

DEER - Zona Transilvania Nord

Anexa 2 – Indicatori de continuitate

Nr.crt.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural/ Urban	Tipul utilizato rului	Nivelul Tensiunii	An 2022
1	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toti	JT	0.43
2	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toti	MT	0.23
3	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toti	IT	-
4	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toti	JT	0.13
5	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toti	MT	0.04
6	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toti	IT	-
7	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	JT	1.06
8	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	MT	0.85
9	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	IT	-
10	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	JT	0.25
11	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	MT	0.26
12	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	IT	-
13	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	JT	0.42
14	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	MT	0.36
15	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	IT	-
16	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	JT	0.29
17	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	MT	0.25
18	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	IT	-
19	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	JT	2.55
20	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	MT	1.61
21	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	IT	-
22	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toti	JT	1.03
23	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toti	MT	0.65
24	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toti	IT	-
25	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toti	JT	126.74
26	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toti	MT	72.04
27	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toti	IT	-
28	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toti	JT	41.16
29	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toti	MT	15.17
30	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toti	IT	-
31	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	JT	93.85
32	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	MT	59.32
33	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	IT	-
34	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	JT	17.36
35	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	MT	21.34
36	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	IT	-
37	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	JT	28.05
38	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	MT	20.96
39	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	IT	-
40	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	JT	9.03
41	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	MT	15.51
42	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	IT	-
43	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	JT	167.87
44	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	MT	73.65
45	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	IT	-

46	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toti	JT	51.40
47	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toti	MT	26.64
48	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toti	IT	-
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toti	IT	0.09
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toti	MT	2.59
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toti	JT	4.43
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toti	IT	-
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toti	MT	0.77
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toti	JT	0.63
55	ENS	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	-
56	AIT	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	-
57	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toti	JT	645,793
58	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toti	MT	2,363
59	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toti	IT	24
60	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toti	JT	693,677
61	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toti	MT	2,035
62	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toti	IT	11

DEER - Zona Transilvania Nord

Anexa 3 – Monitorizarea întreruperilor

Nr.crt.	Indicatori de performanță	Tensiunea la care se produce întreruperea (originea întreruperii)	Valoare realizată lunar / anual												An 2022
			ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul.	aug.	sept.	oct.	noi.	dec.	
1	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul urban	JT	27	42	55	42	67	67	29	52	48	16	48	18	511
		MT	2	4	10	6	8	6	6	2	22	8	11	7	92
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Numărul de întreruperi solicitate de instituții ale statului în mediul urban	JT	2	9	1	2	3	2	-	2	-	-	1	-	22
		MT	2	-	8	1	2	1	2	2	2	1	1	1	23
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	1,486	1,012	1,217	1,094	1,160	1,197	1,419	1,349	1,308	1,250	1,197	1,243	14,932
		MT	70	48	62	66	46	76	101	94	61	47	38	54	763
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Numărul de întreruperi scurte în mediul urban	JT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		MT	34	18	27	27	31	60	67	84	54	18	27	25	472
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Numărul de întreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	33	51	105	61	85	122	93	99	74	93	115	50	981
		MT	11	17	52	31	65	36	40	31	41	38	48	23	433
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Numărul de întreruperi solicitate de instituții ale statului în mediul rural	JT	3	4	1	4	1	2	3	5	1	-	4	2	30
		MT	7	4	10	7	4	6	6	3	2	5	3	3	60
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Numărul de întreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	2,806	1,953	2,035	2,074	2,184	2,650	3,288	3,028	2,485	1,875	1,831	1,958	28,167
		MT	191	89	87	118	63	110	151	163	108	65	47	82	1,274
		IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Numărul de întreruperi scurte în mediul rural	JT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		MT	130	63	60	108	92	185	167	211	165	98	57	63	1,399
		IT	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	2

DEER - Zona Transilvania Nord

Anexa 5 – Indicatori de calitate comercială

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim 1	Trim 2	Trim 3	Trim 4	Total an 2022
1	Numărul de cereri de racordare la rețea ****	toți	toate	9.189	9.457	10.383	11.536	40.565
2	Numărul mediu** de emisie a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin studiu de soluție (zile)	toți	toate	3.62	6.50	1.75	-	3.96
3	Numărul mediu** de emisie a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fișă de soluție (zile)	toți	toate	4.72	6.07	7.98	4.41	5.82
4	Numărul mediu** de emisie a certificatelor de racordare	toți	toate	6.99	6.84	6.76	6.82	6.85
5	Numărul de cereri de racordare nesolționate prin emiterea unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	57	58	42	42	199
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	82	205	244	126	657
7	Numărul de cereri de contracte de racordare ****	toți	JT	5.429	5.532	4.870	4.174	20.005
8	Numărul de contracte de racordare încheiate ****	toți	MT	41	38	64	14	157
9	Numărul de cereri de contracte de racordare ****	toți	IT	1	1	-	1	3
10	Numărul de cereri de contracte de racordare ****	clienți casnici	toate	4.292	4.402	3.799	3.426	15.919
11	Numărul de contracte de racordare încheiate ****	toți	JT	5.409	5.526	4.831	4.167	19.933
12	Numărul de contracte de racordare încheiate ****	toți	MT	40	37	62	14	153
13	Numărul de contracte de racordare încheiate ****	toți	IT	1	1	-	1	3
14	Numărul mediu** de încheiere a contractelor de racordare (zile)	toți	toate	1.16	1.16	1.20	1.05	1.14
15	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesolționate	toți	JT	20	6	39	7	72
16	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesolționate	toți	MT	1	1	2	-	4
17	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesolționate	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	30	26	32	9	97
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	116	78	58	25	73
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	83	59	33	9	51
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	201	73	-	-	70
22	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei) ****	toți	JT	2.250	2.286	2.030	1.214	1.945
23	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei) ****	toți	MT	87.803	67.280	61.033	24.274	60.098
24	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei) ****	toți	IT	-	227.334	-	-	227.334
25	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** y****	toți	JT	25.037	23.434	21.277	27.751	97.499
26	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** y****	toți	MT	354	318	282	466	1.420
27	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** y****	toți	IT	-	-	-	1	1
28	Numărul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	JT	5	5	5	5	5
29	Numărul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	MT	5	5	5	5	5
30	Numărul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	IT	-	-	-	5	5
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/contestatii ATR	toți	JT	76	100	104	81	361
33	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestatii ATR	toți	MT	-	-	-	-	-
34	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestatii ATR	toți	IT	-	-	-	-	-
35	Numărul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestatii ATR (zile)	toți	JT	11	20	16	20	17
36	Numărul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestatii ATR (zile)	toți	MT	-	-	-	-	-
37	Numărul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestatii ATR (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
38	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestatii ATR la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentele în vigoare	toți	toate	1	5	-	-	6
39	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curelei de tensiune	toți	JT	234	86	117	144	581
40	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curelei de tensiune	toți	MT	-	-	-	-	-
41	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curelei de tensiune	toți	IT	-	-	-	-	-
42	Numărul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curelei de tensiune (zile)	toți	JT	10.18	11.01	12.62	11.79	11.40
43	Numărul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curelei de tensiune (zile)	toți	MT	-	-	-	-	-
44	Numărul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curelei de tensiune (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
45	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curelei de tensiune la care nu s-a răspuns în termenul prezentului standard v	toți	toate	-	-	-	1	1
46	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curelei de tensiune care nu s-a putut rezolva	toți	JT	-	-	-	-	-
47	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curelei de tensiune care nu s-a putut rezolva	toți	MT	-	-	-	-	-
48	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curelei de tensiune care nu s-a putut rezolva	toți	IT	-	-	-	-	-
49	Numărul de utilizatori deconectați pentru nepălat	toți	JT	557	453	1.709	1.694	4.413
50	Numărul de utilizatori deconectați pentru nepălat	toți	MT	3	16	5	22	46
51	Numărul de utilizatori deconectați pentru nepălat	toți	IT	-	-	-	-	-
52	Numărul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	JT	1.23	1.11	1.08	0.99	1.10
53	Numărul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	MT	1.00	2.00	1.00	1.00	1.25
54	Numărul 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	1.896	1.568	1.967	1.293	6.724
56	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	MT	-	-	4	1	5
57	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	IT	-	-	3	-	3
58	Numărul 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	13.66	13.58	13.61	13.11
59	Numărul 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	-	-	12.83	28.00	20.42
60	Numărul 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	-	-	18.50	-	18.50
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	1.799	2.734	2.747	2.458	9.738
63	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	-	-	7	4	11
64	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	-	-	-	-	-
65	Numărul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	JT	8.70	9.09	9.05	9.54	9.10
66	Numărul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	MT	-	-	12.96	6.33	9.65
67	Numărul 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 **** - pina la 30.06.2022	toți	JT	29.130	43.055	74.216	55.804	55.804
69	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar **** - pina la 30.06.2022	toți	MT	54	24	14	-	-
70	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar **** - pina la 30.06.2022	toți	JT	604	998	596	794	794
70 ¹	Numărul de utilizatori finali noncasnici ale căror contoare nu sunt citite odată la cel puțin 6 luni **** - de la 01.07.2022	toți	MT	-	-	-	-	-
70 ²	Numărul de utilizatori finali noncasnici ale căror contoare nu sunt citite odată la cel puțin 6 luni **** - de la 01.07.2022	toți	IT	-	-	-	-	-
70 ³	Numărul de utilizatori finali noncasnici ale căror contoare nu sunt citite odată la cel puțin 6 luni **** - de la 01.07.2022	toți	JT	-	-	19	19	19
70 ⁴	Numărul de utilizatori finali noncasnici ale căror contoare nu sunt citite odată la cel puțin 6 luni **** - de la 01.07.2022	toți	MT	-	-	7	6	6
71	Numărul total de apeluri telefonice ****	toți	toate	106.368	91.832	117.642	83.484	399.326
72	Numărul total de apeluri telefonice nepreluete	toți	toate	501	703	1.306	233	2.743
73	Numărul mediu** de răspuns la apelurile telefonice (secunde)	toți	toate	143.00	161.67	171.00	126.00	150.42
74	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 30 de secunde de la inițierea apelului	toți	toate	-	-	-	-	-
75	Numărul de apeluri telefonice la care s-a răspuns cu depășirea intervalului de 20 de minute de la preluarea apelului	toți	toate	-	64	215	1	280
76	Numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard	toți	toate	-	-	-	-	-

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

** Valoarea medie reprezintă media aritmetică.

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

DEER - Zona Transilvania Nord

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

2022

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 2022	Valoarea totală a compensațiilor plătite în an 2022
1	04.01.2022	MT	neplanificata	27	6	LEA 20 kV BMS-Avicola7 cu trei defecte apărute pe o porțiune cu mulți consumatori cu PT-uri terțe, amplasate pe proprietăți private, nu s-au putut alimenta toți consumatorii în termenul prevăzut de Standard	6	1200
2	18.02.2022	MT	neplanificata	23	23	Defecte pe cele două distribuitoare LES 10 kV BM4-PA6 Baia Mare și LES 10 kV PA6-PT 147 Baia Mare care sunt buclate pe MT; consumatorii au putut fi alimentați doar după remedierea defectelor apărute.	23	2050
3	16.03.2022	MT	neplanificata	642	1	Stâlp medie tensiune de tip SE 2, rupt în urma unui eveniment rutier. Un consumator cu pct delimitare MT nu a putut fi alimentat în termenul regulamentat.	1	200
4	22.05.2022	JT	neplanificata	73	73	Stâlp joasă tensiune de tip SE 10 și rețea 0,4 kV, deteriorate în urma unui eveniment rutier. Având în vedere faptul că, evenimentul rutier s-a soldat și cu victime (o persoană decedată), lucrările de reparație, au început în data de 23.05.2022, după terminarea cercetării la fața locului de către Poliție și după degajarea autoutilitare și de pe carosabil	71	2130
5	12.06.2022	JT	neplanificata	9	9	Copac (stejar) căzut pe LEA 0,4 kV - LEA ruptă în patru deschideri. Având în vedere accesul greu în zonă, drum îngust într-o zonă deluroasă, s-a intervenit pentru remediere în cursul dimineții de 13.06.2022.	7	210
6	02.07.2022	MT	planificata	121	121	Depășirea timpului de restabilire a realimentării după o întrerupere planificată - 8 ore indiferent de zonă, conform Ord. ANRE nr. 46/2021. Durată realizare lucrare: 9 ore și 50 minute.	115	3620
7	19.08.2022	MT	neplanificata	215	215	Conductorul LEA 20 kV Lunci este cu secțiunea mică, 35 mm ² în zona respectivă, și are rezistența afectată datorită poluării care a existat în zonă; fiind trei defecte pe LEA: conductor rupt între SS 86 și SS 55, și după SS 43; cordon întrerupt în axă pe stâlpul de racord al PTA 33 Baia Mare	212	6360
8	25.08.2022	MT	neplanificata	7	7	Trafo 20/1 kV defect și conductorul LEA 1 kV PT 13 Leordina, având rezistența afectată datorită stâlpilor de lemn putrezi, căzuți la nământ	7	210
9	28.08.2022	MT	neplanificata	3	3	Descărcător cu ZnO la SS 247 cu izolația strapusă (la mijlocul căii de fugă). Linia 20 kV care alimentează PT 8 și PT 9 Mara este realizată pe lângă DN 18, pe porțiunea de urcare spre vârful Gutăi, fiind o zonă cu multă vegetație (pădure).	2	230
10	14.01.2020	MT	planificata	1415	1415	Firma care a realizat lucrarea nu a reușit finalizarea lucrării în perioada anunțată	1	30
11	16.01.2022	JT	Neplanificata	4	4	Mobilizarea insuficientă a PO COR Zalău	4	120
12	06.03.2022	JT	Neplanificata	1	1	Mobilizarea insuficientă a PO COR Zalău	1	30
Total				2,490	1,878	0	450	16,390

DEER - Zona Transilvania Nord

ANEXA NR.7 - Monitorizarea compensatiilor acordate utilizatorilor

2022

Nr. crt.	Data acordării compensației [zzllaa]	Valoarea compensației acordate [lei]	Tip utilizator *1) (se va preciza și nivelul de tensiune al RED la care este/urmează)	Zonă de consum (urban/rural) U/R	Motivul acordării compensației: indicatorul de performanță / serviciul neîndeplinit	Categorii 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	14.01.22	60	LCJT	U	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
2	14.01.22	60	LCJT	U	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
3	14.01.22	60	LCJT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
4	14.01.22	60	LCJT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
5	14.01.22	60	LCJT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
6	14.01.22	60	LCJT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
7	08.02.22	100	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
8	08.02.22	100	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
9	08.02.22	100	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
10	09.02.22	100	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
11	09.02.22	90	LCJT	R	A4 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea CERTIFICATELOR de RACORDARE - 3 zile lucrătoare			X
12	10.02.22	100	LCJT	U	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
13	16.02.22	100	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
14	16.02.22	90	LCJT	R	A4 - 7 ; DEPASIREA TERMENULUI pentru PUNEREA sub TENSIUNE a instalației de utilizare. - 5 zile lucrătoare			X
15	04.04.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE.		X	

16	06.04.22	70	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
17	06.04.22	105	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
18	06.04.22	105	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
19	06.04.22	105	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
20	27.04.22	60	LCJT	U	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
21	28.04.22	135	LCMT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
22	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
23	12.05.22	130	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
24	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
25	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
26	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
27	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
28	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
29	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
30	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
31	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
32	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
33	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
34	12.05.22	130	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
35	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
36	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
37	12.05.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
38	10.06.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
39	18.07.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
40	18.07.22	90	LCJT	R	A4 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea CERTIFICATELOR de RACORDARE. - 3 zile lucrătoare			X
41	15.09.2022	60	LCJT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
42	15.09.2022	60	LCJT	U	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X

43	15.09.2000	60	LCJT	U	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiteerea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție.			X
44	21.09.2022	40	LCJT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiteerea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție.			X
45	20.10.2022	70	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
46	24.10.2022	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
47	24.10.2022	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
48	24.10.2022	195	LCJT	R	A4 - 14 ; DEPASIREA TERMENULUI de MONTAREA / ÎNLOCUIREA grupului de măsurare / elemente ale grupului de măsurare dispărut, defect sau suspect de înregistrări eronate, în cazul unui loc de consum și/sau de producere cu puterea aprobată mai mică sau egală cu 100 kW sau în cazul unui client final casnic. - 10 zile lucrătoare			X
49	24.10.2022	195	LCJT	R	A4 - 14 ; DEPASIREA TERMENULUI de MONTAREA / ÎNLOCUIREA grupului de măsurare / elemente ale grupului de măsurare dispărut, defect sau suspect de înregistrări eronate, în cazul unui loc de consum și/sau de producere cu puterea aprobată mai mică sau egală cu 100 kW sau în cazul unui client final casnic. - 10 zile lucrătoare			X
50	07.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
51	07.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
52	07.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
53	07.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
54	10.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
55	10.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
56	10.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
57	29.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
58	29.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
59	29.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
60	29.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
61	29.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		

62	29.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
63	29.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
64	29.11.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
65	09.12.2022	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
66	09.12.2022	195	LCJT	R	A4 - 9 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la RECLAMĂȚILE scrise privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. - 20 zile calendaristice			X
67	09.12.2022	60	LCJT	U	A4 - 8 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la SOLICITĂRILE scrise privind EXPLICAREA CAUZEI întreruperilor. - 15 zile calendaristice			X
68	09.12.2022	60	LCJT	U	A4 - 8 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la SOLICITĂRILE scrise privind EXPLICAREA CAUZEI întreruperilor. - 15 zile calendaristice			X
69	09.12.2022	60	LCJT	U	A4 - 8 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la SOLICITĂRILE scrise privind EXPLICAREA CAUZEI întreruperilor. - 15 zile calendaristice			X
70	09.12.2022	105	LCJT	U	A4 - 8 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la SOLICITĂRILE scrise privind EXPLICAREA CAUZEI întreruperilor. - 15 zile calendaristice			X
71	09.12.2022	60	LCJT	R	A4 - 8 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la SOLICITĂRILE scrise privind EXPLICAREA CAUZEI întreruperilor. - 15 zile calendaristice			X
72	09.12.2022	60	LCJT	R	A4 - 8 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la SOLICITĂRILE scrise privind EXPLICAREA CAUZEI întreruperilor. - 15 zile calendaristice			X
73	09.12.2022	105	LCJT	R	A4 - 8 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la SOLICITĂRILE scrise privind EXPLICAREA CAUZEI întreruperilor. - 15 zile calendaristice			X
74	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
75	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
76	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
77	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
78	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
79	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
80	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
81	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
82	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
83	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		

[illegible]

293	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
294	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
295	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
296	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
297	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
298	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
299	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
300	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
301	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
302	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
303	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
304	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
305	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
306	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
307	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
308	09.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
309	14.01.2022	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
310	21.01.2022	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi - indiferent de zonă	X		
311	18.02.2022	60	LCJT	U	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiterea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție.			X

312	18.02.2022	60	LCJT	U	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiteerea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
313	18.02.2022	60	LCJT	U	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiteerea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
314	18.02.2022	135	LCMT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiteerea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
315	18.02.2022	60	LCJT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiteerea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
316	18.02.2022	60	LCJT	R	A4 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Emiteerea AVIZULUI TEHNIC de RACORDARE. - 10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui Studiu de Soluție			X
317	21.02.2022	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi - indiferent de zonă	X		
318	14.03.2022	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
319	27.04.2022	60	LCJT	R	A4 - 8 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la SOLICITĂRILE scrise privind EXPLICAREA CAUZEI întreruperilor. - 15 zile calendaristice			X
320	17.01.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
321	17.01.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
322	27.01.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
323	27.01.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
324	27.01.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
325	27.01.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
326	01.03.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
327	01.03.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
328	01.03.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		

346	29.03.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
347	29.03.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
348	29.03.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
349	01.04.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
350	27.04.2022	105	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
351	27.04.2022	105	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
352	27.04.2022	105	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
353	27.04.2022	105	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
354	27.04.2022	60	LCJT	U	A4 - 11 ; DEPASIREA TERMENULUI de RĂSPUNS la RECLAMAȚIE scrisă privind datele măsurate/consumul de energie electrică RECALCULAT. - 15 zile calendaristice			X
355	27.04.2022	200	LCMT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
356	09.05.2022	150	LCJT	R	A4 - 4 ; DEPASIREA TERMENULUI de PROIECTARE, obținerea AUTORIZAȚIEI de construire pentru bransament, EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a bransamentului pentru alte categorii de utilizatori decât cele prevăzute la pct. 5. - 90 zile calendaristice			X
357	09.05.2022	100	LCJT	R	A4 - 4 ; DEPASIREA TERMENULUI de PROIECTARE, obținerea AUTORIZAȚIEI de construire pentru bransament, EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a bransamentului pentru alte categorii de utilizatori decât cele prevăzute la pct. 5. - 90 zile calendaristice			X
358	09.05.2022	100	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
359	09.05.2022	150	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
360	09.05.2022	150	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
361	09.05.2022	150	LCJT	R	A4 - 5 ; DEPASIREA TERMENULUI de EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a instalației de racordare pentru clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici. - 90 de zile calendaristice			X
362	23.05.2022	150	LCJT	R	A4 - 4 ; DEPASIREA TERMENULUI de PROIECTARE, obținerea AUTORIZAȚIEI de construire pentru bransament, EXECUȚIA, RECEPȚIA și PUNEREA în FUNCȚIUNE a bransamentului pentru alte categorii de utilizatori decât cele prevăzute la pct. 5. - 90 zile calendaristice			X
363	23.05.2022	70	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
364	23.05.2022	70	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
365	23.05.2022	70	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
366	23.05.2022	70	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

438	15.06.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
439	15.06.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
440	15.06.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
441	15.06.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
442	15.06.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
443	15.06.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
444	15.06.2022	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi - indiferent de zonă	X		
445	15.06.2022	70	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
446	22.06.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
447	14.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
448	14.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
449	14.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
450	14.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
451	14.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
452	14.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
453	18.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
454	18.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
455	22.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
456	22.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
457	22.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
458	22.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		

[illegible]

559	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
560	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
561	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
562	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
563	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
564	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
565	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
566	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
567	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
568	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
569	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
570	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
571	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
572	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
573	22.07.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
574	22.07.2022	200	LCMT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
575	27.07.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
576	17.08.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
577	18.08.2022	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
578	08.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
579	09.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
580	09.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
581	09.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
582	16.09.2022	30	LCJT	R	A1 - 1.3 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme;	X		
583	16.09.2022	30	LCJT	R	A1 - 1.3 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme;	X		
584	16.09.2022	30	LCJT	R	A1 - 1.3 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme;	X		
585	16.09.2022	30	LCJT	R	A1 - 1.3 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme;	X		

780	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
781	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
782	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
783	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
784	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
785	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
786	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
787	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
788	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
789	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
790	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
791	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
792	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
793	16.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
794	16.09.2022	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi - indiferent de zonă	X		
795	16.09.22	105	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
796	19.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		

797	30.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
798	30.09.2022	30	LCJT	U	A1 - 1.2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme;	X		
799	31.10.22	30	LCJT	R	A1 - 1.3 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme;	X		
800	31.10.22	200	LCMT	R	A1 - 1.3 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme;	X		
801	31.10.22	195	LCJT	R	A4 - 14 ; DEPASIREA TERMENULUI de MONTAREA / ÎNLOCUIREA grupului de măsurare / elemente ale grupului de măsurare dispărut, defect sau suspect de înregistrări eronate, în cazul unui loc de consum și/sau de producere cu puterea aprobată mai mică sau egală cu 100 kW sau în cazul unui client final casnic. - 10 zile lucrătoare			X
802	29.11.2022	70	LCJT	U	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
803	06.12.2022	30	LCJT	R	A1 - 2 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere PLANIFICATĂ - 8 ore - indiferent de zonă	X		
804	27.01.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
805	27.01.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
806	24.02.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
807	24.02.22	130	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
808	24.02.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
809	23.05.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
810	23.05.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
811	23.05.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
812	23.05.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
813	31.05.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
814	31.05.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
815	31.05.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
816	31.05.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
817	15.06.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEI de TENSIUNE. -		X	
818	15.06.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
819	15.06.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
820	10.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
821	10.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
822	10.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
823	29.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
824	29.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
825	29.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		

826	29.11.22	200	LCMT	R	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
827	29.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
828	29.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
829	29.11.22	200	LCMT	R	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
830	29.11.22	200	LCMT	R	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
831	29.11.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
832	29.11.22	70	LCJT	R	A4 - 16 ; NERESPECTAREA INDICATORILOR de PERFORMANȚĂ privind CALITATEA CURBEL de TENSIUNE. -		X	
833	01.12.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
834	01.12.22	200	LCMT	U	A1 - 5.1 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi PLANIFICATE - 4 întreruperi – mediu urban	X		
835	10.01.23	300	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
836	20.01.23	300	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
837	30.01.23	300	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
838		300	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
839	30.01.23	300	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
840	30.01.23	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
841	30.01.23	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
842	30.01.23	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
843	20.01.23	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
844	30.01.23	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
845	30.01.23	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
846	20.01.23	200	LCMT	R	A1 - 4 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT - 3 întreruperi – indiferent de zonă	X		
847	16.01.22	30	LCJT	R	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
848	16.01.22	30	LCJT	R	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		

849	16.01.22	30	LCJT	R	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
850	16.01.22	30	LCJT	R	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
851	06.03.22	30	LCJT	R	A1 - 1.1 ; DEPASIREA TERMENULUI de Restabilirea alimentării după o întrerupere NEPLANIFICATĂ - 6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme;	X		
852	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
853	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
854	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
855	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
856	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
857	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
858	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
859	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
860	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
861	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
862	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
863	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
864	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
865	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
866	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		
867	15.10.22	30	LCJT	R	A1 - 3 ; DEPASIREA Numărul întreruperilor lungi NEPLANIFICATE ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT - 8 întreruperi - indiferent de zonă;	X		

Numar total de compensatii platite* 3)	981		870	64	47
Valoarea totala a compensatiilor acordate * 4) [lei]	45,670		36,290	4,940	4,440

*1) Pentru "tip utilizator" se completeaza: loc de consum (LC), loc de productie (LP) sau loc consum si productie (LCP) ori OD. Se precizeaza si nivelul de tensiune la care este racordat locul de consum si/sau de productie ori OD. Ex: LCJT, LCMT, LCIT, LPJT etc.

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

*3) Se precizează atât numărul total de compensații acordate, cât și defalcarea acestuia pe categorii aferente indicatorilor de performanță.

*4) Se precizează atât valoarea totală a compensații acordate, cât și defalcarea acestuia pe categorii aferente indicatorilor de performanță.

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

Tabelul nr. A1 - Linii electrice de distribuție

Nr. crt.	Categorie	2021			2022		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	2195	30	2225	2191	37	2228
2	MT	11906	4234	16140	11847	4324	16171
3	JT	20765	5469	26233	20793	5514	26307
4	Branșamente	18280	7772	26052	18316	7895	26211

Diferențele la volumul de instalații față de anul 2021 se datorează punerilor în funcție în cursul anului 2022 și a casarilor pentru aceeași perioadă

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

Tabelul nr. A2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Nr. crt.	Categorie	2021		2022	
		Cantitate (buc.)	S total (MVA)	Cantitate (buc.)	S total (MVA)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	92	3712	92	3712
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	29	48	29	48
3	Posturi de transformare	9159	2491	9258	2521
4	Puncte de alimentare	121	18	130	18

Diferențele la volumul de instalații față de anul 2021 se datorează punerilor în funcție în cursul anului 2022 și a casarilor pentru aceeași perioadă

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

Tabelul nr. B1 - Linii electrice de distribuție

Nr. crt.	Categorie	Total LEA + LES (km traseu)	PIF	Lungime LEA (km traseu)	Lungime LES (km traseu)	Total LEA + LES (km traseu)
1	IT (110 kV)	2228	înainte de 1960	173	0	173
			1960-1979	1541	9	1550
			1980-1999	423	0	423
			2000-2019	53	21	74
			2020- 2022	0	8	8
2	MT	16171	înainte de 1960	406	72	478
			1960-1979	8702	1805	10507
			1980-1999	1635	897	2531
			2000-2019	1038	1181	2219
			2020- 2022	66	370	436
3	JT	26307	înainte de 1960	596	173	768
			1960-1979	12361	2677	15038
			1980-1999	4373	1210	5583
			2000-2019	3360	1248	4608
			2020- 2022	104	206	311
4	Branșamente	26211	înainte de 1960	1082	612	1694
			1960-1979	9725	2424	12149
			1980-1999	3971	1467	5437
			2000-2019	3417	2996	6413
			2020- 2022	124	393	517

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

Tabelul nr. B2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Nr. crt.	Categorie	Cantitate (buc.)	An PIF	Cantitate (buc.)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	92	înainte de 1960	7
			1960-1979	62
			1980-1999	18
			2000-2019	5
			2020- 2022	0
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	29	înainte de 1960	4
			1960-1979	9
			1980-1999	6
			2000-2019	10
			2020- 2022	0
3	Posturi de transformare	9258	înainte de 1960	207
			1960-1979	3986
			1980-1999	2650
			2000-2019	2120
			2020- 2022	295
4	Puncte de alimentare	130	înainte de 1960	2
			1960-1979	44
			1980-1999	43
			2000-2019	29
			2020- 2022	12

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

Tabelul nr. C1 - Linii electrice de distribuție

Categorie		2022		
		Lungime linii total (km traseu)	Lungime linii retehnologizate (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	2191	0	0
	LES	37	0	0
MT	LEA	11847	63	20
	LES	4324	33	131
JT (excl. branș.)	LEA	20793	171	51
	LES	5514	17	59

Diferențele la volumul de instalații față de anul 2021 se datorează punerii în funcție în cursul anului 2022 și a casarilor pentru aceeași perioadă

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

Tabelul nr. C2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Categorie	2022		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice retehnologizate (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	92	4	0
Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	29	0	0
Posturi de transformare	9258	54	121
Puncte de alimentare	130	2	9

Diferențele la volumul de instalații față de anul 2021 se datorează punerilor în funcție în cursul anului 2022 și a casarilor pentru aceeași perioadă

D. Incidente deosebite din cadrul DEER zona TRANSILVANIA NORD - an 2022

Tabelul nr. D.1 Centralizator incidente deosebite

Nr. incident deosebit	Data/ora declanșare incident deosebit		Localizare declanșare incident deosebit						Cauza declanșării incidentului ⁽²⁾	Zone afectate (judet - localități afectate)	Nr. total utilizatori afectați	Intreruperi								Observatii
			Judet	Nivel de tensiune	Instalație electrică	Element afectat	Categ. intr. ⁽¹⁾ (b/c/d)	Nr. utilizatori interupți				Durată interupere (ore:min)	Putere interuptă [MW]	Energie nelivr. [MWh]	Total Energie nelivrata ⁽³⁾ [MWh]					
																IT	MT	JT		
1	21.01.2022	18:59	Cluj	IT	Statia 220/110/20 kV Campia Turzii, gestiune OT-CN Transelectrica	Distribuitori de medie tensiune din statia 220/110/20 kV Campia Turzii	c	declansare trafo 1 - 110/20 Kv, 25 MVA prin protectie suprapresiune ulei comutator de ploturi	judet Cluj, zona municipiului Campia Turzii si localitati adiacente Luna, Frata, Tritenii de Jos, Ceanu Mare	16422	1	0	21	1588	0:08	1	0.13	1.29		
											2	0	18	1870	0:09	1.7	0.26			
											3	0	2	6017	0:09	2	0.30			
											4	0	10	6896	00:18	2	0.60			
2	27.01.2022	13:48	Satu Mare	MT	LEA 20 kV Turt-Halmeu	LEA 20 kV Turt-Halmeu	d	pp pe barele 20 kV din Statia 110/20 kV Turt, Defect : Conductoare rupte intre SS-20 kV nr. 5405 - St.78 cu puncti dezlegate	jud .Satu Mare - localitatile: Tarna Mare, Socea, Bocicau,Valea Seaca,Sirlau, Comlousa, Batarci, Tamaseni, Halmeu, Dabolt, Babesti, Turulung, Draguseni, Cidreag, Porumbesti, Bercu	5996	1	0	31	5965	0:04	1.2	0.08	0.65		
											2	0	25	4933	0:02	0.7	0.02			
											3	0	5	2344	2:44	0.2	0.55			
3	30.01.2022	18:53	Satu Mare	MT	Statia 110/20 kV Carpati	Trafo 1-25 MVA, Trafo 2-25 MVA	d	cutie terminala celula 20 kV SM2 circ. 2 si B2-20 Kv	Jud. Satu Mare, partial mun. Satu Mare,localitatile Botiz, Ciuperceni, Dumbrava, Micula, Agris, Odoreu, Martinesti, Mediesu Aurit, Adrian, Draguseni, Livada, Iojib Apa, Paulesti, Petin, Apateu, Caraseu, Culciu, Lipau, Marius, Amati, Ruseni, Cionchesti, Viile Satu Mare, Ratesti, Ardud, Tatarasti, Tireac, Necopoi, Homorod, Solduba, Saratura, Gerausa, Socond, Bolda, Sandra, Cuta, Soconzel, Stana	29476	1	0	6	12466	0:24	4.5	1.80	9.13		
											2	0	138	16866	0:40	11.0	7.33			
4	01.04.2022	17:21	Satu Mare	MT	Statia 110/20 kV Negresti Oas	Trafo 2-16 MVA	b	defect cu caracter trecator in conditii meteo deosebite (furtuna in zona)	Jud. Satu Mare - localitatile Negresti Oas, Tur, Certeze, Bixad, Trip, Boinessti, Tarsolt, Camarzana	20130	1	0	46	20084	0:19	4.3	1.36	1.36		
5	27.04.2022	16:25	Satu Mare	MT	LEA 20 kV Turt-Halmeu	LEA 20 kV Turt-Halmeu	b	declansat I 20 kV Halmeu in statia Turt, creanga cazuta pe LEA 20 kV intre statia Turt si STC2 HT	Jud. Satu Mare - localitatile Tarna Mare, Socea, Bocicau, Valea Seaca, Sirlau, Comlousa, Batarci, Tamaseni, Halmeu, Dabolt, Babaesti, Turulung, Draguseni, Cidreag, Porumbesti, Bercu	5996	1	0	31	5965	0:07	1.9	0.22	0.52		
											2	0	25	4933	0:06	1.0	0.10			
											3	0	0	310	1:56	0.1	0.19			
6	19.06.2022	7:59	Bistrita Nasaud	IT	Statia 110/20 kV Viisoara T I - 25 MVA 110/20KV 143272	-celula 20kV Rombat - bara I 20kV	d	defect intern intrerup. I 20 kV Rombat	Jud. Bistrita Nasaud - partial mun.Bistrita,localitatile Viisoara, Sarata	9254	1	0	2	4922	0:10	0.6	0.10	0.76		
											2	0	42	4287	0:15	1.7	0.43			
											3	0	1	0	1:09	0.2	0.23			
7	26.06.2022	1:43	Bihor	MT	LEA 20 kV Oradea Sud - Beius	LEA 20 kV	d	Defect LES 20kV intre statia Oradea Sud si STE I 144 (cablu iesire din statie)	Jud. Bihor -localitatile Hidiselu de Sus, Lazareni Dragesti si Ceica	5851	1	0	8	5843	1:44	1.1	1.91	2.04		
8	30.06.2022	13:46	Bihor	MT	LES 20 kV Oradea Nord - SC 3A	LES 20 kV Oradea Nord - SC 3A	d	Defect LES 20 kV Oradea Nord - SC 3A	Jud.Bihor, partial municipiul Oradea zona cartier Rogerius	7358	2	0	7	896	0:08	0.4	0.05			
											3	0	4	0	0:45	0.1	0.08			
9	04.08.2022	5:44	Cluj	IT	Statia 110/20/10 kV Baci	Distribuitori de medie tensiune din statia 110/20/10 kV Baci	d	Ca urmare a unui defect trecător pe LEA 110 kV BM 3 - Baci : a functionat DASf transele 1-6, declansat 10 distribuitori pe 10kV, 5 distribuitori pe 20 kV datorita parametrizarii gresite a setarii pragului de blocare al automatizarii la tensiune minima.	Jud. Cluj, partial mun. Cluj Napoca si zona rurala limitrofa, localitatile Baci, Apahida, Chinteni, Deusu, Bors	17156	1	0	1	0	0:10	0.17	0.03	1.95		
											2	0	0	10	0:10	0.5	0.08			
											3	0	0	2011	0:10	0.681	0.11			
											4	0	2	0	0:10	0.08	0.01			
											5	0	2	0	0:10	0.28	0.05			
											6	0	1	2831	0:10	1.01	0.17			
											7	0	1	0	0:10	1.147	0.19			
											8	0	2	0	0:10	0.565	0.09			
											9	0	1	0	0:10	0.415	0.07			
											10	0	0	1043	0:10	0.4	0.07			
											11	0	1	0	0:10	0.914	0.15			
											12	0	0	1	0:10	0.182	0.03			
											13	0	2	4029	0:10	1.561	0.26			
											14	0	1	496	0:10	0.956	0.16			
											15	0	2	3988	0:10	1.179	0.20			
											16	0	0	685	0:10	0.286	0.05			

											17	0	1	2045	0:10	1.37	0.23		
10	14.08.2022	18:08	Satu Mare	MT	LEA 20 kV Bixad - Ax din statia 110 kV la stalp 107	LEA 20 kV Bixad - Ax din statia 110 kV la stalp 107	b	Izolator spart la PT 4401 Tur 2	Jud. Satu Mare - localitatile Tur, Bixad, Certeze, Huta, Moiseni, Tarsolt, Camarzana, Aliceni, Boiesti	7433	1	0	22	7421	1:00	2.3	2.30	2.30	
11	05.10.2022	11:49	Cluj	IT	Statia 220/110/20 kV Campia Turzii - statie in gestiunea OT-CN Transelectrica	Trafo 1- 110/20 Kv	c	Declansat Trafo 1 110/20 kV, 25 MVA ca urmare a declansarii sigurantei automate JT Q 20	Jud. Cluj - partial municipiul Campia Turzii si localitati adiacente, comunele Luna, Frata, Trittenii de jos, Ceanu Mare	16422	1	0	51	16371	0:06	7.9	0.79	0.79	
12	18.10.2022	12:48	Maramures	IT	Statia 110/20/6 kV Sighet	Trafo 1- 110/20/6 kV - 25/16/25 MVA	d	cofret circuite secundare cel. 110 kV Trafo 1	jud. Maramures - localitatile Sighetu Marmatiei, Vadu Izei, Giulesti, Desesti, Calinesti, Sarasau, Sapanta, Remeti, Campulung la Tisa	21401	1	0	4	7512	0:01	2.5	0.04	0.24	
											2	0	0	13885	0:06	2.0	0.20		

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

Tabelul nr. D2 - Localizare incidente deosebite înregistrate în anul 2022

	Cluj	Bihor	Maramures	Satu Mare	Bistrita Nasa	Salaj	Total UOR TN
Incidente deosebite	3	2	1	5	1	0	12
Utilizatori afectați cumulat	50000	13209	21401	69031	9254	0	162895
Putere întreruptă cumulat [MW]	26.31	6.42	4.5	27.2	2.5	0	66.93
Energie nelivrată cumulat [MWh]	4.03	4.44	0.24	13.96	0.76	0	23.43

DEER - zona Transilvania Nord
Anexa 8
Tabelul nr. D.3 - Cauze incidente deosebite înregistrate în anul 2022

Cauze interne OD		Cauze externe OD			Cauze neidentificate
Defecte interne în instalații	Vegetația crescută în culoar LEA	Fenomene meteo defavorabile	Acțiuni externe (terți/alți OR/animale)	Altele (Se va detalia.)	
7	0	3	2	0	0

Tabel 4 - Principalii parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportati anual

2022 - Zona Transilvania Nord

Situatia centralizatoare a calitatii energiei electrice monitorizata pe barele de MT ale statiilor 110kV/MT -fara evenimentele din circuitele secundare care nu au afectat c

		Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /			
Parametri tehnici de calitate		Abator T2 20kV - Mavosys10*E2			Alesd T1 20 kV - Mavosys10*E2			Baciu T1 10 kV - Mavosys10*E2			Baciu T2 20 kV - Mavosys10*E2			Baia Sprie1 T1 20kV - Mavosys10*E2			Baia Mare5 T1-20kV SB1 - Mavosys10*E2			Baia Mare5 T2-10kV SB1 - Mavosys10*E2				
Numărul de întreruperi tranzitorii		0			0			1			1			1			0			0				
Numărul de întreruperi scurte		0			0			0			0			0			0			0				
Numărul de întreruperi lungi		0			0			0			0			0			0			0				
Frecvența medie (Hz)		50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0				
Tensiunea medie (kV)		20960			21460			10353			20608			21073			21140			20533				
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)		581	[>4%Un]	*	532	[>4%Un]	*	636	[>4%Un]	*	781	[>4%Un]	*	800	[>4%Un]	*	834	[>4%Un]	*	653	[>4%Un]	*		
Depășirea valorii normate de flicker, pe termen lung (nr.săptămâni) medie între cele 3 faze		*		0 *			0% *			0% *			0% *			0% *			0% *			0% *		
Depășirea valorii maxime a armonicii (% din fundamentală, nr.săptămâni)	2	*		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%		
	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 monito			52	Saptamani monito			52	Saptamani monito			52	Saptamani monito			52	Saptamani monito			52	Saptamani monito		

Monitorizarea a fost facuta cu analizoare tip MAVOSYS10

Monitorizarea a fost facuta cu analizoare tip MAVOSYS10

obs: valorile se refera la marimile masurate pe barele de MT ale statiilor de 110/MT, nu la consumatorii afectati.

consumatorii - AN 2022

[illegible]

Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual		
Dej Sud - Arc Parc 20 kV - Mav			Dej 20kV - Mavosys10*E2 - an			Gherla T2 20 kV - Mavosys10*E2 - an			Huedin 20 kV - Mavosys10*E2 - an			Jucu - Mavosys10*E2 - an 2022			Lechinta CEF-3 20 kV - Mavosys10*E2 - an			Mihai Viteazu - Mavosys10*E2 - an			Marghita T1 20 kV - Mavosys10*E2 - an			Nadas T1		
0			0			2			1			0			6			0	*		8			1		
0			0			0			0			0			0			0	*		0			7		
0			0			0			0			0			0			0	*		0			3		
50.0			50.0			50.0			50.0			50.00			50.0			50.00	*	*	50.0			50.0		
20787			20667			20760			20720			20553			20933			20613	*		21467			10167		
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
874	>4%Un	*	832	>4%Un	*	945	>4%Un	*	1193	>4%Un	*	568	>4%Un	*	1081	>4%Un	*	697	>4%Un	*	573	>4%Un	*	641		
*		0 *			0 *			0 *			3 *			3 *			4 *			0 *			0 *			
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0 *	0 *	
Saptamani monitor		52	Saptamani monitor		52	Saptamani monitor		52	Saptamani monitor		52	Saptamani monitor		52	Saptamani monitor		52	Saptamani monitor		52	Saptamani monitor		52	Saptamani monitor		52
																									Analizo	

Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /
10 kV - Mavosys10*E		Nasaud T1 20 kV - Mavosys10*			Nistru T1 20 kV - Mavosys10*E2			Poiana T2 20 kV - Mavosys10*E4			Poiana T1 6 kV - Mavosys10*E			Prundu Bargaului T1 20 kV - Ma			Rodna T1 20 kV - Mavosys10*E			Sacuieni T2 20 kV - Mavosys10			Salonta T2 - Mavosys	
		4			2			0			0			13			4			2			4	
		0			0			0			1			0			0						0	
		1			0			0			0			0			0			0			0	
		50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0	
		20800			21047			21107			6260			20720			21067			21333			20980	
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%Un	*	915	>4%Un	*	630	>4%Un	*	617	>4%Un	*	593	>4%Un	*	894	>4%Un	*	885	>4%Un	*	645	>4%Un	*	951	>4%Un
*	0.0%	0		2 *	*	0.0%	*	*	0.0%	*	*	0.0%	*			3 *			1 *			0 *		
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0%	
0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *	0%	0 *				

nr saptamani cu abateri	Numar/val oare anual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare anual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare anual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare anual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare anual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare anual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare anual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri			
:10"E2 - ar	Satu Mare 2 T1 -6kV - Mavosys			Seini T1 20 kV - Mavosys10E1			Sighet T1 20 kV - Mavosys10"E			Sighet T1 6 kV - Mavosys10"E2			Simleu Silvaniei T1 20 kV - Mav			Stei T1 20 kV - Mavosys10"E2			Tasnad T1 20kV - Mavosys10"E			Tg. Lapus T1 20kV - Mavosys10"		
	0 *	*	*	1 *	*	*	4			4			1			0			0			12		
	0 *	*	*	1 *	*	*	3			1			0			0			0			0		
	0 *	*	*	0 *	*	*	1			1			0			0			0			0		
	50.0 *	*	*	50.0 *	*	*	50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0		
	6220 *	*	*	21180 *	*	*	21200			6340			21047			21293			20813			21080		
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0
*	422	[>4%Un]	*	808	[>4%Un]	*	1307	[>4%Un] *		1323	[>4%Un] *		696	[>4%Un] *		659	[>4%Un] *		149	[>4%Un] *		1033	[>4%Un] *	
	4 *	0%	*	0%	*	*	0%	*	0%	*	0%	*	1 *		1 *			0 *					1	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0	
	0 *	0%	0 *	0%	0 *																			

Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptaman i cu abateri	Numar/v aloare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptaman i cu abateri	Numar/v aloare annual	Depasire % din maxim admis /	nr saptaman i cu abateri
Tileagd 20 kV - Mavosys10*E2			Unirea T1 20 kV - Mavosys10*E			Vascau T1 20 kV - Mavosys10*			Velenta T1 20 kV - Mavosys10*			Viisoara - Mavosys10*E1 - a			Viseu T2 20 kV - Mavosys10			Zalau T2 - Mavosys10*E2 - d		
3			3			0			4			29			1			0 *		
1			1			0			0			0 *			1			0 *		
0			0			0			0			0 *			1			0 *		
50.0			50.0			50.0			50.0			50.00 *	*		50.0			50.00 *		
21513			20740			21353			21387			20900 *		0	21400			20973 *		
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
571	>4%Un	*	869	>4%Un	*	600	>4%Un	*	452	>4%Un	*	882	>4%Ur		1158	>4%Ur	*	651	>4%Ur	*
*		0 *			3 *			0 *			0 *			0 *			1 *			0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
*	0%	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0 *	0%	0 *	0
Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani moni		52	Saptamani moni		52	Saptamani moni		52

DEER - Zona Transilvania Nord

Tabelul nr. 5 – Clasificarea golurilor de tensiune funcție de durată și tensiune reziduală - 2022							
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	$90 > u \geq 80$	37	0	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	20	2	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	12	2	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
2	Alesd T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	26	23	6	1	0
		$80 > u \geq 70$	15	26	6	2	0
		$70 > u \geq 40$	11	25	6	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	3	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
3	Baciu T1 10 kV	$90 > u \geq 80$	56	3	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	31	2	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	7	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	0	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
4	Baciu T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	70	10	6	0	0
		$80 > u \geq 70$	34	4	12	1	0
		$70 > u \geq 40$	49	14	10	6	0
		$40 > u \geq 5$	16	0	0	0	0
		$5 > u$	2	0	0	1	0
5	Baia Sprie1 T1 20kV	$90 > u \geq 80$	48	2	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	32	4	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	16	1	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
6	BaiaMare5 T1-20kV SB1	$90 > u \geq 80$	77	9	22	1	1
		$80 > u \geq 70$	48	7	14	1	0
		$70 > u \geq 40$	33	9	3	0	0
		$40 > u \geq 5$	7	11	1	0	0
		$5 > u$	1	1	0	4	1
7	BaiaMare5 T2-10kV SB1	$90 > u \geq 80$	67	3	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	30	4	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	12	0	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	5	1	0	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
8	Baita CEE1	$90 > u \geq 80$	51	11	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	40	10	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	24	5	2	1	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	0	1	0
		$5 > u$	1	0	0	2	0
9	Beclean MT	$90 > u \geq 80$	69	18	20	6	0
		$80 > u \geq 70$	26	4	22	4	0
		$70 > u \geq 40$	80	12	27	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	0	29	1	0
		$5 > u$	0	0	12	0	0
10	Beius T1	$90 > u \geq 80$	40	17	3	5	0
		$80 > u \geq 70$	23	6	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	19	9	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	1	3	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
11	Carei 1 T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	37	4	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	12	2	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	13	1	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
12	Carei Unio T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	25	3	4	8	0
		$80 > u \geq 70$	10	0	1	2	0
		$70 > u \geq 40$	14	1	17	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
13	CEF 48MW Ciuperceni 110kV	$90 > u \geq 80$	1	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	2	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	1	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t				
			ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
		$5 > u$	2	0	0	2	0
14	CET 2 Oradea T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	29	3	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	19	4	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	18	14	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	2	7	0	0
		$5 > u$	13	3	4	4	3
15	Cluj-Nord T1 10kV	$90 > u \geq 80$	56	1	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	35	3	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	7	0	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
16	Dej Sud - Arc Parc 20 kV	$90 > u \geq 80$	78	4	0	3	0
		$80 > u \geq 70$	60	3	2	2	0
		$70 > u \geq 40$	7	3	2	2	0
		$40 > u \geq 5$	6	5	0	1	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0
17	Dej T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	95	18	3	3	0
		$80 > u \geq 70$	49	8	4	6	0
		$70 > u \geq 40$	65	12	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	0	1	0	0
		$5 > u$	5	10	2	0	0
18	Gherla T2	$90 > u \geq 80$	93	6	7	3	0
		$80 > u \geq 70$	61	1	1	2	0
		$70 > u \geq 40$	3	3	6	1	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	3	0	0
		$5 > u$	2	0	0	0	0
19	Huedin T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	68	43	79	31	0
		$80 > u \geq 70$	18	8	36	15	0
		$70 > u \geq 40$	16	11	14	16	0
		$40 > u \geq 5$	13	5	1	1	0
		$5 > u$	3	1	0	2	1
20	Jucu T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	117	3	12	0	0
		$80 > u \geq 70$	50	3	3	1	0
		$70 > u \geq 40$	4	0	3	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
21	Lechinta CEF-3	$90 > u \geq 80$	92	32	29	2	0
		$80 > u \geq 70$	31	6	20	1	0
		$70 > u \geq 40$	57	13	15	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	3	2	0	0
		$5 > u$	3	1	2	0	0
22	M. Viteazu T1	$90 > u \geq 80$	47	8	12	7	0
		$80 > u \geq 70$	30	4	12	10	0
		$70 > u \geq 40$	19	3	14	2	0
		$40 > u \geq 5$	11	7	5	0	0
		$5 > u$	1	1	1	0	0
23	Marghita T1	$90 > u \geq 80$	24	10	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	15	12	1	4	0
		$70 > u \geq 40$	8	9	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	8	1	0	0
		$5 > u$	2	6	1	0	2
24	Nadas T1 10 kV	$90 > u \geq 80$	61	1	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	36	3	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	8	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	1	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	2
25	Nasaud T1	$90 > u \geq 80$	78	36	8	2	0
		$80 > u \geq 70$	24	9	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	38	6	11	0	0
		$40 > u \geq 5$	31	5	4	0	0
		$5 > u$	4	1	3	3	0
26	Nistru T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	39	1	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	26	2	4	0	0
		$70 > u \geq 40$	10	0	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t				
			ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
27	Poiana T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	45	5	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	31	4	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	5	3	3	4	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
28	Poiana T1 6kV	$90 > u \geq 80$	45	5	1	1	0
		$80 > u \geq 70$	29	4	0	2	0
		$70 > u \geq 40$	10	6	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	3	4	0
		$5 > u$	0	0	0	1	2
29	Prundu Bargaului T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	92	27	9	1	0
		$80 > u \geq 70$	36	13	8	2	0
		$70 > u \geq 40$	60	16	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	7	5	1	0	0
		$5 > u$	5	1	0	0	0
30	Rodna T1	$90 > u \geq 80$	62	29	25	5	1
		$80 > u \geq 70$	16	8	16	8	0
		$70 > u \geq 40$	66	12	13	2	0
		$40 > u \geq 5$	3	2	7	2	0
		$5 > u$	1	0	1	5	0
31	Sacueni T2	$90 > u \geq 80$	23	12	5	7	0
		$80 > u \geq 70$	14	10	4	6	0
		$70 > u \geq 40$	14	23	14	3	0
		$40 > u \geq 5$	2	4	0	1	0
		$5 > u$	1	1	0	2	0
32	Salonta T2	$90 > u \geq 80$	36	31	11	3	0
		$80 > u \geq 70$	20	18	4	3	0
		$70 > u \geq 40$	7	6	2	1	0
		$40 > u \geq 5$	4	3	0	0	0
		$5 > u$	2	2	0	0	0
33	Satu Mare 2 T1 6 kV	$90 > u \geq 80$	14	0	0	1	0
		$80 > u \geq 70$	16	2	1	3	0
		$70 > u \geq 40$	5	3	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	5	1	0	0
		$5 > u$	6	6	0	0	2
34	Seini Trafo 1	$90 > u \geq 80$	40	5	8	4	0
		$80 > u \geq 70$	22	2	14	4	0
		$70 > u \geq 40$	26	3	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	14	3	0	0	0
		$5 > u$	2	0	0	1	0
35	Sighet T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	43	6	10	5	0
		$80 > u \geq 70$	30	4	8	2	0
		$70 > u \geq 40$	8	3	3	4	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	1	2	0	1	1
36	Sighet T1 6 kV	$90 > u \geq 80$	42	5	8	2	0
		$80 > u \geq 70$	31	5	7	2	0
		$70 > u \geq 40$	17	3	4	4	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	0	0	0
		$5 > u$	1	2	0	1	1
37	Simleu Silvaniei T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	53	18	10	5	0
		$80 > u \geq 70$	15	6	3	2	0
		$70 > u \geq 40$	6	2	4	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	1	6	0	0
		$5 > u$	0	0	1	1	0
38	Steii T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	37	6	4	4	0
		$80 > u \geq 70$	36	10	5	7	0
		$70 > u \geq 40$	14	6	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	2	3	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
39	Tg. Lapus T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	94	11	40	5	0
		$80 > u \geq 70$	52	2	14	12	0
		$70 > u \geq 40$	82	15	32	10	0
		$40 > u \geq 5$	8	22	7	0	0
		$5 > u$	4	10	2	0	0
		$90 > u \geq 80$	17	1	0	0	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t				
			ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
40	Tasnad T1 20 kV	$80 > u \geq 70$	8	2	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	6	0	2	14	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
41	Tileagd T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	25	9	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	16	12	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	5	5	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	2	0
		$5 > u$	0	0	0	3	1
42	Unirea T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	105	24	7	1	0
		$80 > u \geq 70$	24	10	2	2	0
		$70 > u \geq 40$	67	19	5	0	0
		$40 > u \geq 5$	12	3	9	0	0
		$5 > u$	2	0	3	1	0
43	Vascau T1	$90 > u \geq 80$	32	7	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	30	10	5	0	0
		$70 > u \geq 40$	16	4	8	1	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	4	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
44	Velenta T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	22	2	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	8	3	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	4	2	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	3	0	0	0
		$5 > u$	1	3	0	0	0
45	Viisoara T1 MT	$90 > u \geq 80$	66	7	8	1	0
		$80 > u \geq 70$	22	6	4	0	0
		$70 > u \geq 40$	62	13	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	13	40	1	0	0
		$5 > u$	10	25	1	1	1
46	Viseu T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	40	12	30	4	0
		$80 > u \geq 70$	26	11	17	2	0
		$70 > u \geq 40$	25	29	21	1	0
		$40 > u \geq 5$	11	16	0	0	0
		$5 > u$	1	2	0	2	0
47	Zalau T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	67	4	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	30	2	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	12	3	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	1	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0

DEER - Zona Transilvania Nord

Tabelul nr. 6 – Clasificarea creșterilor de tensiune după durata și tensiunea maximă - 2022

	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	Alesd T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	19	14	1
3	Baciu T1 10 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
4	Baciu T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
5	Baia Sprie1 T1 20kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	0	1
6	BaiaMare5 T1-20kV SB1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	5	3	1
7	BaiaMare5 T2-10kV SB1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
8	Baita CEE1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
9	Beclean MT	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	0	0
10	Beius T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	6	1	0
11	Carei 1 T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	1	0
12	Carei Unio T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	1
13	CEF 48MW Ciuperceni 110kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	58	8	5
14	CET 2 Oradea T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	162	6	0
15	Cluj-Nord T1 10kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
16	Dej Sud - Arc Parc 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
17	Dej T1 20 kV	$u \geq 120$	6	1	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
18	Gherla T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
19	Huedin T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	0	0
20	Jucu T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
21	Lechinta CEF-3	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	2	7
22	M. Viteazu T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	4	0	0
23	Marghita T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	7	1	3
24	Nadas T1 10 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
25	Nasaud T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
26	Nistru T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
27	Poiana T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
28	Poiana T1 6kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
29	Prundu Bargaului T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
30	Radna T1	$u \geq 120$	0	0	0

	Statia	Tensiunea maximă u %	Durata t		
			ms		
			$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
30	Reodina T1	$120 > u > 110$	0	3	1
31	Sacueni T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	2	0
32	Salonta T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	3	0	0
33	Satu Mare 2 T1 6 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	7	0	0
34	Seini Trafo 1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	4	2	2
35	Sighet T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	20	14	32
36	Sighet T1 6 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	32	13	39
37	Simleu Silvaniei T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	22	1	6
38	Stei T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	6	1	0
39	Tg. Lapus T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	11	0
40	Tasnad T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
41	Tileagd T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	55	27	43
42	Unirea T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
43	Vascau T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	21	3	2
44	Velenta T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	6	1	0
45	Viisoara T1 MT	$u \geq 120$	194	0	0
		$120 > u > 110$	13	0	0
46	Viseu T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	32	7	32
47	Zalau T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	56	1	1

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