		Prodicator "Landis&Gyr"
	electrice activa si reactiva, import/export, In=5-120A, Un=240/415V					
	clasa de precizie 0.5S, cu modul de telecomunicatie IP54					

