

DEER - Zona Transilvania Nord

**Anexa 2 – Indicatori de continuitate**

Nr.crt.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural/ Urban	Tipul utilizato rului	Nivelul Tensiunii	An 2021
1	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toti	JT	0.49
2	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toti	MT	0.25
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	1.44
8	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	MT	1.08
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	0.24
11	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	MT	0.33
12	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	IT	0.15
13	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	JT	0.63
14	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	MT	0.49
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	0.28
17	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	MT	0.33
18	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	IT	0.08
19	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	JT	2.59
20	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	MT	1.78
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	1.33
23	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toti	MT	0.79
24	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toti	IT	-
25	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toti	JT	129.49
26	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toti	MT	71.51
27	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toti	IT	-
28	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toti	JT	32.06
29	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toti	MT	9.98
30	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toti	IT	-
31	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	JT	186.89
32	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	rural	toti	MT	129.85
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	28.98
35	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	MT	58.53
36	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de conditii meteorologice deosebite	urban	toti	IT	0.61
37	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	JT	34.58
38	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toti	MT	27.66
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	11.81
41	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	MT	23.19
42	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toti	IT	0.54
43	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	JT	218.27
44	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toti	MT	109.14

45	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	<b>toti</b>	<b>IT</b>	-
46	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	<b>toti</b>	<b>JT</b>	<b>63.81</b>
47	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	<b>toti</b>	<b>MT</b>	<b>36.03</b>
48	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	<b>toti</b>	<b>IT</b>	-
49	MAIFI	toate cauzele	rural	<b>toti</b>	<b>IT</b>	<b>0.18</b>
50	MAIFI	toate cauzele	rural	<b>toti</b>	<b>MT</b>	<b>6.61</b>
51	MAIFI	toate cauzele	rural	<b>toti</b>	<b>JT</b>	<b>14.11</b>
52	MAIFI	toate cauzele	urban	<b>toti</b>	<b>IT</b>	-
53	MAIFI	toate cauzele	urban	<b>toti</b>	<b>MT</b>	<b>2.53</b>
54	MAIFI	toate cauzele	urban	<b>toti</b>	<b>JT</b>	<b>1.55</b>
55	ENS	toate cauzele	cumulat	cumulat	<b>IT</b>	<b>1.58</b>
56	AIT	toate cauzele	cumulat	cumulat	<b>IT</b>	<b>0.14</b>
57	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	<b>toti</b>	<b>JT</b>	<b>634,660</b>
58	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	<b>toti</b>	<b>MT</b>	<b>2,328</b>
59	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	<b>toti</b>	<b>IT</b>	<b>22</b>
60	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	<b>toti</b>	<b>JT</b>	<b>686,771</b>
61	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	<b>toti</b>	<b>MT</b>	<b>2,035</b>
62	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	<b>toti</b>	<b>IT</b>	<b>12</b>



DEER - Zona Transilvania Nord

**Anexa 5 – Indicatorsi de calitate comercială**

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim 1	Trim 2	Trim 3	Trim 4	Total an 2021
1	Numărul de cereri de racordare la rețea ****	toți	toate	6,797	6,895	9,649	9,139	<b>32,480</b>
2	Timpul mediu** de emiteră a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin studiu de soluție (zile)	toți	toate	5.21	5.93	4.97	5.47	<b>5.40</b>
3	Timpul mediu** de emiteră a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fișă de soluție (zile)	toți	toate	9.32	9.92	9.75	10.21	<b>9.80</b>
4	Timpul mediu** de emiteră a certificatelor de racordare	toți	toate	6.89	6.54	5.67	6.16	<b>6.32</b>
5	Numărul de cereri de racordare nesoluționate prin emiteră unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	54	80	90	59	<b>283</b>
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	100	564	1,013	431	<b>2,108</b>
7	Numărul de cereri de contracte de racordare ****	toți	JT	3,848	4,198	6,056	4,343	<b>18,445</b>
8	Numărul de contracte de racordare încheiate ****	toți	MT	67	53	47	16	<b>183</b>
9	Numărul de cereri de contracte de racordare ****	toți	IT	-	2	1	1	<b>4</b>
10	Numărul de cereri de contracte de racordare ****	clienți casnici	toate	2,987	3,249	4,987	3,678	<b>14,901</b>
11	Numărul de contracte de racordare încheiate ****	toți	JT	3,841	4,193	6,049	4,303	<b>18,386</b>
12	Numărul de contracte de racordare încheiate ****	toți	MT	67	52	47	16	<b>182</b>
13	Numărul de contracte de racordare încheiate ****	toți	IT	-	2	1	1	<b>4</b>
14	Timpul mediu** de încheiere a contractelor de racordare (zile)	toți	toate	3.84	3.56	3.31	3.17	<b>3.47</b>
15	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	JT	7	6	9	40	<b>62</b>
16	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	MT	-	1	-	-	<b>1</b>
17	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
18	Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin Regulamentul de racordare	toți	toate	24	19	20	10	<b>73</b>
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	168.11	165.24	165.01	164.25	<b>165.65</b>
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	125.12	122.52	120.73	121.51	<b>122.47</b>
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	-	-	68.00	-	<b>68.00</b>
22	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emiteră ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei) ****	toți	JT	1,659	1,945	2,143	2,243	<b>2,037</b>
23	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emiteră ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei) ****	toți	MT	70,972	49,217	91,866	44,871	<b>64,347</b>
24	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emiteră ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei) ****	toți	IT	-	25,296	1,671,092	249,564	<b>676,684</b>
25	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** ****	toți	JT	15,471	15,106	20,683	19,969	<b>71,229</b>
26	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** ****	toți	MT	296	212	422	242	<b>1,172</b>
27	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** ****	toți	IT	-	-	1	-	<b>1</b>
28	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	JT	5	5	5	5	<b>5</b>
29	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	MT	5	5	5	5	<b>5</b>
30	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	IT	-	-	1.00	-	<b>1.00</b>
31	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** la care nu s-a răspuns în termenul prezentului standard v	toți	toate	-	-	-	-	<b>-</b>
32	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toți	JT	1	2	-	5	<b>8</b>
33	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toți	MT	-	2	-	-	<b>2</b>
34	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
35	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	JT	5.00	10.00	-	18.50	<b>11.17</b>
36	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	MT	-	10.50	-	-	<b>10.50</b>
37	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
38	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin reglementările în vigoare	toți	toate	-	-	-	-	<b>-</b>
39	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	JT	169	104	262	140	<b>675</b>
40	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	MT	-	-	-	-	<b>-</b>
41	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
42	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	JT	11.44	10.22	10.26	10.41	<b>10.58</b>
43	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	MT	7.00	-	-	-	<b>7.00</b>
44	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
45	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune la care nu s-a răspuns în termenul prezentului standard v	toți	toate	-	-	-	-	<b>-</b>
46	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-a putut rezolva	toți	JT	-	-	-	-	<b>-</b>
47	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-a putut rezolva	toți	MT	-	-	-	-	<b>-</b>
48	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-a putut rezolva	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
49	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplăți	toți	JT	97	50	289	1,346	<b>1,782</b>
50	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplăți	toți	MT	-	-	-	27	<b>27</b>
51	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplăți	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
52	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	JT	1.13	1.00	1.56	1.05	<b>1.18</b>
53	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	MT	-	-	-	1.50	<b>1.50</b>
54	Timpul mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
55	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	JT	1,805	1,950	2,823	1,761	<b>8,339</b>
56	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	MT	5	3	3	1	<b>12</b>
57	Numărul de cereri/sesizări/reclamații, sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
58	Timpul mediu** de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile, sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	JT	12.35	12.27	10.63	12.05	<b>11.82</b>
59	Timpul mediu** de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile, sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	MT	6.00	18.00	17.00	28.00	<b>17.25</b>
60	Timpul mediu** de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile, sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
61	Numărul reclamațiilor scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva	toți	toate	-	-	-	-	<b>-</b>
62	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	1,606	2,104	2,838	1,838	<b>8,386</b>
63	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	-	-	1	-	<b>1</b>
64	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	toate	-	-	-	-	<b>-</b>
65	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	JT	9.30	9.17	9.70	9.22	<b>9.35</b>
66	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	MT	-	-	6.00	-	<b>6.00</b>
67	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
68	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit odată la 6 luni ****	toți	JT	47,540	31,148	19,153	23,314	<b>23,314</b>
69	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar ****	toți	MT	2	2	-	34	<b>34</b>
70	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar ****	mari consumatori	IT	-	-	-	-	<b>-</b>
71	Numărul total de apeluri telefonice ****	toți	toate	40,855	34,618	155,930	109,119	<b>340,531</b>
72	Numărul total de apeluri telefonice nepreluante	toți	toate	860	1,549	5,800	564	<b>8,773</b>
73	Timpul mediu** de răspuns la apelurile telefonice (secunde)	toți	toate	21.67	26.67	290.00	142.00	<b>120.00</b>
74	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 30 de secunde de la inițierea apelului	toți	toate	2,531	2,702	-	-	<b>5,233</b>
75	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns cu depășirea intervalului de 20 de minute de la preluarea apelului	toți	toate	-	-	1,280	-	<b>1,280</b>
76	Numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard	toți	toate	1	-	-	-	<b>1</b>

\* 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**

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 2021	Valoarea totală a compensațiilor plătite în an 2021
1	14.01.2020	LCMT	planificata	1415	1415	Firma care a realizat lucrarea nu a reusit finalizarea lucrării in perioada anuntata	1	30
2	06.04.2021	LCJT	neplanificata	112	112	Accident rutier - realimentarea consumatorilor s-a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpilor deteriorait si refacerea liniei electrice aeriene afectata	112	3360
3	23.06.2021	LCJT	Neplanificata	1	1	Mobilizarea insuficienta a PO COR Zalau	1	30
4	14.07.2020	LCJT	Neplanificata	1	1	Lipsa personal si dotari	1	225
5	25.08.2021	LCJT	Neplanificata	424	410	Lipsa personal si dotari	410	12470
6	27.09.2022	LCJT	neplanificata	20	2	Restabilirea alimentării după o Întrerupere Neplanificata JT - Urban 6 ore în condiții normale de vreme;	2	60
7	10.12.2020	LCJT	neplanificata	47	47	Accident rutier - realimentarea consumatorilor s-a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpului deteriorat si refacerea liniei electrice aeriene afectata	1	30
8	25.12.2020	LCMT	neplanificata	1908	11	Accident rutier - realimentarea consumatorilor s-a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpilor deteriorati si refacerea liniei electrice aeriene afectata	11	670
<b>Total</b>				<b>3,927</b>	<b>2,012</b>	<b>0</b>	<b>539</b>	<b>16,875</b>

DEER - Zona Transilvania Nord

**ANEXA NR.7 - Monitorizarea compensatiilor acordate utilizatorilor**

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	Categoriza 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	22.02.2021	135	LCJT	R	Depășirea Termenului maxim stabilit prin standard ptr. solicitării de RACORDARE			X
2	21.04.2021	225	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
3	23.08.2021	90	LCJT	U	Depășirea Termenului maxim stabilit prin standard ptr. solicitării de RACORDARE			X
4	23.08.2021	60	LCJT	R	Depășirea Termenului maxim stabilit prin standard ptr. solicitării de RACORDARE			X
5	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
6	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
7	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
8	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
9	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
10	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
11	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
12	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
13	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
14	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
15	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
16	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
17	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
18	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
19	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
20	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
21	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
22	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
23	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
24	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
25	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
26	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
27	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
28	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
29	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
30	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
31	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
32	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
33	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
34	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
35	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
36	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
37	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		
38	15.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		





















462	13.10.2021	200	LCMT	R	Depasirea Numar de Intreruperi LUNGI neplanificate	X		
463	18.10.2021	200	LCMT	R	Depasirea Numar de Intreruperi LUNGI neplanificate	X		
464	18.10.2021	200	LCMT	R	Depasirea Numar de Intreruperi LUNGI neplanificate	X		
465	21.10.2021	200	LCMT	R	Depasirea Numar de Intreruperi LUNGI neplanificate	X		
466	26.10.2021	200	LCMT	R	Depasirea Numar de Intreruperi LUNGI neplanificate	X		
467	26.10.2021	200	LCMT	R	Depasirea Numar de Intreruperi LUNGI neplanificate	X		
468	15.11.2021	200	LCMT	R	Depasirea Numar de Intreruperi LUNGI neplanificate	X		
469	25.11.2021	105	LCJT	R	Nerespectarea indicatorilor de performanta privind calitatea curbei de tensiune		X	
470	15.12.2021	70	LCJT	R	Nerespectarea indicatorilor de performanta privind calitatea curbei de tensiune		X	
471	08.01.2021	200	LCMT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
472	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
473	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
474	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
475	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
476	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
477	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
478	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
479	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
480	19.01.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
481	19.01.2021	200	LCMT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
482	25.01.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
483	10.02.2021	70	LCJT	U	Respectarea indicatorilor de performanta privind calitatea curbei de tensiune		X	
484	22.02.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Planificata	X		
485	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
486	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
487	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
488	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
489	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
490	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
491	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
492	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
493	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
494	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
495	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
496	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
497	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
498	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
499	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
500	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
501	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
502	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
503	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
504	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
505	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
506	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
507	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
508	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		





556	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
557	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
558	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
559	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
560	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
561	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
562	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
563	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
564	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
565	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
566	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
567	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
568	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
569	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
570	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
571	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
572	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
573	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
574	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
575	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
576	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
577	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
578	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
579	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
580	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
581	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
582	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
583	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
584	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
585	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
586	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
587	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
588	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
589	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
590	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
591	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
592	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
593	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
594	20.04.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
595	05.05.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
596	19.05.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
597	25.05.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanta privind calitatea curbei de tensiune		X	
598	18.08.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanta privind calitatea curbei de tensiune		X	
599	13.10.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
600	13.10.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentarii dupa o intrerupere Neplanificata	X		
601	05.11.2021	200	LCMT	U	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	X		

602	05.11.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	X		
603	17.11.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	X		
604	17.11.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	X		
605	25.11.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	X		
606	25.11.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	X		
607	11.12.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	X		
608	20.12.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	X		
609	14.04.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
610	20.04.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
611	02.06.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
612	02.06.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
613	02.06.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
614	02.06.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
615	02.06.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
616	16.07.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
617	04.08.2021	200	LCMT	R	Depășirea Numar de Întreruperi LUNGI neplanificate	X		
618	04.08.2021	200	LCMT	R	Depășirea Numar de Întreruperi LUNGI neplanificate	X		
619	04.08.2021	200	LCMT	R	Depășirea Numar de Întreruperi LUNGI neplanificate	X		
620	04.08.2021	200	LCMT	R	Depășirea Numar de Întreruperi LUNGI neplanificate	X		
621	04.08.2021	200	LCMT	R	Depășirea Numar de Întreruperi LUNGI neplanificate	X		
622	22.09.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune		X	
623	09.03.2021	40	LCJT	R	Depășirea termenului de răspuns la reclamația scrisă			X
624	07.07.2021	30	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere Neplanificată	X		

<b>Numar total de compensatii platite* 3 )</b>	<b>624</b>			<b>580</b>	<b>39</b>	<b>5</b>
<b>Valoarea totala a compensatiilor acordate * 4 ) [lei]</b>	<b>28,290</b>			<b>25,075</b>	<b>2,800</b>	<b>415</b>

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

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

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

\*4) Se precizează atât valoarea totală a compensațiilor 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	An (n - 1)			An (n)		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	2196	30	2226	2196	30	2226
2	MT	11897	4135	16033	11906	4234	16140
3	JT	20757	5382	26140	20765	5469	26233
4	Branșamente	18265	7697	25962	18280	7772	26052

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

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

Nr. crt.	Categorie	An (n - 1)		An (n)	
		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	9069	2479	9159	2491
4	Puncte de alimentare	118	18	121	18

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)	2225.524	înainte de 1960	173	0	173
			1960-1979	1541	9	1550
			1980-1999	428	0	428
			2000-2019	53	21	74
			2020- an (n)*	0	0	0
2	MT	16139.813	înainte de 1960	406	72	478
			1960-1979	8724	1846	10570
			1980-1999	1689	897	2586
			2000-2019	1038	1181	2219
			2020- an (n)*	48	239	287
3	JT	26233.436	înainte de 1960	596	173	768
			1960-1979	12369	2689	15058
			1980-1999	4373	1210	5583
			2000-2019	3360	1249	4608
			2020- an (n)*	68	148	216
4	Branșamente	26052.126	înainte de 1960	1082	612	1694
			1960-1979	9725	2424	12149
			1980-1999	3971	1467	5437
			2000-2019	3417	2996	6413
			2020- an (n)*	88	271	358

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

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

<b>Nr. crt.</b>	<b>Categorie</b>	<b>Cantitate (buc.)</b>	<b>An PIF</b>	<b>Cantitate (buc.)</b>
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	92	înainte de 1960	7
			1960-1979	62
			1980-1999	18
			2000-2019	5
			2020- an (n)*	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- an (n)*	0
3	Posturi de transformare	9159	înainte de 1960	207
			1960-1979	4005
			1980-1999	2652
			2000-2019	2120
			2020- an (n)*	175
4	Puncte de alimentare	121	înainte de 1960	2
			1960-1979	44
			1980-1999	43
			2000-2019	29
			2020- an (n)*	3

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

**Tabelul nr. C1 - Linii electrice de distribuție**

Categorie		An (n)		
		Lungime linii total (km traseu)	Lungime linii re tehnologizate (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	2195.644	0.2	0
	LES	30	5	0
MT	LEA	11906	9	21
	LES	4234	12	133
JT (excl. branș.)	LEA	20765	78	43
	LES	5469	18	92



DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

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

Categorie	An (n)		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice retehnologizate (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	92	3	0
Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	29	0	0
Posturi de transformare	9159	108	107
Puncte de alimentare	121	0	3

## D. Incidente deosebite din cadrul DEER zona TRANSILVANIA NORD - an 2021

Tabelul nr. D.1 Centralizator incidente deosebite

Nr. incident deosebit	Data/ora declansare incident deosebit		Localizare declansare incident deosebit					Cauza declansării incidentului <sup>2)</sup>	Zona afectate (judet - localități afectate)	Nr. total utilizatori afectați	Intreruperi							Observatii	
			Judet	Nivel de tensiune	Instalație electrică	Element afectat	Categ. intr. <sup>1)</sup> (b/c/d)				Tranșa nr.	Nr. utilizatori interrupți			Durată interupere (sec/min)	Putere interupută [MW]	Energie nefivr. [MWh]		Total Energie nelivrata <sup>3)</sup> [MWh]
												IT	MT	JT					
1	04.02.2021	10:26	Satu Mare	MT	LEA 20 kV Negresti - Bixad	LEA 20 kV Negresti - Bixad	b	conductoare rupte in conditii meteo cu vant puternic	judetul Satu Mare, localitatile Tur, Bixad, Certeze, Huta Certeze, Moiseni, Tarsolt, Camarzana, Aliceni, Boiesti	7443	1	22	7421	1:01	2.1	2.14	2.87		
											2	16	2363	0:55	0.8	0.73			
2	16.02.2021	3:15	Satu Mare	MT	Statia 220/110/20 kV Vetis	Trafo 2 - 110/20 kV - 16 MVA	c	coloana 20 kV trafo - cap terminal strapuns faza S, trafo 2 - 16 MVA - 110/20 kV	judetul Satu Mare, municipiul Satu Mare partial, localitatile Madaras, Ardud, Ratesti, Vetis, Oar, Decebal, Doba, Paulean, Dacia, Boghis, Gara Ghilvaci, Piscari, Terebesti, Gelu, Mofin, mun. Carei-partial	9051	1	74	8977	0:09	6.5	0.98	0.98		
3	25.03.2021	10:44	Cluj	IT	Statia 110/20/10 kV Campului	Trafo 1 - 110/20/10 kV - 25 MVA	d	defect cu caracter trecator in zona diferentiala a trafo 1 - 110/20/10 kV	judetul Cluj,partial zona cartier Manastur din municipiul Cluj Napoca	23256	1		3199	0:02	0.5	0.02	1.53		
											2		2845	0:03	0.8	0.04			
											3		1712	0:04	0.8	0.05			
											4		15500	0:17	5	1.42			
4	19.05.2021	1:48	Satu Mare	IT	Statia 110/20 kV Turt	1-110 kV - trafo 2 - 110/20 kV - 16 MVA	d	Releu electromecanic de curent RC2, identificat blocat	judetul Satu Mare, Turt si localitatile limitrofe	9584	1	40	9544	0:07	0.8	0.09	0.09		
5	19.05.2021	2:10	Satu Mare	MT	LEA 20 kV Halmeu	LEA 20 kV Halmeu	d	pp pe barele 20 kV din Statia 110/20 kV Turt	judetul Satu Mare - localitatile: Tarna Mare, Socea, Bocicau,Valea Seaca,Sirlau, Comlousa, Batarci, Tamaseni, Halmeu, Dabolt, Babesti, Turulung, Draguseni, Cidreg, Porumbesti, Berecu	5995	1	30	5965	0:07	0.5	0.06	0.06		
6	19.05.2021	21:37	Bistrita Nasaud	MT	LEA 20 kV Rodna-Lunca Ilvei	LEA 20 kV Rodna-Lunca Ilvei	c	conductor rupt de terti	judetul Bistrita Nasaud, localitatile Rodna, Magura Ilvei, Ilva Mare, Lunca Ilvei	6013	1	12	6001	0:49	1.1	0.90	0.90		
7	23.05.2021	5:23	Cluj	IT	LES + LEA 110 kV Nadas-Baciu	LES + LEA 110 kV Nadas-Baciu	d	defect cu caracter trecator	judetul Cluj,partial mun. Cluj Napoca si zona rurala limitrofa, loc. Baciu, Apahida, Chinteni, Deusu, Borsa	18327	1	7	4032	0:16	0.8	0.21	3.42		
											2	2	5868	0:18	1.3	0.39			
											3	5	2011	0:24	0.6	0.24			
											4	5	200	0:25	0.5	0.21			
											5	5	500	0:41	0.5	0.34			
											6		3875	0:44	1	0.73			
											7	5	812	0:46	0.5	0.38			
											8		1000	1:08	0.8	0.91			
8	23.05.2021	19:24	Bihor	IT	Statia 110/6 kV Oradea Vest	Defect electric la circuitul de declansare al MOP aferent IO 110 kV Palota din	c	Refuz de declansare pe LEA 110 kV Palota in statia 110/6 kV Oradea Vest	judetul Bihor, localitatile Santandrei, Bors, Toboliu, Girisu de Cris si partial str. Borsului din Oradea	8066	1	96	7970	0:32	2.5	1.3	1.33		
9	25.05.2021	23:22	Maramures	MT	LEA 20 kV Viseu-Rozavlea	LEA 20 kV Viseu-Rozavlea	b	Copac cazut pe LEA, conductoare rupte; izolator deteriorat	judetul Maramures - loc. Viseu de Sus, Moisei, Sacel, Sieu, Salistea de Sus, Dragomiresti, Bogdan Voda, leud, Rozavlea	11210	1	20	10990	0:56	1	0.93	3.20		
											2		200	11:19	0.2	2.26			
10	29.05.2021	5:07	Cluj	MT	Statia 400/110/10 kV Cluj Est	Distributori medie tensiune din statia 400/110/10 kV Cluj Est	c	Functionat eronat DASf in statia de transformare 400/110/10 kV Cluj Est, gestiune Transelectrica	judetul Cluj, zona de est a municipiului Cluj Napoca, partial cartierele Marasti, Bulgaria, Someseni, Iris ;	10200	1	7	1334	0:08	0.5	0.07	1.01		
											2	8	3415	0:09	2.5	0.38			
											3	3	4083	0:10	2.4	0.40			
											4		1350	0:11	0.9	0.17			
11	30.05.2021	0:17	Cluj	MT	Statia 400/110/10 kV Cluj Est	Celula 10 kV Ceramica 1	c	incendiu in celula 10 kV Ceramica 1 (afectata finala cablu si izolatori suport )din statia de transformare 400/110/10 kV Cluj Est	judetul Cluj,zona de est a municipiului Cluj Napoca, partial cartierele Marasti, Bulgaria, Someseni, Iris ;	16962	1	10	5198	0:49	1.4	1.14	5.94		
											2	30	3120	0:50	1.6	1.33			
											3	11	5200	0:57	2.4	2.28			
											4	16	3377	0:59	1.2	1.18			
12	13.06.2021	7:58	Bistrita Nasaud	IT	LEA 110 kV Nasaud - Rodna	LEA 110 kV Nasaud - Rodna	b	Defect cauzat de conditii meteo nefavorabile, furtuna cu descarcari atmosferice, vant si ploi puternice.	judetul Bistrita Nasaud,localitatile Sangeorz Bai, Rodna, Lunca Ilvei, Ilva Mare, Sant, Magura Ilvei, Ilva Mica, Maieru	16263	1	104	16159	0:29	1	0.48	0.48		
13	25.06.2021	23:56	Bistrita Nasaud	IT	LEA 110 kV Nasaud - Rodna	LEA 110 kV Nasaud - Rodna	b	Defect cu caracter trecator cauzat de conditii meteo nefavorabile, furtuna cu descarcari atmosferice, vant si ploi puternice.	judetul Bistrita Nasaud,localitatile Sangeorz Bai, Rodna, Lunca Ilvei, Ilva Mare, Sant, Magura Ilvei, Ilva Mica, Maieru	16263	1	104	16159	0:06	4.8	0.48	0.48		
27.06.2021	10:45	Salaj	MT	Statia 110/20 kV Cehu	Trafo 1 - 110/20 Kv	d	Defect TC faza R aferent distribuitor 20 kV Tricotaje	judetul Salaj, localitatile Cehu Silvaniei, Dobrin, Salatig, Benesat	6637	1	0	6	6626	0:10	2.1	0.35	1.10		
										2	0	5	0	0:41	1.1	0.75			



DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

**Tabelul nr. D2 - Localizare incidente deosebite înregistrate în anul (n)**

	<b>Cluj</b>	<b>Bihor</b>	<b>Maramures</b>	<b>Satu Mare</b>	<b>strita Nasau</b>	<b>Salaj</b>	<b>Total UOR TN</b>
<b>Incidente deosebite</b>	7	2	2	5	5	2	23
<b>Utilizatori afectați cumulat</b>	109381	19476	27157	38068	61334	15767	271183
<b>Putere întreruptă cumulat [MW]</b>	41.5	7.3	7.2	12.2	15.9	13.21	97.31
<b>Energie nelivrată cumulat [MWh]</b>	14.11	1.81	3.8	4.59	3.04	4.37	31.72

DEER - zona Transilvania Nord

Anexa 8

Tabelul nr. D.3 - Cauze incidente deosebite înregistrate în anul (n)

Cauze interne OD		Cauze externe OD			Cauze neidentificate
Defecte interne în instalații	Vegetația crescută în culoar LEA	Fenomene meteo defavorabile	Ațiuni externe (terți/alți OR/animale)	Altele (Se va detalia.)	
11	0	7	4	0	1

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

2021

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

	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri		
Parametri tehnici de calitate	Abator T2 20kV - Mavosys10*E2			Alesd T1 20 kV - Mavosys10*E2			Baciu T1 10 kV - Mavosys10*E2			Baia Sprie1 T1 20kV - Mavosys			BaiaMare5 T1-20kV SB1 - Mavd			BaiaMare5 T2-10kV SB1 - Mavd				
Numărul de întreruperi tranzitorii	4			0			0			0			1			1				
Numărul de întreruperi scurte	0			0			0			0			0			0				
Numărul de întreruperi lungi	0			0			0			0			0			0				
Frecvența medie (Hz)	50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0				
Tensiunea medie ( kV)	20933			21433			10333			20867			21267			20533				
Depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii (valoare %, nr.săptămâni) *		-6%	1 *	0%		0 *	0%		0 *	-9%		1 *	-8%		1 *	-11%		1		
Depășiri ale limitelor normale pentru variațiile rapide de tensiune (număr anual)	637	[>4%Un]	*	680	[>4%Un]	*	14	[>4%Un]	*	825	[>4%Un]	*	1388	[>4%Un]	*	836	[>4%Un]	*		
Depășirea valorii normate de flicker, pe termen lung (nr.săptămâni) medie între cele 3 faze	*		0 *			0 *			0 *			1 *			1 *			0		
Depășirea valorii maxime a armonicilor (% din fundamentală, nr.săptămâni)	2 *	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		
	4 *	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		
	6 *	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		
	8 *	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		
	10 *	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		
	12 *	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		
	14 *	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		
	16 *	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		
	18 *	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		
	20 *	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		
	22 *	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		
	24 *	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		
Depășirea factorului de distorsiune armonică (valoare %, nr.săptămâni)	*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0		
Depășirea factorului de nesimetrie de secvență negativă (valoare %, nr.săptămâni)	*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0		
	Saptamani monito			52	Saptamani monito			49	Saptamani monito			3	Saptamani monito			52	Saptamani monito			52

Monitorizarea a fost facuta cu analizoare tip MAVOSYS10

Analizor montat in 20-01-2021 Analizor montat in luna 12-2021

\* - depasirea limitelor s-a datorat evenimentelor din ENT/RET din 8ianuarie2021 care au condus la regimuri de functionare anormale datorita declansarilor anumitor linii de 110kV din statiile CN Transelectrica

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

nu au afectat consumatorii - AN 2021

Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	
Baita CEE2 - Mavosys10*E2 - aBeclean MT 20kV - Mavosys10*Beius T1 - Mavosys10 - an 2021Carei 1 T2 20 kV - Mavosys10*ECarei Unio T1 20 kV - Mavosys10*CECET 2 Oradea T1 20 kV - MavoCluj-Nord T1 10kV - M																								
0			1			2	*	*	0			2			9			2			0			0
0			0			0	*	*	0			0			0			0			0			0
0			0			0	*	*	0			0			1			1			0			0
50.0			50.0			50.00	*	*	50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0
20827			20933			21360	*	*	21067			21067			119460			21467			10247			10247
*	0%	0	*	-38%	1	*	0%	0	*	-6%	1	*	0%	0		14.9%	52	*	0%	0	*	0%	0	0%
736	[>4%Un]	*	1301	[>4%Un]	*	897	[>4%Un]	*	607	[>4%Un]	*	548	[>4%Un]	*	588	[>4%Un]	*	676	[>4%Un]	*	560	[>4%Un]	*	560
*		1	*		48	*		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%
Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito
																			Statie producatorului CEF Ciuperceni 48MW			Analizor instalat in		

tati.





Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/valoare anual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri							
*1 20 kV - Mavosys10 Nadas T1 10 kV - Mavosys10* Nasaud T1 20 kV - Mavosys10 Poiana T2 20 kV - Mavosys10* Poiana T1 6 kV - Mavosys10*E Prundu Bargaului T1 20 kV - Ma Rodna T2 20 kV - Mavosys10*E Sacuieni T2 20 kV - Mavosys10																													
		0			1			0			0			6			0			3									
		1			1			0			0			2			0			0									
		2			0			1			1			1			0			1									
		50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0									
		10097			20867			21067			6300			20273			21000			21333									
0%	0 *		-13%	1 *		0%	0 *		-9%	1 *		-10%	1 *		-10%	1 *		0%	0 *		-22%	1							
[>4%Un]	*	624	[>4%Un]	*	1204	[>4%Un]	*	725	[>4%Un]	*	687	[>4%Un]	*	1204	[>4%Un]	*	54	[>4%Un]	*	806	[>4%Un]	*							
	2 *			0 *			3 *			1 *			0 *			3 *			0 *			0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0							
ni monitor	52	Saptamani	ni monitor	44	Saptamani	ni monitor	52	Saptamani	ni monitor	52	Saptamani	ni monitor	52	Saptamani	ni monitor	50	Saptamani	ni monitor	6	Saptamani	ni monitor	52							
																2 saptamani cu stare nedet							montat in noiembrie 2021						

Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	
Salonta T2 - Mavosys10*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			Tg. Lapus T1 20kV - I		
3			2*	*		1*	*		0			0			0			1			2		
0			0*	*		1*	*		0			0			0			0			0		
0			0*	*		1*	*		0			0			0			0			0		
50.0			50.00*	*		50.00*	*		50.0			50.0			50.0			50.0			50.0		
20980			6234*	*		21160*	*		21067			6340			20773			21320			21133		
*	0%	0*		-12%	1*		-12%	1*		-7%	1*		-6%	1*		-2%	1*		0%	0*			-8%
1300	[>4%Un]*		592	[>4%Un]		1047	[>4%Un]		1361	[>4%Un]*		1421	[>4%Un]*		862	[>4%Un]*		695	[>4%Un]*		1254	[>4%Un]	
*		14*			0*			1*			2*			1*			1*			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%
Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52



Tabelul nr. 5 – Clasificarea gurilor de tensiune funcție de durată și tensiune reziduală - 2021

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	$90 > u \geq 80$	54	7	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	33	0	4	2	0
		$70 > u \geq 40$	14	3	1	0	1
		$40 > u \geq 5$	2	2	0	1	0
		$5 > u$	1	3	0	0	0
2	Alesd T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	40	24	11	1	0
		$80 > u \geq 70$	29	34	4	1	0
		$70 > u \geq 40$	20	27	5	1	0
		$40 > u \geq 5$	2	4	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
3	Baciu T1 10 kV	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	0	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	8	1	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
4	Baia Sprie1 T1 20kV	$90 > u \geq 80$	74	4	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	45	4	3	2	0
		$70 > u \geq 40$	20	1	1	2	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
5	BaiaMare5 T1-20kV SB1	$90 > u \geq 80$	64	8	8	4	0
		$80 > u \geq 70$	42	8	15	4	0
		$70 > u \geq 40$	17	12	4	6	0
		$40 > u \geq 5$	4	11	0	1	0
		$5 > u$	1	1	0	2	0
6	BaiaMare5 T2-10kV SB1	$90 > u \geq 80$	106	3	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	49	1	3	0	0
		$70 > u \geq 40$	63	32	0	0	1
		$40 > u \geq 5$	3	1	7	8	6
		$5 > u$	5	1	1	3	5
7	Baita CEE2	$90 > u \geq 80$	67	11	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	31	16	2	1	0
		$70 > u \geq 40$	29	10	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
8	Beclean MT	$90 > u \geq 80$	88	32	17	4	0
		$80 > u \geq 70$	47	14	16	4	0
		$70 > u \geq 40$	38	4	35	2	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	13	1	1
		$5 > u$	0	0	2	0	0
9	Beius T1	$90 > u \geq 80$	48	19	2	2	0
		$80 > u \geq 70$	26	17	2	2	0
		$70 > u \geq 40$	26	10	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	2	0	0	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0
10	Carei 1 T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	97	20	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	56	14	6	0	0
		$70 > u \geq 40$	24	23	3	1	1
		$40 > u \geq 5$	4	0	4	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
11	Carei Unio T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	52	8	11	2	0
		$80 > u \geq 70$	20	4	4	4	0
		$70 > u \geq 40$	14	0	9	5	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	4	0	0
		$5 > u$	1	0	1	0	0
12	CEF 48MW Ciuperceni 110kV	$90 > u \geq 80$	32	0	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	23	0	4	1	0
		$70 > u \geq 40$	6	0	1	0	1
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	0
		$5 > u$	3	0	0	6	0
		$90 > u \geq 80$	37	3	0	0	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală <i>u</i> %	Durata <i>t</i> <i>ms</i>				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
13	CET 2 Oradea T1 20 kV	$80 > u \geq 70$	32	4	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	29	12	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	3	4	0	0
		$5 > u$	1	0	2	0	0
14	Cluj-Nord T1 10kV	$90 > u \geq 80$	93	4	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	35	3	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	5	1	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
15	Dej Sud - Arc Parc 20 kV	$90 > u \geq 80$	46	4	0	4	0
		$80 > u \geq 70$	29	2	2	6	0
		$70 > u \geq 40$	9	2	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	4	2	0	4	1
		$5 > u$	0	0	0	0	
16	Dej T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	64	6	13	4	0
		$80 > u \geq 70$	44	2	6	4	0
		$70 > u \geq 40$	28	10	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	1
		$5 > u$	2	5	4	1	2
17	Gherla T2	$90 > u \geq 80$	102	8	4	24	0
		$80 > u \geq 70$	40	5	2	10	0
		$70 > u \geq 40$	11	0	4	2	0
		$40 > u \geq 5$	2	1	1	1	1
		$5 > u$	1	0	4	0	0
18	Huedin T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	85	34	95	12	0
		$80 > u \geq 70$	28	7	45	17	0
		$70 > u \geq 40$	24	12	8	8	0
		$40 > u \geq 5$	34	3	0	0	0
		$5 > u$	10	0	0	0	0
19	Jucu T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	83	1	2	2	0
		$80 > u \geq 70$	25	0	2	4	0
		$70 > u \geq 40$	4	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	0	1	1
		$5 > u$	0	0	0	0	0
20	Lechinta CEF-3	$90 > u \geq 80$	118	23	15	0	0
		$80 > u \geq 70$	50	6	10	2	0
		$70 > u \geq 40$	30	10	2	1	0
		$40 > u \geq 5$	2	2	3	0	1
		$5 > u$	0	0	7	9	
21	M. Viteazu T1	$90 > u \geq 80$	46	6	10	7	0
		$80 > u \geq 70$	24	7	7	4	0
		$70 > u \geq 40$	38	1	14	7	0
		$40 > u \geq 5$	11	1	1	1	1
		$5 > u$	1	0	1	0	0
22	Marghita T1	$90 > u \geq 80$	31	11	6	5	0
		$80 > u \geq 70$	22	12	4	6	0
		$70 > u \geq 40$	8	17	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	13	1	0	0
		$5 > u$	9	7	2	1	6
23	Nadas T1 10 kV	$90 > u \geq 80$	126	9	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	50	2	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	6	0	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	0	0	0	1
		$5 > u$	0	0	0	0	1
24	Nasaud T1	$90 > u \geq 80$	94	19	15	3	0
		$80 > u \geq 70$	33	6	5	1	0
		$70 > u \geq 40$	39	6	19	0	0
		$40 > u \geq 5$	5	0	9	1	1
		$5 > u$	1	0	1	2	0
25	Poiana T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	49	5	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	32	5	2	4	0
		$70 > u \geq 40$	10	3	3	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	1
		$5 > u$	0	0	0	1	0
		$90 > u \geq 80$	72	5	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	36	6	3	2	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală <i>u</i> %	Durata <i>t</i> <i>ms</i>				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
26	Poiana T1 6kV	$70 > u \geq 40$	9	3	1	2	0
		$40 > u \geq 5$	1	1	3	0	1
		$5 > u$	0	0	0	1	0
27	Prundu Bargaului T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	116	30	13	3	0
		$80 > u \geq 70$	51	14	10	2	0
		$70 > u \geq 40$	42	13	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	7	9	0	1	1
		$5 > u$	7	10	3	5	12
28	Rodna T2	$90 > u \geq 80$	3	2	3	2	0
		$80 > u \geq 70$	2	2	6	5	0
		$70 > u \geq 40$	1	0	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
29	Sacueni T2	$90 > u \geq 80$	36	11	11	7	0
		$80 > u \geq 70$	18	14	14	8	0
		$70 > u \geq 40$	9	20	4	1	0
		$40 > u \geq 5$	3	6	3	0	0
		$5 > u$	2	1	1	0	0
30	Salonta T2	$90 > u \geq 80$	64	65	9	2	0
		$80 > u \geq 70$	36	28	6	6	0
		$70 > u \geq 40$	14	18	2	8	0
		$40 > u \geq 5$	12	18	11	0	0
		$5 > u$	10	4	4	5	21
31	Satu Mare 2 T1 6 kV	$90 > u \geq 80$	41	3	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	36	0	4	0	0
		$70 > u \geq 40$	6	3	2	1	1
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	0
		$5 > u$	2	0	0	5	3
32	Seini Trafo 1	$90 > u \geq 80$	62	6	12	5	0
		$80 > u \geq 70$	43	4	11	9	0
		$70 > u \geq 40$	57	3	3	4	0
		$40 > u \geq 5$	22	2	0	1	0
		$5 > u$	4	0	0	1	0
33	Sighet T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	69	5	7	2	0
		$80 > u \geq 70$	42	5	6	2	0
		$70 > u \geq 40$	32	8	7	4	1
		$40 > u \geq 5$	4	8	1	1	0
		$5 > u$	1	2	0	0	0
34	Sighet T1 6 kV	$90 > u \geq 80$	73	4	7	2	0
		$80 > u \geq 70$	52	4	6	3	0
		$70 > u \geq 40$	51	7	6	3	1
		$40 > u \geq 5$	5	9	1	1	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0
35	Simleu Silvaniei T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	66	24	15	11	0
		$80 > u \geq 70$	32	10	14	18	0
		$70 > u \geq 40$	24	21	9	1	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	0	0	0
		$5 > u$	10	0	4	1	5
36	Stei T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	37	11	3	2	0
		$80 > u \geq 70$	31	16	2	4	0
		$70 > u \geq 40$	20	6	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	3	0	0
		$5 > u$	0	0	1	0	0
37	Tg. Lapus T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	145	23	25	2	0
		$80 > u \geq 70$	70	6	23	6	0
		$70 > u \geq 40$	17	20	15	3	0
		$40 > u \geq 5$	7	8	13	2	0
		$5 > u$	2	2	3	1	1
38	Tileagd T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	30	16	2	4	0
		$80 > u \geq 70$	28	15	6	0	0
		$70 > u \geq 40$	21	17	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	3	0	0	0
		$5 > u$	1	1	0	3	0
39	Unirea T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	88	18	18	3	0
		$80 > u \geq 70$	33	8	8	2	0
		$70 > u \geq 40$	42	6	14	2	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală $u$ %	Durata $t$ $ms$				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
		$40 > u \geq 5$	12	1	6	1	1
		$5 > u$	3	0	2	1	1
40	Vascau T1	$90 > u \geq 80$	40	17	5	0	0
		$80 > u \geq 70$	30	14	4	1	0
		$70 > u \geq 40$	18	8	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	2	0	0
		$5 > u$	0	0	1	1	0
41	Velenta T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	33	5	0	1	0
		$80 > u \geq 70$	16	4	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	10	6	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	5	3	0	0	0
		$5 > u$	2	2	0	1	0
42	Viisoara T1 MT	$90 > u \geq 80$	86	24	8	4	0
		$80 > u \geq 70$	34	7	4	2	0
		$70 > u \geq 40$	20	6	0	4	0
		$40 > u \geq 5$	9	22	1	1	0
		$5 > u$	8	21	0	0	0
43	Viseu T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	77	15	21	1	0
		$80 > u \geq 70$	30	6	10	3	0
		$70 > u \geq 40$	20	12	13	4	0
		$40 > u \geq 5$	13	12	4	1	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0
44	Zalau T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	48	4	1	2	0
		$80 > u \geq 70$	16	4	2	6	0
		$70 > u \geq 40$	9	3	1	5	0
		$40 > u \geq 5$	4	2	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	4	12

Tabelul nr. 6 – Clasificarea creșterilor de tensiune după durata și tensiunea maximă - 2021

	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
		$120 > u > 110$	34	20	1
3	Baciu T1 10 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
4	Baia Sprie1 T1 20kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
5	BaiaMare5 T1-20kV SB1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	6	1	8
6	BaiaMare5 T2-10kV SB1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
7	Baita CEE2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	8	3	0
8	Beclean MT	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	4	1	0
9	Beius T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	7	9	2
10	Carei 1 T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	3	0	0
11	Carei Unio T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	1	1
12	CEF 48MW Ciuperzeni 110kV	$u \geq 120$	7	0	0
		$120 > u > 110$	234	16	39
13	CET 2 Oradea T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	158	14	0
14	Cluj-Nord T1 10kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
15	Dej Sud - Arc Parc 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
16	Dej T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	0	0
17	Gherla T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
18	Huedin T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
19	Jucu T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
20	Lechinta CEF-3	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	1	0
21	M. Viteazu T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
22	Marghita T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	3	6	1
23	Nadas T1 10 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
24	Nasaud T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	0	1
25	Poiana T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	0	0



	Statia	Tensiunea maximă <i>u</i> %	Durata <i>t</i>		
			<i>ms</i>		
			$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
26	Poiana T1 6kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	0	0
27	Prundu Bargaului T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	22	2	5
28	Rodna T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
29	Sacueni T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	4	0
30	Salonta T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	5	3	0
31	Satu Mare 2 T1 6 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
32	Seini Trafo 1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	9	6	0
33	Sighet T1 20 kV	$u \geq 120$	0	1	0
		$120 > u > 110$	5	4	9
34	Sighet T1 6 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	24	8	28
35	Simleu Silvaniei T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
36	Stei T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	5	1	0
37	Tg. Lapus T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	1	1
38	Tileagd T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	51	30	57
39	Unirea T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	1	1
40	Vascau T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	29	2	1
41	Velenta T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	3	0	5
42	Viisoara T1 MT	$u \geq 120$	10	0	0
		$120 > u > 110$	12	0	1
43	Viseu T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	27	5	26
44	Zalau T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	2	0

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