

SDEE Trn **Annexa 1 – Compensații acordate de OD utilizatorilor pentru nerespectarea indicatorilor de continuitate în alimentarea cu energie electrică**

No. crt.	Serviciu	Termenul maxim stabilit în standard	Compensații acordate: Loc de consum și de producție	Ian.	Feb.	Mar.	Apr.	Mai	Iun	Iul.	Aug.	Sep.	Oct.	Noi.	Dec.	An 2019
1	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	Începând cu data de 01.01.2019: 6 ore – medie urban, în condiții normale de vreme; 4 ore – municipii rezidențiale de joasă în condiții normale de vreme; 12 ore – medie rurală, în condiții normale de vreme; pentru media urban sau rurală - în condiții meteorologice deosebite, în termenul prevăzut la alin.1 în cazul în care este cazul	300 RON / deplasare la 10kV; 200 RON / deplasare la MT; 50 RON / deplasare la JT	13370	120	13000	48850	3480	151870	20400	30720	4775	44960	26430	90	367835,00
2	Restabilirea alimentării după o întrerupere planificată	8 ore indiferent de zonă	300 RON / deplasare la 10kV; 200 RON / deplasare la MT; 50 RON / deplasare la JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
3	Numărul întreruperilor lungi semnificative ce afectează un loc de consum și/sau de producție racordat la rețeaua electrică de JT	Intervalul 01.01.2019 + 31.12.2020: 12 întreruperi – medie urban 24 întreruperi – medie rurală	50 RON / deplasare la JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
4	Numărul întreruperilor lungi semnificative ce afectează un loc de consum și/sau de producție racordat la rețeaua electrică de JT sau MT	Începând cu 01.01.2019: 3 întreruperi – indiferent de zonă	300 RON / deplasare la 10kV; 200 RON / deplasare la MT;	0		400	400	0	2400	1000	200	6800	3000	0	2400	16600,00
5	Numărul întreruperilor lungi planificate	4 întreruperi – medie urban 8 întreruperi – medie rurală	300 RON / deplasare la 10kV; 200 RON / deplasare la MT; 50 RON / deplasare la JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOTAL				13370	120	14200	49240	3480	154270	20400	30720	11475	47960	26430	2400	384435,00

Nr. crt.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural/ Urban	Tipul utilizatorului *	Nivelul tensiunii	Indicator 2019
1	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	0,56
2	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	0,23
3	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	0,00
4	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	0,20
5	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	0,41
6	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	0,00
7	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	JT	1,67
8	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	MT	1,32
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	0,37
11	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	MT	0,37
12	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	IT	0,00
13	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	rural	toți	JT	0,34
14	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	rural	toți	MT	0,37
15	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	rural	toți	IT	0,00
16	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	JT	0,27
17	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	MT	10,23
18	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	IT	0,00
19	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	rural	toți	JT	2,69
20	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	rural	toți	MT	2,28
21	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	rural	toți	IT	0,10
22	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	urban	toți	JT	2,63
23	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	urban	toți	MT	1,75
24	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	urban	toți	IT	0,04
25	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	223,47
26	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	55,54
27	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	0,00
28	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	53,36
29	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	44,52
30	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	27,69
31	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	JT	201,98
32	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	MT	158,61
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	18,64
35	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	MT	26,30
36	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	IT	0,00
37	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	rural	toți	JT	22,70
38	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	rural	toți	MT	27,88
39	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	rural	toți	IT	0,00
40	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	JT	10,39
41	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	MT	190,16
42	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	IT	0,00
43	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	rural	toți	JT	245,03
44	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	rural	toți	MT	156,38
45	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	rural	toți	IT	1,35
46	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	urban	toți	JT	145,83
47	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	urban	toți	MT	90,62
48	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv într. de la punctele b și c	urban	toți	IT	6,93
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	IT	1,10
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	MT	6,91
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT	5,83
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT	0,68
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT	3,20
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT	3,35
55	ENS	toate cauzele(MWh)	cumulat	cumulat	IT	43,80
56	AIT	toate cauzele(min/an)	cumulat	cumulat	IT	3,68
57	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toti	JT	471858
58	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toti	MT	1298
59	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toti	IT	20
60	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toti	JT	687764
61	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toti	MT	1639
62	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toti	IT	25

SDEE Transilvania Sud Anexa 3- Monitorizarea intreruperilor

Nr. crt.	Indicatori de performanță		Valoare realizată lunar / anul 2019												
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	AN 2019
1	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul urban	JT	37	45	82	33	48	38	43	23	46	54	67	31	547
		MT	15	19	33	30	16	18	15	11	24	31	17	12	241
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0
2	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	1737	1761	1915	1886	2041	2029	2063	1980	1916	2022	2067	2193	23610
		MT	68	83	212	85	109	123	103	109	95	64	62	70	1183
		IT	0	2	0	2	0	1	5	3	1	2	0	0	16
3	Numărul de întreruperi scurte în mediul urban	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	98	109	117	120	159	266	202	144	126	145	102	82	1670
		IT	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	1	1	6
4	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	45	64	93	61	49	49	36	52	49	68	68	68	702
		MT	26	22	43	38	41	53	44	34	55	63	40	33	492
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	2332	2024	2518	2371	2939	3281	3352	3028	2777	2410	2386	2217	31635
		MT	74	76	79	63	98	195	129	156	105	76	60	54	1165
		IT	2	2	0	3	0	2	0	1	0	0	0	0	10
6	Numărul de întreruperi scurte în mediul rural	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	107	110	163	134	188	418	388	307	211	263	233	119	2641
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2

Nr. crt.	Serviciul	Termenul maxim stabilit în standard/reglementările specifice în vigoare pentru realizarea serviciului*	Compensații acordate în cazul nerespectării		Ian.		Feb.		Mar.		Apr.		Mai		Iun.		Iul.		Aug.		Sept.		Oct.		Noi.		Dec.		An 2019	
			Persoane juridice	Persoane fizice	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.	Pers. Fiz.	Pers. Jurid.
1	Emiterea avizului tehnic de racordare	10 zile calendaristice , pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui studiu de soluție. 30 de zile calendaristice , pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unei fișe de soluție.	130 RON la 110kV; 90 RON la JT și MT	130 RON la 110 kV; 40 RON la JT și MT	560	270	800	90	760	360	720	360	2.000	450	600	450	320	270	560	-	240	90	960	90	440	270	960	180	8.920	2.880
2	Emiterea certificatelor de racordare	10 zile calendaristice	130 RON la 110kV; 90 RON la JT și MT	130 RON la 110 kV; 90 RON la JT și MT															90										90	0
3	Transmiterea ofertei de contract de racordare	10 zile calendaristice	130 RON la 110kV; 90 RON la JT și MT	130 RON la 110 kV; 40 RON la JT și MT	-	-																							0	0
4	Proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru bransament, execuția și recepția punerii în funcțiune a bransamentului	90 zile calendaristice	100 RON la JT	100 RON la JT	-	-																							0	0
5	Transmiterea ofertei de contract de distribuție	20 zile calendaristice	130 RON la 110kV; 90 RON la JT și MT	130 RON la 110 kV; 40 RON la JT și MT	-	-																							0	0
6	Termenul pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare	10 zile calendaristice	130 RON la 110kV; 90 RON la JT și MT	130 RON la 110 kV; 90 RON la JT și MT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
7	Răspuns la solicitările scrise privind explicarea cauzei întreruperilor	15 zile calendaristice	130 RON la 110kV; 70 RON la JT și MT	130 RON la 110 kV; 40 RON la JT și MT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
8	Răspuns la reclamațiile scrise privind calitatea curbei de tensiune	20 zile calendaristice	270 RON la 110kV; 130 RON la JT și MT	270 RON la 110 kV; 70 RON la JT și MT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180									180	0
9	Răspuns la cererile /sesizările/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	30 de zile calendaristice	90 RON la 110kV; 70 RON la JT și MT	90 RON la 110 kV; 40 RON la JT și MT	-	-	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.055	-	-	-	-	2.460	-	3.300	-	10.875	0
10	Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat	15 zile calendaristice	130 RON la 110kV; 70 RON la JT și MT	130 RON la 110 kV; 40 RON la JT și MT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
11	Reconectarea la rețea, din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății	2 zile lucrătoare	270 RON la 110kV; 1130 RON la JT și MT	270 RON la 110 kV; 90 RON la JT și MT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
12	Montarea/înlocuirea grupului de măsurare/elemente ale grupului de măsurare dispărut, defect ori suspect de înregistrări eronate în cazul unui loc de consum și/sau de producere cu putere aprobată mai mare de 100 kW	5 zile lucrătoare în cazul unui loc de consum și/sau de producere cu puterea aprobată mai mare de 100 kW	130 RON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
13	Montarea/înlocuirea grupului de măsurare/elemente ale grupului de măsurare dispărut, defect ori suspect de înregistrări eronate în cazul unui loc de consum și/sau de producere cu putere aprobată mai mică sau egală cu 100 kW sau în cazul unui client final casnic	10 zile lucrătoare în cazul unui loc de consum și/sau de producere cu puterea aprobată mai mică sau egală cu 100 kW, sau în cazul unui client final casnic	130 RON	130 RON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
14	Înlocuirea/reprogramarea contorului la cererea scrisă a furnizorului/utilizatorului care are contract de distribuție încheiat direct cu OD, motivată de obținerea utilitatii client final de schimbare a tarifului de furnizare, în situația în care aplicarea noului tarif necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent.	15 zile calendaristice	130 RON	130 RON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
15	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		269 RON la 110 kV; 130 Ron la JT și MT	269 RON la 110 kV ; 130 Ron la JT și MT													105								70		70		245	0
					560	270	860	90	760	360	720	360	2.000	450	600	450	425	270	650	-	5.475	90	960	90	2.970	270	4.330	180	20.310	2.880

SDEE Transilvania Sud Anexa 5-Calitate comerciala

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim 1	Trim 2	Trim 3	Trim 4	Anual
1	Numărul de cereri de racordare la rețea	toți	toate	12451	10718	37510	117116	177795
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	2	9	8	6	6
3	Timpul mediu** de emitere a avizelor tehnice de racordare pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fișa de soluție (zile)	toți	toate	10	11	8	14	11
4	Timpul mediu **de emitere a certificatelor de racordare	toți	toate	4	4	3	4	4
5	Numărul de cereri de racordare nesoluționate prin emiterea unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	672	525	677	189	2063
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	61	97	33	65	256
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	JT	4323	3455	3351	4087	15216
8	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	MT	24	38	34	43	139
9	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	IT	-	-	-	-	0
10	Numărul de cereri de contracte de racordare	Clienți casnici	toate	3069	2081	2374	2686	10210
11	Numărul de contracte de racordare încheiate	toti	JT	4317	3455	3351	4087	15210
12	Numărul de contracte de racordare încheiate	toti	MT	24	38	34	43	139
13	Numărul de contracte de racordare încheiate	toti	IT	-	-	-	-	0
14	Timpul mediu **de încheiere a contractelor de racordare(zile)	toti	toate	5	5	5	5	5
15	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toti	JT	-	-	-	-	0
16	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toti	MT	-	-	-	-	0
17	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toti	IT	-	-	-	-	0
18	Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de	toti	toate	-	-	-	-	0
19	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de	toti	JT	77	54	63	45	60
20	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de	toti	MT	83	51	44	46	56
21	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de	toți	IT	-	-	-	-	0
22	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție +tarif de	toți	JT	2037	1931	16935	2153	5764
23	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție +tarif de	toti	MT	43902	93914	135764	132423	101501
24	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție +tarif de	toți	IT	-	-	-	-	0
25	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	JT	19410	12468	11045	10592	53515
26	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	MT	293	113	138	74	618
27	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	IT	4	0	0	0	4
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	4	5	5	5
30	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toti	IT	5	0	0	0	5
31	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție ***la care nu s-a răspuns în termenul	toti	toate	0	0	0	0	0
32	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestatii ATR	toti	JT	7	6	13	8	34

33	Numarul de reclamatii referitoare la racordare/contestatii ATR	toti	MT	0	0	0	1	1
34	Numarul de reclamatii referitoare la racordare/contestatii ATR	toti	IT	0	1	0	0	1
35	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la racordare /contestatii ATR(zile)	toti	JT	14	9	8	11	42
36	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la racordare /contestatii ATR(zile)	toti	MT	0	0	0	13	13
37	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la racordare /contestatii ATR(zile)	toti	IT	0	10	0	0	10
38	Numarul de reclamatii referitoare la racordare /contestatii ATR la care nu s-a raspuns in termenul	toti	toate	0	0	0	0	0
39	Numarul de reclamatii primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	JT	50	40	47	42	179
40	Numarul de reclamatii primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	MT	0	0	1	2	3
41	Numarul de reclamatii primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	IT	0	1	0	0	1
42	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	JT	11	13	13	11	12
43	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	MT	0	0	15	13	7
44	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	IT	0	13	0	0	3
45	Numarul de reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune la care nu s-a raspuns in termenul prevazut in prezentul standard	toti	toate	1	1	3	1	6
46	Numarul de reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	JT	0	0	0	0	0
47	Numarul de reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	MT	0	0	0	0	0
48	Numarul de reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	IT	0	0	0	0	0
49	Numarul de utilizatori deconectati pentru neplata	toti	JT	3749	3488	3003	3775	14019
50	Numarul de utilizatori deconectati pentru neplata	toți	MT	5	4	3	7	19
51	Numarul de utilizatori deconectati pentru neplata	toti	IT	0	0	0	0	0
52	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anuntarii OD de catre utilizator/furnizor	toți	JT	1	1	1	1	1
53	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anuntarii OD de catre utilizator/furnizor	toti	MT	1	1	1	1	1
54	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anuntarii OD de catre utilizator/furnizor de efectuarea platii (zile)	toti	IT	0	0	0	0	0
55	Numarul de cereri/sesizari/reclamatii sau solicitari scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toti	JT	1239	1113	1455	1052	4859
56	Numarul de cereri/sesizari/reclamatii sau solicitari scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toti	MT	5	11	15	7	38
57	Numarul de cereri/sesizari/reclamatii sau solicitari scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toti	IT	0	0	2	3	5
58	Timpul mediu **de raspuns la cererile/sesizarile/reclamatii sau solicitarile scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard (zile)	toți	JT	17	18	19	14	17
59	Timpul mediu **de raspuns la cererile/sesizarile/reclamatii sau solicitarile scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toți	MT	9	11	14	13	12
60	Timpul mediu **de raspuns la cererile/sesizarile/reclamatii sau solicitarile scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toți	IT	0	0	28	10	9
61	Numarul reclamatiiilor scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva	toti	toate	0	0	0	0	0
62	Numarul de reclamatii referitoare la datele masurate	toți	JT	333	375	319	366	1393

63	Numarul de reclamatii referitoare la datele masurate	toți	MT	0	0	2	0	2
64	Numarul de reclamatii referitoare la datele masurate	toti	IT	0	0	0	0	0
65	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la datele masurate/consumul de energie electrica recalculat (zile)	toti	JT	11	12	10	8	10
66	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la datele masurate/consumul de energie electrica recalculat (zile)	toti	MT	0	0	7	0	2
67	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la datele masurate/consumul de energie electrica recalculat (zile)	toti	IT	0	0	0	0	0
68	Numarul de utilizatori al caror contor nu este citit o data la 6 luni	toti	JT	8718	15260	62992	21896	108866
69	Numarul de utilizatori al caror contor nu este citit lunar	toti	MT	0	0	0	0	0
70	Numarul de utilizatori al caror contor nu este citit lunar	Mari consumat	IT	0	0	0	0	0
71	Numarul total de apeluri telefonice	toti	toate	58048	91070	77055	58167	284340
72	Numarul total de apeluri telefonice nepreluat	Toti	toate	7624	38287	25018	5873	76802
73	Numarul de apeluri telefonice la care nu s-a raspuns in 60 de secunde	toti	toate	6414	22137	14939	4405	47895
74	Timpul mediu **de raspuns la apelurile telefonice(secunde)	toti	toate	0;00;34	0;3;05	00;01;03	00;00;23	00;01;16
75	Numarul solicitarilor /sesizarilor/reclamatilor scrise la care nu s-a raspuns in termenul prevazut in standard	toti	toate	56	86	163	69	374

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

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	Cauza nerespectării indicatorului de performanță	Numărul total de compensații plătite	Valoarea totală a compensațiilor plătite
SROR Brasov								
1	01.01.2019	jt	n	1	1	clema cdd stalp	1	30
2	02.01.2019	jt	n	1	1	clema cdd stalp	1	30
3	11.01.2019	jt	n	1	1	contact imperfect in fb1	1	30
4	12.01.2019	jt	n	1	1	clema cdd stalp	1	30
5	12.01.2019	mt	n	1	1	conductor 20 kV rupt	1	200
6	14.01.2019	jt	n	1	1	clema cdd stalp	1	30
7	14.01.2019	jt	n	1	1	clema cdd 45	1	30
8	15.01.2019	jt	n	25	25	siguranta arsa in PT	25	750
9	24.01.2019	mt	n	5431	3	def cel 6 kv 613205	3	600
10	08.02.2019	jt	n	1	1	contact imp sig 25 A	1	30
11	13.02.2019	jt	n	1	1	contact imperfect in FDCP	1	30
12	14.03.2019	mt	n	61	2	Defect les mt	2	60
13	01.04.2019	mt	n	37255	1525	Incident cu cauza primara in RED mt extins in St Zizin	1525	46600
14	07.05.2019	jt	n	1	1	Sig. trif arsa	1	30
15	10.05.2019	jt	n	1	1	Sig. 25 A +dpst	1	30
16	13.05.2019	mt	n	17	17	Defecte RED mt	17	510
17	19.06.2019	jt	n	1	1	coloana arsa jt	1	30
18	25.06.2019	jt	n	1	1	sig MPR arsa in cd	1	30
19	16.07.2019	jt	n	1	1	LES 0.4 kV defect	1	30
20	5.08.2019	jt	n	1	1	DPST defect	1	30
21	14.08.2019	mt	n	1022	1022	Defecte LES mt	1022	30660
22	19.08.2019	jt	n	1	1	Disjunctor defect in DPST	1	30
24	17.10.2019	mt	n	203	6	LES 20 kV defect	6	180
25	17.11.2019	jt	n	1	1	LES jt(bransam subt. rupt	1	30
26	14.12.2019	jt	n	1	1	siguranta jt arsa	1	30
SROR Sibiu								
1	03.07.2019	mt	n	5	1	LES 20 kV PT106-PT85 lovit la sapaturi	1	200
2	23.09.2019	mt	n	214	16	Conductor rupt in urma cadere copac taiat de necunoscuti	16	480
3	10.09.2019	jt	n	1	1	Sig pr.brasam arsa	1	45
4	14.11.2019	mt	n	2079	860	defect LES intre PA6-PT78 si intre PT76-PT78.	860	25800
SROR Covasna								
1	14.01.2019	mt	n	791	268	Trafo 20/0.4 kV defect	268	8040
2	31.01.2019	jt	n	10	10	Stalp jt rupt acc auto	10	300
3	12.05.2019	mt	n	3614	96	Defecte in RED mt	96	2880
4	28.06.2019	mt	n	4996	4996	Defecte in RED mt	4996	151750

5	11.07.2019	mt	n	2255	788	Defecte in RED mt	788	23640
6	18.09.2019	mt	n	1157	125	Defect trafo 20/0.4 kV	125	3750
7	04.10.2019	mt	n	875	875	Defecte LES mt mun Tg Secuiesc	875	26590
8	28.10.2019	jt	n	139	139	PTA1 Calnic circ 2 cond tors ars	139	4170
SROR Alba								
SROR Harghita								
1	14.03.2019	mt	n	610	457	2 LES mt defecte	457	13710
2	16.07.2019	mt	n	1090	173	Defect LES 20 kV	173	5530
3	12.10.2019	mt	n	702	453	Izolot spart, conductor rupt	453	13760
4	23.10.2019	mt	n	1	1	Cutie term stp 26 spre PT34 def	1	200
5	12.11.2019	jt	n	18	18	Stalp beton jt rupt	18	540
SROR Mures								
1	16.01.2019	mt	n	110	110	Trafo 20/0.4 kV defect	110	3300
2	10.02.2019	mt	n	304	2	Conductor mt rupt	2	60
3	1.03.2019	jt	n	1	1	Cablu jt defect	1	30
4	15.04.2019	jt	n	75	75	Stalp rupt acc auto	75	2250
5	26.06.2019	jt	n	2	2	Defect LEA jt	2	60
7	18.09.2019	jt	n	4	4	Sig arsa in PT Valea Mare	4	120
8	18.09.2019	jt	n	4	4	Sig arsa in CD PTA1 Gruisor	4	120
9	24.09.2019	mt	n	3	3	Stalp rupt in urma caderi copaci	3	260
10	01.10.2019	jt	n	1	1	sig defecta in BMP	1	30
11	07.10.2019	jt	n	1	1	Clema CDD defecta	1	30
12	15.11.2019	jt	n	1	1	Coloana jt arsa	1	30
13	25.11.2019	jt	n	1	1	Firida bachelita arsa	1	30
14	06.12.2019	jt	n	1	1	Sig. defecta in BMP	1	30
15	11.12.2019	jt	n	1	1	Sig. defecta in BMP	1	30

PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	SROR Brasov										SROR Alba									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10										
	Statia 110/20/6 kV Zizin	Statia 110/6 kV IABv	Statia 110/20 kV Poiana	Statia 110/6 kV Metrom	Statia 110/20 kV F.S. Rasnov	Statia 110/20/6 kV Brasov Centru	Statia 110/20kV Sebes	Statia 110/20kV Teius	Statia 110/6kV Petresti	Statia 110/20kV Barabant										
Numarul de intreruperi tranzitorii	126	362	0	529	1646	86	42	56	32	48										
Numarul de intreruperi scurte	20	197	0	23	22	18	7	5	6	8										
Numarul de intreruperi lungi	13	5	0	17	88	2	0	0	0	0										
Frecventa medie [Hz]	50	50	50	50	50	50	49,9998	49,9995	49,9990	49,9988										
Tensiunea medie [kV]	21,3292	21,3292	6,2556	21,5026	6,2717	21,3890	21,1305	21,1130	6,1308	21,1180										
Depasiri ale limitelor normale de variatie a tensiunii (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	2,175	12/52	2,125	8/52	2,15	8/52	2,225	12/52
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	10	6				
Depasirea valorii normale de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	2/52	0/52	0/52	0/52	9/52	0/52	11/52	11/52	13/52	13/52										
Depasirea valorii maxime a armonicii a 2-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,07375	11/52	0,05175	9/52	0,05225	11/52	0,07675	12/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 3-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,3625	8/52	0,2075	7/52	0,2325	8/52	0,35	9/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 5-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	3,155	12/52	3,33	9/52	2,8225	12/52	3,4475	12/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 7-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	1,625	12/52	1,4	8/52	1,22	12/52	1,745	11/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 9-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,02125	7/52	0,02675	9/52	0,0295	10/52	0,0295	10/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 11-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	1,525	12/52	1,4175	9/52	1,225	12/52	1,7475	12/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 13-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	1,48	8/52	1,165	8/52	1,625	11/52	1,66	9/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 15-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,09325	11/52	0,067	12/52	0,067	9/52	0,0845	12/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 17-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,815	9/52	0,4725	9/52	0,4175	4/52	0,79	7/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 19-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,1075	5/52	0,1925	4/52	0,27	4/52	0,18	5/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 21-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,045	8/52	0,05	6/52	0,03975	11/52	0,039	8/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 23-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,835	13/52	0,9575	9/52	1,005	10/52	0,78	11/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 25-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0,4875	9/52	0,2775	8/52	0,265	9/52	0,4925	9/52
Depasirea factorului de distorsiune armonica (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	1,5075	8/52	1,4125	11/52	1,2525	8/52	1,33	8/52
Depasirea factorului de nesimetrie de secventa negativa (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	00	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	1,155	12/52	1,25	9/52	1,2825	11/52	1,195	11/52

PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	SROR Covasna				SROR Harghita				SROR Mures									
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20								
	Statia 110/20 kV Campu Frumos	Statia 110/20 kV Statia Sfantu Gheorghe	Statia 110/20 kV Miercurea Ciuc	Statia 110/20 kV Tabara	Statia 110/20 kV Tusnad	Statia 110/20 kV Odorhei	Statia 110/20 kV Republica	Statia 110/20 kV Tg Mures	Statia 110/20 kV Sighisoara	Statia 110/20 kV Sanpaul								
Numarul de intreruperi tranzitorii	142	169	0	0	0	0	4	3	3	1								
Numarul de intreruperi scurte	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0								
Numarul de intreruperi lungi	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0								
Frecventa medie [Hz]	50,0007	50,0000	49,9992	50,0041	50,0106	50,0058	49,9710	49,9551	49,9597	49,9824								
Tensiunea medie [kV]	20,6785	20,6389	20,7758	20,7758	21,0977	21,0088	20,7253	20,4374	20,3233	20,5317								
Depasiri ale limitelor normale de variatie a tensiunii (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,498163	7/52	0,616788	6/52	0,537353	4/52	0,20685	5/52
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	420	417	0	0	0	0	4	2	1	1								
Depasirea valorii normale de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	5/52	2/52	4/52	2/52				
Depasirea valorii maxime a armonicii a 2-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,16	4/52	0,17	7/52	0,19	6/52	0,11	5/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 3-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,54	4/52	0,14	5/52	0,53	5/52	0,45	4/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 5-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,41	3/52	0,31	4/52	0,27	3/52	0,57	3/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 7-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,43	4/52	0,29	5/52	0,42	4/52	0,52	3/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 9-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,40	6/52	0,20	6/52	0,19	5/52	0,37	4/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 11-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,20	3/52	0,06	3/52	0,22	3/52	0,28	4/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 13-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,20	5/52	0,02	6/52	0,20	3/52	0,19	4/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 15-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,41	6/52	0,08	6/52	0,03	4/52	0,15	6/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 17-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,13	4/52	0,13	4/52	0,15	3/52	0,20	4/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 19-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,13	10/52	0,16	3/52	0,13	7/52	0,09	6/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 21-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,22	4/52	0,13	7/52	0,05	3/52	0,04	4/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 23-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,18	5/52	0,08	5/52	0,07	4/52	0,05	6/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 25-a (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,13	4/52	0,08	5/52	0,12	5/52	0,16	4/52
Depasirea factorului de distorsiune armonica (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,14	4/52	0,17	6/52	0,32	6/52	0,50	7/52
Depasirea factorului de nesimetrie de secventa negativa (valoare %, nr saptamani)	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,23	8/52	0,25	7/52	0,26	4/52	0,61	5/52

SROR Sibiu										
PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	21		22		23		24		25	
	Statia 110/20 kV Tarnaveni		Statia 110/20 kV Cismadie		Statia 110/20 kV Orlat		Statia 110/20 kV Sibiu Nord		Statia 110/20 kV Aeroport	
Numarul de intreruperi tranzitorii	4		3		4		0		15	
Numarul de intreruperi scurte	0		1		0		0		1	
Numarul de intreruperi lungi	0		6		0		6		6	
Frecventa medie [Hz]	49,9658		50		50		50		50	
Tensiunea medie [kV]	20,3406		20,9763		20,9330		20,8465		20,8465	
Depasiri ale limitelor normale de variatie a tensiunii (valoare %, nr saptamani)	0,478573	5/52	7,55	24/52	2,2	17/52	5,52	23/52	3,34	15/52
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	2		112		28		94		80	
Depasirea valorii normate de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	5/52		52/52		28/52		52/52		52/52	
Depasirea valorii maxime a armonicii a 2-a (valoare %, nr saptamani)	0,17	8/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 3-a (valoare %, nr saptamani)	0,21	4/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 5-a (valoare %, nr saptamani)	0,26	3/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 7-a (valoare %, nr saptamani)	0,19	3/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 9-a (valoare %, nr saptamani)	0,19	6/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 11-a (valoare %, nr saptamani)	0,15	6/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 13-a (valoare %, nr saptamani)	0,13	4/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 15-a (valoare %, nr saptamani)	0,14	6/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 17-a (valoare %, nr saptamani)	0,10	4/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 19-a (valoare %, nr saptamani)	0,07	5/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 21-a (valoare %, nr saptamani)	0,09	4/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 23-a (valoare %, nr saptamani)	0,07	4/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 25-a (valoare %, nr saptamani)	0,09	3/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea factorului de distorsiune armonica (valoare %, nr saptamani)	0,28	4/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea factorului de nesimetrie de secventa negativa (valoare %, nr saptamani)	0,18	4/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52

TABELUL nr. 5 – Clasificarea golurilor de tensiune in functie de durata si tensiune reziduala (anul 2019)

Statia 110/20/6 kV Zizin

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	274	169	0	20	24
80>u≥70	443	240	4	3	30
70>u≥40	110	127	0	17	6
40>u≥5	172	48	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/6 kV IABv

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	0	0	0	8	8
80>u≥70	0	0	0	0	0
70>u≥40	11	16	0	3	0
40>u≥5	356	170	0	20	14
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20 kV Poiana

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	0	0	0	0	0
80>u≥70	0	0	0	0	0
70>u≥40	0	0	0	4	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

SROR Brasov

Statia 110/6 kV Metrom

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	0	1	0	0	12
80>u≥70	0	2	0	2	0
70>u≥40	9	36	0	7	1
40>u≥5	400	121	0	14	4
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20 kV F.S. Rasnov

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	0	0	0	0	0
80>u≥70	1	0	0	0	12
70>u≥40	0	0	0	0	2
40>u≥5	1223	332	6	35	152
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20/6 kV Brasov Centru

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	0	0	0	0	0
80>u≥70	66	32	4	6	42
70>u≥40	0	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	7	7	0	0	16

Statia 110/20kV Sebes

Tensiune reziduala u %	ms

	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	882	5	7	0	7
80>u≥70	585	9	1	4	10
70>u≥40	103	16	16	4	0
40>u≥5	4	0	0	4	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20kV Teius

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	798	11	4	4	5
80>u≥70	16	8	1	4	7
70>u≥40	109	0	8	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/6kV Petresti

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	1030	0	8	12	11
80>u≥70	602	8	2	0	4
70>u≥40	88	8	0	4	4
40>u≥5	12	12	0	0	0
5>u	0	0	4	0	0

Statia 110/20kV Barabant

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	1013	8	8	4	0
80>u≥70	635	10	8	4	5
70>u≥40	148	4	0	4	4
40>u≥5	4	8	0	0	0
5>u	0	0	4	0	0

Statia 110/20 kV Campu Frumos

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	112	6	5	4	0
80>u≥70	10	0	0	1	0
70>u≥40	5	5	0	0	0
40>u≥5	0	1	1	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20 kV Sfantu Gheorghe

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	122	9	1	3	0
80>u≥70	10	6	1	1	0
70>u≥40	7	7	1	0	0
40>u≥5	0	5	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20 kV Miercure Ciuc

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	8	4	0	2	0
80>u≥70	2	0	0	0	0
70>u≥40	0	0	0	2	0
40>u≥5	0	0	1	0	0

SROR Alba

SROR Covasna

	5>u	0	0	0	0	0
SROR Harghita	Statia 110/20 kV Tabara					
	Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
		10<t<=200	200<t<=500	500<t<=1000	1000<t<=5000	5000<t<=60000
	90>u>=80	122	6	0	0	0
	80>u>=70	54	3	6	2	0
	70>u>=40	62	4	2	3	0
	40>u>=5	12	2	0	1	0
	5>u	0	0	0	0	2
	Statia 110/20 kV Odorhei					
	Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
		10<t<=200	200<t<=500	500<t<=1000	1000<t<=5000	5000<t<=60000
	90>u>=80	126	8	0	1	0
	80>u>=70	72	5	6	1	0
70>u>=40	65	9	2	3	0	
40>u>=5	15	3	0	1	0	
5>u	5	0	1	0	3	
Statia 110/20 kV Tusnad						
Tensiune reziduala u %	Durata t ms					
	10<t<=200	200<t<=500	500<t<=1000	1000<t<=5000	5000<t<=60000	
90>u>=80	156	9	5	0	0	
80>u>=70	55	1	1	0	0	
70>u>=40	56	4	9	6	0	
40>u>=5	0	4	0	0	0	
5>u	0	0	0	0	0	

Statia 110/20kV Republica					
Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10<t<=200	200<t<=500	500<t<=1000	1000<t<=5000	5000<t<=60000
90>u>=80	8	5	4	1	0
80>u>=70	5	4	1	0	0
70>u>=40	5	0	0	0	0
40>u>=5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20kV Sanpaul

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10<t<=200	200<t<=500	500<t<=1000	1000<t<=5000	5000<t<=60000
90>u>=80	8	7	0	0	0
80>u>=70	5	4	3	0	0
70>u>=40	3	3	0	0	0
40>u>=5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20kV Sighisoara

SROR Mures	Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
		10<t<=200	200<t<=500	500<t<=1000	1000<t<=5000	5000<t<=60000
	90>u>=80	9	6	4	0	0
	80>u>=70	7	5	2	0	0
	70>u>=40	5	2	0	0	0
	40>u>=5	3	0	0	0	0
	5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20kV Targu Mures

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10<t<=200	200<t<=500	500<t<=1000	1000<t<=5000	5000<t<=60000

90>u≥80	6	5	1	0	0
80>u≥70	4	2	0	0	0
70>u≥40	1	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20kV Tarnaveni

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	7	5	0	0	0
80>u≥70	5	4	0	0	0
70>u≥40	3	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20kV Orlat

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	35	0	0	0	0
80>u≥70	11	0	0	0	0
70>u≥40	0	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20kV Aeroport

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	92	0	0	0	0
80>u≥70	72	0	0	0	0
70>u≥40	20	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	5

SROR Sibiu

Statia 110/20kV Sibiu Nord

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	97	0	0	0	0
80>u≥70	104	0	0	0	0
70>u≥40	17	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

Statia 110/20kV Cismadie

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	122	0	0	0	0
80>u≥70	112	0	0	0	0
70>u≥40	7	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	5

TABELUL nr. 6 – Clasificarea creșterilor de tensiune după durată și tensiunea maximă (anul 2019)

SROR Brasov	Statia 110/20/6 kV Zizin			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000
	u>120	0	0	0
	120>u>110	0	0	0
	Statia 110/6 kV IABv			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000
	u>120	0	0	0
	120>u>110	0	0	0
	Statia 110/20 kV Poiana			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	0	0	0	
120>u>110	0	0	0	
Statia 110/6 kV Metrom				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	0	0	0	
120>u>110	0	0	0	
Statia 110/20 kV F.S. Rasnov				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	0	0	0	
120>u>110	0	0	0	
Statia 110/20/6 kV Brasov Centru				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	0	0	0	
120>u>110	0	0	0	
Statia 110/20kV Sebes				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	477	30	4	
120>u>110	312	109	1	
Statia 110/20 kV Teius				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	352	30	1	
120>u>110	271	96	1	
Statia 110/6 kV Petresti				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	563	30	5	
120>u>110	300	94	4	
Statia 110/6 kV Barabant				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	

SROR Alba

	$u > 120$	466	29	4
	120 $\cdot u > 110$	249	107	1
SROR Covasna	Statia 110/20 kV Campu Frumos			
	Tensiune maxima u %	--		
		10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$
	$u > 120$	0	0	0
	120 $\cdot u > 110$	0	0	1
	Statia 110/20 kV Sfantu Gheorge			
Tensiune maxima u %	--			
	10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$	
$u > 120$	0	0	0	
120 $\cdot u > 110$	0	0	2	
SROR Harghita	Statia 110/20kV Miercurea Ciuc			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$
	$u > 120$	208	0	0
	120 $\cdot u > 110$	0	0	0
	Statia 110/20 kV Tabara			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$
	$u > 120$	0	0	0
	120 $\cdot u > 110$	0	0	0
	Statia 110/20 kV Tusnad			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$	
$u > 120$	1	0	0	
120 $\cdot u > 110$	2	0	0	
Statia 110/20 kV Odorhei				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$	
$u > 120$	0	0	0	
120 $\cdot u > 110$	2	0	0	
SROR Mures	Statia 110/20 kV Republica			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$
	$u > 120$	4	2	0
	120 $\cdot u > 110$	1	0	0
	Statia 110/20 kV Sampaul			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$
	$u > 120$	4	1	0
	120 $\cdot u > 110$	2	0	0
	Statia 110/20 kV Stahisoara			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$	
$u > 120$	5	4	0	
120 $\cdot u > 110$	4	0	0	
Statia 110/20 kV Tarnaveni				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10 $\cdot t < 500$	500 $\cdot t < 5000$	5000 $\cdot t < 60000$	
$u > 120$	6	5	0	
120 $\cdot u > 110$	3	0	0	

Stati1a 110/20 kV Targu Mures		Durata t		
Tensiune maxima u %	ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	5	3	0	
120>u>110	1	0	0	

Stati1a 110/20 kV Orlat		Durata t		
Tensiune maxima u %	ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	14	17	0	
120>u>110	8	11	0	

Stati1a 110/20 kV Aeroport		Durata t		
Tensiune maxima u %	ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	37	49	0	
120>u>110	9	9	0	

Stati1a 110/20 kV Sibiu Nord		Durata t		
Tensiune maxima u %	ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	42	82	0	
120>u>110	174	21	0	

Stati1a 110/20 kV Cismadie		Durata t		
Tensiune maxima u %	ms			
	10<t<500	500<t<5000	5000<t<60000	
u>120	56	61	0	
120>u>110	131	20	3	

SROR Sibiu

Nr. Crt	Data/ora declanșare incident deosebit		Localizare declanșare incident deosebit					Zone afectate (judet - localități afectate)	Nr. total utilizatori afectati	Transe reconectare utilizatori							
			Judet	Nivel de tensiune	Instalație electrică	Element afectat	Categ. intr. 1) (b/e/d)			Cauza declanșării incidentului 2)	Tranșa nr.	Nr. utilizatori		Durată întrerupere [min]	Pondere întrerupere [MW]	Energie nelivr. [MWh]	Total Energie nelivrata 3) [MWh]
												IT	MT				
1	12/01/19	3:25	Brașov	MT	St. 110/20 kV Codlea - cel 20 kV Porcine	Cel 20 kV Porcine	d	Izolator de trecere catre sect A 20 kV cel 20 kV Porcine	14480	1	0	95	14385	0:03	8,4	0,42	1,91
										2	0	49	9051	0:03	4,38	0,22	
										3	0	6	6594	0:26	2,94	1,27	
2	13/01/2019	13:32	Sibiu	IT	St.110/20 kV Agnita	Trafo 1 110/202 kV	d	Declansat prin protectie tehnologică de supratemperatura infasurari	11690	1	0	22	11668	0:09	4,5	0,68	0,97
										2	-	20	10023	0:03	4	0,20	
										3	-	4	3563	0:03	1,8	0,09	
3	17/01/19	14:40	MURES	MT	LEA 20 KV UNGHENI-MIERCUREA NIRAJ	IZOLATOR ISNS 20 KV + IZOLATOR ITFS 20 KV	d	ISNS spart stp. 65 ax + ITFS stp. 45 deriv. 20 kV Cerghid	6592	1	0	10	6582	39	1,6	1,04	2,21
										2	-	1	1661	161	0,403	1,08	
										3	-	0	462	49	0,112	0,09	
4	24/01/19	13:36	Mures	IT	LEA 110 KV UNGHENI-RACIU-BAND	Nu au fost echipamente deteriorate	b	Declansare I 110 kV urmare a cond meteo deosebite (depunere masiva de zapada si chiciura) NEIDENTIFICAT	9470	1	0	9470	18	14	4,0	0,93	0,93
										2	-	-	-	-	-	0,00	
										3	-	-	-	-	-	0,00	
5	24/01/19	7:23	Brașov	MT	St. 110/6 kV Hidromecanica(sursa pentru St Rulmentul) declansat I-6 kV Trafo 2 – 110/6 kV	St. Rulmentul, cel L 6 kV PT 61.32.05 ALSA, LES-6 kV PT 61.32.09 - St. 11	d	St. Rulmentul, cel L 6 kV PT 61.32.05 ALSA, doua relee de crt. RC2 fazele S si T defecte , relee de semnalizare de tip RSC2 – de tensiune - blocat	5432	1	0	23	5415	0:33	2,7	1,49	2,40
										2	0	16	5415	0:12	2,3	0,46	
										3	0	6	0	4:30	0,1	0,45	
6	29/01/2019	3:56	Alba	MT	LEA 20kV Baita din st.110/20kV Camp	Nu au fost echipamente dete	d	Crengi cazute pe derivatia Badei (intre stp.142-143 si 149-150)	5772	1	0	2	5770	1:49	2,5	4,54	4,82
										2	0	0	773	0:26	0,4	0,17	
										3	0	0	179	1:02	0,1	0,10	
7	29/01/19	15:35	Sibiu	MT	Stația 400/220/ 110/20 kV Sibiu Sud LES 20kV PA5-2	LES 20kV PA5-2	d	LES 20kV PT158-PT113 Sibiu - defect	10386	1	0	7	10379	0:05	1,2	0,10	0,51
										2	-	0	2733	0:47	0,4	0,31	
										3	-	0	391	0:59	0,1	0,10	
8	06/02/19	11:46	Sibiu	MT	Stația 400/220/ 110/20 kV Sibiu Sud LES 20kV PA5-1	LES 20kV PA5-1	c	LES 20kV PT9-PT79 Sibiu afectat la sapatari.	6580	1	-	15	6565	0:11	1,2	0,22	0,90
										2	-	12	4368	0:47	0,8	0,63	
										3	-	7	2128	0:08	0,4	0,05	
9	12/02/19	9:39	Sibiu	IT	LEA 110 kV A. Vlaicu-Agnita	LEA 110 kV A Vlaicu-Agnita	b	Izolator spart si conductorul fazei superioare atins cu conductorul fazei inferioare intre stâlpii 56 – 57	11690	1	-	22	11668	0:19	3,6	1,14	1,89
										2	-	10	5154	0:32	1,4	0,75	
										3	-	-	-	-	-	0,00	
10	12/02/19	9:41	Sibiu	MT	LEA 20kV PA1 Saliste-Apold - Recloserul R5	Derivatia 20kV Poiana Jina	b	Copac cazut pe LEA 20kV intre stalpii nr.11-12	5709	1	-	16	5485	1:05	2,1	2,28	3,38
										2	-	4	2010	2:06	0,5	1,05	
										3	-	1	393	0:30	0,1	0,05	
11	27/02/19	17:38	Sibiu	MT	Stația 110/20 kV Mediaș	Bara 1 B 20 kV	d	Celulă racord cuplă 20 kV conturnată	20810	1	0	21	20789	0:24	8,0	3,20	5,16
										2	-	18	17992	0:01	6,3	0,11	
										3	-	15	17631	0:05	5,3	0,44	
12	06/03/19	12:19	Brașov	MT	L 20 kV IF Cernatu din St 110/20 kV Săcele	PTZ 2 Sacele - LES 20 kV intre cel Trafo și trafo 20/0,4 kV	d	LES 20 kV defect	5676	1	0	9	5667	0:03	1,6	0,08	1,02
										2	0	7	4949	0:23	1,4	0,54	
										3	0	7	783	0:25	0,4	0,17	
13	06/03/19	11:40	Alba	MT	Statia 110/20/6 kV Ocna Mures	Celula 6kV a Trafo3 20/6 kV din st.Ocna Mures	d	Legaturi eronate pentru stabilirea raportului de transformare la TC-6kV. Statia este in	11231	1	0	0	11231	1:16	3,4	4,31	4,56
										2	0	0	7560	0:07	2,2	0,26	
										3	0	0	213	2:23	0,1	0,24	
	18/03/19	5:28	Harghita	MT	Stația 110/20 kV Miereurea Ciuc	Cel 20 kV CT-izolatori trecere SB 20 kV spre bara 2 -20 kV	d	Pisica electrocutata in cel 20 kV CT	11482	1	0	51	11431	0:44	3,7	2,71	11,36
										2	-	41	10864	0:47	3,5	2,74	
										3	-	28	7373	0:50	2,6	2,17	
										4	-	21	4724	0:53	1,7	1,50	

27	24/06/19	20:44	Mures	MT	LEA 20 KV TARNAVENI-FANTANELE	Ax LEA 20 kV Tarnaveni-Fantanele + ax derivatie 20 kV PT1,3,4 Mica	b	Vegetatie pe LEA intre stp. 13-15 ax si pe derivatia 20 kV PT1,3,4 Mica in conditii de vant puternic in zona	Paucisoara, Subpadure, Abus, Deaj, Mica, Ceuas, Bernadea, Lepindea, Bahnea, Idrifaia, Suplac, Vaidacuta, Soimus, Odrihe, Coroi Sanmartin, Laslau Mare, Laslau Mic, Seleus, Zagar, Visoara, Ormenis, Santioana, Cund, Gogan, Daia, Idiciu	6607	2 3 ...	1 1	1285 238	19 198	0,19 0,07	0,06 0,23	4,456	
28	28.06.2019	07:31	Mures	MT	LEA 20 KV UNGHENI-MIERCUREA NIRAJ	Ax LEA 20 kV Ungheni M Niraj si ax derivatie 20 kVPT1,2,5,6 Galesti	d	ISNS spart - conductor pe consola + defect pe deriv. 20 kV PT1,2,5,6 Galesti	jud. Mures - loc. Ungheni (partial), Cerghid, Cerghizel, Acatari, Murgesti, Ilieni, Roteni, Cinta, Tirimioara, Cornesti, Craciunesti, Ciba, Nicolesti, Valeni, Gruisor, Galateni, Pasareni, Bolintineni, Sanvasai, Bedeni, Troita, Galesti, Maiad, Leordeni, Gh. Doja)	6598	1 2 ...	0 1	10 746	6588 379	2,0 0,23	12,63 0,00	12,63	
29	03/07/19	11:22	Harghita	MT	Statia 110/20 kV Miercurea Ciuc	1 20 kV al Trafo I-110/20KV	b	Suprapunere in timp si valoare a curentului de defect la defecte trecatoare multiple in conditii	Municipiul Miercurea Ciuc -partial, Sandominic , Pauleni Ciuc,Soimeni,Frumoasa Barzava,	16666	1	-	69	16597	0,13	7,8	1,69	1,69
30	09/07/19	1:51	Sibiu	MT	St. 110/20 kV Copșa Mică	TSI 1-20/0.4 kV	d	Strapungere cutie terminala LES 20 kV TSI 1 20/0.4 kV	Copșa Mică, Micăsasa, Chesler, Șeica Mică, Țapu, Șoroștin, Axente Sever, Agirbiciu, Șeica Mare, Călvaser, Boarta, Veseud, Ruși, Ștenia, Buia, Mighindoala, Pețiș, Valdea Viilor, Motiș, Soala	7204	1	0	18	7186	0,09	1,5	0,23	0,23
31	30/07/19	10:50	Harghita	MT	Statia 110/20 kV Miercurea Ciuc	1 20KV al Trafo I-110/20KV	d	Refuz declansare 1 20 KV in celula Harghita I	Municipiul Miercurea Ciuc -partial, Sandominic ,PauleniCiuc,Soimeni,Frumoasa Barzava,	16564	1	0	67	16497	0,23	6,5	2,49	2,49
32	01/08/19	10:11	Harghita	IT	Statia 110/20 kV ODORHEI	Trafo I-110/20KV	d	Releu de curent tip RC.2 faza "S" din schema PMC-110 kV, defect	Municipiul Odorheiu Secuiesc partial,Bisericani,Tibod,Sancraii,Dealul,Fancel,Ulcani,Tamasu,Bulg ,Danesti,Sandominic,Madaras,Tomesti -total 31 PT uri	17987	1	0	68	17919	0,27	11,0	4,95	4,95
33	09/08/19	7:43	Harghita	MT	Statia 110/20 KV Fagul- LEA 20 KV Mozaic	LEA 20 KV Mozaic	b	Furtuna in zona, nu s-a gasit defect	jud. Harghita,loc.Carta,Ineu ,Danesti,Sandominic,Madaras,Tomesti -total 31 PT uri	5403	1	0	5	5398	0,31	1,08	0,56	0,56
34	30/08/19	14:24	Alba	MT	CT-20kV in St.110/20kV Teius	1. LES 20kV rezerva intre stp.312-316 de pe LE 20kV Teiu-Blaj (subtraversare autostrada Sebes-Turda) 2.Descarcator 20kV de la	d	Declansarea CT 20kV, prin protectie maximala temporizata urmare a doua defecte simultane cu punere la pamant, pe faze diferite,	comunele Galda de Jos, Strent, Santimbru (partial), Mihalt si orasul Teius (partial)	5054	1 2 3 4 5 5	0 0 0 0 0 0	24 13 10 528 4 1	5030 3060 1992 115 09	0,07 0,11 0,05 1,15 0,08	6,7 4,3 3,8 0,3 0,01	0,78 0,79 0,32 0,38 0,01	2,29
35	03/10/19	7:53	Mures	MT	LEA 20 kV Raciui-Reghin	izolator compozit tip ICS24C/180	d	Defect pe LEA 20 kV Raciui-Reghin - izolator defect la stp. 8 deriv. 20 kV PTA 1 Toldal	Sincai, Ulies, Fanate Band, Raciui, Nima Raciului, Sabet (partial), Valea Sanmartin, Hagau, Valea Mare, Draculea Band, Dumbravioara, Milasel, Toldal, Merisor, Pacureni, Paingeni, Glodeni, Negreni, Pogaceaua, Valea Seaca, Pusta, Sincai Fanate, Craiesti, Coasta Mare, Lefaia, Bord, Paraul Crucii, Istantau, Barlibasi, Sarmasel Gara, Dambu, Deleni, Grebenis, Valea Sanprutului, Lorinta Grebenisului, Macicasesi, Razoare, Mihes, Valeni, Sangeorz, Satu Nou, Tusin, Saulia Padure, Saulita,Lorinta Sauliei	9258	1 2 3 4 5 6 7 8 9 ...	0 0 0 0 0 0 0 0 0	23 13 11 8 7 3 4 4 0	9235 6620 6619 5402 2915 1863 1052 495 145	17 52 1 1 4 1 45 65	3,2 2,30 2,25 1,90 1,00 0,65 0,37 0,18 0,05	0,91 1,99 0,04 0,03 0,07 0,01 0,84 0,14 0,05	4,08
36	05/10/19	11:36	Sibiu	MT	LEA 20kV PA1 Saliste -Apold	Derivatia 20kV PT1 Rod+PT3 Poiana	d	Derivatia 20kV PT1 Rod+PT3 Poiana - copac cazut pe LEA 20kV intre stalpii nr.39-40	Sangatin, Poiana, Jina, Pauca, Amnas, Miercurea Sibiului, Rod, Toparcea, Apoldu de Sus, Apoldu de Jos	6998	1 2 3	0 - -	18 3 0	6980 2852 490	0,04 0,28 0,55	1,4 0,6 0,2	0,09 0,28 0,18	0,56
37	11/10/2019	10:18	Covasna	IT	Statia 110/20 kV Intorsura Buzaului	LEA 110 kV Covasna - I. Buzaului	d	Copac cazut pe LEA 110 kV Covasna - I. Buzaului între stalpii nr. 95 - 96	I. Buzaului, Sita Buzaului, Bradet, Floroasia Mare, Floroasia Mica, Ladauti, Saramas, Scradoasa, Barcani, Chichirau, Crasna, Gaureni, Ciuermnic, Zabratou	6371	1	0	6	6365	15	2,4	0,60	0,60
38	15.10.2019	17:00	Mures	IT	STATIA 110/20 KV SIGHISOARA - TRAF0 2 110/20 KV	Nu au fost echipamente deteriorate	d	Actionare involuntara buton test releu intermediar K251 in panoul 2PC (comun LEA 110 kV Fantanele+Trafo 2 110/20 kV), de catre personalul SC ADREM INVEST srl	Sighisoara (partial), Danes, Albesti, Apold, Cloasterf, Cris, Daia, Feleag, Mihai Viteazu, Muresni, Saes, Saschiz, Stejereni, Vanatori, Seleus, Nades, Magherus, Saopartoc, Soard, Vulcan,	13970	1 2 3 Total ...	0 - - - -	18 - - - -	13952 - - - -	8 - - - -	6,0 - - - -	0,80 0,00 0,00 0,80	0,80
39	31/10/19	4:54	Alba	MT	LEA 20kV Baita din st.110/20kV Campeni	Copac cazut pe linie fara echipamente deteriorate	b	Copac cazut pe linie intre stp.142-143	Comunele Vadu Motilor, Vidra, Avram Iancu, Albac, Horea, Scarisoara, Girda de Sus, Arieseni, Poiana Vadului	5774	1 2 3	0 0 0	6 5 4	5768 3984 1234	1,49 0,26 1,02	1,9 1,1 0,3	3,45 0,48 0,30	4,23
40	13/11/19	12:06	Sibiu	MT	LEA 20kV PA1 Saliste -Apold	Derivatia 20kV Apold-Gusu	b	Izolator spart la stalpul nr.87 si conductorul aferent fazei T cazut pe consola, in conditii de vant puternic in rafale in zona.	Sangatin, Poiana, Jina, Pauca, Amnas, Miercurea Sibiului, Rod, Toparcea, Apoldu de Sus, Apoldu de Jos	6998	1 2 3 4	- - - -	18 16 2 -	6980 6401 1251 445	0,29 0,10 0,49 0,42	1,6 1,5 0,2 0,05	0,77 0,25 0,16 0,04	1,19
41	19/11/19	16:35	Harghita	MT	Statia 110/20 kV Tabara	CTE faza S al cablului de legatura dintre LEA 20 KV	d	Defect CTE faza S al cablului de iesire St. 110/20kV Odorhei LEA 20 KV ODORHEI-	Municipiul Odorheiu Secuiesc partial	6152	1	0	11	6141	0,34	4,2	2,38	2,38
42	09/12/19	10:23	Braşov	MT	St. 110/20 kV Codlea Racord 2 – 20 kV	Racord 2- 20 kV din St. Codlea	c	LES 20 kV Racord 2 afectat la sapaturi de catre terti in exteriorul Statiei	Codlea parţial, Vulcan, Holbav.	6602	1	0	8	6594	0,10	5,1	0,85	0,85