

Anexa 2 – Indicatori de continuitate
 Zona UOR – Transilvania Nord

Nr.crt.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural/U rban	Tipul utiliza torului	Nivelul Tensiunii	TN				
						Trim. 1	Trim. 2	Trim. 3	Trim. 4	An 2020
1	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	0,134	0,162	0,266	0,215	0,777
2	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	0,075	0,095	0,186	0,158	0,515
3	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	-	-	-	-	-
4	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	0,024	0,037	0,062	0,052	0,176
5	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	0,017	0,023	0,032	0,037	0,109
6	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
7	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	JT	0,207	0,308	0,269	0,095	0,879
8	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	MT	0,192	0,272	0,232	0,059	0,755
9	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	IT	-	-	-	-	-
10	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	JT	0,017	0,043	0,031	0,017	0,108
11	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	MT	0,048	0,048	0,072	0,024	0,193
12	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
13	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	JT	0,112	0,212	0,181	0,156	0,662
14	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	MT	0,084	0,154	0,204	0,076	0,518
15	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	IT	-	-	-	-	-
16	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	JT	0,044	0,075	0,086	0,079	0,285
17	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	MT	0,040	0,079	0,088	0,064	0,272
18	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
19	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	JT	0,542	0,623	0,915	0,603	2,683
20	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	MT	0,367	0,381	0,719	0,366	1,832
21	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	IT	-	-	-	-	-
22	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	JT	0,233	0,325	0,372	0,297	1,227
23	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	MT	0,149	0,188	0,256	0,164	0,757
24	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
25	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	39,842	36,047	85,493	75,830	237,213
26	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	21,673	20,517	53,300	50,627	146,117
27	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	-	-	-	-	-
28	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	6,234	10,264	18,027	21,935	56,460
29	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	4,612	5,483	10,533	12,368	32,995
30	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
31	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	JT	24,965	39,401	22,740	14,536	101,643
32	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	MT	20,321	22,878	18,256	15,321	76,776
33	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	IT	-	-	-	-	-
34	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	JT	1,425	3,218	1,764	1,159	7,566
35	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	MT	3,705	7,262	6,270	1,613	18,849
36	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
37	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	JT	4,431	7,280	10,126	10,066	31,902
38	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	MT	3,124	3,865	8,215	6,701	21,906
39	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	IT	-	-	-	-	-
40	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	JT	1,829	6,248	3,089	1,778	12,944
41	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	MT	1,440	3,080	4,841	6,905	16,266
42	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
43	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	JT	49,089	57,673	89,936	64,396	241,093
44	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	MT	26,882	33,033	43,295	35,505	138,716
45	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	IT	-	-	-	-	-
46	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	JT	15,820	21,815	19,363	13,205	70,204
47	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	MT	30,193	21,367	13,723	5,815	71,098
48	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	IT	-	-	0,227	-	0,227
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	MT	0,963	1,460	2,368	1,130	5,922
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT	1,510	2,163	3,486	2,042	9,200
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT	-	-	-	-	-
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT	0,203	0,488	0,952	0,447	2,090
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT	0,078	0,282	0,803	0,242	1,406
55	ENS	toate cauzele	cumulat	toți	IT	-	-	-	-	-
56	AIT	toate cauzele	cumulat	toți	IT	-	-	-	-	-
57	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	JT	619.634	621.855	624.616	627.562	627.562
58	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	MT	2.223	2.244	2.261	2.281	2.281
59	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	IT	22	22	22	22	22
60	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	JT	673.913	676.319	678.692	680.805	680.805
61	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	MT	1.977	1.991	2.008	2.011	2.011
62	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	IT	11	11	11	13	13



Distribuție Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

**Anexa 3 – Monitorizarea întreruperilor
Zona UOR - Transilvania Nord**

Zona COC - Transilvania Nord

Valoare realizată lunar / anual															
Nr.crt.	Indicatori de performanță	Tensiunea la care se produce întreruperea (originea întreruperii)	ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul.	aug.	sept.	oct.	noi.	dec.	An 2020
1	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul urban	JT	1.616	7.656	6.920	2.941	10.247	12.213	18.895	9.427	14.292	17.990	12.752	4.929	119.878
		MT	11	8	14	16	15	14	16	10	39	32	18	24	217
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	49.282	63.792	74.976	84.977	65.474	130.693	134.347	83.626	99.692	98.882	51.875	87.118	1.024.734
		MT	108	207	133	196	172	237	264	237	306	216	74	174	2.324
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Numărul de întreruperi scurte în mediul urban	JT	5.335	31.019	16.362	23.765	41.691	125.795	163.136	84.758	87.497	72.436	26.274	66.304	744.372
		MT	37	258	107	151	238	582	859	480	357	348	150	400	3.967
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	26.575	23.033	33.222	5.313	58.638	36.698	82.788	34.435	48.505	73.457	44.890	16.559	484.113
		MT	73	42	52	9	118	86	177	111	130	160	155	45	1.158
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	111.102	262.387	142.099	193.529	169.505	289.629	300.794	270.158	226.770	205.813	115.216	200.153	2.487.155
		MT	228	792	356	565	311	768	823	879	726	524	244	358	6.574
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Numărul de întreruperi scurte în mediul rural	JT	168.008	521.974	244.665	259.870	220.776	858.488	961.668	721.156	388.951	571.860	329.280	459.066	5.705.762
		MT	408	1.243	526	576	508	2.185	2.333	1.371	1.159	1.301	682	713	13.005
		IT	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	5

Anexa 5 – Indicatori de calitate comercială
Zona UOR - Transilvania Nord

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim 1	Trim 2	Trim 3	Trim 4	Total an 2020
1	Numărul de cereri de racordare la rețea	toți	toate	20.109	8.303	11.395	8.090	47.897
2	Timpul mediu** de emitere a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin studiu de soluție (zile)	toți	toate	-	-	-	-	-
3	Timpul mediu** de emitere a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fișă de soluție (zile)	toți	toate	9,66	8,87	11,52	10,78	10,21
4	Timpul mediu** de emitere a certificatelor de racordare	toți	toate	5,16	5,45	5,27	5,77	5,41
5	Numărul de cereri de racordare nesoluate prin emiterea unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	7	39	66	83	195
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	6	-	3	-	9
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	JT	6.041	5.001	6.457	6.827	24.326
8	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	MT	24	39	29	38	130
9	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	IT	-	-	-	1	1
10	Numărul de cereri de contracte de racordare	clienți casnici	toate	4.350	3.362	4.347	5.051	17.110
11	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	JT	6.032	5.004	6.472	6.856	24.364
12	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	MT	24	39	29	36	128
13	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	IT	-	-	-	-	-
14	Timpul mediu** de încheiere a contractelor de racordare (zile)	toți	toate	9,78	10,49	9,32	9,90	9,87
15	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluate	toți	JT	-	-	-	-	-
16	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluate	toți	MT	-	-	-	-	-
17	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluate	toți	IT	-	-	-	-	-
18	Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin Regulamentul de racordare	toți	toate	-	-	-	-	-
19	Durata medie** a procesului de racordare, de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toți	JT	38,03	36,90	50,25	62,26	46,86
20	Durata medie** a procesului de racordare, de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toți	MT	175,33	129,88	165,92	138,32	152,36
21	Durata medie** a procesului de racordare, de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
22	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	JT	2.396,81	2.754,86	2.547,93	2.620,22	2.579,95
23	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	MT	145.117,84	118.225,65	61.380,50	128.379,28	113.275,82
24	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	IT	-	-	-	-	-
25	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	JT	9.400	9.354	11.532	11.545	41.831
26	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	MT	268	183	163	187	801
27	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	IT	-	-	-	-	-
28	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	JT	7,33	6,72	7,00	7,06	7,03
29	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	MT	5,40	4,63	5,00	4,60	4,91
30	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
31	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** la care nu s-a răspuns în termenul prezentului standard v	toți	toate	-	-	-	-	-
32	Numărul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	toți	JT	-	-	-	1	1
33	Numărul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	toți	MT	-	-	-	-	-
34	Numărul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	toți	IT	-	-	-	-	-
35	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/ contestații ATR (zile)	toți	JT	-	-	-	25,00	25,00
36	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/ contestații ATR (zile)	toți	MT	-	-	-	-	-
37	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/ contestații ATR (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
38	Numărul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin reglementările în vigoare	toți	toate	-	-	-	-	-
39	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	JT	494	331	471	828	2.124
40	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	MT	1	2	6	-	9
41	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	IT	-	-	-	-	-
42	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	JT	9,76	10,33	10,15	10,56	10,20
43	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	MT	14,00	13,00	10,25	-	12,42
44	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
45	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune la care nu s-a răspuns în termenul prezentului standard v	toți	toate	-	-	-	-	-
46	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu sa putut rezolva	toți	JT	-	-	-	-	-
47	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu sa putut rezolva	toți	MT	-	-	-	-	-
48	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu sa putut rezolva	toți	IT	-	-	-	-	-
49	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplătă	toți	JT	3.557	809	210	157	4.733
50	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplătă	toți	MT	11	1	-	-	12
51	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplătă	toți	IT	-	-	-	-	-
52	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	JT	1,54	1,15	1,08	1,00	1,19
53	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	MT	1,35	1,00	1,00	1,00	1,09
54	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
55	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	JT	760	820	980	910	3.470
56	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	MT	-	2	1	2	5
57	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	IT	1	-	-	-	1
58	Timpul mediu** de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile, sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	JT	12,45	10,23	11,55	12,03	11,56
59	Timpul mediu** de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile, sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	MT	-	28,50	17,00	20,00	21,83
60	Timpul mediu** de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile, sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	IT	7,00	-	-	-	7,00
61	Numărul reclamațiilor scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva	toți	toate	-	-	-	-	-
62	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	807	865	1.029	1.642	4.343
63	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	-	-	1	1	2
64	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	-	-	-	-	-
65	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	JT	9,32	8,45	8,12	9,27	8,79
66	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	MT	-	-	13,00	15,00	14,00
67	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
68	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit odată la 6 luni	toți	JT	19.037	17.913	23.309	40.041	40.041
69	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	toți	MT	2	-	71	5	5
70	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	mari consumatori	IT	-	-	-	-	-
71	Numărul total de apeluri telefonice	toți	toate	66.198	54.639	58.270	66.192	245.299
72	Numărul total de apeluri telefonice nepredate	toți	toate	19.071	5.419	2.479	2.896	29.865
73	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 60 secunde	toți	toate	9.630	12.243	5.994	8.119	35.986
74	Timpul mediu** de răspuns la apelurile telefonice (secunde)	toți	toate	101,00	97,00	50,33	55,00	75,83
75	Numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard	toți	toate	-	-	-	-	-
T	Numărul TOTAL de SOLICITĂRII/SESIZĂRII/RECLAMAȚII	toți	toate	2.063	2.020	2.488	3.384	9.955

* În noțiunea de "tip utilizator" se includ locurile de consum și/sau de producere, precum și OD racordate.

** Valoarea medie reprezintă media aritmetică.

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

Anexa 6 – Înregistrarea întreruperilor lungi în cazul cărora restabilirea alimentării cu energie electrică, pentru cel puțin un utilizator, s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard

Zona UOR - Transilvania Nord

Nr. Crt.	Data întreruperii	Nivelul de tensiune la care s-a produs întreruperea	Tipul întreruperii (planificată /neplanificată)	Numărul total de utilizatori afectați de întrerupere*	Numărul total de utilizatori pentru care restabilirea alimentării cu energie electrică s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard	Cauza nerespectării indicatorului de performanță	Numărul total de compensații plătite în an 2020	Valoarea totală a compensațiilor plătite în an 2020
1	04.01.2020	MT	Neplanificata	1	1	Lipsa personal si dotari	1	200
2	14.01.2020	MT	Planificata	1.415	1.415	Firma care a realizat lucrarea nu a reusit finalizarea lucrarii in perioada anuntata	1.413	42.900
4	15.01.2020	JT	Neplanificata	81	81	Accident rutier . realimentarea consumatorilor s.a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpului deteriorat si refacerea liniei electrice aeriene afectata	81	2.430
11	20.01.2020	JT	Neplanificata	1	1	Nu s-a putut remedia bransamentul provizoriu fapt pentru care s-a intervenit a doua zi cu formatia de mentenanta pentru remedierea bransamentului aerian rupt, consola indoita si smulsa din perete.	1	30
5	28.05.2020	JT	Neplanificata	1	1	Bransament subteran . cablu tip ACYABY 4x16 mmp defect pe două porțiuni	1	30
6	19.07.2020	MT	Neplanificata	2.137	1	Evenimentul s.a produs din cauza lucrărilor efectuate la amenajarea parcării, afectând fundația stalpului cu racordul 20 kV PTA 72 Borșa și al doilea stâlp după racordul 20 kV PTA 72 Borșa	1	200
12	19.08.2019	MT	Neplanificata	2.218	119	Lipsa cale de alimentare alternativa, durata de transport a grupului generator la locatie sa realizat intr-un timp prelungit, deoarece personalul manevrant nu se afla in localitate	3	90
7	02.09.2020	MT	Neplanificata	1.157	213	LEA 20 kV radiala, conductoare LEA 20 kV rupte, consumatorii nu au putut fi alimentati provizoriu.	213	6.390
13	04.09.2019	JT	Neplanificata	1	1	Incalcare prevederi CCM privind sarcinile de munca	1	30
8	14.10.2020	JT	Neplanificata	53	3	Accident rutier . realimentarea consumatorilor s.a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpului deteriorat si refacerea liniei electrice aeriene afectata	3	90
2	04.11.2019	JT	Neplanificata	56	56	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată 4 ore – mediu urban, resedinta de judet	2	60
9	10.12.2020	JT	Neplanificata	47	47	Accident rutier . realimentarea consumatorilor s.a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpului deteriorat si refacerea liniei electrice aeriene afectata	46	1.380
10	16.12.2019	MT	Planificata	52	52	Constructorul nu s-a incadrat in pauza de tensiune acordata pentru idicare stalp SC15015 nr.183A in LEA 20 kV Aeroport pentru PTA nou proiectat	52	2.580

ANEXA NR.7 - Monitorizarea compensatiilor acordate utilizatorilor
Zona UOR - Transilvania Nord

Nr. crt.	Data acordării compensației [zzllaa]	Valoarea compensației acordate [lei]	Tip utilizator *1) (se va preciza și nivelul de tensiune al RED la care)	Zonă de consum (urban/rural) U/R	Motivul acordării compensației: indicatorul de performanță / serviciul neîndeplinit	Categorica indicatorilor de performanță		
						Continuitatea alimentării cu energie electrică a utilizatorilor	Calitatea tehnică a energiei electrice distribuite	Calitatea comercială a serviciului de distribuție a energiei electrice
1	17.01.2020	200	LCMT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
2	14.02.2020	70	LCJT	U	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
3	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
4	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
5	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
6	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
7	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
8	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
9	04.12.2020	130	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
10	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
11	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
12	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
13	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
14	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
15	04.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
16	07.12.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
17	10.01.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
18	17.01.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
19	17.01.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
20	17.01.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
21	17.01.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
22	17.01.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
23	17.01.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
24	17.01.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
25	11.02.2020	300	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
26	03.03.2020	135	LCMT	R	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
27	03.03.2020	60	LCJT	U	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
28	03.03.2020	60	LCJT	R	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
29	03.03.2020	60	LCJT	R	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
30	03.03.2020	60	LCJT	R	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
31	03.03.2020	60	LCJT	U	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
32	21.05.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
33	21.05.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
34	22.05.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
35	25.05.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
36	25.05.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
37	10.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
38	01.10.2020	60	LCJT	U	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
39	05.10.2020	60	LCJT	R	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
40	09.10.2020	60	LCJT	U	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emisia ATR			X
41	02.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
42	04.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
43	04.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
44	04.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
45	04.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
46	05.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
47	05.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
48	05.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
49	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
50	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
51	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
52	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
53	17.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
54	19.11.2020	70	LCMT	U	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
55	26.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
56	26.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
57	28.12.2020	70	LCMT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
58	06.01.2020	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
59	06.01.2020	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
60	06.01.2020	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
61	06.01.2020	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
62	06.01.2020	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1934	10.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1935	10.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1936	10.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1937	10.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1938	10.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1939	10.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1940	10.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1941	10.06.2020	70	LCJT	U	Respectarea indicatorilor de performanta privind calitatea curbei de tensiune		X	
1942	30.06.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1943	03.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1944	03.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1945	03.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1946	03.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1947	14.07.2020	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanta privind calitatea curbei de tensiune		X	
1948	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1949	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1950	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1951	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1952	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1953	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1954	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1955	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1956	24.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1957	27.07.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1958	05.08.2020	200	LCMT	U	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1959	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1960	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1961	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1962	05.08.2020	200	LCMT	U	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1963	05.08.2020	200	LCMT	U	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1964	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1965	05.08.2020	200	LCMT	U	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1966	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1967	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1968	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1969	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1970	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1971	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1972	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1973	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1974	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1975	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1976	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1977	05.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1978	10.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1979	10.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1980	12.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1981	12.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1982	31.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1983	31.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1984	31.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1985	31.08.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1986	09.09.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1987	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1988	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1989	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1990	12.11.2020	200	LCMT	U	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1991	12.11.2020	200	LCMT	U	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1992	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1993	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1994	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1995	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1996	12.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1997	27.11.2020	200	LCMT	R	Numarul intreruperilor lungi neplanificate	X		
1998	06.01.2020	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
1999	10.08.2020	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
2000	10.08.2020	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
2001	23.11.2020	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
2002	20.02.2020	135	LCMT	R	Termenul maxim stabilit in standard pentru Emiteea ATR			X
2003	17.03.2020	40	LCJT	U	Depasirea termenului de raspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică			X
2004	17.03.2020	40	LCJT	U	Depasirea termenului de raspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică			X

Numar total de compensatii platite* 3)	2.004					1.936	56	12
Valoarea Totala a compensatiilor acordate * 4) [lei]		85.720				80.910	3.980	830

(1) Pentru „tip utilizatori” se completeaza : locul de consum (LC), loc de productie(LP) sau loc de consum si de productie (LCP) ori OD. Se precizeaza si nivelul de tensiune la care este racordat locul de consum si/sau de productie ori OD. Exemple LCJT, LCMT/LCIT, LPJTetc.

(2) Se va bifa una dintre cele trei categorii.

(3) Se va preciza atat numarul total de compensatii, cat si defalcarea acestuia pe categorii aferente indicatorilor de performanta.

(4) Se va preciza atat valoarea totala a compensatii, cat si defalcarea acestuia pe categorii aferente indicatorilor de performanta.

Tabel 4 - Principali parametri tehnici de calitate a energiei electrice rapoartii anual

SDEE Transilvania Nord

2020 Situatia centralizatoare a calitatii energiei electrice monitorizata pe barele de MT ale statiilor 110kV/MT - incluse si evenimentele din circuitele secundare care nu au afectat consumatorii - AN 2020

Parametri tehnici de calitate	Abator T2 20kV - Mavosys10'E2 - an_2020				Baia Sprie1 T1 20kV - Mavosys10'E2 - an_2020				BaiaMare5 T1-20kV SB1 - Mavosys10'E2 - an_2020				BaiaCEE1 - Mavosys10'E2 - an_2020				Beclean MT 20kV - Mavosys10'E2 - an_2020							
	Numar/valoare anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depasire % din maxim admis / nominal	Numar/valoare e anual	Depasire % din maxim admis / nominal	Numar/valoare e anual				
Numarul de intreruperi tranzitorii	30			0			1				1			3			0			0				
Numarul de intreruperi scurte	1			0			0				0			0			0			0				
Numarul de intreruperi lungi	1			0			1				0			2			0			0				
Numarul de goluri de tensiune	260			6			156				194			123			354			354				
Frecventa medie (Hz)	50.0			50.0			50.0				50.0			50.0			50.0			50.0				
Tensiunea medie (kV)	20933			20867			21253				20840			20833			20833			20833				
Depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii (valoare %, nr.săptămâni)		0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
Depășiri ale limitelor normale pentru variațiile rapide de tensiune (număr anual)	1095	>4%Un]	*	22	>4%Un]	*	1052	>4%Un]	*		809	>4%Un]	*	602	>4%Un]	*		1233	>4%Un]	*				
Supratensiuni temporare la frecvența industrială între faze si pământ ((valoare %, nr.săptămâni)	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*				
Depășirea valorii maxime de flicker, pe termen lung (nr.săptămâni) medie între cele 3 faze	*			1*			0*			1*			1*			1*		1*		1*				
Depășirea valorii maxime a armonicilor (% din fundamentală, nr.săptămâni)	2																							
	3*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	4*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	5*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	6*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	7*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	8*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	9*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	10*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	11*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	12*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	13*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	14*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	15*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	16*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	17*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	18*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	19*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	20*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	21*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	22*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	23*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	24*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
	25*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
Depășirea factorului de distorsiune armonică (valoare %, nr.săptămâni)	*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
Depășirea factorului de nesimetrie de secvență inversă (valoare %, nr.săptămâni)	*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%		0*	0%	0*		0%				
Saptamani monitorizate 2021				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2022				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2023				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2024				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2025				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2026				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2027				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2028				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2029				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2030				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2031				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2032				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2033				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2034				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2035				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2036				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2037				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2038				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2039				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2040				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2041				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2042				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2043				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2044				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2045				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2046				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2047				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2048				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2049				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			
Saptamani monitorizate 2050				52	Saptamani monitorizate				Analizor montat doar in luna 12-2020	48	Saptamani monitorizate 20				48	Saptamani monitorizate 20				47	Saptamani monitorizate 20			

[illegible]

Mavosys 10'E2 - an_2020										Huedin 20 kV - Mavosys 10'E2 - an_2020										Jucu - Mavosys 10'E2 - an_2020										Lechinta CEF-3 20 kV - Mavosys 10'E2 - an_2020										Mihai Viteazu - Mavosys 10'E2 - an_2020										Marghita T1 20 kV - Mavosys 10'E2 - an_2020									
Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal	nr saplamani cu abateri	Numar/valoare e anual	Depășire % din maxim admis / nominal																													
		3			0			0			0			0			0			0			1*			4			0*		0																												
		5			0			0			0			0			0			0			0*			0			0*		0																												
		2			0			0			0			0			0			0			0*			1			0*		0																												
		341			685			226			226			379			379			421			421			173			173		173																												
		50 0			50 0			50 0			50 0			50 0			50 0			50 0			50 0			50 0			50 0		50 0																												
		20640			20667			20947			20947			20933			20933			20933			20547			21333			21333		21333																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
[>=4% U _n]	*	1101	[>=4% U _n]	*	1226	[>=4% U _n]	*	776	[>=4% U _n]	*	1214	[>=4% U _n]	*	975	[>=4% U _n]	*	905	[>=4% U _n]	*	905	[>=4% U _n]	*	905	[>=4% U _n]	*	905	[>=4% U _n]	*	905	[>=4% U _n]	*	905																											
*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*																											
		1*			1*			1*			4*			5*			0*			0*			0*			0*			0*		0*																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0	0%	0	0%	0	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0%	0	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%	0*	0	0%																												
0%	0*		0%	0	0*	0																																																					

[illegible]

obs: valorile se referă la marimile măsurate pe barele de MT ale stațiilor de 110/MT, nu la consumatorii afectați.

[illegible]

[illegible]

****Supratensiuni pe MT, la PP, fara efect la consumatorii de pe JT**

Tabelul nr. 5 – Clasificarea golurilor de tensiune funcție de durată și tensiune reziduală - 2020

NC	Statia	Tensiunea reziduală $u \%$	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
1	Abator T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	24	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	6	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	0	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
2	Baia Sprie1 T1 20kV	$90 > u \geq 80$	2	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	0	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	4	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
3	Baia Mare5 T1-20kV SB1	$90 > u \geq 80$	26	1	2	2	0
		$80 > u \geq 70$	20	2	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	5	3	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	6	0	0	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0
4	Baia Mare5 T2-10kV SB1	$90 > u \geq 80$	98	6	1	1	0
		$80 > u \geq 70$	50	7	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	20	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	5	0	0	0
		$5 > u$	1	1	0	1	0
5	Baita CEE1	$90 > u \geq 80$	36	13	0	2	0
		$80 > u \geq 70$	22	15	0	1	0
		$70 > u \geq 40$	16	9	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	5	0	0	0
		$5 > u$	3	1	0	0	0
6	Beclean MT	$90 > u \geq 80$	117	21	21	15	0
		$80 > u \geq 70$	43	6	22	12	0
		$70 > u \geq 40$	65	13	7	1	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	9	1	0
		$5 > u$	0	0	1	0	0
7	Beius T1	$90 > u \geq 80$	59	19	5	2	0
		$80 > u \geq 70$	37	16	8	4	0
		$70 > u \geq 40$	19	29	2	1	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	1	1	1	1	0
8	Carei 1 T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	56	9	3	3	0
		$80 > u \geq 70$	43	10	2	5	0
		$70 > u \geq 40$	41	42	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	8	0	2	2	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
9	Carei Unio T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	64	9	11	10	0
		$80 > u \geq 70$	36	6	4	12	0
		$70 > u \geq 40$	32	2	8	1	0
		$40 > u \geq 5$	3	0	2	0	0
		$5 > u$	0	0	0	2	0
10	CEF 48MW Ciuperceni 110kV	$90 > u \geq 80$	63	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	26	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	10	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	3	0	0	4	0
11	CET 2 Oradea T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	58	9	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	27	10	0	1	0
		$70 > u \geq 40$	10	15	7	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	1	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
12	Dej Sud - Arc Parc 20 kV	$90 > u \geq 80$	140	11	1	9	0
		$80 > u \geq 70$	78	6	4	13	0
		$70 > u \geq 40$	14	14	2	3	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	3	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
13	Dej T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	166	25	18	24	0
		$80 > u \geq 70$	74	9	3	12	0
		$70 > u \geq 40$	60	14	3	0	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
14	Gherla T2	$40 > u \geq 5$	2	1	0	0	0
		$5 > u$	6	8	5	3	12
		$90 > u \geq 80$	158	16	4	12	0
		$80 > u \geq 70$	108	10	4	4	0
		$70 > u \geq 40$	13	6	1	1	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	3	0	0
15	Huedin T1 20 kV	$5 > u$	1	3	7	2	3
		$90 > u \geq 80$	184	44	150	7	0
		$80 > u \geq 70$	52	10	181	14	0
		$70 > u \geq 40$	20	6	7	5	0
		$40 > u \geq 5$	4	0	1	0	0
16	Jucu T1 20 kV	$5 > u$	0	0	0	0	0
		$90 > u \geq 80$	122	11	13	0	0
		$80 > u \geq 70$	56	8	4	2	0
		$70 > u \geq 40$	4	1	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	3	0	0
17	Lechinta CEF-3	$5 > u$	0	0	0	0	0
		$90 > u \geq 80$	157	29	7	6	0
		$80 > u \geq 70$	62	12	8	7	2
		$70 > u \geq 40$	57	15	8	0	0
		$40 > u \geq 5$	5	3	0	0	0
18	M. Viteazu T1	$5 > u$	1	0	3	3	16
		$90 > u \geq 80$	96	26	12	4	0
		$80 > u \geq 70$	57	18	11	4	0
		$70 > u \geq 40$	53	23	107	6	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	2	0	0
19	Marghita T1	$5 > u$	1	0	0	0	0
		$90 > u \geq 80$	46	14	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	18	10	3	3	0
		$70 > u \geq 40$	26	29	4	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	9	3	0	0
20	Nadas T1 10 kV	$5 > u$	9	1	3	0	2
		$90 > u \geq 80$	116	10	4	2	0
		$80 > u \geq 70$	42	10	6	6	0
		$70 > u \geq 40$	11	10	1	5	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	0
21	Nasaud T1	$5 > u$	1	3	0	2	5
		$90 > u \geq 80$	155	34	6	3	0
		$80 > u \geq 70$	54	16	2	7	2
		$70 > u \geq 40$	40	11	10	1	0
		$40 > u \geq 5$	29	3	4	0	0
22	Poiana T2 20 kV	$5 > u$	3	0	1	2	0
		$90 > u \geq 80$	110	15	3	1	0
		$80 > u \geq 70$	86	12	5	1	0
		$70 > u \geq 40$	61	16	1	3	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
23	Poiana T1 6kV	$5 > u$	0	0	0	0	0
		$90 > u \geq 80$	110	16	2	2	0
		$80 > u \geq 70$	82	14	2	3	0
		$70 > u \geq 40$	55	17	4	4	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
24	Prundu Bargaului T1 20 kV	$5 > u$	0	0	0	0	0
		$90 > u \geq 80$	147	26	20	3	0
		$80 > u \geq 70$	49	8	18	8	2
		$70 > u \geq 40$	71	12	8	1	0
		$40 > u \geq 5$	4	0	4	0	0
25	Sacueni T2	$5 > u$	5	4	7	7	2
		$90 > u \geq 80$	78	46	13	8	0
		$80 > u \geq 70$	30	32	15	14	0
		$70 > u \geq 40$	39	30	2	13	0
		$40 > u \geq 5$	12	5	2	2	0
26	Salonta T2	$5 > u$	7	5	1	7	0
		$90 > u \geq 80$	95	88	13	10	0
		$80 > u \geq 70$	21	26	4	14	0
		$70 > u \geq 40$	51	36	1	5	2
		$40 > u \geq 5$	10	13	1	1	0
		$5 > u$	8	4	4	4	6
		$90 > u \geq 80$	68	6	0	1	0
		$80 > u \geq 70$	41	7	2	2	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală $u \%$	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
27	Satu Mare 2 T1 6 kV	$70 > u \geq 40$	23	2	1	3	0
		$40 > u \geq 5$	4	3	3	3	1
		$5 > u$	1	0	0	3	0
28	Seini Trafo 1	$90 > u \geq 80$	91	6	15	13	0
		$80 > u \geq 70$	67	6	22	16	0
		$70 > u \geq 40$	64	6	10	3	0
		$40 > u \geq 5$	43	13	1	0	0
		$5 > u$	9	10	0	1	0
29	Sigheț T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	99	12	4	6	0
		$80 > u \geq 70$	48	10	3	6	0
		$70 > u \geq 40$	53	6	2	7	0
		$40 > u \geq 5$	4	1	2	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
30	Sigheț T1 6 kV	$90 > u \geq 80$	79	8	5	3	0
		$80 > u \geq 70$	34	7	5	3	0
		$70 > u \geq 40$	41	12	3	6	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
31	Simleu Silvaniei T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	67	21	6	37	0
		$80 > u \geq 70$	36	8	2	8	0
		$70 > u \geq 40$	23	20	6	3	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	1	0	0	1	2
32	Steț T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	47	23	3	14	0
		$80 > u \geq 70$	34	33	4	10	0
		$70 > u \geq 40$	16	4	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	4	0	3	1	0
		$5 > u$	1	0	1	1	0
33	Tg. Lapus T2 20kV	$90 > u \geq 80$	91	7	5	7	0
		$80 > u \geq 70$	34	6	4	13	0
		$70 > u \geq 40$	28	24	6	5	0
		$40 > u \geq 5$	3	3	2	0	0
		$5 > u$	2	0	1	0	2
34	Tileagd T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	40	12	0	1	0
		$80 > u \geq 70$	24	13	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	16	12	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	1	2	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
35	Unirea T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	200	29	6	4	0
		$80 > u \geq 70$	51	7	4	7	2
		$70 > u \geq 40$	63	16	4	1	0
		$40 > u \geq 5$	6	1	0	0	0
		$5 > u$	2	0	0	1	0
36	Vascau T1	$90 > u \geq 80$	5	2	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	2	4	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	0	0	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	1	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
37	Velenta T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	49	7	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	25	8	0	1	0
		$70 > u \geq 40$	7	3	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
38	Viisoara T1 MT	$90 > u \geq 80$	128	23	4	4	0
		$80 > u \geq 70$	61	20	2	7	2
		$70 > u \geq 40$	54	15	3	0	0
		$40 > u \geq 5$	7	20	0	0	0
		$5 > u$	7	17	0	1	0
39	Viseu T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	100	26	20	13	0
		$80 > u \geq 70$	74	23	20	8	0
		$70 > u \geq 40$	46	21	1	6	0
		$40 > u \geq 5$	3	5	1	1	0
		$5 > u$	0	1	0	1	0
40	Zalau T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	145	7	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	70	8	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	26	6	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	4	6	0	0	0
		$5 > u$	2	1	0	1	2

NC	Statia	Tensiunea reziduală <i>u</i> %	Durata <i>t</i> <i>ms</i>				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$

Tabelul nr. 6 – Clasificarea creșterilor de tensiune după durata și tensiunea maximă - 2020

	Statia	Tensiunea maximă u %	Durata t		
			ms		
			$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
1	Abator T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
2	Baia Sprie1 T1 20kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
3	BaiaMare5 T1-20kV SB1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	2	0
4	BaiaMare5 T2-10kV SB1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
5	Baita CEE1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
6	Beclean MT	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
7	Beius T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	9	2	3
8	Carei 1 T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	1	3
9	Carei Unio T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	1
10	CEF 48MW Ciuperceni 110kV	$u \geq 120$	3	1	0
		$120 > u > 110$	248	28	59
11	CET 2 Oradea T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	208	5	32
12	Dej Sud - Arc Parc 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
13	Dej T1 20 kV	$u \geq 120$	3	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
14	Gherla T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
15	Huedin T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
16	Jucu T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	1	0
17	Lechinta CEF-3	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
18	M. Viteazu T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
19	Marghita T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	12	1	11
20	Nadas T1 10 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	3	0
21	Nasaud T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
22	Poiana T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
23	Poiana T1 6kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
24	Prundu Bargaului T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
25	Sacueni T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	12	4	1

	Statia	Tensiunea maximă u %	Durata t		
			ms		
			$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
26	Salonta T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	10	6	0
27	Satu Mare 2 T1 6 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
28	Seini Trafo 1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	7	4	0
29	Sighet T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	41	23	15
30	Sighet T1 6 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	33	13	12
31	Simleu Silvaniei T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
32	Stei T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	7	18	8
33	Tg. Lapus T2 20kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	9	2	2
34	Tileagd T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	22	37	55
35	Unirea T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
36	Vascau T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	3	0
37	Velenta T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	13	3	43
38	Viisoara T1 MT	$u \geq 120$	41	0	0
		$120 > u > 110$	3	0	0
39	Viseu T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	84	25	221
40	Zalau T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0

* unele statii au perioada de monitorizare mai mica de 1 an, conform Tabel4