

E-Distribuție Muntenia S.A.
Bd. Ion Mihalache nr. 41 – 43
sector 1, București
T 0372115031 F 0372873726

Catre: AUTORITATEA NATIONALA DE
REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
(ANRE)

Adresa: Str. Constantin Nacu nr.3, Sect. 2,
Bucuresti, Romania

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

Bucuresti

28.03.2017
Nr. 310167

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” expun 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 “Inregistrarea 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 durată și tensiunea maximă si inregistrările aferente din analizoare”;

E-Distributie Muntenia SA a inregistrat in anul 2016 doua cereri de acordare a compensatiilor pentru nerespectarea duratelor intreruperilor planificate/neplanificate la utilizatorii racordati la RED pe nivelul de joasa tensiune si a raspuns acestor cereri prin plata compensatiilor.

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



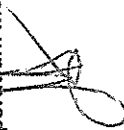
Nr.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural / Urban	Tipul utilizatorului	Nivelul tensiunii la care sunt recordați utilizatorii care au suferit o întrerupere	Valoare realizată anual
1	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	JT	0.75
2	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	MT	1.03
3	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	IT	-
4	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	JT	0.13
5	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	MT	0.67
6	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	IT	-
7	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	JT	0.36
8	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	MT	0.68
9	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	IT	-
10	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	JT	0.22
11	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	MT	0.57
12	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	IT	-
13	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	JT	0.18
14	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	MT	0.37
15	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	IT	0.17
16	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	JT	0.05
17	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	MT	0.36
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	5.48
20	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	MT	6.07
21	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	IT	-
22	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	JT	2.88
23	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	MT	6.34
24	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	IT	-
25	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	JT	198.82
26	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	MT	210.27
27	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	IT	-
28	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	JT	21.00
29	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	MT	143.64
30	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	IT	-
31	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	JT	104.44
32	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	MT	171.44
33	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	rural	toți	IT	-
34	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	JT	9.54
35	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	MT	20.22
36	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră	urban	toți	IT	-
37	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	JT	6.29
38	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	MT	16.88
39	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	rural	toți	IT	24.17
40	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	JT	2.58
41	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*	urban	toți	MT	16.60
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	262.14
44	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	MT	190.70
45	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	IT	-
46	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	JT	146.83
47	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	MT	197.06
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	8.20
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT	9.34
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT	-
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT	7.59
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT	2.99
55	ENS	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	132
56	AIT	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	9.85
57	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	JT	265,816
58	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	MT	1,251
59	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	IT	6
60	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	JT	946,914
61	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	MT	1,140
62	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	IT	11

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

Mihai Stirbulescu
Director Operațiuni Mentenanță

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	20	38	53	51	47	42	21	35	29	29	28	33	426
		MT	10	29	18	23	20	25	20	14	23	44	20	33	279
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	3549	2397	2712	2584	2492	2843	2432	2354	2221	2778	2626	2784	31772
		MT	138	144	143	149	141	207	151	146	111	162	147	117	1756
		IT	0	4	4	1	0	1	0	0	0	0	1	8	0
3	Numărul de întreruperi scurte în mediul urban	JT	4	1	4	1	2	4	13	4	12	1	9	3	58
		MT	126	93	99	94	93	129	112	117	94	94	93	70	1214
		IT	0	2	5	5	0	0	0	0	0	0	1	0	13
4	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	27	74	43	15	29	32	34	69	42	16	28	33	442
		MT	36	74	94	50	43	66	57	57	53	46	63	44	683
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	1686	1281	1569	1409	1365	1374	1303	1424	1183	1562	2004	1787	17947
		MT	110	79	77	60	91	128	87	123	96	99	135	105	1190
		IT	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5	0	8
6	Numărul de întreruperi scurte în mediul rural	JT	0	0	2	3	0	1	6	0	0	3	2	4	21
		MT	114	78	73	61	70	113	134	150	114	95	91	51	1144
		IT	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2

Mihai Stirbulescu
Director Operațiuni Mentenanța



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	7,537	7,866	9,400	9,437	34,240
2	Timpul mediu** de emiterie a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin studiu de soluție (zile)	toți	toate	6	7	3	7	5
3	Timpul mediu** de emiterie a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fișă de soluție (zile)	toți	toate	17.69	19.45	18.45	17.27	18.19
4	Timpul mediu** de emiterie a certificatelor de racordare	toți	toate	2.19	6.61	1.17	1.07	2.76
5	Numărul de cereri de racordare nesoluționate prin emiteria unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	62	46	115	63	286
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	174	133	101	200	608
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	toate	6,583	6,957	8,537	8,546	30,623
8	Numărul de cereri de contracte de racordare	clienți casnici	toate	6,024	6,365	7,984	7,837	28,210
9	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	toate	6,583	6,957	8,537	8,546	30,623
10	Timpul mediu** de încheiere a contractelor de racordare (zile)	toți	toate	1.99	1.66	0.94	0.51	1.21
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	229	231	180	143	783
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	87.41	92.82	88.15	103.18	94.33

A

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	456.60	353.70	436.37	483.00	436.33
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 emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	JT	847	918	942	835	880
17	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	MT	118,111	95,226	138,821	200,307	143,694
18	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	IT	-	-	-	-	-
19	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	toate	1784	3225	3672	3960	12641
20	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	JT	17	13	20	21	18
21	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	MT	19	23	18	24	20
22	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	IT	0	22	0	0	22
23	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toți	toate	352	351	252	211	1,166
24	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	JT	5.14	7.82	11.23	11.34	8.38
25	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	MT	-	-	6	-	6

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	307	217	168	247	939
28	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	JT	7.84	9.25	8.39	10.07	8.84
29	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	MT	5	8.39	13.92	10	9.83
30	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
31	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	JT	5,719	2,279	2,188	1,745	11,931
32	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	MT	10	13	11	13	47
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	6,623	5,345	5,644	5,316	22,928
35	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	MT	49	101	70	64	284
36	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	IT	-	-	-	-	-
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	8.86	10.46	10.48	10.46	10
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	9.14	11.94	12.87	12.03	11.71

A

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	-	-	-	-	-
40	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toți	JT	16	3	6	27	52
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	858	928	1,005	835	3,626
44	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	JT	10.54	7.13	5.11	5.44	6.98
45	Timpul mediu** de răspuns a reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	MT	13.23	9.61	5.52	7.52	9.17
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	10	16	28	52	106
48	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit odată la 6 luni	toți	JT	26,079	13,824	16,479	13,370	17,438
49	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	toți	MT	84	76	69	56	71
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	30	26	17	38	28
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	2.66	3.20	2.09	2.21	2.60
54	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	MT	1.14	0.81	0.71	1.20	0.95
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	47	69	15	66	197

** 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*

Director Operațiuni Comerciale
Francesco ATANASIO



Anexa 6

e-Distributie Munttenia

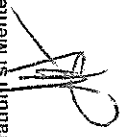
Data intreruperii	Nivelul de tensiune la care s-a produs intreruperea	Tipul intreruperii (planificata/ neplanificata)	Numarul total de utilizatori afectati de intrerupere*	Numarul total de utilizatori pentru care restabilirea alimentarii cu en. el. s-a realizat cu depasirea duratei prevazute in standard	Cauza nerespectarii indicatorului de performanta	Numarul total de compensatii platite**	Valoarea totala a compensatii lor platite**
07-07-16	MT	planificata	3	3	dep. int. planif.	2	400
12-07-16	MT	planificata	290	290	durata > 8 ore	2	400
14-07-16	MT	planificata	2	2	dep. int. planif.	0	0
16-07-17	MT	planificata			dep. int. planif.	0	0
18-07-16	MT	planificata	13	12	durata > 18 ore	1	200
22-08-16	MT	neplanificata	4970	12	durata > 8 ore	0	0
24-08-16	MT	neplanificata	1580	3	durata > 8 ore	0	0
25-08-16	MT	planificata	463	463	durata > 8 ore	0	0
08-09-16	MT	planificata	22	6	durata > 18 ore	0	0
12-09-16	MT	neplanificata	437	1	durata > 8 ore	1	200
13-09-16	MT	planificata	690	690	durata > 8 ore	2	400
22-09-16	MT	planificata	997	997	durata > 8 ore	4	800
23-09-16	MT	planificata	4	4	dep. int. planif.	4	800
24-09-16	MT	planificata	1	1	durata > 8 ore	1	200
04-10-16	MT	neplanificata	2199	1	durata > 8 ore	0	0
15-10-16	MT	planificata	1	1	dep. int. planif.	0	0
16-10-16	MT	neplanificata	4755	1	durata > 18 ore	0	0
18-10-16	MT	planificata	475	421	durata > 8 ore	1	200
22-10-16	MT	planificata	1	1	dep. int. planif.	1	200
26-10-16	MT	planificata	2	2	dep. int. planif.	2	400
08-11-16	MT	planificata	1260	980	durata > 8 ore	0	0
10-11-16	MT	planificata	3	3	durata > 8 ore	1	200
18-11-16	MT	planificata	3	3	durata > 8 ore	2	400
23-11-16	MT	planificata	361	361	durata > 8 ore	5	1000
29-11-16	MT	planificata	3	1	durata > 8 ore	0	0
09/12/2016	MT	planificata	1	1	dep. int. planif.	0	0
09/12/2016	MT	planificata	1	1	durata > 8 ore	1	200
12/12/2016	MT	planificata	2	1	dep. int. planif.	0	0
19/12/2016	MT	planificata	166	166	durata > 8 ore	4	800

* Pentru o intrerupere la nivelul de IT se contabilizează toți utilizatorii afectați de aceasta (IT+MT+JT); pentru o intrerupere 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

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

Mihai Stirbulescu
Director Operatiuni și Mentenanta

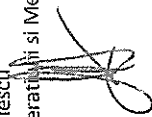


E-DISTRIBUTIE MUNTENIA - INCIDENTE 2016

Nr. Crt	DATA	STAJIA IT/MT	ECHIPAMENTUL Declansat	NR CLIENTI Afectati	PUTEREA INTRERUPTA (MW)	DURATA INTRERUPERII (min)	CAUZA
1	24.01.	DUDESTI 110/6KV	TRAF0 1-110/6 KV -25MVA	169	13	5'	Trafo 1 110/6kv 25MVA defect
2	24.02	JILAVA 110 / 10 KV	LES 110 KV JILAVA -TOPORASI 1	81,188	31	14' -realimentare esalonata	LES 110 KV JILAVA -TOPORASI 1 defect
3	02.03.	AFUMATI 110/20 KV	TRAF0 1-110/10 KV 40MVA	4,834	14	34'	Cel 20kv TFN 1-AMORSAT ARC ELECTRIC
4	07.04	DRUMUL TABEREI 110/10 KV	LES 110 KV SALAJ	17,502	5	11' -realimentare esalonata	LES 110 KV SALAJ- cablu lovit de Distrigaz

Nota: Conform Ordin ANRE nr.11/1ulie 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



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

Parametri tehnici de calitate	Statia PIPERA 20kV	Statia TOPORASI 10kV	Statia VACARESTI 10kV	Statia MIHAILESTI 20kV	Statia GLINA 20kV
Numărul de întreruperi tranzitorii	0	0	0	81	243
Numărul de întreruperi scurte	83	55	39	56	97
Numărul de întreruperi lungi	181	29	75	97	74
Frecvența medie (Hz)					
Tensiunea medie (kV)					
Depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii (valoare %, nr. săptămânii)	0	0	2	1	0
Depășiri ale limitelor normale pentru variațiile rapide de tensiune (număr anual)	-	-	-	-	-
Depășirea valorii maxime de flicker, pe termen lung (nr. săptămânii)	0	0	1	1	3
Depășirea valorii maxime a armonicii 2 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	5	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 3 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	1	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 4 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	7	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 5 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 6 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	11	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 7 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 8 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	9	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 9 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	2	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 10 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	3	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 11 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 12 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	2	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 13 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 14 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	2	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 15 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	3	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 16 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	2	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 17 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 18 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	2	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 19 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 20 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	2	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 21 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	3	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 22 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	2	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 23 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 24 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	2	0	0
Depășirea valorii maxime a armonicii 25 (% din fundamentală, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea factorului de distorsiune armonică (valoare %, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0
Depășirea factorului de nesimetri de secvență negativă (valoare %, nr. săptămânii)	0	0	0	0	0

"statie Pipera analizor montat pe bara verde 20kV in perioada 30.03.2016-04.01.2017"

"statie Toporasi analizor montat pe bara 2 10kV in perioada 31.03.2016-29.12.2016"

"statie Vacaresti analizor montat pe bara 2 10kV in perioada 01.06.2016-29.12.2016"

"statie Mihailesti analizor montat pe bara rosie 20kV in perioada 16.02.2016-04.01.2017"

"statie Glina analizor montat pe bara rosie 20kV in perioada 16.02.2016-01.01.2017"

Mihai Stirbulescu

Director Operatiuni si Mentenanta



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

Statie	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
		$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
PIPERA	$90 > u \geq 80$	0	0	0	5	43
	$80 > u \geq 70$	1	12	6	9	0
	$70 > u \geq 40$	0	13	0	0	0
	$40 > u \geq 5$	0	1	0	0	1
	$5 > u$	0	0	0	0	0
TOPORASI	$90 > u \geq 80$	47	10	0	0	0
	$80 > u \geq 70$	50	10	0	0	0
	$70 > u \geq 40$	18	18	1	0	0
	$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
	$5 > u$	1	0	0	0	0
VACARESTI	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	0
	$80 > u \geq 70$	20	0	0	0	0
	$70 > u \geq 40$	12	2	0	0	0
	$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
	$5 > u$	0	0	0	0	0
MILAILESTI	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	0
	$80 > u \geq 70$	10	12	8	1	0
	$70 > u \geq 40$	13	15	2	0	0
	$40 > u \geq 5$	3	6	0	0	0
	$5 > u$	0	0	0	0	6
GLINA	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	0
	$80 > u \geq 70$	0	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

"statie Pipera analizor montat pe bara verde 20kV in perioada 30.03.2016-04.01.2017 "


"statie Toporasi analizor montat pe bara 2 10kV in perioada 31.03.2016-29.12.2016 "

"statie Vacaresti analizor montat pe bara 2 10kV in perioada 01.06.2016-29.12.2016 "

"statie Mihailesti analizor montat pe bara rosie 20kV in perioada 16.02.2016-04.01.2017 "

"statie Glina analizor montat pe bara rosie 20kV in perioada 16.02.2016-01.01.2017 "

Mihai Stirbulescu
Director Operatiuni si Mentenanta



Tabelul nr. 6 – Clasificarea creșterilor de tensiune după durată și tensiunea maximă			
Statia	Tensiunea maximă u %	Durata t ms	
		$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$
			$5000 < t \leq 60000$
PIPERA	$u \geq 120$	0	0
	$120 > u > 110$	0	0
TOPORASI	$u \geq 120$	0	0
	$120 > u > 110$	0	0
VACARESTI	$u \geq 120$	0	0
	$120 > u > 110$	0	0
MIHAILESTI	$u \geq 120$	0	0
	$120 > u > 110$	48	0
GLINA	$u \geq 120$	0	0
	$120 > u > 110$	0	0

"statia Pipera analizor montat pe bara verde 20kV in perioada 30.03.2016-04.01.2017 "

"statia Toporasi analizor montat pe bara 2 10kV in perioada 31.03.2016-29.12.2016 "

"statia Vacaresti analizor montat pe bara 2 10kV in perioada 01.06.2016-29.12.2016 "

"statia Mihailesti analizor montat pe bara rosie 20kV in perioada 16.02.2016-04.01.2017 "

"statia Glina analizor montat pe bara rosie 20kV in perioada 16.02.2016-01.01.2017 "

Mihai Stirbulescu
Director Operatiuni și Mentenanta

