

SDEE T Anexa 2-Indicatori continuitate

Nr. crt.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural/ Urban	Tipul utilizatorului *	Nivelul tensiunii	Indicator SDEE 2018
1	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	0,87
2	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	0,34
3	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	0,00
4	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	0,29
5	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	0,20
6	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	0,00
7	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	JT	0,92
8	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	MT	0,67
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	0,12
11	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	MT	0,12
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	0,28
14	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	rural	toți	MT	0,30
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	0,20
17	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	MT	0,26
18	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	IT	0,00
19	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	JT	3,82
20	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	MT	2,93
21	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	IT	0,37
22	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	JT	2,40
23	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	MT	1,82
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	298,71
26	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	101,92
27	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	0,00
28	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	68,02
29	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	46,79
30	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	0,00
31	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	JT	126,17
32	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	MT	89,79
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	8,46
35	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	MT	12,30
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	22,54
38	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	rural	toți	MT	27,91
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	10,36
41	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	MT	16,79
42	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*+terti	urban	toți	IT	0,00
43	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	JT	393,03
44	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	MT	251,39
45	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	IT	18,88
46	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	JT	152,87
47	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	MT	95,87
48	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	IT	6,80
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	IT	0,49
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	MT	7,63
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT	6,83
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT	0,16
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT	2,47
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT	1,18
55	ENS	toate cauzele(MWh)	cumulat	cumulat	IT	66,25
56	AIT	toate cauzele(min/an)	cumulat	cumulat	IT	5,54
57	Număr de utilizatori deservii	N/A	rural	toti	JT	465884
58	Număr de utilizatori deservii	N/A	rural	toti	MT	1272
59	Număr de utilizatori deservii	N/A	rural	toti	IT	20
60	Număr de utilizatori deservii	N/A	urban	toti	JT	680255
61	Număr de utilizatori deservii	N/A	urban	toti	MT	1589
62	Număr de utilizatori deservii	N/A	urban	toti	IT	26

SDEE Transilvania Sud Anexa 3- Monitorizarea intreruperilor

Nr. crt.	Indicatori de performanță		Valoare realizată lunar / anul 2018												
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	AN 2018
1	Numărul de intreruperi lungi planificate în mediul urban	JT	77	68	64	56	61	87	63	67	33	38	49	48	711
		MT	26	51	37	38	48	25	37	37	28	21	17	16	381
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Numărul de intreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	1904	1579	1868	1606	1761	2253	2071	1747	1590	1755	1972	2217	22323
		MT	75	40	89	85	103	165	102	106	72	71	66	81	1055
		IT	6	1	2	3	6	14	7	12	6	1	1	3	62
3	Numărul de intreruperi scurte în mediul urban	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1
		MT	93	71	93	73	99	196	242	163	94	169	173	194	1660
		IT	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	0	4
4	Numărul de intreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	68	99	100	63	56	61	45	53	76	105	108	73	907
		MT	33	42	51	41	45	38	28	48	34	54	54	48	516
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Numărul de intreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	2396	1752	2224	2251	2784	3871	3274	2731	2432	2533	2312	2781	31341
		MT	139	31	86	89	97	159	138	134	60	53	39	138	1163
		IT	7	2	1	1	3	11	7	5	9	0	0	0	46
6	Numărul de intreruperi scurte în mediul rural	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	146	59	154	118	146	308	384	275	156	158	96	90	2090
		IT	0	0	0	0	0	1	0	2	0	1	4	2	10

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 2018	
			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	-	-	40	-	320	630	600	360	280	-	480	810	640	360	320	180	560	450	840	-	320	-	1.360	450	5.760	3.240
2	Emiterea certificatelor 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	-	-	-	-	-	-	90	-	90	-	-	-	-	-	90	90	90	-	-	-	-	-	-	270	270	450
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	-	-	-	-	1.185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195	-	-	0	1.380
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; 40 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	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	-	270 RON la 110 kV; 130 Ron la JT si MT	270 RON la 110 kV ; 130 Ron la JT si MT	-	-	40	-	320	1.815	690	360	370	-	480	810	640	360	320	270	650	540	840	-	320	195	1.360	720	6.030	5.070

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	13,756	19,185	21,961	15,968	70,870
2	Timpul mediu** de emiter a avizelor tehnice de racordare pentru cazul in care solutia de racordare a fost stabilita prin studiu de solutie(zile)	toți	toate	7,77	2,58	11,67	11,19	8,52
3	Timpul mediu** de emiter a avizelor tehnice de racordare pentru cazul in care solutia de racordare a fost stabilita prin fisa de solutie (zile)	toți	toate	10,19	13,36	14,02	15,73	13,33
4	Timpul mediu **de emiter a certificatelor de racordare	toți	toate	4,42	4,26	3,17	3,30	3,79
5	Numarul de cereri de racordare nesoluționate prin emiter a unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	484	349	375	325	1,533
6	Numarul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	11	8	35	83	137
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	JT	2,781	3,214	3,220	4,298	13,513
8	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	MT	43	64	38	35	180
9	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	IT	0	2	2	0	4
10	Numărul de cereri de contracte de racordare	Cienti casnici	toate	1,807	2,306	2,217	2,695	9,025
11	Numărul de contracte de racordare incheiate	toti	JT	2,781	3,227	3,221	4,298	13,527
12	Numărul de contracte de racordare incheiate	toti	MT	43	51	37	35	166
13	Numărul de contracte de racordare incheiate	toti	IT	0	2	2	0	4
14	Timpul mediu **de incheiere a contractelor de racordare(zile)	toti	toate	3,83	3,83	3,69	4,17	3,88
15	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toti	JT	0	0	1	0	1
16	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toti	MT	0	0	1	0	1
17	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toti	IT	0	0	0	0	0
18	Numarul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a raspuns in termenul stabilit prin regulamentul de	toti	toate	0	0	0	0	0
19	Durata medie a procesului de racordare de la depunerea documentatiei complete, fara studiu de	toti	JT	47,07	38,77	37,92	43,64	41,85
20	Durata medie a procesului de racordare de la depunerea documentatiei complete, fara studiu de	toti	MT	59,05	69,50	41,54	62,27	53,09
21	Durata medie a procesului de racordare de la depunerea documentatiei complete, fara studiu de	toți	IT	-	-	-	-	-
22	Costul mediu total pentru racordare (tarif pentru emiter ATR+cost studiu de solutie +tarif de	toți	JT	3.158,70	3.004,00	2.349,92	1.896,68	2.602,33
23	Costul mediu total pentru racordare (tarif pentru emiter ATR+cost studiu de solutie +tarif de	toti	MT	44.709,55	35.140,69	80.703,29	54.352,99	57.172,35
24	Costul mediu total pentru racordare (tarif pentru emiter ATR+cost studiu de solutie +tarif de	toți	IT	-	-	-	-	-
25	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	JT	11688	14521	18626	18405	63240
26	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	MT	229	118	90	92	529
27	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	IT	3	3	2	2	10
28	Timpul mediu** de incheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție***(zile)	toti	JT	5	6	6	5	5,5
29	Timpul mediu** de incheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție***(zile)	toti	MT	5	4	5	5	4,8
30	Timpul mediu** de incheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție***(zile)	toti	IT	4	5	5	4	4,5

31	Numarul de cereri de contracte pentru servicii de distributie **la care nu s-a raspuns in termenul	toti	toate	11	0	0	2	13
32	Numarul de reclamatii referitoare la racordare/contestatii ATR	toti	JT	9	7	6	25	47
33	Numarul de reclamatii referitoare la racordare/contestatii ATR	toti	MT	0	0	0	0	0
34	Numarul de reclamatii referitoare la racordare/contestatii ATR	toti	IT	1	0	0	0	1
35	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la racordare /contestatii ATR(zile)	toti	JT	11	16	13	16	14
36	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la racordare /contestatii ATR(zile)	toti	MT	0	0	0	0	0
37	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la racordare /contestatii ATR(zile)	toti	IT	17	0	0	0	4
38	Numarul de reclamatii referitoare la racordare /contestatii ATR la care nu s-a raspuns in termenul	toti	toate	0	0	0	3	3
39	Numarul de reclamatii primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	JT	26	28	29	37	120
40	Numarul de reclamatii primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	MT	2	2	1	1	6
41	Numarul de reclamatii primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	IT	1	0	0	0	1
42	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	JT	9	12	11	14	12
43	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	MT	8	10	13	8	10
44	Timpul mediu **de raspuns la reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	IT	15	0	0	0	4
45	Numarul de reclamatii referitoare la calitatea curbei de tensiune la care nu s-a raspuns in termenul prevazut in prezentul standard	toti	toate	0	0	0	3	3
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	3,723	4,086	4,385	2,839	15,033
50	Numarul de utilizatori deconectati pentru neplata	toți	MT	8	13	11	7	39
51	Numarul de utilizatori deconectati pentru neplata	toti	IT	1	0	0	0	1
52	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anuntarii OD de catre utilizator/furnizor	toți	JT	1,1	1,3	1,2	1,4	1,25
53	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anuntarii OD de catre utilizator/furnizor	toti	MT	0,75	0,5	0,5	0,75	0,625
54	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anuntarii OD de catre utilizator/furnizor de efectuarea platii (zile)	toti	IT	0,5	0	0	0	0,5
55	Numarul de cereri/sesizari/reclamatii sau solicitari scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toti	JT	248	302	296	903	1749
56	Numarul de cereri/sesizari/reclamatii sau solicitari scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toti	MT	6	4	6	6	22
57	Numarul de cereri/sesizari/reclamatii sau solicitari scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toti	IT	3	1	2	2	8
58	Timpul mediu **de raspuns la cererile/sesizari/reclamatii sau solicitarile scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard (zile)	toți	JT	13	13	13	17	14
59	Timpul mediu **de raspuns la cererile/sesizari/reclamatii sau solicitarile scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toți	MT	9	12	5	11	9
60	Timpul mediu **de raspuns la cererile/sesizari/reclamatii sau solicitarile scrise pe alte teme decat cele la care se refera explicit prezentul standard	toți	IT	10	6	5	14	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	85	104	144	193	526
63	Numarul de reclamatii referitoare la datele masurate	toți	MT	7	7	2	0	16
64	Numarul de reclamatii referitoare la datele masurate	toti	IT	7	2	0	0	9
65	Timpul mediu **de raspuns la reclamatiiile referitoare la datele masurate/consumul de energie electrica recalculat (zile)	toti	JT	10	11	9	11	10
66	Timpul mediu **de raspuns la reclamatiiile referitoare la datele masurate/consumul de energie electrica recalculat (zile)	toti	MT	10	8	3	0	5
67	Timpul mediu **de raspuns la reclamatiiile referitoare la datele masurate/consumul de energie electrica recalculat (zile)	toti	IT	7	8	0	0	4
68	Numarul de utilizatori al caror contor nu este citit o data la 6 luni	toti	JT	2,411	3,688	6,609	13,027	25,735
69	Numarul de utilizatori al caror contor nu este citit lunar	toti	MT	4	5	10	21	40
70	Numarul de utilizatori al caror contor nu este citit lunar	mai consumat	IT	0	0	0	0	0
71	Numarul total de apeluri telefonice	toti	toate	51075	72411	61935	71802	257223
72	Numarul total de apeluri telefonice nepreluare	Toti	toate	3330	12730	5691	12865	34616
73	Numarul de apeluri telefonice la care nu s-a raspuns in 60 de secunde	toti	toate	6142	11731	6906	11863	36642
74	Timpul mediu **de raspuns la apelurile telefonice(secunde)	toti	toate	0:00:42	0:00:42	0:00:27	0:00:45	0:00:39
75	Numarul solicitarilor /sesizarilor/reclamatiiilor scrise la care nu s-a raspuns in termenul prevazut in standard	toti	toate	0	0	0	121	121

* Loc de consum sau de consum /producere a energiei electrice.

** Timpul mediu reprezintă valoarea medie aritmetică.

** Contracte noi, schimbarea soluției de racordare, schimbarea furnizorului, etc.

PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	SROR Brasov										SROR Alba				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
	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 110/20kV	Statia 110/20kV	Statia 110/20kV	Statia 110/20kV			
Numarul de intreruperi tranzitorii	48	252	0	0	374	0	17	22			1				
Numarul de intreruperi scurte	0	16	0	0	104	0	4	3			5				
Numarul de intreruperi lungi	0	34	0	0	11	0	0	0			0				
Frecventa medie [Hz]	49,9950	50,0000	50,0000	50,0000	50,0000	50,0000	50,0268	50,0154			49,9				
Tensiunea medie [kV]	21,1887	20,3261	21,4433	6,2780	21,1091	6,4267	21,3893	20,9730			6,1				
Depasiri ale limitelor normale de variatie a tensiunii (valoare %, nr saptamani)	0,00	0/52	0,00	0/52	0,00	0/52	0,08	2/52	0,00	0/52	0,525	3/52	1,128	5/52	1,215
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	109	0	0	0	0	0	2	22			2				
Depasirea valorii normale de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	14/52	15/52	11/52	22/52	33/52	15/52	5/52	12/52			11				
Depasirea valorii maxime a armonicii a 2-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,016	2/52	0,003	1/52	0,019	3/52	0,045	6/52	0,012
Depasirea valorii maxime a armonicii a 3-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,152	3/52	0,031	1/52	0,098	2/52	0,096	7/52	0,055
Depasirea valorii maxime a armonicii a 5-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,202	3/52	0,033	1/52	0,803	3/52	0,848	8/52	0,673
Depasirea valorii maxime a armonicii a 7-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,156	3/52	0,028	1/52	0,403	3/52	0,589	18/52	0,305
Depasirea valorii maxime a armonicii a 9-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,106	3/52	0,025	1/52	0,005	2/52	0,146	12/52	0,007
Depasirea valorii maxime a armonicii a 11-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,058	3/52	0,021	1/52	0,388	3/52	0,443	14/52	0,298
Depasirea valorii maxime a armonicii a 13-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,067	3/52	0,021	1/52	0,390	2/52	0,279	3/52	0,398
Depasirea valorii maxime a armonicii a 15-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,038	3/52	0,019	1/52	0,024	3/52	0,017	3/52	0,018
Depasirea valorii maxime a armonicii a 17-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,041	3/52	0,011	1/52	0,218	2/52	0,115	2/52	0,105
Depasirea valorii maxime a armonicii a 19-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,025	2/52	0,007	1/52	0,025	1/52	0,055	1/52	0,073
Depasirea valorii maxime a armonicii a 21-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,016	2/52	0,003	1/52	0,010	2/52	0,012	1/52	0,009
Depasirea valorii maxime a armonicii a 23-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,018	2/52	0,003	1/52	0,195	3/52	0,243	2/52	0,253
Depasirea valorii maxime a armonicii a 25-a (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,128	2/52	0,070	2/52	0,063
Depasirea factorului de distorsiune armonica (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,003	1/52	0,000	0/52	0,321	3/52	0,039	1/52	0,345	2/52	0,368	3/52	0,323
Depasirea factorului de nesimetrie de secventa negativa (valoare %, nr saptamani)	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,003	1/52	0,300	3/52	0,325	3/52	0,303

PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	SROR Covasna								SROR Harghita									
	10/6kV restii	10 Statia 110/20kV Barabant		11 Statia 110/20 kV Campu Frumos		12 Statia 110/20 kVStatia Sfantu Gheorghe		13 Statia 110/20 kV Miercurea Ciuc		14 Statia 110/20 kV Tabara		15 Statia 110/20 kV Tusnad		16 Statia 110/20 kV Odorhei		17 Statia 110/20 kV Republica		18 Statia 110 Mu
Numarul de intreruperi tranzitorii	3	13		111		519		0		0		0		0		1		1
Numarul de intreruperi scurte	5	4		18		202		0		0		0		0		0		0
Numarul de intreruperi lungi	0	0		0		19		0		1		0		0		0		0
Frecventa medie [Hz]	994	49,9994		50,0005		50,0000		49,9992		50,0041		50,0106		50,0058		49,9972		49,9
Tensiunea medie [kV]	569	20,9458		20,7106		20,5965		20,7758		20,7758		21,0977		21,0088		20,6302		20,4
Depasiri ale limitelor normale de variatie a tensiunii (valoare %, nr saptamani)	5/52	1,143	6/52	0	0/52	0,08	Aug-52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,659	4/52	0,740
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	3	15		237		254		0		0		0		0		7		0
Depasirea valorii normale de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	5/52	9/52		17/52		22/52		0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	0/52	8/52		4/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 2-a (valoare %, nr saptamani)	3/52	0,061	7/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,158	5/52	0,126
Depasirea valorii maxime a armonicii a 3-a (valoare %, nr saptamani)	2/52	0,102	7/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,525	7/52	0,371
Depasirea valorii maxime a armonicii a 5-a (valoare %, nr saptamani)	3/52	0,899	6/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,570	13/52	0,545
Depasirea valorii maxime a armonicii a 7-a (valoare %, nr saptamani)	3/52	0,438	5/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,377	13/52	0,385
Depasirea valorii maxime a armonicii a 9-a (valoare %, nr saptamani)	2/52	0,016	4/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,332	8/52	0,184
Depasirea valorii maxime a armonicii a 11-a (valoare %, nr saptamani)	3/52	0,446	5/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,301	8/52	0,080
Depasirea valorii maxime a armonicii a 13-a (valoare %, nr saptamani)	3/52	0,416	4/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,209	9/52	0,084
Depasirea valorii maxime a armonicii a 15-a (valoare %, nr saptamani)	2/52	0,022	3/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,252	12/52	0,107
Depasirea valorii maxime a armonicii a 17-a (valoare %, nr saptamani)	1/52	0,198	2/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,226	7/52	0,125
Depasirea valorii maxime a armonicii a 19-a (valoare %, nr saptamani)	1/52	0,045	1/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,131	6/52	0,062
Depasirea valorii maxime a armonicii a 21-a (valoare %, nr saptamani)	3/52	0,010	2/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,083	7/52	0,071
Depasirea valorii maxime a armonicii a 23-a (valoare %, nr saptamani)	3/52	0,195	3/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,057	12/52	0,069
Depasirea valorii maxime a armonicii a 25-a (valoare %, nr saptamani)	2/52	0,128	2/52	0	0/52	0	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,016	3/52	0,033
Depasirea factorului de distorsiune armonica (valoare %, nr saptamani)	2/52	0,328	2/52	0,02625	3/52	0,0338	7/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,212	7/52	0,205
Depasirea factorului de nesimetrie de secventa negativa (valoare %, nr saptamani)	3/52	0,298	3/52	0	0/52	0,0075	1/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,000	0/52	0,234	10/52	0,244

PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	SROR Mures				SROR Sibiu										
	8	19		20		21		22		23		24		25	
	/20 kV Tg res	Statia 110/20 kV Sighisoara		Statia 110/20 kV Sanpaul		Statia 110/20 kV Tarnaveni		Statia 110/20 kV Cisnadio		Statia 110/20 kV Orlat		Statia 110/20 kV Sibiu Nord		Statia 110/20 kV Aeroport	
Numarul de intreruperi tranzitorii	8	6		0		8		2		0		5		0	
Numarul de intreruperi scurte)	0		0		0		2		0		2		0	
Numarul de intreruperi lungi)	0		0		0		2		0		3		2	
Frecventa medie [Hz]	987	49,9989		49,9995		49,9989		50,0000		50,0000		50,0000		50,0000	
Tensiunea medie [kV]	624	20,4238		20,6588		20,4699		21,1965		20,9515		20,9875		20,8668	
Depasiri ale limitelor normale de variatie a tensiunii (valoare %, nr saptamani)	6/52	0,387	4/52	0,445	4/52	0,687	4/52	0,555	11/52	0,040	2/52	0,165	8/52	0,050	3/52
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	5	3		2		4		67		11		46		42	
Depasirea valorii normale de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	5/52	5/52		7/52		8/52		32/52		15/52		17/52		25/52	
Depasirea valorii maxime a armonicii a 2-a (valoare %, nr saptamani)	8/52	0,085	10/52	0,157	10/52	0,123	7/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 3-a (valoare %, nr saptamani)	5/52	0,423	7/52	0,403	6/52	0,255	11/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 5-a (valoare %, nr saptamani)	4/52	0,520	11/52	0,707	7/52	0,488	6/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 7-a (valoare %, nr saptamani)	5/52	0,359	7/52	0,553	9/52	0,285	16/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 9-a (valoare %, nr saptamani)	6/52	0,236	7/52	0,272	8/52	0,159	10/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 11-a (valoare %, nr saptamani)	4/52	0,164	7/52	0,228	8/52	0,142	12/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 13-a (valoare %, nr saptamani)	9/52	0,101	10/52	0,202	8/52	0,105	8/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 15-a (valoare %, nr saptamani)	5/52	0,163	10/52	0,136	8/52	0,160	9/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 17-a (valoare %, nr saptamani)	5/52	0,130	10/52	0,148	9/52	0,134	7/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 19-a (valoare %, nr saptamani)	11/52	0,129	12/52	0,138	4/52	0,085	6/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 21-a (valoare %, nr saptamani)	11/52	0,066	9/52	0,103	6/52	0,038	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)	4/52	0,026	10/52	0,065	11/52	0,053	5/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 25-a (valoare %, nr saptamani)	5/52	0,042	6/52	0,079	6/52	0,052	6/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea factorului de distorsiune armonica (valoare %, nr saptamani)	4/52	0,331	11/52	0,541	10/52	0,225	11/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
Depasirea factorului de nesimetrie de secventa negativa (valoare %, nr saptamani)	4/52	0,334	12/52	0,439	13/52	0,245	15/52	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 2018)**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	0	87	122	2	0
80>u≥70	0	5	2	26	12
70>u≥40	15	12	23	7	5
40>u≥5	26	67	70	18	2
5>u	0	0	0	0	2

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≤60
90>u≥80	0	0	0	0	0
80>u≥70	0	0	3	5	4
70>u≥40	0	0	3	3	2
40>u≥5	12	0	1	3	2
5>u	763	215	66	7	8

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	0	0
40>u≥5	0	0	0	1	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	0	0	0	0
80>u≥70	0	0	0	0	0
70>u≥40	0	2	0	0	0
40>u≥5	17	13	13	3	0
5>u	18	29	3	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	0	0	0	0	13
70>u≥40	0	0	0	0	6
40>u≥5	1582	403	365	78	61
5>u	0	0	0	0	233

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	0	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 Sebes

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	451	110	6	15	14
80>u≥70	250	4	8	12	4
70>u≥40	65	28	4	1	0
40>u≥5	27	6	0	14	4
5>u	2	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	454	37	57	8	1
80>u≥70	110	24	11	2	2
70>u≥40	63	41	10	8	1
40>u≥5	28	15	4	1	0
5>u	5	0	0	0	0

SROR Alba

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	748	10	4	14	5
80>u≥70	401	9	2	2	3
70>u≥40	92	3	0	3	2
40>u≥5	17	6	0	0	0
5>u	0	1	2	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	269	12	9	4	2
80>u≥70	150	10	4	2	1
70>u≥40	44	2	1	1	1
40>u≥5	9	4	3	1	0
5>u	0	0	1	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	72	44	1	2	13
80>u≥70	11	6	0	0	3
70>u≥40	5	8	0	0	4
40>u≥5	0	0	1	0	0
5>u	0	0	0	0	0

SROR Covasna

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	67	6	0	1	0
80>u≥70	174	28	0	0	147
70>u≥40	53	29	0	0	31
40>u≥5	206	27	0	0	12
5>u	187	56	0	0	102

SROR Harghita

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	23	4	3	5	3
80>u≥70	3	0	1	2	0
70>u≥40	1	1	1	0	1
40>u≥5	0	0	0	0	1
5>u	0	0	0	0	0

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	105	7	4	3	0
80>u≥70	55	1	4	1	0
70>u≥40	34	8	6	5	0
40>u≥5	16	3	0	1	0
5>u	13	3	2	3	1

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	86	5	3	0	0
80>u≥70	15	1	1	1	0
70>u≥40	29	9	7	0	0
40>u≥5	4	2	0	0	0
5>u	0	0	0	0	0

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	89	8	9	1	0
80>u≥70	19	1	1	0	0
70>u≥40	19	6	5	2	0
40>u≥5	2	4	2	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	18	8	4	1	0
80>u≥70	13	3	2	0	0
70>u≥40	13	2	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	11	3	6	0	0
80>u≥70	6	2	0	0	0
70>u≥40	2	0	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	15	5	3	0	0
80>u≥70	6	2	0	0	0
70>u≥40	10	0	0	0	0
40>u≥5	0	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	7	6	2	1	0
80>u≥70	2	2	1	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 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	1	0	0	0
80>u≥70	4	4	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 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	11	0	0	0	0
80>u≥70	3	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

SROR Sibiu

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	26	0	0	0	0
80>u≥70	22	0	0	0	0
70>u≥40	4	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	2

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	28	0	0	0	0
80>u≥70	27	0	0	0	0
70>u≥40	5	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	1
5>u	0	0	0	0	1

Statia 110/20kV Cisnadic

Tensiune reziduala u %	Durata t ms				
	10≤t≤200	200<t≤500	500<t≤1000	1000<t≤5000	5000<t≤60000
90>u≥80	38	0	0	0	2
80>u≥70	35	0	0	2	1
70>u≥40	2	0	0	0	0
40>u≥5	0	0	0	0	0
5>u	0	0	0	0	5

TABELUL nr. 6 – Clasificarea cresterilor de tensiune dupa durata si tensiunea maxima (anul 2018)

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	239	164	25
	120>u>110	274	206	26
	Statia 110/6 kV IABv			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
	u≥120	0	1	3
	120>u>110	1	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	1	0
	Statia 110/6 kV Metrom			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
	u≥120	157	9	39
	120>u>110	481	42	205
Stataia 110/20 kV F.S. Rasnov				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000	
u≥120	473	17	51	
120>u>110	1877	61	165	
Stataia 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	435	46	1	
120>u>110	287	111	0	
Statia 110/20 kV Teius				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000	
u≥120	179	53	1	
120>u>110	146	24	0	

SROR Aiba

Statia 110/6 kV Petresti			
Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
u≥120	204	57	1
120>u>110	120	30	1

Statia 110/6 kV Barabant			
Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
u≥120	129	9	1
120>u>110	74	31	0

SROR Covasna

Statia 110/20 kV Campu Frumos			
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 Sfantu Gheorghe			
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

SROR Harghita

Statia 110/20kV Miercurea Ciuc			
Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
u≥120	76	1	0
120>u>110	1	0	0

Statia 110/20 kV Tabara			
Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
u≥120	19	5	0
120>u>110	24	3	0

Statia 110/20 kV Tusnad			
Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
u≥120	3	1	0
120>u>110	6	0	0

Statia 110/20 kV Odorhei			
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 Republica			
Tensiune maxima u %	Durata t ms		
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
u≥120	3	1	0

SROR Mures	120>u>110	4	1	0
	Statia 110/20 kV Sanpaul			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
	u≥120	3	0	0
	120>u>110	6	1	0
	Statia 110/20 kV Sighisoara			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
	u≥120	3	2	0
	120>u>110	4	2	0
	Statia 110/20 kV Tarnaveni			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
	u≥120	5	3	0
	120>u>110	9	4	0
Stataia 110/20 kV Targu Mures				
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000	
u≥120	3	1	0	
120>u>110	9	3	0	
SROR Sibiu	Statia 110/20 kV Orlat			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
	u≥120	4	5	0
	120>u>110	2	5	0
	Statia 110/20 kV Aeroport			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
	u≥120	10	19	0
	120>u>110	3	3	0
	Statia 110/20 kV Sibiu Nord			
	Tensiune maxima u %	Durata t ms		
		10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000
	u≥120	12	32	0
	120>u>110	58	2	0
	Statia 110/20 kV Cismadie			
Tensiune maxima u %	Durata t ms			
	10≤t≤500	500<t≤5000	5000<t≤60000	
u≥120	18	27	1	
120>u>110	44	3	5	