

# Formular FI

OBIECTIV: 2041 Spor de putere PT Spitalul Jud

## CENTRALIZATORUL cheltuielilor pe obiectiv

Nr.cap./ subcap de viz general	Denumirea capitolelor de cheltuieli	Valoarea cheltuielilor/ob. exclusiv TVA	din care C + M
	I	2	3
<b>4</b>	<b>Cheltuieli pentru investitia de baza</b>		
01	Lucr din tarif de racordare		
02	Lucr. din grija beneficiarului		
	<b>TOTAL capitol/ subcapitol</b>		
	<b>TOTAL valoare (exclusiv TVA)</b>		

Taxa pe valoarea adaugata

**TOTAL valoare (inclusiv TVA)**

PROIECTANT



# Formular F2

OBIECTIV: 2041 Spor de putere PT Spitalul Jud

CENTRALIZATORUL

cheltuielilor pe categorii de lucrari, pt.obiectul 01 Lucr din tarif de racordare

Nr.cap./ subcap deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA)
1		2
<b>4.1.</b>	<b>Constructii si instalatii aferente acestora</b>	
4.1.1	01.01 Demontare	
<b>TOTAL I</b>		
<b>4.2.</b>	<b>Montaj utilaje si echipamente tehnologice</b>	
4.2.1	01.02 Mont cel trafo si firida	
<b>TOTAL II</b>		
<b>Procurare</b>		
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	
<b>TOTAL III</b>		
<b>TOTAL valoare (exclusiv TVA)</b>		
Taxa pe valoarea adaugata		
<b>TOTAL valoare (inclusiv TVA)</b>		

PROIECTANT



# Formular F2

OBIECTIV: 2041 Spor de putere PT Spitalul Jud

## CENTRALIZATORUL

cheltuielilor pe categorii de lucrari, pt.obiectul 02 Lucr. din grija beneficiarului

Nr.cap./ subcap deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA)
	<b>1</b>	<b>2</b>
<b>4.1.</b>	<b>Constructii si instalatii aferente acestora</b>	
4.1.1	02.01 Montare cablu jt	
	<b>TOTAL I</b>	
	<b>TOTAL valoare (exclusiv TVA)</b>	

Taxa pe valoarea adaugata

**TOTAL valoare (inclusiv TVA)**



# Formular F3

OBIECTIV: 2041 Spor de putere PT Spitalul Jud

## LISTA cu cantitatile de lucrari pe categorii de lucrari

Obiectul: 01 Lucr din tarif de racordare

Categoria de lucrari: 01.01 Demontare

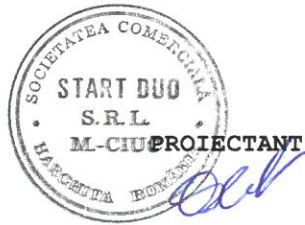
Executant2020 Obiectiv2041 Obi01 Cate01.01

Nr. crt.	Capitolul de lucrari Simbol Denumire resursa Observatii Corectii	U. M.	Cantitatea	Pretul unitar				Valoare
				a) materiale	b) manopera	c) utilaj	d) transport	
SECTIUNE TEHNICA				SECTIUNE FINANCIARA				
0	1	2	3	4		5		
1	<b>W1MC01A</b> 99 <b>BUCATA</b>		<b>1,00000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
CELULA METALICA MONTATA IN POSTURI DE TRANSF.20/0. 4KV SI PUNCTE DE ALIMENTARE 20KV C:01:1.00:DEMONTARE								
2	<b>W1B04C2</b> 82 <b>BUCATA</b>		<b>1,00000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
TRANSF.PUTERE TRIFAZ.BOBINA COMP.CURENTI CAPACIT.M ONTAT INTERIOR 400-630KVA 2301-3000KG DEMONTARE \$								
4	<b>W1MC06B</b> 99 <b>KG</b>		<b>2,50000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
CONSTRUCTIE METAL MONTATA IN POSTURI DE TRANSFORMA RE CU GREUT. < 12 KG, PE ZID DEBETON C:01:1.00:DEMONTARE								
5	<b>W1E09D2</b> 82 <b>KG</b>		<b>8,10000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
BARE COLECTOARE DREPT.DIN AL.PINA LA 400 MMP (1 BA RA PE FAZA) DEMONTARE \$								
6	<b>RPEG22A1</b> 82 <b>BUCATA</b>		<b>1,00000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
DEMONTARE TABLOU DISTRIB STELAJ METALIC*								
10	<b>W1MN01A</b> 99 <b>KG</b>		<b>1,00000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
CONDUCTOR PRINCIPAL DIN BANDA DE OL-ZN, PT. LEGARE LA PAMINT, MONTAT IN INTERIOR PE SUPORT EXISTENT C:01:1.00:DEMONTARE								
11	<b>W2C03A2</b> 82 <b>BUCATA</b>		<b>9,00000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
LEGATURI SIGURANTE PENTRU CONDUCTOR AL DEMONTARE \$								
12	<b>W2G24A2</b> 82 <b>M</b>		<b>4,00000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
TEAVA DIN OTEL CU DIAMETRUL DE 1 TOL MONTATA PE ZI D.DEMONTARE. \$								
13	<b>TRB22E2F</b> 99 <b>TONE</b>		<b>1,40000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
MANIPULAREA CU MACARAU-TURN A MATER.SI ELEM.PREFA BRIC.SARCINA LA FIECARE TRANSPORT FIIND DE 4-5T								
14	<b>TRI1AC02E1</b> 82 <b>TONE</b>		<b>0,05000</b>					
	Sp.mat 0,00 Sp.man 0,00 Sp.uti 0,00							
INCARCARE MAT.GR.C-AMBALATE,10-50KG DEPLAS.PRIN PU RTARE PINA LA 10M,ASEZARE RAMPA,TEREN-AUTO CTG.1 \$								





Executant2020	Obiectiv2041	Obi01	Cate01.01			
0	1	2	3	4	5	
15	<b>TRA02A03</b>	82 <b>TONE</b>		<b>1,45000</b>		
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00
TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR, SEMIFABRICATELO R CU AUTOCAMIONUL PE DIST.= 3 KM. \$						
16	<b>AUT6728</b>	82 <b>ORE</b>		<b>2,00000</b>		
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00
MACARA PE PNEURI PINA LA 9,9TF \$						
18	<b>W1ME05A</b>	99 <b>BUCATA</b>		<b>3,00000</b>		
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00
ARMATURA SUPORT PENTRU. BARE RIGIDE DIN CUPRU SAU ALUMINIU C:01:1.00:DEMONTARE						

**TOTAL A:**

# Formular F3

OBIECTIV: 2041 Spor de putere PT Spitalul Jud

## LISTA cu cantitatile de lucrari pe categorii de lucrari

Obiectul: 01 Lucr din tarif de racordare

Categoria de lucrari: 01.02 Mont cel trafo si firida

Executant2020 Obiectiv2041 Obi01 Cate01.02

Nr. crt.	Capitolul de lucrari		U. M.	Cantitatea	Pretul unitar				Valoare
	Simbol	Denumire resursa			a) materiale	b) manopera	c) utilaj	d) transport	
SECTIUNE TEHNICA					SECTIUNE FINANCIARA				
0	1	2	3	4	5				
1	<b>W1C03A1</b>	82 <b>BUCATA</b>		<b>1,00000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
CELULA METALICA DE INTERIOR PT. POSTURI DE TRANSTO RMARE DE 6-20KV MONTARE									
2	<b>W1M020G</b>	99 <b>M</b>		<b>60,00000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
CABLU AL/CU 20 KV SECT. 150-185 MMP MONT. IN TUNEL URI, CU OBST., TRACT. MANUALA									
3	<b>W1M031B</b>	99 <b>SET</b>		<b>2,00000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
SET 3 TERMINALE INT. CU MAT. DIN IMPORT PT.CABLE M ONOFAZATE 20 KV IZOL. MP, 1X70-1X185 MMP									
4	<b>RPAH02D1</b>	82 <b>M CUB</b>		<b>0,14000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
SPARGEREA MANUALA PERETI SAU BOLTI DIN BETON ARMAT U PRIN INTER.CANALE INALT 1,20-1,80M ACOPER 1-5 M*									
5	<b>W1B04D1</b>	82 <b>BUCATA</b>		<b>1,00000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
TRANSFORMATOR PUTERE TRIF.BOBINA COMP.CURENTI CAPA CIT.MONTAT INTER.1600KVA;3001-5000KG MONTARE									
6	<b>W1SC05A</b>	99 <b>KG</b>		<b>3,50000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
STELAJE,CAI RULARE,OPRITOARE,PIESE FIXARE,RAME PLA SE PROT,RASTELE CABLURI MONT.IN ST.TRANSFORMARE									
7	<b>W1E11A1</b>	82 <b>BUCATA</b>		<b>3,00000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
ARMATURA SUPTOR PT.BARE RIGIDE DIN CU.,AL SAU OL. MONTARE									
8	<b>EC04L1</b>	82 <b>M</b>		<b>162,00000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
CABLU ENERGIE MONTAT LIBER PE POD DE CABLURI CONDU CTE 300MMP.									
9	<b>EF06C</b>	99 <b>BUCATA</b>		<b>72,00000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
RACORDAREA CONDUCTOARELOR DIN AL.SAU CU., LA BORNE (AP.,MOTOARE,TABLOURI), S.COND. 185 ... 300 MMP									
10	<b>EF03A1</b>	82 <b>BUCATA</b>		<b>1,00000</b>					
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00			
TABLOU ELECTRIC PANOU,DULAP,CELULA SAU PUPITRU GAT A ECHIPAT,CU GREUTATEA <150KG									

Executant2020	Obiectiv2041	Obi01	Cate01.02			
0	1	2	3	4	5	
11	<b>ED05C</b>	99 <b>BUCATA</b>	<b>3,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
TRANSFORMATOR DE CURENT, PT.INTERIOR, TIP TRECERE (CIT-0,5 SAU CIRT-0,5), MONT.PE SUPORT EXISTENT						
12	<b>W1C11A1</b>	82 <b>MP</b>	<b>2,70000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
PLASA METALICA DE PROTECTIE PE CADRU DE OTEL,PANOU DIN PLASA FIX,MONTARE						
13	<b>EF06A</b>	99 <b>BUCATA</b>	<b>3,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
RACORDAREA CONDUCTOARELOR DIN AL.SAU CU., LA BORNE , S.COND. <= 50 MMP, INCL.						
14	<b>ATD11B</b>	82 <b>M</b>	<b>12,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
CABLU MASURA,CDA,SEMNALIZARE POZAT IN PAMINT CU:11 -40 FIRE CONDUCTOARE DE 1,5 MMP-2,5 MMP						
15	<b>W1S105A</b>	99 <b>BUCATA</b>	<b>8,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
IMBINAREA PRIZEI DE LEGARE LA PAMANT CU SURUBURI Z INCATE						
16	<b>W2I04C</b>	99 <b>KG</b>	<b>15,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
MONTARE ELECTROD ORIZONTAL DIN PLATBANDA ZINCATA P T. PRIZA DE PAMINT IN TEREN FOARTE TARE						
17	<b>AUT6728</b>	82 <b>ORE</b>	<b>8,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
MACARA PE PNEURI PINA LA 9,9TF \$						
18	<b>TRB22E2F</b>	99 <b>TONE</b>	<b>5,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
MANIPULAREA CU MACARAU-TURN A MATER.SI ELEM.PREFA BRIC.SARCINA LA FIECARE TRANSPORT FIIND DE 4-5T						
19	<b>TRA03A03</b>	82 <b>TONE</b>	<b>5,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
TRANSPORT RUTIER MATERIALE,SEMIFABRICATE CU AUTOTR ACTOR PE PNEURI CU REMORCA PE DIST. 3 KM * \$						
20	<b>W1MG01B</b>	99 <b>BUCATA</b>	<b>1,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
INTRERUPEREA SI REPUNEREA SUB TENS. - A CELULEI DE 20 KV						
21	<b>EH01A1</b>	82 <b>BUCATA</b>	<b>18,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
INCERCAREA CABLURILOR DE ENERGIE ELECTRICA DE MAXI MUM 1 KV. \$						
22	<b>EH05XD</b>	91 <b>BUCATA</b>	<b>1,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
INCERCAREA TABLOURI DESTRIIB.,COMANDA,SEMNALIZ.,PUP ITR.COMANDA,CUTII MET.CLEME CUTII CU CLEME						
23	<b>EH04F1</b>	82 <b>BUCATA</b>	<b>3,00000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
INCERCAREA SI VERIFICAREA ELECTRICA A TRANSFORMATO ARELOR DE MASURA \$						

Executant2020	Obiectiv2041	Obi01	Cate01.02			
0	1	2	3	4	5	
24	<b>W1MF02A</b>	99 <b>BUCATA</b>		<b>1,00000</b>		
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00
INCERCAREA INSTALATIEI DE LEGARE LA PAMINT DIN POSTURI DE TRANSFORMARE SAU PUNCTE DE ALIMENTARE						
25	<b>W1MG01A</b>	99 <b>BUCATA</b>		<b>2,00000</b>		
	Sp.mat	0,00	Sp.man	0,00	Sp.uti	0,00
INTRERUPEREA SI REPUNEREA SUB TENS. A - POSTULUI DE TRANSFORMARE SAU A PUNCTULUI DE ALIMENTARE 20 KV						

**TOTAL A:**

# Formular F3

OBIECTIV: 2041 Spor de putere PT Spitalul Jud

## LISTA cu cantitatile de lucrari pe categorii de lucrari

Obiectul: 02 Lucr. din grija beneficiarului

Categoria de lucrari: 02.01 Montare cablu jt

Executant2020 Obiectiv2041 Obi02 Cate02.01

Nr. crt.	Capitolul de lucrari Simbol Denumire resursa Observatii Corectii	U. M.	Cantitatea	Pretul unitar				Valoare
				a) materiale	b) manopera	c) utilaj	d) transport	
SECTIUNE TEHNICA				SECTIUNE FINANCIARA				
0	1	2	3	4		5		
1	<b>RPCT09XA</b> Sp.mat	93 M CUB	1,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DEMOLAREA ELEM.DIN BET.SIMPLU SI BET.ARM.CU MIJLOA CE MAN.CU DOZAJ PINA LA 150 KG CIM.LA MC BET.								
2	<b>EF03A1</b> Sp.mat	82 BUCATA	1,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TABLOU ELECTRIC PANOU,DULAP,CELULA SAU PUPITRU GAT A ECHIPAT,CU GREUTATEA <150KG								
3	<b>EC04F</b> Sp.mat	99 M	20,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CABLU PT.ENERG.EL.,LIBER ASEZAT (FARA DISP.FIXARE), S.COND.240 MMP,MONTAT PE FUNDUL CANALELOR								
4	<b>RPEG09G2</b> Sp.mat	82 BUCATA	18,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RACORDAREA CONDUCTELOR DE CU.LA BORNE TABLOURI MOT OARE APARATE SECTIUNEA COND. 300 MMP * \$								
5	<b>RPEG09F2</b> Sp.mat	82 BUCATA	6,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RACORDAREA CONDUCTELOR DE CU.LA BORNE TABLOURI MOT OARE APARATE SECTIUNEA COND. 185 MMP *								
6	<b>W1S24XD</b> Sp.mat	93 BUCATA	18,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PAPUC FIXAT PE CONDUCTOR DIN:CUPRU CU SECTIUNEA DE 240-300MMP								
7	<b>W1S24XC</b> Sp.mat	93 BUCATA	6,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PAPUC FIXAT PE CONDUCTOR DIN:CUPRU CU SECTIUNEA DE 95-185MMP								
8	<b>EC04E</b> Sp.mat	99 M	66,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CABLU PT.ENERG.EL.,LIBER ASEZAT (FARA DISP.FIXARE), S.COND.150/185 MMP,MONTAT PE FUNDUL CANALELOR								
9	<b>RPEG08F1</b> Sp.mat	82 BUCATA	18,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RACORDAREA CONDUCTE DE AL LA BORNE TABLOURI MOTOAR E APARATE SECT CONDUCTELOR < 150MMP								
10	<b>RPEG08D2</b> Sp.mat	82 BUCATA	6,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RACORDAREA CONDUCTE DE AL LA BORNE TABLOURI MOTOAR E APARATE SECT CONDUCTELOR < 70 MMP \$								

Executant2020	Obiectiv2041	Obi02	Cate02.01			
0	1	2	3	4	5	
11	<b>W2D03H</b>	99 <b>BUCATA</b>	<b>18,0000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
PAPUCI MONTATI PRIN PRESARE SAU CU SURUB LA CONDOC T.DIN AL SAU CUPRU CU SECT.DE 150 MMP						
12	<b>W2D03E</b>	99 <b>BUCATA</b>	<b>6,0000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
PAPUCI MONTATI PRIN PRESARE SAU CU SURUB LA CONDOC T.DIN AL SAU CUPRU CU SECT.DE 70 MMP						
13	<b>W1SI05A</b>	99 <b>BUCATA</b>	<b>2,0000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
IMBINAREA PRIZEI DE LEGARE LA PAMANT CU SURUBURI Z INCATE						
14	<b>W2I04C</b>	99 <b>KG</b>	<b>5,0000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
MONTARE ELECTROD ORIZONTAL DIN PLATBANDA ZINCATA P T. PRIZA DE PAMINT IN TEREN FOARTE TARE						
15	<b>TRA02B05</b>	82 <b>TONE</b>	<b>0,3000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR USOARE CU AUTO AMIONUL PE DIST.= 5KM \$						
16	<b>TRI1AA01F1</b>	82 <b>TONE</b>	<b>0,3000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
INCARCAREA MATERIALELOR,GRUPA A-GRELE SI MARUNTE,P RIN TRAN.PINA LA 10M RAMPA SAU TEREN-AUTO CATEG.1\$						
17	<b>TRI1AA08F1</b>	82 <b>TONE</b>	<b>0,3000</b>			
	Sp.mat 0,00	Sp.man 0,00	Sp.uti 0,00			
DESCARCAREA MATERIALELOR,GRUPA A-GRELE SI MARUNTE PRIN TRANS.PINA LA 10M AUTO-RAMPA,TEREN CATEG.1 \$						

**TOTAL A:**

# Formular F4

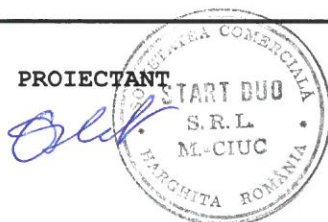
OBIECTIV: 2041 Spor de putere PT Spitalul Jud

## LISTA

cu cantitatile de utilaje si echipamente tehnologice, inclusiv dotari

Obiectiv2041

Nr. crt.	Cod Denumirea	U/M	Cantitatea	Pretul unitar	Valoarea (exclusiv TVA)	Fisa tehnica atasata
0	1	2	3	4	5 = 3 X 4	6
1	<b>Obiect 01 Lucr din tarif de racordare</b>					
	a) Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj					
	<b>CEL</b>	BUCATA	1,00000			
	CELULA SEP SF6 24KV/630A CPL SI INTR MOTORIZATA					
	<b>TRANSF</b>	BUCATA	1,00000			
	TRANSFORMATOR 20/0.4 1600KVA					
<b>TOTAL obiect</b>						
<b>Total :</b>						





Nr ..... din .....

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC  
 Nr 705020127716 din 24.04.2020**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 705020127716 din data 24.04.2020, având ca scop **dezvoltarea unui loc de consum existent (spor de putere)**, adresată de **CONSILIUL JUDETEAN HARGHITA**, în calitate de **solicitant**, pentru locul de consum ce aparține **utilizatorului CONSILIUL JUDETEAN HARGHITA**, cu domiciliul în județul **HARGHITA** orasul **MIERCUREA-CIUC** cod poștal **530100** strada **LIBERTATII** nr. 5, telefon **0266-207700**, fax **0266-207703**

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **24.04.2020** în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, denumit în continuare **Regulament**, se

**APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ  
 A LOCULUI DE CONSUM CLADIRE DE SANATATE**

amplasat(ă) în județul **HARGHITA** municipiul **MIERCUREA-CIUC** cod poștal **530173** strada **DR.DENES LASZLO** nr. 2,  
 cu următoarea putere aprobată:

	Situția în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată	
		2020	2021	2022	2023	2024		
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	400.0	1213.0	1213.0	2164.0	2164.0	2164.0	2164.0
	kVA	434.78	1318.48	1318.48	2352.17	2352.17	2352.17	2352.17

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele **CONDIȚII**:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

**ACTUALIZARE ATR NR. 70501966827 IN URMA DISCUTIILOR PURTATE IN SEDINTA DE AVIZARE CTA DIN 06.04.2020 SI SPOR DE PUTERE CU LUCRARI, POD: 594020500001275059.**

**LUCRARILE NECESARE PENTRU ASIGURAREA SPORULUI DE PUTERE SOLICITAT DE CONSUMATOR SE VOR EXECUTA PE BAZA UNUI PROIECT TEHNIC ELABORAT DE O FIRMA ATESTATA DE ANRE SI AVIZAT IN CTA SDEE HARGHITA.**

**EXISTA PTZ 38 M-CIUC ALIMENTAT DIN LES 20 KV SPITAL SI LES 20 KV BORVIZ, ECHIPAT CU DOUA COMPARTIMENTE: COMPARTIMENTUL DE 20 KV SI COMPARTIMENT TRAFU ALCATUIT DIN TREI BOXE TRAFU RESPECTIV TRAFU 1, TRAFU 2 SI TRAFU 3, DIN CARE SUNT IN FUNCTIUNE TRAFU 1 SI TRAFU 2. UN TABLOUL ELECTRIC DE 0.4 KV CU 8 PLECARI JT ESTE AMPLASAT IN FIECARE BOXA TRAFU. TRAFU 1 ALIMENTEAZA CONSUMATORUL SPITALUL JUDETEAN DE URGENTA MIERCUREA CIUC. TRAFU 2 ALIMENTEAZA CONSUMATORII DIN ZONA. TABLOUL ELECTRIC DE 0.4 KV DIN BOXA TRAFU 1 AFERENT LOCULUI DE CONSUM CU POD 594020500001275059 ESTE PROTEJAT CU INTRERUPATOR OROMAX 1000 A. MASURAREA ENERGIEI ELECTRICE ESTE REALIZATA CU GRUP MASURA ECHIPAT CU CONTOR TRIFAZAT ELECTRONIC MULTITARIF CU CURBA DE SARCINA DE 5A, DE TIP A 1800, CLASA C, IN MONTAJ SEMIDIRECT PRIN REDUCTORI DE CURENT DE 750/5A.**

**AVAND IN VEDERE FAPTUL CA SPORUL DE PUTERE ESTE MAI MARE DE 50% DIN PUTEREA DEJA APROBATA PENTRU ACEST LOC DE CONSUM (CONFORM ATR 70501855519/01.10.2018 ), PE BAZA ART.8, ALIN. (1) DIN ORDINUL ANRE NR. 87/2014 LUCRARILE DE MODIFICARE A INSTALATIEI DE RACORDARE, DETINUTE DE OPERATORUL DE REȚEA, SE REALIZEAZA PRIN TARIF DE RACORDARE.**

**LUCRARI DIN TARIF DE RACORDARE:**

-SCHIMBARE CELULA TRAFU NR. 8 EXISTENT CU O CELULA TRAFU CU SEPARATOR DE SARCINA IN SF6 24KV/630A CU CLP SI INTRERUPATOR IN VID 24KV/630A, CU ACTIONARE MOTORIZATA.  
 -SCHIMBARE TRAFU DE PUTERE 400 KVA CU TRAFU DE PUTERE 1600 KVA IN BOXA TRAFU 3.  
 -MONTARE LES 20KV INTRE CELULA TRAFU NR. 8 SI BOXA TRAFU 3.  
 -SCHIMBARE TDRI EXISTENT IN BOXA TRAFU 3 CU O FIRIDA DE DISTRIBUTIE DIN PAFS ECHIPAT CU INTRERUPATOR AUTOMAT GENERAL DEBROSABIL DE 2500 A SI TREI REDUCTORARE DE CURENT DE 2500/5 A CL. 0,5.

**LUCRARI DIN GRIJA UTILIZATORULUI:**

-REALIZAREA PLECARIILOR DE LA FIRIDA DE DISTRIBUTIE DIN BOXA TRAFU 3 PANA LA TABLOUL DENERAL.

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la TDRI AL TRAFU 3 DIN PTZ 38 M-CIUC;



d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este **0.0 lei**, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este . În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

**CONTOR TRIFAZAT ELECTRONIC MULTITARIF CU CURBA DE SARCINA DE 5A, DE TIP A 1800, CLASA C, IN MONTAJ SEMIDIRECT PRIN 3 TC 2500/5 A**

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **BORNELE DE IESIRE DIN GRUP DE MASURA**. Elementele menționate sunt în proprietatea **OPERATORULUI DE DISTRIBUTIE**.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj:

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:

- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*, astfel:

- pentru mediul urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme, **6 ore** ;

- pentru municipiile reședință de județ, în condiții normale de vreme, în maximum **4 ore** ;

- pentru mediul rural, în condiții normale de vreme, în maximum **12 ore** ;

- pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană/extravilană în maximum **48/72 ore** .

Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard* .

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la adresa web [www.sdeets.ro](http://www.sdeets.ro).

4.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **228753.70 lei**, inclusiv TVA. Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare sau, după caz, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE .

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0.0 lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

5.(1) Utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00 lei**, având următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară menționată la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

6.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin. (3) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiuala utilizatorului, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

8.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de producere sau de consum și de producere respectiv sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect ocuparea sau traversarea terenului, precum și exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum și/sau de producere;

(2) Intocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligatia operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară,

ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.

9.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

10.(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, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică 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 3, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

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

11.(1) La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizări din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul și aparatura prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

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

12. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

13. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, 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.

14. 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 de ANRE.

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

16.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3).

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare, în valoare de **0.00 lei**, inclusiv TVA;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **12 luni** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

e) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

f) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizației de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

g) la încetarea valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

17.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice ale Societății Energetice Electrice SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice ale Societății Energetice Electrice SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții:

**Se va verifica instalația electrică de utilizare. Consumatorul este unicul responsabil de integritatea și funcționarea instalațiilor electrice de utilizare, în conformitate cu prescripțiile și normativele în vigoare, inclusiv cu cele de protecția muncii și de P.S.I.**

**PREZENTUL AVIZ ANULEAZĂ ȘI ÎNLOCUIESTE ATR NR. 70501966827 /din 25.10.2019**

**LUCRARILE NECESARE PENTRU ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICA A CONSUMATORULUI SE VOR REALIZA CONFORM LEGISLATIEI SI NORMATIVELOR IN VIGOARE.**

Conform adresa nr. 700/15756/28.07.2015

**-Transformatoarele de masura (de curent si de tensiune) care urmeaza a fi achizitionate si puse in functiune trebuie sa detina:**

1.1. **Certificate de Aprobare Model (emis de BRML)**

1.2. **Buletin de Verificare Metrologica Initiala (emis de un Laborator de Metrologie autorizat de BRML) sau in cazul transformatoarelor de masurare fabricate si comercializate in UE, un Raport de testare (Test Report; Routine Test Certificate - emis de producator in baza standardelor aplicabile )**

**-Contoarele de energie electrica (activa si/sau reactiva) care urmeaza a fi achizitionate si puse in functiune trebuie sa detina:**

2.1. **Certificate de Aprobare Model (emis de BRML) sau Certificat de Examinare CE de Tip (emis de un Organism Notificat);**

2.2. Buletin de Verificare Metrologica Initiala (emis de un Laborator de Metrologie autorizat de BRML) sau sau Declaratie de Conformitate (cu tipul si cu cerintele esentiale prevazute in MID - emisa de producator)

-ALIMENTAREA DE REZERVA PENTRU O PUTERE ABSORBITA DE 750 KW POATE FI ASIGURATA DIN TRAFU 1 SI TRAFU 2 EXISTENT.

Semnături autorizate,



Şef Serviciu,  
Ing. Attila VERESS

Întocmit,  
Veress Attila

Taxa pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr. .... din ..... în valoare de 0,00 lei (ca TVA)

Semnătura,

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de ..... în valoare de ....., inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată nr. ....

Semnătura,

## ACT DE DOCUMENTARE

Încheiat azi:                      la sediul COR MT/jt Miercurea Ciuc privind lucrarea:

**Reabilitare /spor putere în post transformare Spital Județean de Urgență Miercurea Ciuc**

Sunt prezenți:

Din partea **SDEE HARGHITA / COR MT-JT Miercurea Ciuc**: – Șef centru **ing. Mihók Zsolt**

Din partea **START DUO SRL** : – Proiectant **ing. Erőss Blanka**

Referitor la lucrarea **Reabilitare /spor putere în post transformare Spital Județean de Urgență Miercurea Ciuc**

Faza: Proiect tehnic

Părțile de comun acord consemnează și stabilesc următoarele:

**1. Situația energetică existentă** în zona unde se va executa lucrarea și situația instalațiilor electrice afectate de amplasamentul obiectivului de bază:

PTZ 38 M-Ciuc nr. inv 30530 alimentat din LES 20kV Spital și LES 20kV Borviz

**Caracteristicile tehnice** ,volumul și capacitatea instalațiilor electrice existente în zonă privind posibilitatea de preluarea a sporului de putere, încadrarea instalațiilor și nivelul tensiunii extrase din fișele de măsurători pentru sursele și liniile posibile de alimentare:  
*Există posibilitate de preluare a sporului de putere din rețeau de 20kV existent.*

**2. Date privind programarea lucrărilor** în zona unde se va executa lucrarea:

*În zonă nu sunt programate alte lucrări în afara celor menționate mai sus.*

*Există posibilitățile de întrerupere a rețelelor de alimentare pe timpul execuției lucrărilor.*

---

**3. Soluția propuse** de realizare a lucrării, care se proiectează:

**Lucrări din tarif de racordare**

- schimbare celulă de trafo nr.8 existent cu o celulă de trafo cu separator de sarcină în SF6 24kV/630A cu CLP și întrerupător în vid 24kV/630A cu acționare motorizată
- schimbare trafo de putere 400kVA cu trafo de putere 1600kVA în boxa trafo 3
- montare LES 20kV între celule trafo nr.8 și boxa trafo 3
- schimbare TDRI existent în boxa trafo 3 cu o firidă de distribuție din PAFS echipat cu un întrerupător automat general debroșabil de 2500A și trei reductoare de curent de 2500/5A cl 0,5



**Lucrările necesare din grija beneficiarului sunt**

- realizare plecări de la firida de distribuție din boxa TRAF0 3 până la tabloul general

**4. Probleme legate de echipamentele și materialele rezultate în urma demontării:**

Vor fi predate către COR MT/jt Miercurea Ciuc

**5. Observații:**

---

---

Din partea  
subunității de exploatare

COR MT-JT Miercurea Ciuc

Din partea  
proiectantului

START DUO SRL M. Ciuc  
ing. Eröss Blanka



## PLANUL CALITĂȚII PE FAZE DETERMINANTE

Pentru verificarea calității lucrărilor (conf. Legii 10/1995 art.22, lit.e și a Regulamentului MLPAT 261/1994)

Se stabilește programul pentru controlul calității lucrărilor după cum urmează:

Nr. Crt.	Lucrări ce se controlează, verifica sau recepționează calitativ pt. care se întocmesc documente scrise	Metoda de control: OD-Observație directă M-Măsurători V-Verificări	Documente ce se vor încheia P.V.L.A. -proces verbal lucrări ascunse P.V.R. -proces verbal recepție P.V. -proces verbal B.V. -buletin verificări	Cine întocmește și semnează B-beneficiar E-executant P-proiectant PR – PRAM
1.	Predare-primire amplasament	OD	PV	B+E+P
2.	Verificarea calității materialelor și echipamentelor	OD+M	PV	B+E
3.	Verificare montării echipamentelor conf. proiect tehnic, caietului de sarcini și a cărților tehnice	OD+M	PV	B+E
4.	Verificare legare la nul	OD+M	BV	B+E
5.	Verificarea continuității	M	BV	B+E+PR
6.	Verificarea refacerea mediului inconjurator	OD	PV	B+E
7.	Recepție finală la terminarea lucrărilor	OD+V	PVR	B+E+P
7.	PIF	OD+V	PVR	B+E+P

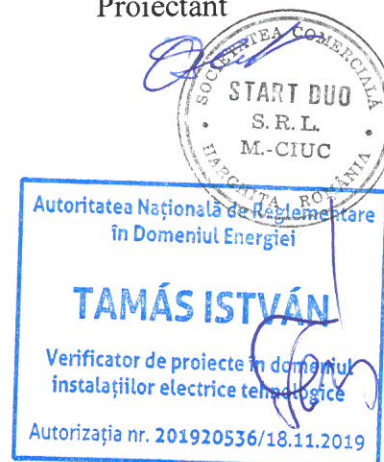
### NOTĂ

- Executantul va anunța în scris ceilalți factori interesați pentru participarea, cel puțin cu 10 zile înaintea datei la care urmează să se facă verificarea
- La recepția obiectivului, un exemplar din prezentul program completat, se va anexa la cartea construcției

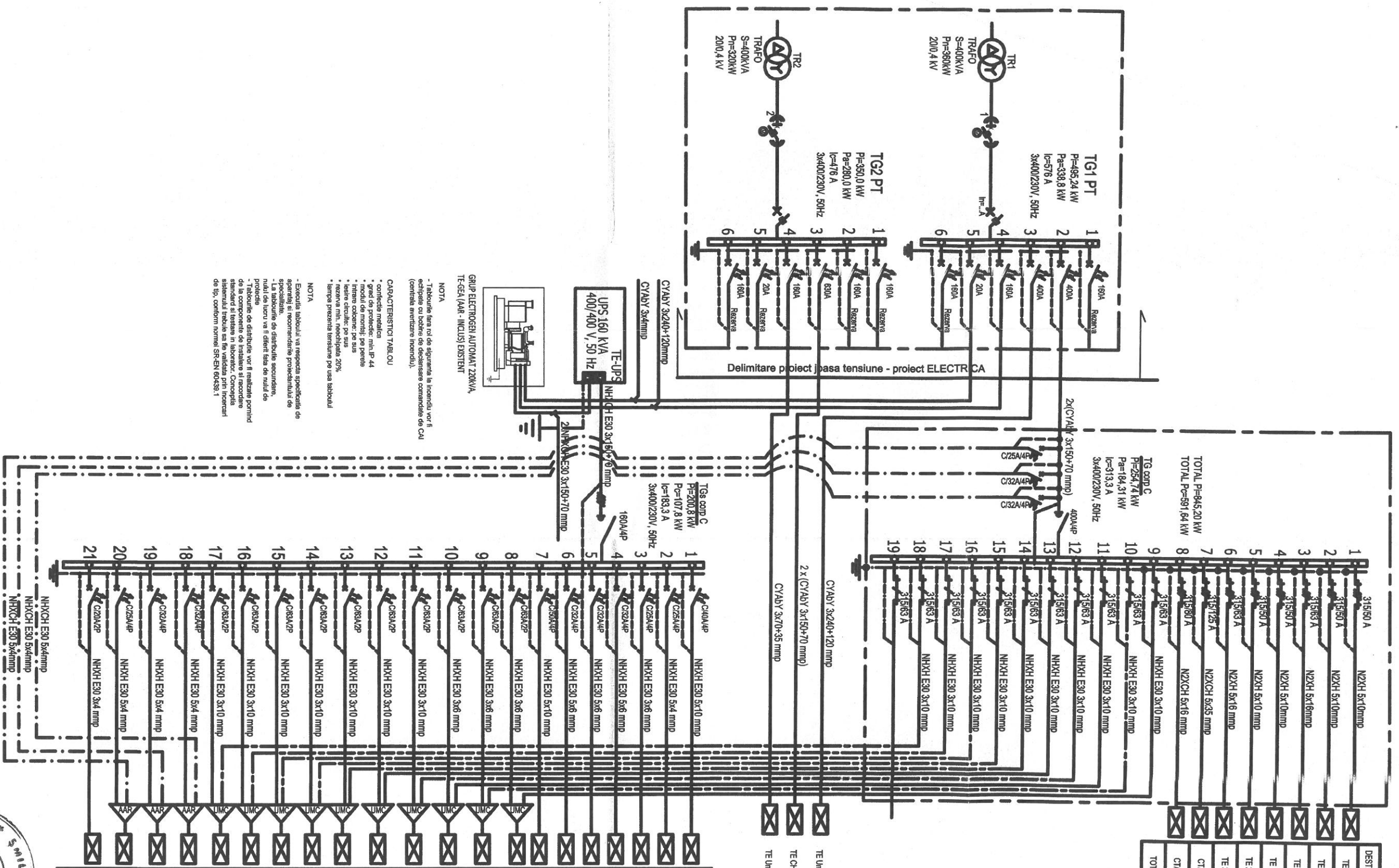
Beneficiar

Executant

Proiectant

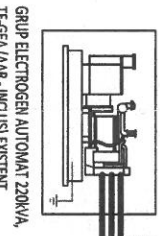






DESTINATIE	P1 [kW]	Pmax [kW]
TE 1-II	23,9	17,9
TE 2-II	20,0	15,0
TE 3-II	30,9	23,1
TE 1-III	15,6	10,2
TE 2-III	14,8	9,6
TE 3-III	17,2	10,8
CTA 1	70,0	48,0
CTA 2	40,0	28,0
TOTAL	254,7	184,3

DESTINATIE	P1 [kW]	Pmax [kW]
TES 1-II	18,1	11,6
TES 2-II	2,3	1,23
TES 3-II	2,95	1,25
TES 1-III	3,9	3,9
TES 2-III	3,8	3,8
TES 3-III	4,1	4,1
T.Gaze Medicale	14,0	12,6
T.SOP 1	15,9	15,9
T.SOP 2	7,5	7,5
T.SOP 3	15,9	15,9
T.SOP 4	15,9	15,9
T.SOP 5	7,5	7,5
T.SOP 6	15,9	15,9
T.SOP 7	16,2	16,2
T.SOP 8	15,9	15,9
T.SOP 9	7,5	7,5
T.SOP 10	16,6	16,6
T.DESFINJ 3	6,28	6,28
T.DESFINJ 2	5,095	5,095
T.AV	8,78	8,78
TCS	10,8	10,8
TOTAL	193,1	163,1



GRUP ELECTROGEN AUTOMAT 220kVA  
TE-GEA (AAR - INCLUSI) EXISTENT

NOTA  
- Tablouri fara rol de siguranta la comanda vor fi estipate cu bazine de decarabare comandate de CAI (centrala avizare incendiu).

NOTA  
- Tablouri fara rol de siguranta la comanda vor fi estipate cu bazine de decarabare comandate de CAI (centrala avizare incendiu).

NOTA  
- Executia tablourilor va respecta specificatiile de aparataj si recomandarea proiectantului de specialitate.  
- La tablourile de distributie secundare, nu-l de lucru va fi diferent tisa de nulul de tablou de distributie vor fi realizate conform de la componente de instalare si racordare standard si testate in laborator. Conceptia sistemului trebuie sa fie validata prin incalzirea de tip, conform normei SR-EN 60439.1

VERIFICATOR	NUME	SEMNATURA	CERINTA	le	NR.DATA
Proiectant:		S.C. TREBIA S.R.L.D.			Planşa No:
Callatrea	Nume	Semnatul			IE05
Proiectat	Ing. Robert DATCU				P. Th. + D.E
Desenat	Ing. Iulian I. FLOREA				Proiect No:
Verificat					003/2018

SCHEMA GENERALA DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA

CONTINUTUL SI EXTINDEREA PRIN SUPRAALAJAREA CORPULUI C/AL CLADIRII SPITALULUI JUDETEAN DE URGENTA

Strada Domnului, Nr. 2, Municipiul Cluj, Jud. Harghita

ROMANIA  
ING. L. SILVIU  
NR. 09272  
AB.C.D.E.F.G.  
EXPERT TEHNIC

NTE 101/08/00

### Distanțe de protecție

În spațiile de producție electrică, protecția personalului împotriva atingerilor accidentale ale elementelor aflate sub tensiune, în timpul executării lucrărilor de exploatare, se asigură printr-una din următoarele măsuri:

- amplasarea la înălțime corespunzătoare, în zone inaccesibile atingerilor accidentale;
- îngrădiri de protecție definitive, pline sau din plasă (se admite și folosirea balustradelor);
- dispunerea echipamentului în carcase închise (instalații de tip închis).

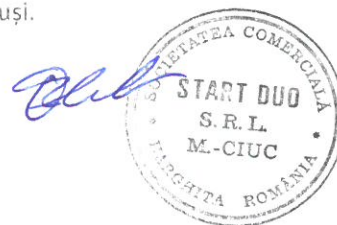
Îngrădirile de protecție definitivă, pline sau din plasă, trebuie să aibă înălțimea minimă de 1,8 m, și se vor executa cu ochiuri de cel mult 40x40mm.

Instalații electrice de interior. Distanțe minime de izolare în aer și de protecție

Simbolul și relația de calcul	(3)	Tensiunea nominală a instalației (k V)							
		6	10	(15)20	(35)	(60)	110	220	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
$A_0$	65	90	120	180	290	500	900	1800	
$A \cong 1,1 A_0$	70	100	130	200	320	550	1000	2000	
$A_2 = A_0 \text{ (ext.)}/2$ ( $A_2 \leq A$ )	70	100	100	150	200	330	450	900	
$B_1 = A_0 + 30$	100	120	150	210	320	530	930	1850	
$B_2 = A_0 + 100$	170	190	220	280	390	600	1000	1900	
B3	820	840	870	930	1050	1250	1630	2550	
$C = A_0 + 2300$ (min. 2600)	2600	2600	2600	2600	2600	2800	3200	4100	
$E = A_0 + 600$	670	690	720	780	890	1100	1500	2400	
h	4500	4500	4500	4750	4750	5500	5500	6500	

Pereții, ușile și îngrădirile de protecție trebuie să fie suficient de rezistente din punct de vedere mecanic, și bine fixate.

Distanțele minime de la transformatoarele de putere până la pereții și ușile camerelor în cazul transformatoarelor cu puterea peste 1000kVA sunt 0,6m la pereți și 1 m la uși.



NTE 007/08/00

### Distanțe între punctele de fixare ale cablurilor

În cazul în care pentru asigurarea unei capacități mari de transport se folosesc mai multe legături în paralel, se utilizează cabluri având secțiuni și lungimi identice; se vor grupa împreună câte trei cabluri aparținând unor faze diferite și se vor distanța grupele între ele; în cazul fiecărei grupe se va proceda la traspunerea fazelor între ele la intervale egale.

Piese de fixare trebuie să fie din materiale izolante, iar dacă sunt din metal acestea nu trebuie să formeze spire închise în jurul cablurilor și nu trebuie să deterioreze învelișul cablului.

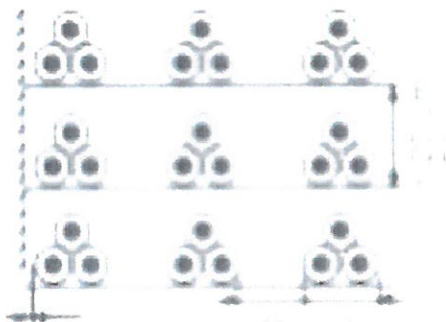
Distanțele de rezemare și de fixare a cablurilor sunt distanțele între două puncte succesive de rezemare a cablurilor la montarea pe orizontală și, respectiv, de fixare la montarea pe verticală se aleg în funcție de caracteristicile cablurilor, în conformitate cu indicațiile furnizorului. În lipsa acestor indicații, distanțele nu le vor depăși pe cele din Tabel.

Tabel Distanțe maxime de rezemare și fixare a cablurilor.

Tipul cablului	Distanța (cm)	
	Montaj orizontal	Montaj vertical
Nearmat	50	100
Armat	80	150

Notă Se consideră cabluri montate pe verticală cele care fac un unghi mai mare de 45 cu orizontala.

Așezat pe grătar pentru cabluri (circulația aerului nu este împiedicată)



Diametrul cablului CYY-f 1x300mmp=33mm

Cablurile se vor monta pe un grătar de cabluri cu lățimea de de 80cm .



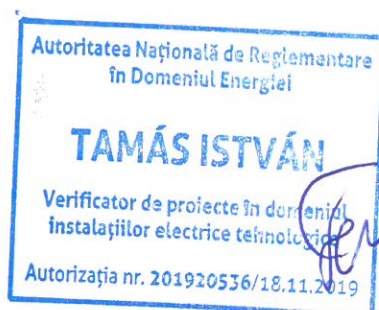


Distanțe minime între cabluri pozate în pământ și diverse rețele, construcții sau obiecte

Nr. crt.	Denumirea rețelei, construcțiilor sau obiectivelor		Distanța minimă (m)		Observații
			În plan orizontal (apropieri)	În plan vertical (intersecții)	
0	1		2	3	4
1	Apă și canalizare		0,5*)	0,25	*) La adâncimi peste 1,5 m distanța minimă este de 0,6 m
2	Termice	cu abur	1,5	0,5	Distanțele se măsoară până la marginea canalului termic. Ele pot fi reduse cu 50% cu măsuri de protecție termică a cablului (de ex. Prin montarea în tub la intersecții sau prin reducerea încălzirii în situații de apropiere)
		cu apă fierbinte	0,5	0,2	
3	Lichide combustibile		1,0	0,5*)	*) Distanța poate fi redusă până la 0,25 m în cazul protejării cablului de tuburi din toată lungimea intersecției plus câte 0,5 m pe fiecare parte.
4	Conducte, canale	Gaze	0,6*)	0,25**)	*) În cazul protejării cablurilor în tuburi, distanța se mărește la: - 1,5 m în cazul conductelor de gaze pentru presiune joasă, intermediară sau redusă. - 2 m în cazul conductelor de gaze pentru presiune medie. **) De regulă conducta de gaze deasupra. În caz contrar, fie conducta, fie cablul (de regulă ultima instalație care se pozează) se introduce în tub de protecție pe o lungime de 0,8 m de fiecare parte a intersecției. Tubul va fi prevăzut la capete cu răsufilători conform normativului 16. Unghiul minim de traversare 60°.
5	Căi ferate electrificate	Uzinale	1,5	1,5*	*Cu măsuri de protecție pentru cabluri -Idem, dar minim 3m* -Traversarea la 10m de ace sau cablu de întoarcere** -1,4m – tub izolat PVC, beton
6		SNCFR		10**	**Se admite reducerea până la 3m pe bază de calcul cu măsuri de protecție
7	Drumuri		0,5*)	1**)	*) Măsurată de la bordură spre trotuar (în localități) sau de la ampriză spre zona de protecție (în afara localităților) **) Măsurată în anul drumului: tubul de protecție va depăși bordura, respectiv ampriza cu circa 0,5 m. – Unghiul minim de traversare 60° (recomandă 75°-90°).
8	Cabluri electrice (inclusiv tracțiune urbană și telefonic)		*)	0,5**)	*) A se vedea tabelul 4. **) Se admite reducere până la 0,25 m condiția protejării mecanice a cablului traversat pe o distanță de 0,5 m de o parte și alta a traversării.

Semnătura proiectant,  
ing. Eröss Blanka

*Blanka Eröss*



PROCES VERBAL DE PREDARE PRIMIRE MATERIALE REZULTATE DIN LUCRĂRI  
Încheiat azi \_\_/\_\_/\_\_ cu ocazia predării/primirii materialelor provenite de la lucrarea  
Reabilitare /spor putere în post transformare Spital Județean de Urgență Miercurea Ciuc

Din gestiunea \_\_\_\_\_, conform comenzii, proiectului, planului de lucrări nr. \_\_\_\_\_.

Nr	Denumirea materialului	Caracteristici tehnice	UM	Cantitate	Locul de depozitare
1.	Transformator 20/0,4kV		buc	1	
2.	Celulă medie tensiune		buc	1	
3.	Tablou electric de jt		buc	1	
4.	Bare aluminiu		kg	8.1	

Executant

Beneficiar  
COR MT/jt Miercurea Ciuc

