

E-Distribuție Dobrogea SA
Str. Nicolae Iorga nr. 89A,
Constanța, jud. Constanța
T 0241.805002 F 0372.875995

Catre: AUTORITATEA NATIONALA DE
REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI (ANRE)
Adresa: Str. Constantin Nacu nr.3, Sect. 2, Bucuresti,
Romania

In atentia:
Doamnei **Maria MANICUTA** – Director General –
Directia Generala Acces la Retea

Constanța

28.03.2017
Nr. 208215

Referitor: indicatori de performanta pentru serviciul de distributie aferenti anului 2016

In conformitate cu prevederile art. 44, din *Standardul de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11/2016, va transmitem indicatorii de performanta pentru serviciul de distributie, aferenti anului 2016.

Datele prezentate in:

- anexele 2 "*Indicatorii de continuitate*" si 3 "*Monitorizarea intreruperilor*" reprezinta indicatorii referitori la continuitatea in alimentarea cu energie electrica avand ca baza datele extrase din sistemele informatice pentru monitorizarea intreruperilor lungi, scurte si tranzitorii, cu precizarea ca valorile sunt calculate, conform art. 20 din *Standard*;
- anexa 5 reprezinta "*Indicatorii de calitate comerciala*";
- anexa 6 reprezinta "*Înregistrarea intreruperilor lungi în cazul cărora restabilirea alimentarii cu energie electrică, pentru cel puțin un utilizator, s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard*";
- tabelul nr. 4 reprezinta "Principalii parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportați anual"
- tabelul nr. 5 reprezinta "Clasificarea golurilor de tensiune funcție de durată și tensiune reziduală"
- tabelul nr. 6 reprezinta "Clasificarea creșterilor de tensiune după durata și tensiunea maximă si inregistrările aferente din analizoare";

E-Distributie Dobrogea SA a inregistrat in anul 2016 o cerere de acordare a compensatiei pentru nerespectarea duratelor intreruperilor planificate/neplanificate la utilizatorii racordați la RED pe nivelul de joasa tensiune si a raspuns acestei cereri prin plata compensatiei.

Mentionam faptul ca pe parcursul anului 2016 nu s-au inregistrat incidente deosebite conform definitiei din *Standard* si va transmitem anexat un centralizator anual al incidentelor din RED cu patru cele mai importante incidente care au fost inregistrate in cadrul societatii.

Precizam ca anexele mentionate mai sus se vor transmite, in format editabil, la adresa de e-mail sred@anre.ro

Cu stima,

Federico PANONE
Director General

29. MAR. 2017



Nr	Indicator	Cauza întreruperii	Rural / Urban	Tipul utilizatorului	Nivelul tensiunii la care sunt racordajii utilizatorii care au suferit o întrerupere	Valoare realizată anual
1	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	JT	1.44
2	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	MT	2.15
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	1.10
6	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	IT	-
7	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	JT	1.89
8	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	MT	2.29
9	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	IT	-
10	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	JT	0.32
11	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	MT	0.81
12	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	IT	-
13	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	JT	0.22
14	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	MT	0.83
15	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	IT	-
16	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	JT	0.09
17	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	MT	0.31
18	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	JT	-
19	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	JT	9.29
20	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	MT	11.50
21	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	IT	0.07
22	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	JT	3.52
23	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	MT	5.81
24	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	IT	-
25	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	JT	297.98
26	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	MT	279.52
27	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	IT	-
28	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	JT	56.59
29	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	MT	167.76
30	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	IT	-
31	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	JT	373.92
32	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	MT	350.94
33	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	IT	-
34	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	JT	31.91
35	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	MT	120.51
36	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	IT	-
37	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	JT	6.02
38	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	MT	79.50
39	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	IT	-
40	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	JT	1.41
41	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	MT	12.98
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	366.19
44	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	MT	436.49
45	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	IT	1,124.21
46	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	JT	101.98
47	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	MT	155.05
48	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	IT	-
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	IT	-
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	MT	16.49
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT	26.86
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT	-
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT	7.74
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT	7.89
55	ENS	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	49
56	AIT	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	7.19
57	Număr de utilizatori deservți	N/A	rural	toți	JT	273,562
58	Număr de utilizatori deservți	N/A	rural	toți	MT	829
59	Număr de utilizatori deservți	N/A	rural	toți	IT	29
60	Număr de utilizatori deservți	N/A	urban	toți	JT	355,729
61	Număr de utilizatori deservți	N/A	urban	toți	MT	744
62	Număr de utilizatori deservți	N/A	urban	toți	IT	15

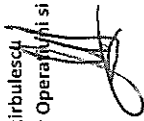
* Pentru aceste calcule, în noțiunea de utilizator se includ locurile de consum și/sau de producere, precum și OD racordaj.

Mihai Stîrbulescu
Director Operațiuni și Mentenanță


Industria de gaze si aer condiționat

Nr. crt.	Indicatori de performanță	Tensiunea la care se produce întreruperea (kV)	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	10	48	64	28	30	47	33	49	56	24	20	11	420
		MT	42	28	47	26	27	40	24	36	35	60	45	27	437
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	1582	1341	1383	1234	1351	1476	1404	1576	1161	1547	1627	1627	17309
		MT	90	95	106	85	118	149	150	165	118	99	107	53	1335
		IT	1	0	0	0	0	0	0	0	6	0	3	0	10
3	Numărul de întreruperi scurte în mediul urban	JT	0	0	1	0	6	12	9	7	3	8	4	1	51
		MT	169	114	173	156	187	443	356	420	210	174	185	96	2683
		IT	0	0	0	0	1	0	2	0	0	1	1	0	5
4	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	9	23	40	51	34	21	26	21	28	32	10	3	298
		MT	94	96	110	83	57	111	78	72	101	113	109	65	1089
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	2079	1588	1912	1719	1724	1812	1665	1961	1441	1875	2127	2296	22199
		MT	149	139	132	140	174	325	194	277	211	194	227	125	2287
		IT	2	0	0	0	0	1	0	1	2	0	2	0	8
6	Numărul de întreruperi scurte în mediul rural	JT	0	0	0	0	1	11	0	0	0	0	0	2	14
		MT	210	175	244	258	351	897	648	623	398	301	267	161	4533
		IT	0	0	0	0	2	0	2	0	2	4	1	0	11

Mihai Stirbulescu
Director Operațiuni și Mentenanță



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	2,286	2,561	2,561	2,397	9,805
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	4.5	0	9	7	6
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	15.10	13.64	14.15	13.55	14.08
4	Timpul mediu** de emitere a certificatelor de racordare	toți	toate	1.73	1.64	1.23	1.18	1.45
5	Numărul de cereri de racordare nesoluționate prin emiterea unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	47	59	59	21	186
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	64	23	15	15	117
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	toate	1,894	2,074	2,116	2,041	8,125
8	Numărul de cereri de contracte de racordare	clienți casnici	toate	1,310	1,579	1,606	1,641	6,136
9	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	toate	1,894	2,074	2,116	2,040	8,124
10	Timpul mediu** de încheiere a contractelor de racordare (zile)	toți	toate	4.34	3.89	3.03	2.09	3.32
11	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	toate	0	0	0	1	1
12	Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin Regulamentul de racordare	toți	toate	146	192	153	125	616
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	110.99	105.43	122.46	114.90	114.13
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	501.29	428.86	396.62	431.62	431.67
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	933	-	-	-	933
16	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	JT	1,588	1,617	1,708	1,536	1,612
17	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	MT	123,506	104,895	99,371	104,936	106,314
18	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	IT	4,970,193	-	-	-	4,970,193
19	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	toate	1635	1364	1187	1845	6031
20	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	JT	17	22	22	28	23

21	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	MT	21	22	20	25	22
22	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	IT	7	0	0	0	7
23	Numarul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	toți	toate	49	75	57	50	231
24	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	JT	7.8	13.6	10.98	10.84	11.13
25	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	MT	-	-	-	-	-
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	78	64	61	65	268
28	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	JT	6.24	8.25	9.55	11.17	8.65
29	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	MT	-	12.8	14.5	-	13.73
30	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	IT	-	-	-	0	0
31	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	JT	2,270	852	845	610	4,577
32	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	MT	9	4	2	10	25
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	1,409	1,429	1,669	1,462	5,969
35	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	MT	18	37	21	23	99
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	3	5	8
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	9.91	10.63	11.55	13.27	11.36
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	5.94	10.65	12.1	12.57	10.55
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	-	-	10.00	24.00	18.75
40	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toți	JT	4	2	1	3	10
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	282	330	303	328	1243
44	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	JT	9.33	7.89	6.21	7.59	7.73
45	Timpul mediu** de răspuns a reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	MT	14.17	10.56	7	7.14	9.08
46	Timpul mediu** de răspuns a reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	IT	-	14	-	-	14
47	Numărul reclamațiilor scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva	toți	toate	-	-	-	1	1
48	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit odată la 6 luni	toți	JT	5,756	6,647	6,096	5,264	5,941
49	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	toți	MT	90	74	84	86	84
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	83	17	25	59	48
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	0.98	1.59	0.66	0.71	1.03
54	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	MT	10.13	0.60	0.50	0.60	4.40
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	51	13	2	8	74

* 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,

Data intruperii	Nivelul de tensiune la care s-a produs intruperarea	Tipul intruperii (planificata/neplanificata)	Numarul total de utilizatori afectati de intruperare*	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**
18-07-16	MT	planificata	5	5	durata > 8 ore	1	200
21-07-16	MT	planificata	7	7	durata > 8 ore	3	600
29-07-16	MT	neplanificata	2374	1	durata > 18 ore	0	0
01-08-16	MT	neplanificata	61	42	durata > 8 ore	0	0
03-08-16	MT	neplanificata	1	1	durata > 18 ore	0	0
05-08-16	MT	planificata	7	7	durata > 8 ore	2	400
17-08-16	MT	planificata	553	553	durata > 8 ore	1	200
19-08-16	MT	neplanificata	54	1	durata > 18 ore	0	0
20-08-16	MT	neplanificata	3	3	durata > 8 ore	0	0
22-08-16	MT	neplanificata	2	2	durata > 8 ore	1	200
18-09-16	MT	neplanificata	3	3	durata > 8 ore	0	0
19-09-16	MT	neplanificata	61	6	durata > 18 ore	2	400
04-10-16	MT	planificata	327	327	dep. int. planif.	0	0
07-10-16	IT	neplanificata	1	1	durata > 18 ore	1	300
08-10-16	MT	neplanificata	13	4	durata > 18 ore	1	200
11-10-16	MT	neplanificata	3	3	durata > 8 ore	1	80
17-10-16	MT	neplanificata	3	3	durata > 8 ore	1	200
27-10-16	MT	planificata	1763	1763	durata > 8 ore	0	0
13-11-16	MT	neplanificata	531	513	durata > 8 ore	1	200
17-11-16	MT	planificata	686	657	dep. int. planif.	3	600
17-11-16	MT	planificata	405	405	durata > 8 ore	0	0
11-12-16	MT	neplanificata	12	1	durata > 8 ore	1	200
13/12/2016	MT	neplanificata	640	1	durata > 8 ore	0	0
19/12/2016	MT	planificata	19	19	dep. int. planif.	0	0

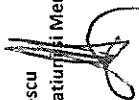
* Pentru o intruperare la nivelul de IT se contabilizează toți utilizatorii afectați de aceasta (IT+MT+JT); pentru o intruperare la nivelul de MT se iau în considerare toți utilizatorii afectați de aceasta (MT+JT).

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA - INCIDENTE 2016

Nr. Crt	DATA	STAJIA IT/MT	ECHIPAMENTUL Declansat	NR CLIENTI AFECTATI	PUTEREA INTRERUPTA (MW)	DURATA INTRERUPERII (min)	CAUZA
1	08.01	CALARASI 110/20 KV	LEA 110 KV DRAGALINA-CALARASI	14,485	18	10'	TC-faza R defect spre bara 1/110kv la CTV
2	17.02	BARBULESTI 110/20 KV	TR2-110/20KV 10MVA	10,706	4.2	45'	Întreruptor 20 kv defect la LEA 20 kv Avicola (ramas conectat un pol IO la una fază)
3	03.03	NICOLAE BALCESCU 110/20 KV	TR1-110/20KV 25MVA	273	2	39'	Izolatori suport între TC si IO conturnati (defect spre bara) in cel LEA MT 1801
4	03.06	OLTENITA SUD 110/20 KV	TR2-110/20KV 25MVA	8,918	3.1	12'	Cutie terminala 20 kv TRAF0 2 defecta

Nota:

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

Mihai Stirbulescu
Director Operatiuni si Mentenanta


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

Parametri tehnici de calitate	Statia ABATOR 20kV	Statia SITORMAN 20kV	Statia MARMURA 20kV	Statia SLOBOZIA NORO 20kV	Statia CALARASI 20kV
Numărul de întreruperi tranzitorii	0	380	94	172	84
Numărul de întreruperi seure	60	167	41	187	128
Numărul de întreruperi lungi	39	132	66	137	134
Frecvența medie (Hz)					
Tensiunea medie (kV)					
Depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii (valoare %, nr. săptămâni)	0	0	0	2	0
Depășiri ale limitelor normale pentru variațiile rapide de tensiune (număr anual)	-	-	-	-	-
Depășirea valorii normale de flicker, pe termen lung (nr. săptămâni)	1	0	0	8	4
Depășirea valorii maxime a armonicilor 2 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 3 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 4 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 5 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 6 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 7 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 8 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 9 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 10 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 11 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 12 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 13 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 14 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 15 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 16 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 17 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 18 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 19 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 20 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 21 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 22 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 23 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 24 (% din fundamentală, nr. săptămâni)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicilor 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

e-Distributie Dobrogea - Tabelul nr. 5 – Clasificarea golurilor de tensiune funcție de durată și tensiune reziduală

Stafia	Tensiunea reziduală u %	Durată t <i>ms</i>				
		$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
ABATOR	$90 > u \geq 80$	27	22	1		
	$80 > u \geq 70$	26	21	2		
	$70 > u \geq 40$	20	13	1		
	$40 > u \geq 5$	2	20	1		
	$5 > u$	8	9	1		
SITORMAN	$90 > u \geq 80$	7	7	2	2	0
	$80 > u \geq 70$	4	9	2	3	0
	$70 > u \geq 40$	3	2	3	1	0
	$40 > u \geq 5$	0	0	1	5	0
	$5 > u$	0	0	1	1	0
MARMURA	$90 > u \geq 80$	178	151	16	32	
	$80 > u \geq 70$	168	182	27	45	8
	$70 > u \geq 40$	121	206	4	4	
	$40 > u \geq 5$	112	426	23	30	
	$5 > u$	27	39	5	7	
SLOBOZIA NORD	$90 > u \geq 80$	5	9	1		
	$80 > u \geq 70$	7	15	2		
	$70 > u \geq 40$			1		
	$40 > u \geq 5$		1			
	$5 > u$					1
CALARASI	$90 > u \geq 80$	17	17	1		
	$80 > u \geq 70$	22	22	2	1	
	$70 > u \geq 40$	19	18		1	
	$40 > u \geq 5$	1				
	$5 > u$					

e-Distributie Dobrogea - Tabelul nr. 6 – Clasificarea creșterilor de tensiune după durata și tensiunea maximă

Statia	Tensiunea maximă <i>u</i> %	Durata <i>t</i> <i>ms</i>		
		$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
ABATOR	$u \geq 120$	0	3	0
	$120 > u > 110$	0	0	0
SITORMAN	$u \geq 120$	26	453	0
	$120 > u > 110$	323	112	1
MARMURA	$u \geq 120$	0	0	0
	$120 > u > 110$	5	0	0
SLOBOZIA NORD	$u \geq 120$	49	3	7
	$120 > u > 110$	59	0	9
CALARASI	$u \geq 120$	0	0	0
	$120 > u > 110$	0	1	0