

Indicatori continuitate DEER zona Transilvania Sud An- 2023

Nr. crt.	Indi cator	Cauza întreruperii	Rural/ Urban	Tipul utiliza- torului *	Nivelul tensiunii	Indicator an 2023
1	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	0.58
2	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	0.30
3	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	0.00
4	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	0.18
5	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	0.10
6	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	0.00
7	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	JT	2.24
8	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	MT	1.70
9	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	IT	0.00
10	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	JT	0.30
11	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	MT	0.45
12	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	IT	0.00
13	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	JT	0.64
14	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	MT	0.54
15	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	IT	0.20
16	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	JT	0.35
17	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	MT	0.34
18	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	IT	0.04
19	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	JT	1.93
20	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	MT	2.04
21	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	IT	0.05
22	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	JT	1.96
23	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	MT	2.38
24	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	IT	0.04
25	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	191.55
26	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	115.17
27	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	0.00
28	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	69.51
29	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	61.52
30	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	0.00
31	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	JT	367.56
32	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	MT	275.81

33	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	IT	0.00
34	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	JT	38.85
35	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	MT	43.80
36	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	IT	0.00
37	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	JT	52.50
38	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	MT	48.91
39	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de	rural	toți	IT	1.40
40	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de	urban	toți	JT	18.26
41	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de	urban	toți	MT	17.86
42	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	IT	0.27
43	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	JT	171.68
44	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	MT	141.41
45	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	IT	0.45
46	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	JT	125.42
47	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	MT	118.25
48	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	IT	0.27
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	IT	0.10
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	MT	10.75
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT	13.00
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT	0.04
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT	2.64
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT	2.78
55	ENS(MWh)	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	5.97
56	AITmin/an)	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	0.55
57	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	JT	497138.00
58	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	MT	1386.00
59	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	IT	20.00
60	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	JT	717369.00
61	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	MT	1766.00
62	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	IT	25.00

Manager Departament Strategie Retea
Laura BATAR

Florina-
Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.28
08:16:49 +02'00'

Intocmit
Serv Monitorizare Retea
Hadrian BOGARIU



Monitorizarea intreruperilor zona Transilvania Sud An- 2023

Nr. crt.	Indicatori de performanță	Tensiunea la care se produce intreruperea (originea intreruperii)	Valoare realizată lunar / anual												
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	AN 2023
1	Numărul de intreruperi lungi planificate în mediul urban	JT	39	19	30	31	50	30	14	30	35	22	45	16	361
		MT	34	26	25	15	28	35	23	30	39	18	10	13	296
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Numărul de intreruperi solicitate de institutii ale statului mediul urban	JT	4	3	3	0	1	0	1	2	4	0	2	6	26
		MT	0	1	1	0	0	0	0	3	0	0	0	1	6
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Numărul de intreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	1502	1447	1481	1319	1396	1682	1929	2100	1787	1773	2041	1815	20272
		MT	52	46	53	63	49	99	144	155	76	81	72	46	936
		IT	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1
4	Numărul de intreruperi scurte in mediul urban	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	56	58	66	48	53	133	168	143	102	107	108	84	1126
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Numărul de intreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	29	48	51	32	51	58	28	39	16	35	14	21	422
		MT	24	27	57	27	48	31	36	43	56	63	60	21	493
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Numărul de intreruperi solicitate de institutii ale statului mediul rural	JT	3	2	0	1	3	3	3	2	4	4	4	4	33
		MT	0	0	1	0	0	0	0	2	0	0	1	0	4
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Numărul de intreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	1941	1915	2296	2111	2317	2938	3653	3324	2712	2563	2499	2491	30760
		MT	110	84	78	66	87	169	243	177	92	107	126	82	1421
		IT	3	2	0	1	1	5	0	0	0	0	0	0	12
8	Numărul de intreruperi scurte in mediul rural	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	67	122	152	143	158	405	554	432	240	261	187	139	2860
		IT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	3

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATÂR

Florina-
Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.28 09:05:52
+02'00'

Întocmit
Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU



Indicatori de calitate comercială Zona Transilvania Sud - 2023

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	An 2023
1	Numărul de cereri de racordare la rețea	toți	toate	9,488	9,804	9,113	9,021	37,426
2	Timpul mediu** de emitere a avizelor tehnice de racordare pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin studiu de soluție(zile)	toți	toate	3	3	1	2	2
3	Timpul mediu** de emitere a avizelor tehnice de racordare pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fisa de soluție (zile)	toți	toate	28	21	26	17	23
4	Timpul mediu **de emitere a certificatelor de racordare	toți	toate	3	3	3	2	3
5	Numărul de cereri de racordare nesoluționate prin emiterea unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	121	92	95	84	392
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	572	502	475	311	1,860
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	JT	4,579	5,278	4,594	5,441	19,892
8	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	MT	66	66	45	50	227
9	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	IT	0	2	4	8	14
10	Numărul de cereri de contracte de racordare	Clienți casnici	toate	3,484	4,323	3,688	4,420	15,915
11	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	JT	4,480	5,161	4,648	5,461	19,750
12	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	MT	65	65	45	49	224
13	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	IT	0	2	4	7	13
14	Timpul mediu **de încheiere a contractelor de racordare(zile)	toți	toate	2	3	4	3	3
15	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	JT	30	117	34	69	250
16	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	MT	0	1	0	2	3
17	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toti	IT	0	0	0	1	1
18	Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toti	toate	227	692	599	127	1,645
19	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toti	JT	163	260	223	219	216
20	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toti	MT	199	332	403	358	323
21	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
22	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	JT	5,095	9,507	9,425	6,234	7,565
23	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toti	MT	240,303	679,335	296,744	301,547	379,482
24	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	IT	16,600,499	29,975,124	8,555,195	2,894,093	14,506,228
25	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	JT	20,508	21,386	28,470	30,877	101,241
26	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	MT	479	374	338	221	1,412
27	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	IT	6	1	9	0	16
28	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toti	JT	5	5	5	5	5
29	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toti	MT	5	5	5	5	5
30	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toti	IT	5	5	5	0	5
31	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție ***la care nu s-a răspuns în termenul stabilit în prezentul standard	toti	toate	0	0	0	0	0
32	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toti	JT	138	108	89	83	418
33	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toti	MT	0	0	0	0	0
34	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toti	IT	0	0	0	0	0
35	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare /contestații ATR(zile)	toti	JT	13	12	14	14	13
36	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare /contestații ATR(zile)	toti	MT	0	0	0	0	0
37	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare /contestații ATR(zile)	toti	IT	0	0	0	0	0

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	An 2023
38	Numărul de reclamații referitoare la racordare /contestații ATR la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin reglementările în vigoare	toti	toate	0	0	0	1	1
39	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	JT	105	122	110	104	441
40	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	MT	0	0	1	1	2
41	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	IT	0	0	1	0	1
42	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	JT	13	14	13	13	13
43	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	MT	0	0	6	20	13
44	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	IT	0	0	7	0	7
45	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în prezentul standard	toti	toate	0	0	2	0	2
46	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	JT	0	0	0	0	0
47	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	MT	0	0	0	0	0
48	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	IT	0	0	0	0	0
49	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toti	JT	3,969	4,040	19,894	8,258	36,161
50	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	MT	11	7	46	59	123
51	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toti	IT	0	0	0	0	0
52	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	JT	2	1	1	1	2
53	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toti	MT	1	0	1	1	1
54	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toti	IT	0	0	0	0	0
55	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toti	JT	1,017	845	1,457	1,532	4,851
56	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toti	MT	0	0	6	3	9
57	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toti	IT	0	0	1	0	1
58	Timpul mediu **de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	JT	14	13	14	13	14
59	Timpul mediu **de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	MT	0	0	12	12	12
60	Timpul mediu **de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	IT	0	0	1	0	1
61	Numărul reclamațiilor scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva	toti	toate	0	0	0	0	0
62	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	JT	944	702	796	1,194	3,636
63	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	MT	1	2	2	0	5
64	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toti	IT	0	0	0	0	0
65	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toti	JT	8	9	9	9	9
66	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toti	MT	2	6	7	0	6
67	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toti	IT	0	0	0	0	0
68	Numărul de utilizatori clienți casnici ale căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 3 luni****	toti	JT	136,226	591,705	552,130	279,762	279,762
69	Numărul de utilizatori clienți casnici ale căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 3 luni****	toti	MT	0	0	4	0	0
70	Numărul de utilizatori clienți noncasnici ale căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 6 luni****	toti	JT	2,867	8,244	13,152	4,836	4,836
70 ¹	Numărul de utilizatori clienți noncasnici ale căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 6 luni****	toti	MT	2	1	4	0	0
70 ²	Numărul de utilizatori clienți noncasnici ale căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 6 luni****	toti	IT	0	0	0	0	0
70 ³	Numarul de prosumatori ale căror contoare nu sunt citite lunar****	toti	JT	0	0	0	0	0
70 ⁴	Numarul de prosumatori ale căror contoare nu sunt citite lunar****	toti	MT	0	0	0	0	0
71	Numărul total de apeluri telefonice	toti	toate	73,097	68,476	115,675	84,659	341,907

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	An 2023
72	Numărul total de apeluri telefonice nepreluate	Toti	toate	660	891	4,623	2,038	8,212
73	Timpul mediu **de răspuns la apelurile telefonice(secunde)	toti	toate	154	131	196	152	163
74	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 30 de secunde	toti	toate	0	0	0	0	0
75	Numarul total de apeluri la care s-a raspuns cu depasirea intervalului de 20 de minute			269	47	234	4	554
76	Numărul solicitărilor /sesizărilor/reclamațiilor scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard	toti	toate	1	4	10	36	51

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATĂR

Florina-
Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.28
10:09:36 +02'00'

Întocmit
Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU



DEER - Zona Transilvania SUD								
Anexa 6								
Înregistrarea întreruperilor lungi în cazul cărora restabilirea alimentării cu energie electrică, pentru cel puțin un utilizator, s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard - Zona Transilvania Sud - 2023								
Nr. Crt.	Data întreruperii	Nivelul de tensiune la care s-a produs întreruperea	Tipul întreruperii (planificată /neplanificată)	Numărul total de utilizatori afectați de întrerupere*	Numărul total de utilizatori pentru care restabilirea alimentării cu energie electrică s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard	Cauza nerespectării indicatorului de performanță	Numărul total de compensații plătite	Valoarea totală a compensațiilor plătite
SR Alba								
1	20.05.2023	20 kV	N	135	1	Conductor rupt între stp. 10 si 11 - LEA 20 kV Campeni	1	200
2	05.10.2023	0,4 kV	N	17	17	Clema arsă în RED ji (LEA 0,4 kV Abrud)	17	510
SR Brasov								
1	19.02.2023	0,4 kV	N	8	8	LES 0,4 kV defect între CD 11 Maior Cranta – CD 5 Maior Cranta	8	240
2	27.02.2023	0,4 kV	P	105	105	Organizarea necorespunzătoare a lucrării de înlocuire CD la PTA34 Carpinis de către SC AFTERNET SRL	105	3150
3	01.03.2023	20 kV	N	4	4	Conductoare rupte LEA 20 kV Fagaras-Cincu- pe derivatia PT3 Cincu si dupa SST 11FS	4	800
4	26.04.2023	0,4 kV	N	2333	954	Incendiu la tabloul 0,4 kV al Trafo 2 din PA 17 Brasov	954	28620
5	04.09.2023	0,4 kV	N	1	1	Conductor rupt LEA ji Fagaras	1	30
6	04.09.2023	0,4 kV	N	1	1	Conductor rupt LEA ji Fagaras	1	30
7	04.09.2023	0,4 kV	N	1	1	Conductor rupt LEA ji Fagaras	1	30
8	05.09.2023	0,4 kV	N	1	1	Conductor rupt LEA ji Fagaras	1	30
9	28.09.2023	20 kV	N	307	307	Defectare LES 20 kV st. FSR – PT 45 Rasnov	307	9210
10	28.09.2023	20 kV	N	386	386	LES 20 kV PT 17 Cristian – PCT 21 Cristian lovit la săpături	386	11920
11	28.09.2023	20 kV	N	1328	1328	Defecte în RED 20 kV or Rasnov	1328	39840
12	28.09.2023	20 kV	N	3032	3032	Defecte în RED 20 kV or Rasnov	3032	91130
13	14.10.2023	0,4 kV	N	1	1	Deranjament în rețea joasă tensiune Poiana Marului(zona greu accesibila)	1	30
14	19.10.2023	20 kV	N	269	269	Defectare transformator în PT 75 Rasnov	269	8280
15	31.10.2023	20 kV	N	1	1	Defectare cel.20 kV TSI + Racord MT al PT Terra	1	200
16	30.11.2023	0,4 kV	N	1	1	Contact electric imperfect în LEA/JT+Clema CDD	1	30
17	30.11.2023	0,4 kV	N	1	1	Element MPR ars și siguranța arsă în fîrda principală.	1	30
18	25.12.2023	0,4 kV	N	1	1	Disjunctor defect în BMP.	1	30
19	26.12.2023	0,4 kV	N	1	1	Contact slab în sirul de clemă plecare abonat în fîrda din casa scării.	1	30
SR Covasna								
1	11.03.2022	20 kV	N	1109	142	LES 20 kV PT8 - PT33 Sf. Gheorghe și LES 20 kV PT182 - PT59 UPID defecte	142	4600
2	28.04.2023	20 kV	N	4392	164	Defect LEA 20 kV Batani (din St. Capeni)	164	4920
3	27.07.2023	20 kV	N	6598	5529	LES 20 kV defect între PT 21 - PT 32 Sf. Gheorghe	5529	168590
4	21.08.2023	20 kV	N	1512	1512	LES 20 kV PT 47 - PT 17 și LES 20 kV PT 47 – PT 35 defecte	1512	45530
5	22.08.2023	20 kV	N	8320	8320	PT 136 Sf. Gheorghe - CTI 20 kV în celula PT 28 Sf. Gheorghe defect	8320	251130
6	24.08.2023	20 kV	N	769	463	LES 20 kV St. Sfântu Gheorghe - PT 66 defect	463	20835
7	24.08.2024	20 kV	N	6	3	LES 20 kV PC 182 - PT 126 Mobila defect	3	390
8	24.08.2025	20 kV	N	1009	11	LES 20 kV PC 182 – PT 59 și LES 20 kV PT 59 – PT 137 defecte	11	750
9	31.10.2023	20 kV	N	631	554	LEA 20 kV Voinești - CTE 20 kV PT 20 kV Covasna + cablu torsadat defect la stp. 116	554	16960
SR Harghita								
1	21.03.2023	20 kV	N	4	4	Trafo defect în PTZ 21 Cristuru Secuiesc	4	120
2	16.07.2023	20 kV	N	48	48	Cablu defect între Stația 110/20kV Oltul și PTZ 12 Miercurea Ciuc	48	2415
3	23.10.2023	20 kV	N	1166	1166	Izolator spart pe stâlpu nr. 47 al derivației Plăieșii-Casin din LEA 20kV Sânsimion II din stația 110/20 kV Tușnad, respectiv un izolator spart în timpul executării manevrelor la SD 3H/566 al PTA 2 Plăieșii de Jos.	1166	35320
4	26.10.2023	20 kV	N	13	13	Izolatori sparti la SB-20 kV celula nr 1 din PTZ 12 Miercurea Ciuc	13	390
5	01.12.2023	20 kV	N	7	7	Înteruptor de 20kV defect în PTZ 3 Miercurea Ciuc	7	210
SR Mures								
1	09.03.2023	0,4 kV	N	2	2	Lucrare la rețeaua electrică stradală de joasă tensiune care a constat în demontarea unui bransament trifazat, la solicitarea unui utilizator, pentru asigurare gabarit.	2	90
2	25.05.2023	20 kV	P	168	168	Probleme de montaj și reglaje aparute la separatorul de post SP al PTA312 Cotus	168	5040
TOTAL				33688	24527		24527	751660

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATĂR

Florina-
Laura Bătar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.28
10:10:50 +02'00'

Întocmit
Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU



[illegible]

[illegible]

[illegible]

5/690

[illegible]

[illegible]

9/690

10/690

[illegible]

12/690

[illegible]

17/690

[illegible]

19/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

27/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

36/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

45/690

[illegible]

49/690

50/690

51/690

[illegible]

53/690

[illegible]

55/690

56/690

[illegible]

58/690

59/690

60/690

[illegible]

[illegible]

63/690

[illegible]

65/690

[illegible]

67/690

[illegible]

[illegible]

71/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

76/690

[illegible]

78/690

[illegible]

[illegible]

83/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

100/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

111/690

114/690

116/690

119/690

122/690

[illegible]

126/690

[illegible]

129/690

131/690

132/690

[illegible]

[illegible]

137/690

138/690

140/690

[illegible]

142/690

143/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

161/690

162/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

175/690

[illegible]

[illegible]

181/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

189/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

199/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

223/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

233/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

270/690

[illegible]

276/690

[illegible]

290/690

297/690

301/690

[illegible]

305/690

307/690

308/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

315/690

[illegible]

[illegible]

318/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

330/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

341/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

353/690

[illegible]

[illegible]

356/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

363/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

381/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

388/690

[illegible]

[illegible]

391/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

397/690

398/690

400/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

407/690

408/690

409/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

413/690

414/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

419/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

426/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

433/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

437/690

[illegible]

[illegible]

440/690

[illegible]

[illegible]

443/690

444/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

451/690

[illegible]

[illegible]

454/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

461/690

462/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

470/690

471/690

472/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

481/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

488/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

492/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

497/690

498/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

504/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

529/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

564/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

579/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

588/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

602/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

636/690

[illegible]

638/690

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
12.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.10 - Răspuns la cererile/sezișurile/reclamațiile sau solicitările primite cu privire la serviciul de distribuție, altele decât cele pentru care este prevăzut explicit un termen de răspuns în reglementările în vigoare			x
12.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
14.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
14.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
14.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
14.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
14.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
14.02.2024	60	LCTJ	RURAL	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
14.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
14.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
26.02.2024	105	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
26.02.2024	60	LCTJ	URBAN	Anexa 4 pct.11 - Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat			x
	Nr. Compensatii			52502	52357	69	76
	Valoare compensatii (lei)			1671065	1658780	5425	6860

Întocmit
Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU

DEER - zona Transilvania SUD

Anexa 8

Tabelul nr. A1 - Linii electrice de distribuție

Nr. crt.	Categorie	2022			2023		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	3149	63	3212	3150	63	3213
2	MT	10517	3709	14225	10530	3791	14321
3	JT	14787	6272	21058	14805	6405	21210
4	Bransamente	17592	3088	20680	17596	3199	20795

Diferentele la volumul de instalatii fata de anul 2022 se datoreaza punerilor in functie in cursul anului 2023 si a casarilor pentru aceeasi perioada

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATÂR

Florina-Laura
Batar

Digitally signed by Florina-
Laura Batar
Date: 2024.02.29 08:52:27
+02'00'

Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU



DEER - zona Transilvania SUD

Anexa 8

Tabelul nr. A2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Nr. crt.	Categorie	2022		2023	
		Cantitate (buc.)	S total (MVA)	Cantitate (buc.)	S total (MVA)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	101	4146	101	4161
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	4	6	4	6
3	Posturi de transformare	9395	2657	9505	2693
4	Puncte de alimentare	291	32	297	32

Diferentele la volumul de instalatii fata de anul 2022 se datoreaza punerilor in functie in cursul anului 2023 si a casarilor pentru aceeasi perioada

Manager Departament Strategie Rețea

Laura BATÂR

Florina-

Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.29
08:56:26 +02'00'

Serv Monitorizare Rețea

Hadrian BOGARIU



DEER - zona Transilvania SUD
Anexa 8
Tabelul nr. B1 - Linii electrice de distribuție
2023

Nr. crt.	Categorie	Total LEA + LES (km traseu)	PIF	Lungime LEA (km traseu)	Lungime LES (km traseu)	Total LEA + LES (km traseu)
1	IT (110 kV)	3213.13	înainte de 1960	466	0	466
			1960-1979	1977	0	1977
			1980-1999	683	0	683
			2000-2019	23	46	68
			2020- 2023	1	18	19
2	MT	14320.67	înainte de 1960	3664	724	4388
			1960-1979	4295	906	5201
			1980-1999	1491	858	2348
			2000-2019	1031	1014	2045
			2020- 2023	48	290	338
3	JT	21209.69	înainte de 1960	2248	949	3198
			1960-1979	7091	2101	9192
			1980-1999	2980	918	3898
			2000-2019	2402	1929	4331
			2020- 2023	84	507	592
4	Branșamente	20794.86	înainte de 1960	2947	559	3506
			1960-1979	8214	897	9111
			1980-1999	3805	487	4292
			2000-2019	2395	860	3256
			2020- 2023	234	396	630

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATÂR

Florina-Laura
Batar

Digitally signed by Florina-
Laura Batar
Date: 2024.02.29 08:53:22
+02'00'

Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU



DEER - zona Transilvania SUD

Anexa 8

Tabelul nr. B2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

2023

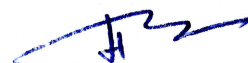
Nr. crt.	Categorie	Cantitate (buc.)	An PIF	Cantitate (buc.)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	101	înainte de 1960	8
			1960-1979	61
			1980-1999	19
			2000-2019	13
			2020- 2023	0
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	4	înainte de 1960	0
			1960-1979	1
			1980-1999	1
			2000-2019	2
			2020- 2023	0
3	Posturi de transformare	9505	înainte de 1960	766
			1960-1979	2898
			1980-1999	1836
			2000-2019	3507
			2020- 2023	498
4	Puncte de alimentare	297	înainte de 1960	14
			1960-1979	50
			1980-1999	61
			2000-2019	140
			2020- 2023	32

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATÂR

Florina-
Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.29
08:57:39 +02'00'

Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU



DEER - zona Transilvania SUD

Anexa 8

Tabelul nr. C1 - Linii electrice de distribuție

Categorii		2023		
		Lungime linii total (km traseu)	Lungime linii rețehnologizate (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	3150	0	1
	LES	63	0	0
MT	LEA	10530	32	22
	LES	3791	52	82
JT (excl. branș.)	LEA	14805	113	48
	LES	6405	32	134

Diferențele la volumul de instalații față de anul 2022 se datorează punerii în funcție în cursul anului 2023 și a casarilor pentru aceeași perioadă

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATÂR

Florina-
Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.29
08:53:59 +02'00'

Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU

DEER - zona Transilvania SUD
Anexa 8
Tabelul nr. C2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Categorie	2023		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice retehnologizate (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	101	50	0
Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	4	0	0
Posturi de transformare	9505	78	135
Puncte de alimentare	297	0	7

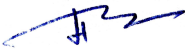
Diferențele la volumul de instalații față de anul 2021 se datorează punerilor în funcție în cursul anului 2022 și a casarilor pentru aceeași perioadă

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATÂR

Florina-Laura Batar

Digitally signed by Florina-Laura
Batar
Date: 2024.02.29 08:57:01 +02'00'

Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU



Nr. Crt	Data/ora declanșare incident deosebit		Localizare declanșare incident deosebit						Zone afectate(judet -localități(afectate)	Nr. total utilizatori afectați	Tranșe reconectare utilizatori								
			Judet	Nivel de tensiune	Instalație electrică	Element afectat	Categ. intr. ¹⁾ (b/c/d)	Cauza declanșării incidentului ²⁾			Tranșe nr.	Nr. utilizatori i			Durată întrerupere	Putere întrerupere [MW]	Energie activ. [MWh]	Total Energie nelivrata ³⁾ [MWh]	
												IT	MT	JT					
											7	0	3	2578	7:08	2.58	18.40		
											8	0	2	640	4:11	0.64	2.68		
											9	0	1	264	0:35	0.26	0.15		
											11	0	1	0	23:10	0.01	0.23		
18	09.11.2023	13:06	Sibiu	MT	LEA 20kV PA1 Saliste-Apold	Derivatia 20kV PT1 Sacel	c	Conductoare rupte și cazute la pamant intre stalpi nr.6-7, fazele S și T	Jud Sibiu: 11 localități integral: SÎNGĂȚIN, POIANA, JINA, ACILIU, AMNAS, MIERCUREA SIBIULUI, ROD, TOPÎRCEA, APOLDU DE SUS, APOLDU DE JOS, DOBÎRCA, 1 localitate parțial : SĂLIȘTE	7547	1	-	18	7529	0:58	1.2	1.2	1.46	
19	19/12/2023	16:08	Sibiu	IT	Stația 110/20 kV Aeroport	LEA 110kV St. Dumbrava	d	În st. 110/20 kV Aeroport în cadrul lucrărilor de disponibilizare a sistemului SCADA fost atins accidental un RI din circuitul de declanșare al l 110kV Dumbrava.	Municipiul Sibiu parțial	13607	2	-	-	-	1657	3:00	0.06	0.3	2.00
											1	1	39	13567	0:08	15	2.0		
20	22/12/2023	3:42	Sibiu	MT	LEA 20kV PA1 Saliste-Apold	Derivatia 20kV PT22 Saliste	c	LES 20kV defect (defect în instalațiile utilizatorului)	Jud Sibiu:11 localități integral: SÎNGĂȚIN, POIANA, JINA, ACILIU, AMNAS, MIERCUREA SIBIULUI, ROD, TOPÎRCEA, APOLDU DE SUS, APOLDU DE JOS, DOBÎRCA, 1 localitate parțial : SĂLIȘTE	7547	1	-	18	7529	0:18	1.2	0.4	0.78	
											2	-	12	5878	1:55	1	0.3		
											3	-	-	6	2:01	0.06	0.1		

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATĂR

Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU

Florina-
Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.29
08:54:33 +02'00'



DEER - zona Transilvania SUD

Anexa 8

Tabelul nr. D2 - Localizare incidente deosebite înregistrate în anul 2023

2023

	Alba	Brasov	Covasna	Harghita	Mures	Sibiu	Total OD
Incidente deosebite	4	3	7	1	1	5	21
Utilizatori afectați cumulat	47553	146849	122311	12653	9003	50629	388998
Putere întreruptă cumulat [MW]	13.2	154.97	46.54	3	3	24.6	245.305
Energie nelivrată cumulat [MWh]	14.27	86.59	156.33	0.9	0.95	12.53	271.57

Manager Departament Strategie Rețea

Laura BATÂR

Florina-

Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.29
08:58:24 +02'00'

Serv Monitorizare Rețea

Hadrian BOGARIU

DEER - zona Transilvania SUD
Anexa 8
Tabelul nr. D.3 - Cauze incidente deosebite înregistrate în anul 2023

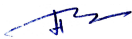
Cauze interne OD		Cauze externe OD			Cauze neidentificate
Defecte interne în instalații	Vegetația crescută în culoar LEA	Fenomene meteo defavorabile	Acțiuni externe (terți/alți OR/animale)	Altele (alți utilizatori,OTS)	
9	0	4	5	2	0

Manager Departament Strategie Rețea
Laura BATĂR

Florina-
Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.29
08:55:12 +02'00'

Serv Monitorizare Rețea
Hadrian BOGARIU



DEER - Zona Transilvania SUD - 2023

Tabel 4 - Principalii parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportati anual - zona Transilvania Sud 2023

PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	Stația 1		Stația 2		Stația 3		Stația 4	
	Statia 110/20kV Sebes		Statia 110/20kV Teius		Statia 110/6kV Petresti		Statia 110/20kV Barabant	
Numarul de intreruperi tranzitorii	4		3		5		4	
Numarul de intreruperi scurte	2		2		3		4	
Numarul de intreruperi lungi	1		0		1		1	
Frecventa medie [Hz]	50		50		50		50	
Tensiunea medie [kV]	20.7933		20.887275		6.1299		20.862825	
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	9		11		8		10	
Depasirea valorii normate de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	4/52		6/52		5/52		4/52	
Depasiri ale limitelor normale de variatie a tensiunii (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 2-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 3-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 5-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 7-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 9-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 11-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 13-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 15-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 17-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 19-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 21-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 23-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armoniciei a 25-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea factorului de distorsiune armonica (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea factorului de nesimetrie de secventa negativa (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52

Stația 5		Stația 6		Stația 7		Stația 8		Stația 9		Stația 10		Stația 11		Stația 12	
Statia 110/6kV	Aiud	Statia 110/6/20kV Gura Rosie		Statia 110/6kV Cugir		Statia 110/20kV Zlatna		Statia 110/20/6 kV Zizin		Statia 110/6 kV IABv		Statia 110/20 kV Poiana		Statia 110/6 kV Metrom	
6		3		17		1		76		0		0		17	
0		1		1		1		4		0		0		4	
0		0		0		0		1		3		1		0	
50.0000		50.0000		50.0000		50.0000		50		50		50		50	
20.7770		20.8780		6.1342		20.8447		21.205175		6.2552		21.4526725		6.2910275	
2		3		4		4		0		0		0		0	
1/52		4/52		2/52		4/52		0/52		0/52		0/52		0/52	
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0.03	1/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0.012604	10/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52

[illegible]

Stația 21		Stația 22		Stația 23		Stația 24		Stația 25		Stația 26		Stația 27		Stația 28	
Statia 110/20 kV Cristian		Statia 110/20 kV Ghimbav		Statia 110/20 kV Prejmer		Statia 110/20 kV Săcele		Statia 110/20/6 kV Rulmentul		Statia 110/20 kV Campu Frumos		Statia 110/20 kV Statia Sfantu Gheorghe		Statia 110/20 kV Tg. Secuiesc	
0		0		1		3		2		28		17		1	
0		2		1		0		0		1		0		0	
0		3		1		0		1		1		1		1	
50		50		50		50		50		50.00		50.00		50.00	
21.415		21.13		21.3		21.215		6.295		20.91		20.88		21.09	
0		0		0		0		0		0		0		0	
0/52		0/52		0/52		0/52		0/52		4/52		3/52		0/52	
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52

Stația 29		Stația 30		Stația 31		Stația 32		Stația 33		Stația 34		Stația 35		Stația 36
Statia 110/20 kV Valea Crisului		Statia 110/20 kV Întorsura Buzăului		Statia 110/20 kV Covasna		Statia 110/20/6 kV Capeni		Statia 110/20 kV Miercurea Ciuc		Statia 110/20 kV Tusnad		Statia 110/20 kV Fagul		Statia 110/20 kV Odo
1		0		1		26		4		0		0		3
2		2		1		25		2		3		0		0
6		0		0		6		0		0		1		0
50.00		50.00		50.00		50		50.0000		50.0001		50.0001		49.9
21.02		21.15		20.84		21.42		20.9413		21.0199		20.8288		21.0
0		0		0		0		0		0		0		0
0/52		0/52		0/52		2/52		2/52		3/52		1/52		0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0

Stația 36	Stația 37		Stația 38		Stația 39		Stația 40		Stația 41		Stația 42		Stația 43	
110/20 kV rhei	Statia 110/20 kV Tabara		Statia 110/20 kV Cristur		Statia 110/20 kV Toplița		Statia 110/20 kV Tractorul		Statia 110/20 kV Borsec		Statia 110/20 kV Oltul		Statia 110/20 kV Vlahita	
3	4		4		2		3		3		5		1	
)	0		2		0		0		0		0		2	
)	0		0		0		0		0		0		1	
9999	50.0000		50.0000		49.99995		49.99995		49.99995		50.0000		50.0000	
290	20.9041		20.8142		21.035		21.055		20.99		21.0000		20.9950	
)	0		0		0		0		0		0		0	
52	0/52		0/52		2/52		3/52		2/52		0/52		0/52	
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52

Stația 44		Stația 45		Stația 46		Stația 47		Stația 48		Stația 49		Stația 50		Stația 51
Statia 110/20 kV Republica		Statia 110/20 kV Tg Mures		Statia 110/20 kV Sighisoara		Statia 110/20 kV Sanpaul		Statia 110/20 kV Tarnaveni		Statia 110/20 kV Cisnadie		Statia 110/20 kV Orlat		Statia 110/20 kV Oradea
7		6		4		3		5		43		14		2
4		4		4		1		3		1		0		2
0		0		0		0		0		0		0		0
49.9848		49.9988		49.9918		49.9995		49.9967		50.0000		50.0000		50.0000
20.6245		20.7861		20.8374		20.6962		20.6856		21.0093		21.1278		20.8374
0		0		0		0		0		0		3		3
0/52		0/52		0/52		0/52		0/52		0/52		0/52		0/52
0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00
0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00

Departament
Manager I

Stația 51	Stația 52		Stația 53		Stația 54		Stația 55	
20 kV Sibiu Aeroport	Statia 110/20 kV Aeroport		Statia 110/20 kV Dumbrava		Statia 110/20kV Agnita		Statia 110/20 kV Marsa	
4	41		8		22		18	
2	1		3		2		1	
0	0		1		0		1	
0000	49.9997		49.9998		50		50	
935	21.0274		21.0028		20.988		20.878	
3	3		0		0		0	
52	0/52		0/52		0/52		0/52	
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52
0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52	0.00	0/52

ent Strategie Rețea
Deparment Laura BATÂR
Florina-
Laura Batar

Digitally signed by
Florina-Laura Batar
Date: 2024.02.29
09:09:55 +02'00'

Serviciul Monitorizare Rețea
Sef Serviciu Hadrian BOGARIU



DEER - Zona Transilvania SUD - 2023

Tabelul nr. 5 – Clasificarea golurilor de tensiune funcție de durată și tensiune reziduală - 2023							
NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
1	Statia 110/20kV Sebes	$90 > u \geq 80$	411	183	45	18	10
		$80 > u \geq 70$	40	121	119	21	6
		$70 > u \geq 40$	6	188	44	16	11
		$40 > u \geq 5$	4	47	41	21	4
		$5 > u$	1	0	16	6	5
2	Statia 110/20kV Teius	$90 > u \geq 80$	281	405	135	53	9
		$80 > u \geq 70$	75	75	215	48	5
		$70 > u \geq 40$	59	165	147	6	16
		$40 > u \geq 5$	4	95	52	51	8
		$5 > u$	4	3	6	4	4
3	Statia 110/6kV Petresti	$90 > u \geq 80$	115	94	54	21	11
		$80 > u \geq 70$	66	389	200	24	13
		$70 > u \geq 40$	26	147	223	105	16
		$40 > u \geq 5$	8	44	72	56	5
		$5 > u$	4	1	9	6	4
4	Statia 110/20kV Barabant	$90 > u \geq 80$	118	83	44	40	42
		$80 > u \geq 70$	17	548	25	32	8
		$70 > u \geq 40$	44	39	28	4	8
		$40 > u \geq 5$	15	43	74	7	11
		$5 > u$	3	3	2	3	4
5	Statia 110/20kV Aiud	$90 > u \geq 80$	77	87	32	14	2
		$80 > u \geq 70$	22	17	78	13	1
		$70 > u \geq 40$	15	50	47	1	5
		$40 > u \geq 5$	0	28	13	11	2
		$5 > u$	1	0	2	1	1
6	Statia 110/6kV Gura Rosiei	$90 > u \geq 80$	47	22	7	8	14
		$80 > u \geq 70$	3	147	2	7	2
		$70 > u \geq 40$	4	9	7	1	2
		$40 > u \geq 5$	2	11	19	2	2
		$5 > u$	0	1	0	1	1
7	Statia 110/6kV Cugir	$90 > u \geq 80$	41	22	12	6	2
		$80 > u \geq 70$	17	101	47	8	3
		$70 > u \geq 40$	8	56	47	22	4
		$40 > u \geq 5$	2	16	18	21	1
		$5 > u$	1	0	2	1	1
8	Statia 110/20kV Zlatna	$90 > u \geq 80$	111	44	10	4	2
		$80 > u \geq 70$	9	27	34	8	1
		$70 > u \geq 40$	1	47	11	4	3
		$40 > u \geq 5$	1	12	9	7	1
		$5 > u$	0	0	4	2	1
9	Statia 110/20/6 kV Zizin	$90 > u \geq 80$	0	1	0	0	3
		$80 > u \geq 70$	30	27	0	5	0
		$70 > u \geq 40$	3	2	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	6	0	2	1
		$5 > u$	0	0	0	0	0
10	Statia 110/6 kV IABv	$90 > u \geq 80$	76	12	4	1	0
		$80 > u \geq 70$	19	2	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	19	3	2	2	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
11	Statia 110/20 kV Poiana	$90 > u \geq 80$	58	5	6	3	0
		$80 > u \geq 70$	7	1	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	8	0	0	3	0
		$40 > u \geq 5$	1	1	0	2	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
		$90 > u \geq 80$	58	6	3	2	0
		$80 > u \geq 70$	10	1	1	1	1

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
12	Statia 110/6 kV Metrom	$70 > u \geq 40$	18	0	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	16	24	2	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
13	Statia 110/20 kV F.S. Rasnov	$90 > u \geq 80$	78	10	6	0	0
		$80 > u \geq 70$	25	1	6	4	0
		$70 > u \geq 40$	21	4	8	11	0
		$40 > u \geq 5$	3	4	4	17	0
		$5 > u$	0	0	0	2	0
14	Statia 110/20/6 kV Brasov Centru	$90 > u \geq 80$	52	4	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	24	0	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	9	2	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
15	Statia 110/20/6 kV Bartolomeu	$90 > u \geq 80$	57	7	0	1	0
		$80 > u \geq 70$	25	0	3	1	0
		$70 > u \geq 40$	12	1	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	2	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
16	Statia 110/20 kV Hoghiz	$90 > u \geq 80$	45	12	15	5	0
		$80 > u \geq 70$	21	11	3	27	0
		$70 > u \geq 40$	30	7	11	13	0
		$40 > u \geq 5$	2	3	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
17	Statia 110/6 kV Hidromecanica	$90 > u \geq 80$	2	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	5	1	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	2	0	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
18	Statia 110/20/6 kV Tractorul	$90 > u \geq 80$	62	6	5	5	0
		$80 > u \geq 70$	9	2	2	2	0
		$70 > u \geq 40$	8	0	0	4	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	2	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
19	Statia 110/20/6 kV ICA Ghimbav	$90 > u \geq 80$	129	40	7	2	1
		$80 > u \geq 70$	56	25	3	0	0
		$70 > u \geq 40$	4	5	0	3	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
20	Statia 110/20 kV Codlea	$90 > u \geq 80$	162	38	5	4	1
		$80 > u \geq 70$	65	25	4	1	0
		$70 > u \geq 40$	8	5	0	2	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
21	Statia 110/20 kV Cristian	$90 > u \geq 80$	65	2	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	14	0	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	8	0	1	4	0
		$40 > u \geq 5$	7	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
22	Statia 110/20 kV Ghimbav	$90 > u \geq 80$	84	4	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	22	1	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	14	0	0	7	0
		$40 > u \geq 5$	20	0	0	6	0
		$5 > u$	1	0	0	0	1
23	Statia 110/20 kV Prejmer	$90 > u \geq 80$	83	7	5	2	0
		$80 > u \geq 70$	28	6	3	1	0
		$70 > u \geq 40$	25	2	0	2	0
		$40 > u \geq 5$	1	3	1	1	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
		$5 > u$	0	1	0	1	0
24	Statia 110/20 kV Săcele	$90 > u \geq 80$	135	6	4	2	0
		$80 > u \geq 70$	37	8	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	19	2	1	1	0
		$40 > u \geq 5$	1	1	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
25	Statia 110/20/6 kV Rulmentul	$90 > u \geq 80$	106	2	1	5	0
		$80 > u \geq 70$	25	5	2	2	0
		$70 > u \geq 40$	11	0	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	3	0	1	6	0
		$5 > u$	0	1	0	1	0
26	Statia 110/20 kV Campu Frumos	$90 > u \geq 80$	82	10	9	5	0
		$80 > u \geq 70$	35	2	1	3	0
		$70 > u \geq 40$	14	3	1	1	0
		$40 > u \geq 5$	5	2	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
27	Statia 110/20 kV Sfantu Gheorghe	$90 > u \geq 80$	65	6	8	0	0
		$80 > u \geq 70$	29	6	3	2	0
		$70 > u \geq 40$	22	10	3	1	0
		$40 > u \geq 5$	5	6	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
28	Statia 110/20 kV Tg. Secuiesc	$90 > u \geq 80$	64	17	11	2	0
		$80 > u \geq 70$	19	3	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	34	7	9	2	0
		$40 > u \geq 5$	3	2	4	5	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
29	Statia 110/20 kV Valea Crisului	$90 > u \geq 80$	114	12	15	6	0
		$80 > u \geq 70$	37	9	2	5	0
		$70 > u \geq 40$	24	16	6	12	0
		$40 > u \geq 5$	5	12	1	4	0
		$5 > u$	1	0	0	1	0
30	Statia 110/20 kV Întorsura Buzăului	$90 > u \geq 80$	59	6	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	19	7	2	1	0
		$70 > u \geq 40$	54	11	3	1	0
		$40 > u \geq 5$	2	17	0	0	0
		$5 > u$	0	0	1	1	0
31	Statia 110/20 kV Covasna	$90 > u \geq 80$	86	13	10	17	0
		$80 > u \geq 70$	24	10	1	3	0
		$70 > u \geq 40$	79	4	6	5	0
		$40 > u \geq 5$	18	3	1	0	0
		$5 > u$	1	0	0	1	0
32	Statia 110/20/6 kV Capeni	$90 > u \geq 80$	146	35	14	4	2
		$80 > u \geq 70$	30	9	12	0	0
		$70 > u \geq 40$	29	1	21	25	0
		$40 > u \geq 5$	10	29	3	8	0
		$5 > u$	10	14	3	13	22
33	Statia 110/20 kV Miercurea Ciuc	$90 > u \geq 80$	222	4	5	1	0
		$80 > u \geq 70$	94	6	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	111	5	5	2	0
		$40 > u \geq 5$	3	2	1	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
34	Statia 110/20 kV Tusnad	$90 > u \geq 80$	196	12	10	2	0
		$80 > u \geq 70$	59	4	5	1	0
		$70 > u \geq 40$	76	5	6	2	0
		$40 > u \geq 5$	119	1	9	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
35	Statia 110/20 kV Fagul	$90 > u \geq 80$	196	5	4	2	0
		$80 > u \geq 70$	57	6	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	131	2	5	2	0
		$40 > u \geq 5$	4	3	0	1	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
		$5 > u$	0	0	0	0	0
36	Statia 110/20 kV Odorhei	$90 > u \geq 80$	125	6	8	2	0
		$80 > u \geq 70$	77	5	2	1	0
		$70 > u \geq 40$	112	7	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	18	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
37	Statia 110/20 kV Tabara	$90 > u \geq 80$	144	6	11	1	0
		$80 > u \geq 70$	48	7	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	87	7	3	1	0
		$40 > u \geq 5$	38	0	0	0	0
		$5 > u$	2	0	0	0	1
38	Statia 110/20 kV Cristur	$90 > u \geq 80$	137	4	10	2	0
		$80 > u \geq 70$	82	21	4	0	0
		$70 > u \geq 40$	106	9	3	1	0
		$40 > u \geq 5$	13	11	0	1	0
		$5 > u$	1	0	0	0	1
39	Statia 110/20 kV Toplița	$90 > u \geq 80$	177	15	7	1	0
		$80 > u \geq 70$	82	3	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	79	3	5	0	0
		$40 > u \geq 5$	16	2	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
40	Statia 110/20 kV Tractorul	$90 > u \geq 80$	193	5	3	2	0
		$80 > u \geq 70$	50	7	2	1	0
		$70 > u \geq 40$	75	4	5	1	0
		$40 > u \geq 5$	12	2	1	1	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
41	Statia 110/20 kV Borsec	$90 > u \geq 80$	168	10	4	2	0
		$80 > u \geq 70$	43	3	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	59	4	4	0	0
		$40 > u \geq 5$	39	2	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
42	Statia 110/20 kV Oltul	$90 > u \geq 80$	153	2	6	2	0
		$80 > u \geq 70$	57	6	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	83	5	5	2	0
		$40 > u \geq 5$	64	4	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
43	Statia 110/20 kV Vlahita	$90 > u \geq 80$	138	8	4	1	0
		$80 > u \geq 70$	45	3	1	2	0
		$70 > u \geq 40$	93	7	5	1	0
		$40 > u \geq 5$	7	5	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
44	Statia 110/20kV Republica	$90 > u \geq 80$	14	11	6	5	0
		$80 > u \geq 70$	11	9	3	1	0
		$70 > u \geq 40$	6	4	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
45	Statia 110/20kV Sanpaul	$90 > u \geq 80$	14	11	5	4	0
		$80 > u \geq 70$	11	9	5	0	0
		$70 > u \geq 40$	5	6	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
46	Statia 110/20kV Sighisoara	$90 > u \geq 80$	12	9	7	0	0
		$80 > u \geq 70$	9	7	4	0	0
		$70 > u \geq 40$	2	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
47	Statia 110/20kV Targu Mures	$90 > u \geq 80$	10	7	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	7	5	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	4	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
48	Statia 110/20kV Tarnaveni	$90 > u \geq 80$	12	8	4	0	0
		$80 > u \geq 70$	9	4	3	0	0
		$70 > u \geq 40$	7	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
49	Statia 110/20kV Cismadiei	$90 > u \geq 80$	98	2	3	0	3
		$80 > u \geq 70$	41	1	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	4	5	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
50	Statia 110/20kV Orlat	$90 > u \geq 80$	30	2	2	4	2
		$80 > u \geq 70$	12	2	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	0	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
51	Statia 110/20kV Sibiu Nord	$90 > u \geq 80$	91	4	2	12	4
		$80 > u \geq 70$	35	2	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	0	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
52	Statia 110/20kV Aeroport	$90 > u \geq 80$	50	24	0	0	7
		$80 > u \geq 70$	4	19	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	0	1	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
53	Statia 110/20kV Dumbrava	$90 > u \geq 80$	88	7	7	0	0
		$80 > u \geq 70$	64	1	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	1	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
54	Statia 110/20 kV Agnita	$90 > u \geq 80$	101	5	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	56	4	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	7	13	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
55	Statia 110/20 kV Marsa	$90 > u \geq 80$	68	5	7	0	0
		$80 > u \geq 70$	25	3	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	12	8	3	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	1	0	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0

Departament Strategie Rețea
Manager Departament Laura BATÂR

Florina-Laura
 Batar

Digitally signed by Florina-
 Laura Batar
 Date: 2024.02.29 09:10:54
 +02'00'

Serviciul Monitorizare Rețea
 Șef Serviciu Hadrian BOGARIU



DEER - Zona Transilvania SUD - 2023

Tabelul nr. 6 – Clasificarea creșterilor de tensiune după durata și tensiunea maximă - 2023

NC	Statia	Tensiunea maximă u %	Durata t		
			ms		
			$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
1	Statia 110/20kV Sebes	$u \geq 120$	349	179	65
		$120 > u > 110$	128	80	8
2	Statia 110/20 kV Teius	$u \geq 120$	157	122	13
		$120 > u > 110$	39	5	2
3	Statia 110/6 kV Petresti	$u \geq 120$	74	8	13
		$120 > u > 110$	42	6	1
4	Statia 110/6 kV Barabant	$u \geq 120$	128	17	15
		$120 > u > 110$	23	11	5
5	Statia 110/20kV Aiud	$u \geq 120$	194	29	17
		$120 > u > 110$	55	32	3
6	Statia 110/6kV Gura Rosieii	$u \geq 120$	165	147	11
		$120 > u > 110$	41	11	1
7	Statia 110/6kV Cugir	$u \geq 120$	109	177	9
		$120 > u > 110$	18	4	1
8	Statia 110/20kV Zlatna	$u \geq 120$	202	195	3
		$120 > u > 110$	11	4	0
9	Statia 110/20/6 kV Zizin	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
10	Statia 110/6 kV IABv	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
11	Statia 110/20 kV Poiana	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
12	Statia 110/6 kV Metrom	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
13	Statia 110/20 kV F.S. Rasnov	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
14	Statia 110/20/6 kV Brasov Centru	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
15	Statia 110/20/6 kV Bartolomeu	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
16	Statia 110/20 kV Hoghiz	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
17	Statia 110/6 kV Hidromecanica	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
18	Statia 110/20/6 kV Tractorul	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
19	Statia 110/20/6 kV ICA Ghimbav	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
20	Statia 110/20 kV Codlea	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
21	Statia 110/20 kV Cristian	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	4	0

22	Statia 110/20 kV Ghimbav	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
23	Statia 110/20 kV Prejmer	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
24	Statia 110/20 kV Săcele	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
25	Statia 110/20/6 kV Rulmentul	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	6	0	2
26	Statia 110/20 kV Campu Frumos	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	0	0
27	Statia 110/20 kV Sfantu Gheorge	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
28	Statia 110/20 kV Tg. Secuiesc	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
29	Statia 110/20 kV Valea Crisului	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
30	Statia 110/20 kV Întorsura Buzăului	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	10	2	1
31	Statia 110/20 kV Covasna	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
32	Statia 110/20/6 kV Capeni	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	3	0	15
33	Statia 110/20kV Miercurea Ciuc	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
34	Statia 110/20 kV Tusnad	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
35	Statia 110/20 kV Fagul	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
36	Statia 110/20 kV Odorhei	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
37	Statia 110/20 kV Tabara	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
38	Statia 110/20 kV Cristur	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
39	Statia 110/20 kV Toplița	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
40	Statia 110/20 kV Tractorul	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
41	Statia 110/20 kV Borsec	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
42	Statia 110/20 kV Oltul	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
43	Statia 110/20 kV Vlahita	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
44	Statia 110/20 kV Republica	$u \geq 120$	11	6	0
		$120 > u > 110$	5	0	0
45	Statia 110/20 kV Sanpaul	$u \geq 120$	7	6	0
		$120 > u > 110$	4	0	0
46	Statia 110/20 kV Sibianara	$u \geq 120$	9	7	0

46	Statia 110/20 kV Sighisbuda	$120 > u > 110$	6	3	0
47	Statia 110/20 kV Targu Mures	$u \geq 120$	8	5	0
		$120 > u > 110$	5	1	0
48	Statia 110/20 kV Tarnaveni	$u \geq 120$	11	7	0
		$120 > u > 110$	7	1	0
49	Statia 110/20 kV Cisnadie	$u \geq 120$	9	2	0
		$120 > u > 110$	8	0	0
50	Statia 110/20 kV Orlat	$u \geq 120$	4	2	0
		$120 > u > 110$	2	0	0
51	Statia 110/20 kV Sibiu Nord	$u \geq 120$	7	2	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
52	Statia 110/20 kV Aeroport	$u \geq 120$	5	1	0
		$120 > u > 110$	3	0	0
53	Statia 110/20kV Dumbrava	$u \geq 120$	53	1	1
		$120 > u > 110$	27	0	0
54	Statia 110/20 kV Agnita	$u \geq 120$	12	7	0
		$120 > u > 110$	3	2	0
55	Statia 110/20 kV Marsa	$u \geq 120$	8	4	0
		$120 > u > 110$	0	0	0

Departament Strategie Rețea
Manager Departament Laura BATÂR

Florina-
 Laura Batar

Digitally signed by
 Florina-Laura Batar
 Date: 2024.02.29
 09:11:25 +02'00'

Serviciul Monitorizare Rețea
 Șef Serviciu Hadrian BOGARIU

