

Nr.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural / Urban	Tipul utilizatorului	Nivelul tensiunii la care sunt racordată utilizatorii care au suferit o întrerupere	Valoare realizată anual
1	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	JT	1,26
2	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	MT	2,07
3	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	IT	-
4	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	JT	0,27
5	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	MT	0,92
6	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	IT	-
7	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	JT	0,56
8	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	MT	1,31
9	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	IT	-
10	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	JT	0,09
11	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	MT	0,30
12	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	IT	-
13	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	JT	0,27
14	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	MT	0,77
15	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	IT	0,08
16	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	JT	0,07
17	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	MT	0,54
18	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	IT	-
19	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	JT	8,13
20	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	MT	11,65
21	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	IT	0,23
22	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	JT	3,34
23	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	MT	4,87
24	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	IT	0,16
25	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	JT	347,65
26	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	MT	293,58
27	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	IT	-
28	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	JT	62,33
29	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	MT	160,77
30	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	IT	-
31	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	JT	86,69
32	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	MT	112,01
33	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	IT	-
34	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	JT	7,14
35	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	MT	15,69
36	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	IT	-
37	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	JT	6,22
38	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	MT	37,07
39	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	IT	3,69
40	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	JT	1,66
41	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	MT	18,23
42	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	IT	-
43	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit b) și c)	rural	toți	JT	483,94
44	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	MT	391,91
45	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	IT	12,08
46	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	JT	103,86
47	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	MT	122,15
48	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	IT	0,82
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	IT	0,08
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	MT	15,68
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT	16,42
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT	-
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT	6,62
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT	4,44
55	ENS	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	50
56	AIT	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	6,26
57	Număr de utilizatori deservți	N/A	rural	toți	JT	328.026
58	Număr de utilizatori deservți	N/A	rural	toți	MT	985
59	Număr de utilizatori deservți	N/A	rural	toți	IT	13
60	Număr de utilizatori deservți	N/A	urban	toți	JT	553.238
61	Număr de utilizatori deservți	N/A	urban	toți	MT	979
62	Număr de utilizatori deservți	N/A	urban	toți	IT	19

* Pentru aceste calcule, în noțiunea de utilizator se includ locurile de consum și/sau de producere, precum și OD racordată.

Nr. crt.	Indicatori de performanță	Tensiunea la care se produce întreruperea (originea întreruperii)	Valoare realizată lunar/anual												
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Annual
1	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul urban	JT	8	16	15	24	19	9	14	24	14	48	53	20	264
		MT	19	39	72	34	54	46	40	31	43	53	44	22	497
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	2310	1965	1898	1802	1871	1898	2113	1861	1809	2156	2175	2303	24161
		MT	103	138	80	95	102	236	171	195	96	128	134	89	1567
		IT	0	0	0	0	1	2	0	3	0	4	3	1	14
3	Numărul de întreruperi scurte în mediul urban	JT	2	9	32	13	6	4	10	6	8	3	15	19	127
		MT	100	116	128	91	116	347	195	198	132	139	101	94	1757
		IT	1	2	0	0	0	0	1	0	2	3	1	0	10
4	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	24	27	56	85	57	37	12	59	39	43	64	29	532
		MT	66	74	126	129	118	100	112	85	112	118	137	67	1244
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	2123	2347	1924	1942	2231	2779	2917	2540	1967	2247	2409	2282	27708
		MT	152	206	118	150	210	319	287	305	153	163	186	165	2414
		IT	0	0	0	0	4	6	1	7	0	1	2	1	22
6	Numărul de întreruperi scurte în mediul rural	JT	2	6	3	3	2	4	8	1	2	6	4	3	44
		MT	102	196	145	113	223	444	355	289	228	228	200	135	2658
		IT	1	1	0	0	0	1	1	0	1	2	0	0	7

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim 1	Trim 2	Trim 3	Trim 4	Total an
1	Numărul de cereri de racordare la rețea	toți	toate	3.372	3.815	3.943	3.168	14.298
2	Timpu mediu** de emiter a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin studiu de soluție (zile)	toți	toate	-	-	10	-	10
3	Timpu mediu** de emiter a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fișă de soluție (zile)	toți	toate	19,94	21,94	21,83	22,32	21,52
4	Timpu mediu** de emiter a certificatelor de racordare	toți	toate	1,28	2,15	2,19	1,20	1,71
5	Numărul de cereri de racordare nesoluționate prin emiter a unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	50	23	13	19	105
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	16	13	19	117	165
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	toate	2.606	2.793	3.094	2.418	10.911
8	Numărul de cereri de contracte de racordare	clienți casnici	toate	1.777	1.955	2.251	1.740	7.723
9	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	toate	2.606	2.793	3.094	2.418	10.911
10	Timpu mediu** de încheiere a contractelor de racordare (zile)	toți	toate	2,13	1,54	1,16	0,67	1,38
11	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	toate	0	0	0	0	0
12	Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin Regulamentul de racordare	toți	toate	108	113	70	31	322
13	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	103,65	130,68	110,74	123,55	117,88
14	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	414,15	349,32	371,75	429,23	389,34
15	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	-	-	-	-	-
16	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emiter ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	JT	1.884	2.079	1.917	1.902	1.939
17	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emiter ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	MT	78.708	149.540	144.390	146.780	134.573
18	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emiter ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	IT	-	-	-	-	-
19	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	toate	2274	3283	3608	2913	12078

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim 1	Trim 2	Trim 3	Trim 4	Total an
20	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	JT	11	13	18	19	16
21	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	MT	8	14	16	17	14
22	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	IT	3	11	0	6	7
23	Numarul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	toți	toate	40	56	60	41	197
24	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	JT	5,58	7,88	10,37	8,95	8,41
25	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	MT	27	-	-	-	27
26	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
27	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	toate	67	65	75	110	317
28	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	JT	7,79	9,06	15,06	12,3	11,31
29	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	MT	5,75	15,5	11,29	7,33	9,69
30	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	IT	2	-	-	-	-
31	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	JT	2.120	1.299	946	519	4.884
32	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	MT	9	8	17	6	40
33	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	IT	0	0	0	0	0
34	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	JT	2.039	2.113	2.327	1.806	8.285
35	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	MT	23	41	64	40	168
36	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	IT	0	0	0	0	0
37	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	11,61	14,21	14,07	15,21	13,75
38	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	3,61	10,9	11,7	9,95	9,98
39	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	-	-	-	-	-

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim 1	Trim 2	Trim 3	Trim 4	Total an
40	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toți	JT	-	-	1	3	4
41	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toți	MT	-	-	-	-	-
42	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toți	IT	-	-	-	-	-
43	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	311	365	355	426	1.457
44	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	JT	13,16	10,75	9,13	8,8	10,31
45	Timpul mediu** de răspuns a reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	MT	20,43	9,43	13,83	10,76	12,63
46	Timpul mediu** de răspuns a reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
47	Numărul reclamațiilor scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva	toți	toate	-	-	2	11	13
48	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit odată la 6 luni	toți	JT	15.495	14.720	17.327	13.042	15.146
49	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	toți	MT	97	83	94	99	93
50	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	mari consumatori	IT	0	0	0	0	0
51	Timpul mediu** de răspuns la apelurile telefonice (secunde)	toți	toate	36	129	115	65	87
52	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 60 secunde	toți	toate	-	-	-	-	-
53	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	JT	0,85	1,10	0,91	0,85	0,93
54	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	MT	0,00	0,40	0,38	0,33	0,33
55	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
56	Numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard	toți	toate	1	1	0	15	17

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

** Valoarea medie reprezintă media aritmetică.

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

Data intreruperii	Nivelul de tensiune la care s-a produs intreruperea	Tipul intreruperii (planificata/neplanificata)	Numarul total de utilizatori afectati de intrerupere*	Numarul total de utilizatori pentru care restabilirea alimentarii cu en. el. s-a realizat cu depasirea duratei prevazute in standard	Cauza nerespectarii indicatorului de performanta	Numarul total de compensatii platite**	Valoarea totala a compensatiilor platite**
05/07/2016	MT	planificata	1	1	durata > 8 ore	1	200
09/07/2016	MT	planificata	1	1	durata > 8 ore	1	200
14/07/2016	MT	planificata	1	1	durata > 8 ore	2	400
19/07/2016	MT	planificata	296	296	durata > 8 ore	0	0
25/07/2016	MT	neplanificata	893	2	durata > 18 ore	1	200
09/08/2016	MT	planificata	266	266	dep. int. planif.	1	200
23/08/2016	MT	planificata	540	540	dep. int. planif.	0	0
23/08/2016	MT	neplanificata	18	17	durata > 8 ore	1	200
30/08/2016	MT	planificata	39	39	durata > 8 ore	2	400
06/09/2016	MT	planificata	15	15	durata > 8 ore	0	0
14/09/2016	MT	neplanificata	3247	1	durata > 8 ore	0	0
14/09/2016	MT	planificata	13	13	dep. int. planif.	0	0
15/09/2016	MT	neplanificata	902	3	durata > 18 ore	0	0
23/09/2016	MT	planificata	28	28	durata > 8 ore	1	200
26/09/2016	MT	planificata	439	439	durata > 8 ore	1	200
05/10/2016	MT	neplanificata	2267	8	durata > 8 ore	1	200
06/10/2016	MT	planificata	2	2	dep. int. planif.	1	200
15/10/2016	MT	neplanificata	1986	1	durata > 8 ore	0	0
18/10/2016	MT	planificata	3	2	durata > 8 ore	0	0
24/10/2016	MT	planificata	1894	126	durata > 8 ore	1	200
26/10/2016	MT	planificata	337	337	durata > 8 ore	1	200
01/11/2016	MT	planificata	9	1	durata > 8 ore	0	0
13/11/2016	MT	neplanificata	2156	3	durata > 18 ore	1	200
21/11/2016	MT	planificata	1	1	durata > 8 ore	1	200
22/11/2016	MT	planificata	3	3	durata > 8 ore	1	200
22/11/2016	MT	neplanificata	1	1	durata > 18 ore	1	200
08/12/2016	MT	planificata	9	9	durata > 8 ore	1	200

* Pentru o întrerupere la nivelul de IT se contabilizează toți utilizatorii afectați de aceasta (IT+MT+JT); pentru o întrerupere la nivelul de MT se iau în considerare toți utilizatorii afectați de aceasta (MT+JT).

**Situatia completa a clientilor pentru care era necesara acordarea compensatiilor a fost notificata furnizorilor pentru efectuarea platii

E-DISTRIBUTIE BANAT - INCIDENTE 2016							
Nr. Crt	DATA	STAȚIA IT/MT	ECHIPAMENTUL Declanșat	NR CLIENȚI AFECTAȚI	PUTEREA INTRERUPTĂ (MW)	DURATA INTRERUPERII (min)	CAUZA
1	14.01.	BUCOVINA 110/20 KV	TRAFO 1 110/20 KV 25MVA	18-MT 13.786-JT	14.3	15'	Defect in circuitele de curent ale contorului aferent TRAFO 1
2	22.02	MOLDOVA NOUA 110/20/6 KV	TRAFO 1 110/20/6 KV 25MVA	7.548	0.7	5'	MOP defect (butelie azot)
3	08.03	PETROSANI SUD 110/6 KV	TRAFO 2 110/6 KV 25MVA	9324	3.7	35'	Izolator conturnat pe pod bare 6kV la T2
4	04.06	CETATE 110/20/10 kv	TRAFO 1 110/10 KV 40MVA	10-MT 8.252 -JT	2.8	125'	TRAFO 1 110/10 kv 40MVA defect

Nota:

Conform Ordin ANRE nr.11/iulie 2016- Standard de performanta -Art.6, (2), k) nu au fost inregistrate evenimente definite a fi incadrate ca si "incidente deosebite"

Tabelul nr. 4 - Principalii parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportati anual

Parametri tehnici de calitate	Statia BUCOVINA 20kV	Statia BUZIAS 20kV	Statia DETA 20kV	Statia FANTANELE 20kV	Statia SEBIS 20kV
Numărul de întreruperi tranzitorii	93	83	177	258	305
Numărul de întreruperi scurte	42	45	24	57	132
Numărul de întreruperi lungi	63	129	76	110	149
Frecvența medie (Hz)				50	
Tensiunea medie (KV)				20,76	
Depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii (valoare %, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășiri ale limitelor normale pentru variațiile rapide de tensiune (număr anual)	-	-	-	-	-
Depășirea valorii normale de flicker, pe termen lung (nr.săptămâni)	0	0	11	0	25
Depășirea valorii maxime a armoniciei 2 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 3 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 4 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 5 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 6 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 7 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 8 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 9 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 10 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 11 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 12 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 13 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 14 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 15 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 16 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 17 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 18 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 19 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 20 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 21 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 22 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 23 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 24 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armoniciei 25 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea factorului de distorsiune armonică (valoare %, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea factorului de nesimetrie de secvență negativă (valoare %, nr.săptămâni)	0	0	0	0	0

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

Statia	Tensiunea reziduală $u \%$	Durata t ms				
		$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
BUCOVINA	$90 > u \geq 80$	31	16	2	0	0
	$80 > u \geq 70$	45	20	2	0	0
	$70 > u \geq 40$	36	11	1	0	0
	$40 > u \geq 5$	3	1	0	0	0
	$5 > u$	3	0	0	0	0
BUZIAS	$90 > u \geq 80$	39	144	24	35	104
	$80 > u \geq 70$	59	152	26	34	77
	$70 > u \geq 40$	67	137	26	16	85
	$40 > u \geq 5$	0	1	0	0	0
	$5 > u$	0	1	0	0	0
DETA	$90 > u \geq 80$	9	23	5	3	0
	$80 > u \geq 70$	11	28	1	3	0
	$70 > u \geq 40$	10	9	1	6	0
	$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
	$5 > u$	0	7	0	0	0
FANTANELE	$90 > u \geq 80$	53	3	1	0	0
	$80 > u \geq 70$	60	0	2	0	0
	$70 > u \geq 40$	38	0	0	0	0
	$40 > u \geq 5$	8	0	6	0	0
	$5 > u$	0	0	0	0	0
SEBIS	$90 > u \geq 80$	183	172	41	112	1
	$80 > u \geq 70$	138	167	49	126	1
	$70 > u \geq 40$	117	88	42	43	2
	$40 > u \geq 5$	0	3	1	0	0
	$5 > u$	0	0	0	0	0

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

Statia	Tensiunea maximă $u \%$	Durata t		
		ms		
		$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
BUCOVINA	$u \geq 120$	0	0	0
	$120 > u > 110$	1	0	0
BUZIAS	$u \geq 120$	0	0	0
	$120 > u > 110$	1	0	0
DETA	$u \geq 120$	0	0	0
	$120 > u > 110$	9	0	0
FANTANELE	$u \geq 120$	0	0	0
	$120 > u > 110$	0	0	0
SEBIS	$u \geq 120$	0	0	0
	$120 > u > 110$	5	0	0