

ELEKTRO MARIBOR, podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Vetrinjska 2

2000 Maribor

Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2025

Poročilo pripravili/izdelali:

Mag. Borut Sorko, univ. dipl. inž. el.

Mitja Ploj, inž. el.

Andrej Roškar, univ. dipl. inž. el.

Boris Unuk, univ. dipl. inž. el.

Odgovorna oseba:

Damjan Berghaus-Majnik, univ. dipl.
inž. el.

Maribor, marec 2026

KAZALO

1	SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE	5
2	NEPREKINJENOST NAPA JANJA	6
2.1	Spremljanje parametrov neprekinjenosti napajanja	6
2.1.1	Statistika dogodkov	6
2.1.2	Analiza prekinitev	7
2.1.3	Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka	8
2.1.4	Načrtovane dolgotrajne prekinitve	10
2.1.5	Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve	18
2.1.6	Dolgotrajne prekinitve – delež prekinitev NN	25
2.1.7	Kratkotrajne prekinitve	26
2.1.8	Najslabši primeri	30
2.2	Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitev	33
2.3	Pritožbe in nadomestila	33
2.3.1	Pritožbe uporabnikov	33
2.3.2	Nadomestila pri dolgotrajnih prekinitvah	34
2.3.3	Nadomestila pri posameznih dolgotrajnih prekinitvah	34
3	KOMERCIALNA KAKOVOST	35
3.1	Parametri komercialne kakovosti	35
3.2	Nadomestila	36
3.3	Pritožbe	38
4	KAKOVOST NAPETOSTI	40
4.1	Monitoring kakovosti napetosti	40
4.2	Stalni monitoring	40
4.2.1	Lokacija merilnih mest	40
4.2.2	Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring	42
4.2.3	Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa	45
4.2.4	Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni	46
4.2.5	Skladnost velikosti napajalne napetosti	48
4.2.6	Skladnost stanja harmonskih napetosti	49
4.2.7	Skladnost stanja flikerja	50
4.2.8	Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, I_{Unb}	52
4.2.9	Skladnost stanja signalnih napetosti	53
4.2.10	Skladnost stanja omrežne frekvence	54
4.2.11	Število upadov in porastov napetosti	55
4.3	Upadi napetosti	57
4.3.1	Izračun systemskega indeksa pogostosti upadov napetosti R-DFI	57
4.4	Občasni načrtovani monitoring	58
4.4.1	Občasne načrtovane meritve v TP	58
4.4.2	Občasne načrtovane meritve pri uporabnikih	59
4.5	Monitoring ob pritožbah uporabnikov	60
5	UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE	61

5.1	Investicijska vlaganja v preteklem letu	61
5.2	Načrtovani ukrepi za izboljšanje kakovosti oskrbe.....	61
6	ZAKLJUČEK	62

1 SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE

ELEKTRO MARIBOR d. d.		
Leto		2025
Število končnih odjemalcev	VN	0
	SN	389
	NN	226750
	Skupaj	227139
Dolžina [km]	VN	236
	SN	4189
	NN	13065
	Skupaj	17490
Lastnosti obratovanja omrežja	Direktna ali neposredna ozemljitev [%]	8
	Upor (ozemljitev preko maloohmskega upora) [%]	33
	Resonančna ozemljitev (Petersenova dušilka) [%]	6
	Upor + dušilka [%]	12
	Izolirano oziroma neozemljeno zvezdišče [%]	12
	Drugo [%]	29
	Skupaj [100 %]	100
	Delež kableskega podzemnega omrežja [%]	58
	Delež kableskega oplaščenega nadzemnega omrežja [%]	18
	Delež omrežja z golimi oziroma polizoliranimi vodniki [%]	24
	Skupaj [100 %]	100
	Meteorološki podatki	Delež omrežja, ki ustreza sedanjem stanju tehnike [%]
Ocena deleža odjemalcev z ustrežno kakovostjo oskrbe [%]		-
Delež SN-omrežja pod nadzorom SCADA [%]		100
Možnost rezervnega napajanja (na SN – delež odjemalcev) [%]		60
	Povprečna gostota strel [udarov/km2/leto]	1,390

Tabela 1: splošni podatki

Na dan 31. 12. 2025 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., 227.139 odjemalcev električne energije. Glede na stanje z dne 31. 12. 2024 se je število odjemalcev v letu 2025 povečalo za 1501 odjemalca. Število odjemalcev električne energije na VN je glede na leto poprej ostalo nespremenjeno. Na SN nivoju se je število odjemalcev zmanjšalo za 9, na NN nivoju pa je bil v letu 2025 zabeležen porast števila odjemalcev na 1510.

V letu 2025 se je dolžina celotnega omrežja povečala za 150 kilometrov. Dolžina VN omrežja je ostala enaka, dolžina SN omrežja se je povečala za 28 kilometrov, NN omrežje pa se je podaljšalo za 122 kilometrov.

Deleži sistemov ozemljitev transformatorjev se glede na leto 2024 v letu 2025 niso spremenili.

Delež kableskega podzemnega omrežja se je v letu 2025 povečal za 1 % glede na leto 2024, torej na 58 %. Delež kableskega oplaščenega nadzemnega omrežja se glede na 2024 ni spremenil. Delež omrežja z golimi vodniki oz. polizoliranimi vodniki se je v letu 2025 zmanjšal za 1 %, na 24 %.

V skladu s poslanstvom družbe in z načeli dobrega gospodarja se podjetje Elektro Maribor d. d. prizadeva zagotavljati zanesljivost in ustrežno kakovost oskrbe z gradnjo omrežja v skladu s trenutnim stanjem tehnike. To je doseženo z revizijami in ustreznimi vzdrževalnimi deli ter z zamenjavami in vključitvijo novih objektov v omrežje.

V nadzorni sistem SCADA je v podjetju Elektro Maribor d. d. vključeno celotno VN in SN omrežje, s katerim podjetje upravlja. Možnost rezervnega napajanja odjemalcev je v letu 2025 na nivoju 60 %.

2 NEPREKINJENOST NAPA JANJA

2.1 Spremljanje parametrov neprekinjenosti napajanja

2.1.1 Statistika dogodkov

Število dogodkov	Nenačrtovani	1561
	Načrtovani	2510
	Skupaj	4071
Število dolgotrajnih prekinitev (> 3 min)	Nenačrtovane	1580
	Načrtovane	2720
	Skupaj	4300
Trajanje dolgotrajnih prekinitev v urah (> 3 min)	Nenačrtovane	3731
	Načrtovane	7334
	Skupaj	11064
Število kratkotrajnih prekinitev (= < 3 min)	Skupaj	1577

Tabela 2: statistika dogodkov v letu 2025

V podjetju Elektro Maribor d. d. si prizadevamo, da bi dosegali čim boljše kakovost oskrbe odjemalcev. V kolikor do prekinitev v oskrbi z električno energijo pride, težimo k temu, da so čim krajše in da je prizadetih čim manj odjemalcev.

V letu 2025 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., 2510 načrtovanih dogodkov, kar je približno enako število načrtovanih dogodkov kot v letu 2024.

V enakem obdobju je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., 1561 nenačrtovanih dogodkov, kar pomeni, da je bilo v letu 2025 za 7,85 % manj nenačrtovanih dogodkov kot v letu 2024.

V letu 2025 se je število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev povečalo za 9,42 % glede na leto poprej. Število načrtovanih dolgotrajnih prekinitev se je v letu 2025 povečalo glede na leto 2024 za 29,40 %.

V letu 2025 se je povišalo trajanje vseh dolgotrajnih prekinitev glede na trajanje le-teh v letu 2024. Tako se je trajanje vseh dolgotrajnih prekinitev v letu 2025 zvišalo za 24,8 % glede na leto 2024, trajanje nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev se je povečalo za 0,4 %, trajanje načrtovanih dolgotrajnih prekinitev se je zvišalo za 56,8 %.

V letu 2025 smo imeli 5 dni z izrednimi vremenski razmerami, ki so lokalno prizadela območja, ki jih oskrbuje Elektro Maribor d. d. V letu 2024 je bilo takšnih dogodkov 13.

V letu 2025 se je manjšalo število kratkotrajnih prekinitev za 34,07 % glede na leto poprej. Po naši oceni lahko to pripišemo dejstvu, da so bile predvsem vremenske ujme lokalnega značaja (močan veter in nevihte) manjkrat kot leto prej.

2.1.2 Analiza prekinitev

Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN	2024				2025			
	Število vseh prekinitev	Število načrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Število kratkotrajnih prekinitev	Število vseh prekinitev	Število načrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Število kratkotrajnih prekinitev
BREG	379	114	101	164	617	213	198	206
DOBRAVA(10KV)	52	29	12	11	91	70	10	11
DOBRAVA(20KV)	135	57	30	48	186	93	44	49
KOROSKA VRATA	37	23	8	6	39	33	5	1
LENART	360	101	94	165	305	131	89	85
LENDAVA	210	120	21	69	213	96	56	61
LJUTOMER	389	115	109	165	268	105	70	93
MACKOVCI	244	118	51	75	269	143	68	58
MELJE	28	19	6	3	41	30	8	3
MURSKA_SOBOTA	410	192	88	130	362	191	57	114
ORMOZ	235	112	54	69	199	105	74	20
PODVELKA	352	52	82	218	144	40	44	60
PTUJ	323	135	92	96	421	141	133	147
RACE	249	78	74	97	239	133	55	51
RADENCI	568	176	130	262	391	193	76	122
RADVANJE	24	17	4	3	73	60	10	3
RUSE	624	183	166	275	507	199	164	144
SLADKI_VRH	473	119	120	234	511	212	170	129
SLOV_BISTRICA	401	115	101	185	442	195	125	122
SLOV_KONJICE	357	173	90	94	451	237	119	95
STUDENCI	3	2	1	0	4	3	0	1
TEZNO	46	22	3	21	44	42	1	1
TTP_14	3	3	0	0	5	5	0	0
TTP_165	6	6	0	0	11	9	2	0
TTP_19	8	4	3	1	11	9	2	0
TTP_292	0	0	0	0	0	0	0	0
TTP_3	19	14	4	1	28	27	0	1
TTP_58	3	3	0	0	5	5	0	0
Skupaj	5938	2102	1444	2392	5877	2720	1580	1577

Tabela 3: število prekinitev po območjih napajanja RTP/RP med leti 2024 in 2025

V letu 2025 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., vseh prekinitev odjemalcev električne energije 5877, kar pomeni 61 prekinitev manj, oziroma 1,03 % manj prekinitev kot v letu 2024. Največ vseh prekinitev je bilo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Breg, kar 617. Največje zmanjšanje števila prekinitev v letu 2025 glede na leto 2024 je bilo na RTP Podvelka, 208 prekinitev manj, največje zvečanje pa na RTP Breg, 238 prekinitev več.

Število vseh načrtovanih dolgotrajnih prekinitev se je v letu 2025 povečalo za 29,40 %. Največ načrtovanih dolgotrajnih prekinitev je bilo v letu 2025 na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Slovenske konjice (237). Največje znižanje števila vseh načrtovanih dolgotrajnih prekinitev je bilo v letu 2025 doseženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Lendava.

Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev se je v letu 2025 povečalo za 136 prekinitev oziroma za 9,4 % glede na leto 2024. Največ nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev je bilo v letu 2025 na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Breg, kjer je bilo takšnih prekinitev 198. Največje znižanje števila vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev je bilo v letu 2025 doseženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Radenci, za 54 prekinitev manj glede na leto 2024.

V letu 2025 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., 1577 kratkotrajnih prekinitev, kar pomeni 34,07 % manj kratkotrajnih prekinitev kot v letu 2024. Vsekakor lahko rečemo, da je bilo v letu 2025 manj dni z večjimi vremenskimi ujmani lokalnega značaja.

2.1.3 Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka

Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN	2024				2025			
	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Višja sila	Tuji vzrok	Lastni vzrok	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Višja sila	Tuji vzrok	Lastni vzrok
BREG	101	18	9	74	198	2	64	132
DOBRAVA(10KV)	12	1	2	9	10	0	0	10
DOBRAVA(20KV)	30	4	10	16	44	0	5	39
KOROSKA VRATA	8	0	2	6	5	0	0	5
LENART	94	20	24	50	89	0	16	73
LENDAVA	21	0	4	17	56	0	7	49
LJUTOMER	109	15	22	72	70	0	20	50
MACKOVCI	51	1	13	37	68	1	9	58
MELJE	6	0	0	6	8	0	1	7
MURSKA_SOBOTA	88	13	14	61	57	0	8	49
ORMOZ	54	0	1	53	74	0	0	74
PODVELKA	82	2	34	46	44	0	16	28
PTUJ	92	0	9	83	133	1	14	118
RACE	74	13	14	47	55	0	10	45
RADENCI	130	36	29	65	76	1	13	62
RADVANJE	4	0	0	4	10	0	0	10
RUSE	166	14	63	89	164	0	37	127
SLADKI_VRH	120	9	41	70	170	0	36	134
SLOV_BISTRICA	101	6	31	64	125	0	26	99
SLOV_KONJICE	90	2	11	77	119	0	25	94
STUDENCI	1	0	0	1	0	0	0	0
TEZNO	3	0	2	1	1	0	0	1
TTP_14	0	0	0	0	0	0	0	0
TTP_165	0	0	0	0	2	0	0	2
TTP_19	3	0	0	3	2	0	0	2
TTP_292	0	0	0	0	0	0	0	0
TTP_3	4	0	2	2	0	0	0	0
TTP_58	0	0	0	0	0	0	0	0
Skupaj	1444	154	337	953	1580	5	307	1268

Tabela 4: število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka po območjih napajanja RTP/RP v letih 2024 in 2025

V letu 2025 je bilo za 9,41 % več nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev kot v letu 2024. Zmanjšalo se je število dolgotrajnih prekinitev, ki so nastale kot posledica tujega vzroka, ter število dolgotrajnih prekinitev, ki so nastale kot posledica višje sile. Povečalo pa se je število dolgotrajnih prekinitev iz lastnih vzrokov.

V letu 2025 je bilo evidentiranih 5 nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev zaradi višje sile, kar pomeni, da je bilo 96,7 % manj kot v letu poprej. Največje povečanje števila nenačrtovanih prekinitev zaradi višje sile je bil v letu 2025 zabeleženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Ptuj.

V letu 2025 je bilo na oskrbnem območju družbe Elektro Maribor d. d. evidentiranih 307 nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev, ki so bile posledice tujih vzrokov. Teh prekinitev je bilo za 8,9 % manj kot leto poprej. Največje znižanje števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev zaradi tujih vzrokov v letu 2025 je bilo doseženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Ruše, za 26. Največji porast števila teh prekinitev pa je bil v letu 2025 dosežen na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Breg in sicer za 55.

V letu 2025 je bilo doseženo višje število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev, ki so posledica lastnih vzrokov. Število teh prekinitev se je v letu 2025 zvišalo za 33,05 % glede na leto 2024. Največji porast števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev zaradi lastnih vzrokov je bil v letu 2025 dosežen na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Sladki vrh, kjer se je povečalo za 64 prekinitev glede na leto 2024. Največje znižanje števila nenačrtovanih

dolgotrajnih prekinitev zaradi lastnih vzrokov je bilo v letu 2025 doseženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Podvelka, kjer je bilo takšnih prekinitev 22 manj kot v letu 2024.

2.1.4 Načrtovane dolgotrajne prekinitve

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
BREG	BREG - Podeželski	1,161	187,682	0,977	0,103	16,607	0,074	0,006	1,015	0,007	161,656
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni	1,000	117,100	1,000	0,000	0,025	0,000	0,000	0,002	0,000	117,083
	DRAZENCI - Podeželski	0,881	91,309	0,930	0,047	4,854	0,034	0,003	0,297	0,003	103,669
	KAFILERIJA - Mestni										
	MAJSPERK - Podeželski	2,296	338,496	1,232	0,574	84,599	0,416	0,035	5,173	0,041	147,408
	PODLEHNIK - Podeželski	2,411	660,966	2,148	0,315	86,369	0,228	0,019	5,281	0,023	274,182
	SELA - Podeželski	2,389	465,972	1,967	0,188	36,722	0,137	0,012	2,245	0,013	195,031
	TRZEC - Podeželski	0,871	162,289	1,111	0,074	13,856	0,054	0,005	0,847	0,005	186,324
	VIDEM - Podeželski	1,784	346,284	1,169	0,362	70,162	0,262	0,022	4,290	0,026	194,061
ZAGREBSKA - Mestni											
ZLATOLICJE - Podeželski	1,277	155,877	0,961	0,134	16,315	0,097	0,008	0,998	0,010	122,063	
DOBRAVA(10KV)	RP1A - Mestni										
	TP308 - Mestni	0,144	10,532	1,000	0,004	0,266	0,003	0,000	0,006	0,000	73,166
	TP371 - Mestni	1,431	263,200	1,110	0,563	103,596	0,443	0,013	2,389	0,015	183,942
	TP372 - Mestni	0,645	9,120	0,546	0,004	0,058	0,003	0,000	0,001	0,000	14,133
	TP399 - Mestni	0,521	30,688	0,927	0,194	11,415	0,152	0,004	0,263	0,005	58,860
	TP467 - Mestni	0,400	47,047	1,000	0,000	0,045	0,000	0,000	0,001	0,000	117,644
	TP485 - Mešani	4,631	468,022	1,679	0,914	92,421	0,718	0,021	2,131	0,025	101,073
TP533 - Mestni											
DOBRAVA(20KV)	BOHOVA - Mešani	0,915	69,247	0,933	0,185	13,986	0,258	0,005	0,395	0,006	75,709
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni										
	HOČE - Mešani	0,916	102,410	1,002	0,163	18,215	0,227	0,005	0,514	0,005	111,744
	ROGOZA - Podeželski	0,605	38,267	1,120	0,162	10,269	0,226	0,005	0,290	0,005	63,262
	SLO_LES - Mestni	0,687	45,451	1,000	0,009	0,591	0,012	0,000	0,017	0,000	66,181
SP.DUPLEK - Podeželski	0,441	53,396	0,736	0,149	18,083	0,208	0,004	0,510	0,005	121,139	
KOROSKA VRATA	TP132 - Mestni	0,000	0,014	0,003	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	91,364
	TP185 - Mestni	0,126	21,362	0,590	0,014	2,378	0,036	0,001	0,088	0,001	168,883
	TP264 - Mestni	0,477	29,589	0,845	0,091	5,629	0,230	0,003	0,209	0,004	61,987
	TP305 - Mestni	0,633	25,617	1,000	0,027	1,076	0,067	0,001	0,040	0,001	40,483
	TP_31 - Mestni										
	TP_40 - Mestni	0,492	21,674	0,822	0,097	4,278	0,246	0,004	0,159	0,004	44,044
	TP_80 - Mestni	0,256	21,071	0,832	0,096	7,872	0,242	0,004	0,293	0,004	82,273
LENART	KUSTER - Mestni	0,018	0,534	0,334	0,000	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	29,634
	MARIBOR - Podeželski	1,280	314,235	1,218	0,137	33,515	0,120	0,005	1,321	0,006	245,514
	PTUJ - Podeželski	1,328	236,446	1,479	0,406	72,317	0,356	0,016	2,851	0,019	177,995
	RADENCI - Podeželski	2,491	434,986	1,358	0,357	62,329	0,313	0,014	2,457	0,016	174,599
	UNIOR - Mestni	0,560	61,730	1,754	0,100	11,038	0,088	0,004	0,435	0,005	110,142
	ZAMARKOVA - Podeželski	2,293	658,484	1,027	0,400	114,862	0,350	0,016	4,528	0,018	287,160
ZERJAVCI - Podeželski	0,568	36,175	0,985	0,045	2,841	0,039	0,002	0,112	0,002	63,736	
LENDAVA	BIOPLINARNA - Podeželski	1,000	118,700	1,250	0,000	0,056	0,001	0,000	0,003	0,000	118,700
	DOBROVNIK - Podeželski	0,638	59,700	0,949	0,102	9,516	0,131	0,005	0,448	0,006	93,546
	DOLINA - Podeželski	1,704	337,300	0,984	0,213	42,257	0,274	0,010	1,992	0,012	197,935
	ILVES - Mestni	0,223	26,273	0,998	0,054	6,374	0,070	0,003	0,300	0,003	117,673
	INA_1 - Podeželski	1,000	104,827	1,000	0,001	0,108	0,001	0,000	0,005	0,000	104,819

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
	LAKOŠ DOLNJI - Podeželski	0,130	6,516	0,555	0,014	0,711	0,018	0,001	0,033	0,001	50,073
	LEK A - Podeželski										
	MALA POLANA FRIŠKO - Podeželski	1,141	83,086	1,041	0,239	17,408	0,307	0,011	0,820	0,013	72,832
	NAFBS - Podeželski	0,882	83,237	0,982	0,088	8,314	0,113	0,004	0,392	0,005	94,338
	PETIŠOVCI - Podeželski	0,949	111,922	0,912	0,050	5,852	0,064	0,002	0,276	0,003	117,905
LJUTOMER	CEZANJEVCI - Podeželski	2,056	296,881	1,314	0,309	44,586	0,292	0,012	1,670	0,014	144,380
	ENP LJUTOMER - Mestni										
	MIZARSTVO - Mestni										
	MURA - Mestni	0,018	1,263	0,778	0,002	0,170	0,002	0,000	0,006	0,000	68,790
	MURALES - Mestni	0,789	35,521	0,957	0,005	0,239	0,005	0,000	0,009	0,000	44,992
	MURSKA SOBOTA - Podeželski	1,473	256,888	1,063	0,248	43,304	0,235	0,009	1,622	0,011	174,419
	ORMOZ - Podeželski	1,296	267,538	1,004	0,246	50,871	0,233	0,009	1,906	0,011	206,485
	PRESIKA - Podeželski	1,164	270,830	1,024	0,270	62,735	0,255	0,010	2,350	0,012	232,616
	RADENCI - Podeželski	0,935	75,994	1,001	0,043	3,530	0,041	0,002	0,132	0,002	81,315
	SIMENTALKA - Mestni	0,143	13,355	1,071	0,000	0,024	0,000	0,000	0,001	0,000	93,512
TEHNOSTROJ - Mestni	0,425	31,008	1,000	0,029	2,105	0,027	0,001	0,079	0,001	72,900	
MACKOVCI	ENP A - Podeželski										
	GRAD - Podeželski	1,123	142,819	1,145	0,359	45,600	0,366	0,010	1,280	0,012	127,161
	HODOS - Podeželski	1,851	180,120	1,270	0,378	36,744	0,386	0,011	1,032	0,012	97,292
	MURSKA SOBOTA - Podeželski	1,287	89,030	1,137	0,288	19,912	0,294	0,008	0,559	0,009	69,179
	OTOVCI - Podeželski	0,568	61,509	1,253	0,144	15,556	0,147	0,004	0,437	0,005	108,255
MELJE	TP 159 - Mestni	0,458	16,758	0,941	0,115	4,213	0,331	0,004	0,136	0,004	36,575
	TP 579 - Mestni										
	TP136 - Mestni	0,916	78,529	1,001	0,012	1,023	0,034	0,000	0,033	0,000	85,696
	TP177 - Mestni	0,918	267,958	1,000	0,008	2,241	0,022	0,000	0,072	0,000	291,880
	TP22 - Mestni										
	TP230 - Mestni	1,000	99,800	1,000	0,000	0,027	0,001	0,000	0,001	0,000	99,823
	TP263 - Mestni	0,296	24,427	1,024	0,005	0,382	0,013	0,000	0,012	0,000	82,393
	TP36A - Mestni										
	TP424 - Mestni	0,162	7,236	1,000	0,061	2,702	0,174	0,002	0,087	0,002	44,588
	TP430 - Mestni	0,668	62,646	0,991	0,041	3,821	0,117	0,001	0,123	0,002	93,761
	TP450 - Mestni										
	TP525 - Mestni	0,306	46,444	1,030	0,038	5,774	0,109	0,001	0,186	0,001	151,987
	TP578 - Mestni	0,652	25,791	0,808	0,050	1,987	0,144	0,002	0,064	0,002	39,527
TP91 - Mestni	0,006	0,824	1,000	0,000	0,061	0,001	0,000	0,002	0,000	148,878	
T369A - Mestni											
MURSKA_SOBOTA	CENTER 1 - Mestni	0,623	53,554	0,991	0,050	4,327	0,080	0,004	0,382	0,005	85,919
	CENTER 2 - Mestni	0,098	4,343	0,847	0,009	0,419	0,015	0,001	0,037	0,001	44,251
	CERNELAVCI - Podeželski	0,628	45,201	0,933	0,049	3,525	0,078	0,004	0,311	0,005	71,953
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni	0,832	186,709	0,878	0,011	2,496	0,018	0,001	0,220	0,001	224,505
	DOBROVNIK - Podeželski	0,443	35,717	0,820	0,048	3,853	0,076	0,004	0,340	0,005	80,573
	EKONOMSKA SOLA - Mestni	1,563	146,438	1,188	0,001	0,139	0,002	0,000	0,012	0,000	93,720
	ENP MS - Mestni										
	GABERJE - Podeželski	0,926	118,512	0,980	0,075	9,641	0,119	0,007	0,851	0,008	127,947
	HOFER - Podeželski										
	KLAVNISKA - Mestni										
	LIPOV_PC - Podeželski	0,551	50,194	0,970	0,068	6,214	0,108	0,006	0,548	0,007	91,148
	MLEKO - Mestni										

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
	MLINOPEK - Mestni	0,270	19,853	0,887	0,020	1,496	0,032	0,002	0,132	0,002	73,562
	MOL BAKOVSKA - Podeželski	1,130	47,341	1,027	0,078	3,278	0,124	0,007	0,289	0,008	41,877
	OB LEDAVI - Mestni	0,575	40,399	1,000	0,041	2,912	0,066	0,004	0,257	0,004	70,259
	PUCONCI - Podeželski	1,024	113,752	1,028	0,094	10,472	0,149	0,008	0,924	0,010	111,048
	RAKICAN BOLNICA - Podeželski										
	SELO - Podeželski	0,656	110,578	0,980	0,064	10,733	0,101	0,006	0,947	0,007	168,481
	SEVERNA INDUSTRIJSKA CONA 1 - Podeželski										
ORMOZ	CARRERA - Mestni										
	HUM KRCEVINA - Podeželski	0,551	113,096	0,894	0,044	9,019	0,025	0,001	0,281	0,002	205,173
	LJUTOMER - Podeželski	0,956	189,533	0,958	0,060	12,000	0,034	0,002	0,374	0,002	198,358
	MAROF - Mestni	0,493	75,282	0,948	0,098	14,950	0,055	0,003	0,466	0,004	152,676
	OPTIL - Mestni	0,399	112,798	1,039	0,004	1,246	0,002	0,000	0,039	0,000	282,362
	PTUJ - Podeželski	4,459	681,979	1,356	1,275	195,030	0,722	0,040	6,081	0,047	152,956
	SREDISCE - Podeželski	1,608	372,821	1,057	0,266	61,732	0,151	0,008	1,925	0,010	231,839
	TOMAZ - Podeželski	1,941	327,437	1,066	0,378	63,771	0,214	0,012	1,988	0,014	168,662
TOVARNA SLADKORJA - Mestni											
PODVELKA	BREZNO SOLA - Podeželski	1,098	40,406	1,098	0,217	7,971	0,194	0,001	0,031	0,001	36,810
	LEHEN - Podeželski	2,667	353,792	1,436	0,190	25,271	0,171	0,001	0,098	0,001	132,676
	PODVELKA - Podeželski	1,606	239,103	1,493	1,133	168,619	1,016	0,004	0,657	0,005	148,871
	TP 838 - Podeželski	1,000	37,767	1,000	0,026	0,985	0,023	0,000	0,004	0,000	37,766
PTUJ	CIRILMETODOV DREVORED - Mestni	0,285	31,046	0,875	0,026	2,860	0,036	0,002	0,233	0,002	109,081
	DORNAVA - Podeželski	1,266	267,912	1,199	0,258	54,630	0,355	0,021	4,444	0,025	211,637
	ELEKTONIKA PTUJ - Podeželski	0,755	124,222	1,031	0,099	16,286	0,136	0,008	1,325	0,009	164,529
	ENP PTUJ - Mestni	1,000	133,150	0,500	0,000	0,007	0,000	0,000	0,001	0,000	133,029
	GRADIS - Mestni	0,149	16,612	1,492	0,010	1,102	0,014	0,001	0,090	0,001	111,526
	GRAJENA - Mešani	1,143	261,279	0,991	0,072	16,568	0,100	0,006	1,348	0,007	228,609
	HOTEL - Mestni	0,115	2,683	0,958	0,011	0,259	0,015	0,001	0,021	0,001	23,362
	NOVI JORK - Podeželski	0,326	91,223	1,002	0,002	0,624	0,003	0,000	0,051	0,000	279,664
	ORMOZ - Podeželski	2,599	276,475	1,453	0,197	20,998	0,271	0,016	1,708	0,019	106,362
	RABELEČJA VAS VZHOD - Mestni	0,000	0,006	0,001	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	77,127
	RAJSPOVA - Mestni	0,492	14,547	1,000	0,005	0,146	0,007	0,000	0,012	0,000	29,573
	TEHNOSERVIS - Mestni	0,199	18,381	1,052	0,000	0,037	0,001	0,000	0,003	0,000	92,359
ZAVRC - Podeželski	1,093	239,662	1,275	0,178	38,942	0,244	0,014	3,168	0,017	219,294	
RACE	MARIB - Podeželski	1,033	131,176	0,866	0,143	18,173	0,092	0,007	0,852	0,008	126,965
	PINUS - Mestni	0,476	39,026	0,854	0,015	1,221	0,010	0,001	0,057	0,001	81,995
	PODOVA - Podeželski	2,800	163,728	1,562	1,038	60,702	0,670	0,049	2,845	0,057	58,472
	POHORJE - Podeželski	1,027	169,325	1,250	0,130	21,383	0,084	0,006	1,002	0,007	164,952
	PRAGERSKO - Podeželski	2,324	438,535	1,224	0,353	66,663	0,228	0,017	3,124	0,019	188,680
	SLOV_BIS - Podeželski	2,165	269,657	1,267	0,392	48,844	0,253	0,018	2,289	0,022	124,560
RADENCI	APACE - Podeželski	1,600	289,029	1,334	0,213	38,493	0,215	0,012	2,208	0,014	180,664
	BORACEVA SLATINA - Podeželski	0,500	59,967	1,000	0,001	0,065	0,001	0,000	0,004	0,000	119,942
	CRESNJEVCI - Podeželski	0,391	27,159	0,896	0,026	1,842	0,027	0,002	0,106	0,002	69,523
	CRNCI - Podeželski	1,438	254,646	1,132	0,165	29,130	0,166	0,009	1,671	0,011	177,064
	INDUSTRIJSKA CONA - Podeželski	1,680	159,372	1,001	0,027	2,515	0,027	0,002	0,144	0,002	94,880
	LENART - Podeželski	1,960	300,366	1,000	0,102	15,631	0,103	0,006	0,897	0,007	153,243
	LJUTOMER - Podeželski	1,170	102,297	1,229	0,132	11,537	0,133	0,008	0,662	0,009	87,419
	MURSKI PETROVCI - Podeželski	1,150	123,175	1,008	0,120	12,877	0,121	0,007	0,739	0,008	107,120
RADENCI - Mešani	1,449	105,565	1,401	0,056	4,080	0,056	0,003	0,234	0,004	72,865	

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
	RADGONA JUG - Mestni	0,409	30,310	0,657	0,025	1,820	0,025	0,001	0,104	0,002	74,162
	RADGONA SEVER - Mestni	0,635	53,812	1,002	0,056	4,752	0,056	0,003	0,273	0,004	84,741
	SRATOVCI - Mestni	0,875	73,070	0,895	0,048	4,028	0,049	0,003	0,231	0,003	83,479
	VIDEM - Podeželski	0,772	77,228	1,044	0,121	12,069	0,122	0,007	0,692	0,008	100,001
RADVANJE	TP290 - Mestni	1,000	117,261	1,000	0,000	0,025	0,001	0,000	0,002	0,000	117,243
	TP300 - Mestni	0,519	31,426	0,961	0,099	6,015	0,247	0,006	0,376	0,007	60,579
	TP309 - Mestni	0,339	21,236	0,825	0,081	5,108	0,202	0,005	0,320	0,006	62,697
	TP339 - Mestni	0,104	6,993	1,000	0,002	0,123	0,005	0,000	0,008	0,000	66,966
	TP345 - Mestni	0,260	15,897	0,843	0,028	1,740	0,071	0,002	0,109	0,002	61,177
	TP357 - Mestni	0,685	56,150	1,000	0,038	3,147	0,095	0,002	0,197	0,003	81,954
	TP360 - Mestni	0,629	44,609	0,850	0,021	1,477	0,052	0,001	0,092	0,002	70,912
	TP363 - Mestni	1,183	69,416	1,000	0,042	2,485	0,105	0,003	0,155	0,003	58,657
	TP364 - Mestni										
	TP397 - Mestni	0,068	11,367	1,000	0,005	0,757	0,011	0,000	0,047	0,000	167,481
	TP412 - Mestni	0,141	7,659	1,000	0,013	0,730	0,034	0,001	0,046	0,001	54,133
	TP439 - Mestni										
	TP574 - Mestni	0,386	38,057	0,755	0,031	3,082	0,078	0,002	0,193	0,002	98,525
	RUSE	GEBERIT - Podeželski									
INDUSTRIJA SELNICA - Podeželski		0,250	18,747	0,862	0,015	1,097	0,025	0,001	0,054	0,001	75,098
KAMNICA - Mešani		0,490	105,024	0,826	0,101	21,634	0,175	0,005	1,066	0,006	214,426
LIMBUS - Mešani		0,973	144,162	1,201	0,286	42,347	0,495	0,014	2,086	0,016	148,153
LOVRENC - Podeželski		0,574	80,591	1,000	0,033	4,594	0,057	0,002	0,226	0,002	140,417
PISKER - Podeželski											
RUSE - Mestni		0,052	3,412	1,041	0,000	0,012	0,000	0,000	0,001	0,000	65,575
RUSE 15 - Mešani		0,124	4,620	1,897	0,021	0,792	0,037	0,001	0,039	0,001	37,279
SELNICA - Podeželski		1,020	131,167	1,419	0,142	18,271	0,246	0,007	0,900	0,008	128,560
TDR - Mestni		0,694	46,701	1,000	0,002	0,151	0,004	0,000	0,007	0,000	67,251
TOBI - Mestni	1,059	130,100	1,115	0,060	7,324	0,103	0,003	0,361	0,003	122,905	
SLADKI_VRH	CERSAK - Podeželski	1,668	203,521	0,922	0,100	12,162	0,068	0,004	0,469	0,005	122,033
	CERŠAK VAS - Podeželski										
	ENP A - Podeželski										
	HLAPJE - Podeželski	1,397	232,212	1,135	0,350	58,113	0,237	0,013	2,242	0,016	166,212
	KUNGOTA - Podeželski	2,422	279,349	1,256	0,630	72,628	0,427	0,024	2,802	0,028	115,357
	PALOMA 1 - Podeželski										
	PESNICA - Podeželski	2,626	528,584	1,319	0,496	99,847	0,336	0,019	3,852	0,022	201,273
	SENTILJ - Podeželski	0,116	5,259	0,395	0,011	0,497	0,007	0,000	0,019	0,000	45,158
	SLADKI VRH - Podeželski	1,054	164,444	1,013	0,059	9,281	0,040	0,002	0,358	0,003	156,082
	SLADKOGORSKA SEVER - Podeželski	0,739	46,589	0,992	0,028	1,776	0,019	0,001	0,069	0,001	63,062
VELKA - Podeželski	1,283	175,473	0,983	0,066	9,020	0,045	0,003	0,348	0,003	136,732	
SLOV_BISTRICA	ENP POLJCANE - Podeželski										
	GRANIT - Mestni	0,593	7,646	0,816	0,026	0,338	0,031	0,001	0,019	0,002	12,890
	IMPOL 1 - Mestni	2,000	833,833	0,909	0,001	0,333	0,001	0,000	0,018	0,000	416,937
	INDUSTRIJSKA CONA - Mestni	0,513	41,387	1,000	0,011	0,903	0,013	0,001	0,050	0,001	80,705
	PLANINA - Podeželski	0,524	59,457	0,969	0,090	10,270	0,108	0,005	0,568	0,006	113,525
	PODPLAT - Podeželski	1,986	222,505	1,350	0,341	38,183	0,407	0,019	2,111	0,022	112,012
	POLJCANE - Podeželski	1,570	363,957	1,425	0,191	44,371	0,228	0,011	2,453	0,012	231,874
	PRAGERSKO - Podeželski	0,546	106,355	0,987	0,054	10,579	0,065	0,003	0,585	0,004	194,712
SLOVENSKA BISTRICA - Mestni	0,305	14,691	0,886	0,056	2,676	0,066	0,003	0,148	0,004	48,178	

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
SLOV_KONJICE	SLOVENSKE KONJICE - Mešani	1,375	116,702	1,020	0,031	2,657	0,037	0,002	0,147	0,002	84,892
	SMARTNO - Podeželski	2,501	420,086	1,603	0,234	39,367	0,280	0,013	2,176	0,015	167,948
	STEKLARNA - Mestni	0,286	47,461	1,069	0,020	3,284	0,024	0,001	0,182	0,001	165,690
	CERO - Podeželski	6,716	2043,581	2,976	0,088	26,787	0,092	0,004	1,336	0,005	304,266
	COMET - Podeželski	0,078	18,353	1,332	0,002	0,361	0,002	0,000	0,018	0,000	235,354
	DRAZA VAS - Podeželski	1,873	213,715	1,148	0,120	13,666	0,126	0,006	0,681	0,007	114,089
	IMP - Mestni	0,037	6,452	0,082	0,001	0,246	0,002	0,000	0,012	0,000	172,317
	KONUS - Mestni										
	OPLOTNICA - Podeželski	1,654	285,750	1,358	0,263	45,377	0,276	0,013	2,263	0,015	172,775
	POLJCANE - Podeželski	1,487	252,157	1,139	0,178	30,216	0,187	0,009	1,507	0,010	169,544
	PREVRAT 3 - Mestni	0,215	6,015	1,000	0,017	0,464	0,017	0,001	0,023	0,001	28,017
	VESENIK - Mestni	0,127	15,598	0,485	0,020	2,494	0,021	0,001	0,124	0,001	122,723
	VITANJE - Podeželski	1,462	216,355	1,018	0,216	31,962	0,227	0,011	1,594	0,013	148,000
	ZRECE VZHOD - Mestni										
ZRECE ZAHOD - Mestni											
ZRECE 3 - Podeželski	1,000	123,893	1,081	0,194	24,063	0,204	0,010	1,200	0,011	123,883	
STUDENCI	TP 23 - Mestni	0,183	27,256	1,000	0,019	2,829	0,032	0,000	0,007	0,000	148,677
	TP39 - Mestni	0,484	30,558	0,742	0,434	27,385	0,718	0,001	0,070	0,001	63,145
TEZNO	CELICA LR - Mestni										
	TOM_A - Mestni										
	TP121 A - Mestni	1,537	271,820	1,008	0,006	1,055	0,016	0,000	0,050	0,000	176,901
	TP131 - Mestni	0,224	13,654	1,007	0,018	1,076	0,048	0,001	0,051	0,001	60,852
	TP160 - Mestni	0,154	7,829	0,668	0,026	1,330	0,072	0,001	0,064	0,001	50,827
	TP166 - Mestni										
	TP217 - Mestni	0,000	0,002	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	39,895
	TP328 - Mestni	0,998	64,896	1,000	0,123	7,982	0,336	0,006	0,381	0,007	65,043
	TP449 - Mestni	0,241	15,229	1,000	0,025	1,556	0,067	0,001	0,074	0,001	63,293
	TP487 - Mestni	0,680	25,380	1,002	0,011	0,394	0,029	0,001	0,019	0,001	37,312
	TP488 - Mestni										
	TP505 - Mestni	0,071	5,487	0,672	0,012	0,940	0,033	0,001	0,045	0,001	76,866
	TP555 - Mestni										
TP61 - Mestni	0,638	80,203	1,000	0,120	15,134	0,329	0,006	0,723	0,007	125,639	
T108B - Mestni	2,000	193,517	1,143	0,001	0,143	0,004	0,000	0,007	0,000	96,753	
TTP_14	TP 394 - Mestni										
	TP15 - Mestni	0,387	57,382	0,636	0,267	39,618	0,636	0,002	0,322	0,003	148,430
TTP_165	TRANSF2 - Mestni										
	TP 587 - Mestni										
	TP105 - Mestni	0,285	18,931	0,915	0,157	10,405	0,483	0,002	0,156	0,003	66,366
TTP_19	TP391 - Mestni	0,537	32,329	0,848	0,130	7,837	0,401	0,002	0,118	0,002	60,202
	TRANSF1 - Mestni										
TTP_292	TP553 - Mestni	0,227	16,634	1,194	0,210	15,363	1,194	0,002	0,154	0,002	73,215
	TRANSF1 - Mestni										
TTP_3	TP85A - Mestni										
	TRANSF - Mestni										
	TP235 - Mestni	0,450	60,149	0,874	0,303	40,517	0,619	0,004	0,499	0,004	133,755
	TP409 - Mestni	0,609	23,865	1,552	0,162	6,352	0,331	0,002	0,078	0,002	39,197
TTP_3	TRANSF1 - Mestni	1,000	71,533	1,000	0,039	2,771	0,079	0,000	0,034	0,001	71,533
	TRANSF2 - Mestni										

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
TTP_58	TP271 - Mestni	0,991	59,456	0,426	0,116	6,945	0,250	0,000	0,028	0,001	59,984
	TP455 - Mestni	0,399	25,758	1,004	0,115	7,424	0,249	0,000	0,030	0,001	64,517
	TRANSF1 - Mestni	0,000	0,041	0,002	0,000	0,017	0,000	0,000	0,000	0,000	134,412
	TRANSF2 - Mestni										

	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	0,143	12,986	0,167	90,810
Skupaj mešani	0,062	7,959	0,072	128,726
Skupaj podeželski	0,779	118,582	0,912	152,296
Skupaj	0,983	139,528	1,152	141,874

Tabela 5: načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2025

V letu 2025 so bili najpogosteje načrtovano brez električne energije odjemalci, ki se z električno energijo oskrbujejo iz RTP Slovenske Konjice, SN izvod Cero, saj je bil na tem SN izvodu dosežen najvišji kazalnik SAIFI, preračunan na SN izvod znaša 6,716 prekinitev/odjemalca. S kazalnikom SAIFI v višini 4,631 prekinitev/odjemalca (preračunano na SN izvod) mu sledi SN izvod TP485 iz RTP Dobrava 10kV. Tretji najvišji kazalnik SAIFI, preračunan na SN izvod, je bil dosežen iz RTP Ormož na SN izvodu Ptuj (4,459 prekinitev/odjemalca).

V povprečju najdlje načrtovano brez električne energije je bil SN izvod Cero iz RTP Slovenske Konjice, saj je bil na tem SN izvodu dosežen kazalnik SAIDI, preračunan na SN izvod, v višini 2043,581 minut/odjemalca. Sledita še SN izvod Impol 1 iz RTP Slovenska Bistrica, kjer je bil dosežen kazalnik SAIDI v višini 833,833 minut/odjemalca, ter SN izvod Ptuj iz RTP Ormož, kjer je bil dosežen kazalnik SAIDI v višini 681,979 minut/odjemalca.

V kolikor analiziramo načrtovane prekinitve za odjemalce na celotnem oskrbovalnem območju družbe Elektro Maribor d. d. skupaj, je bil najnižji kazalnik SAIFI dosežen na 43 izvodih iz RTP. Ti izvodi niso imeli niti ene prekinitve.

V letu 2025 je bil dosežen najvišji kazalnik SAIDI za načrtovane prekinitve, v kolikor analiziramo vse odjemalce na oskrbovalnem območju družbe Elektro Maribor d. d. skupaj, na SN izvodu Ptuj iz RTP Ormož in sicer v vrednosti 6,081 minut/odjemalca. Sledi mu kazalnik SAIDI na SN izvodu Podlehnik iz RTP Breg v vrednosti 5,281 minut/odjemalca.

RTP/RP	Tip omrežja	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
BREG	Mestni	0,000	0,002	0,000	117,094
	Mešani				
	Podeželski	0,110	20,145	0,129	183,421
	Skupaj	0,110	20,147	0,129	183,413
DOBRAVA(10KV)	Mestni	0,018	2,660	0,021	150,778
	Mešani	0,021	2,131	0,025	101,073
	Podeželski				
	Skupaj	0,039	4,792	0,045	123,718
DOBRAVA(20KV)	Mestni	0,000	0,017	0,000	66,182
	Mešani	0,010	0,908	0,011	92,600
	Podeželski	0,009	0,800	0,010	90,989
	Skupaj	0,019	1,725	0,022	91,496
KOROSKA VRATA	Mestni	0,012	0,790	0,014	65,478
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,012	0,790	0,014	65,478
LENART	Mestni	0,004	0,435	0,005	109,962
	Mešani				
	Podeželski	0,053	11,269	0,062	212,641
	Skupaj	0,057	11,704	0,067	205,504
LENDAVA	Mestni	0,003	0,300	0,003	117,673
	Mešani				
	Podeželski	0,033	3,970	0,039	119,009
	Skupaj	0,036	4,270	0,042	118,914
LJUTOMER	Mestni	0,001	0,095	0,002	68,755
	Mešani				
	Podeželski	0,042	7,681	0,049	183,624
	Skupaj	0,043	7,776	0,051	179,948
MACKOVCI	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,033	3,308	0,038	100,884
	Skupaj	0,033	3,308	0,038	100,884
MELJE	Mestni	0,011	0,716	0,012	67,422
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,011	0,716	0,012	67,422
MURSKA_SOBOTA	Mestni	0,012	1,040	0,014	87,838
	Mešani				
	Podeželski	0,042	4,210	0,049	100,115
	Skupaj	0,054	5,250	0,063	97,417
ORMOZ	Mestni	0,003	0,505	0,004	158,269
	Mešani				
	Podeželski	0,063	10,650	0,074	168,760
	Skupaj	0,066	11,155	0,078	168,255
PODVELKA	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,006	0,790	0,007	129,552
	Skupaj	0,006	0,790	0,007	129,552
PTUJ	Mestni	0,004	0,359	0,005	83,902
	Mešani	0,006	1,348	0,007	228,609
	Podeželski	0,060	10,696	0,070	179,043
	Skupaj	0,070	12,403	0,082	177,402
RACE	Mestni	0,001	0,057	0,001	81,994
	Mešani				
	Podeželski	0,096	10,111	0,113	104,926
	Skupaj	0,097	10,168	0,114	104,762
RADENCI	Mestni	0,007	0,608	0,009	82,254
	Mešani	0,003	0,234	0,004	72,865
	Podeželski	0,052	7,123	0,061	137,041
	Skupaj	0,063	7,965	0,073	127,275
RADVANJE	Mestni	0,023	1,544	0,027	68,176
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,023	1,544	0,027	68,176
RUSE	Mestni	0,003	0,369	0,004	120,721
	Mešani	0,020	3,191	0,024	158,767
	Podeželski	0,009	1,181	0,011	126,484
	Skupaj	0,032	4,741	0,038	145,914
SLADKI_VRH	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,067	10,158	0,079	151,374
	Skupaj	0,067	10,158	0,079	151,374
SLOV_BISTRICA	Mestni	0,006	0,416	0,007	66,342
	Mešani	0,002	0,147	0,002	84,892

RTP/RP	Tip omrežja	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
	Podeželski	0,050	7,892	0,059	156,643
	Skupaj	0,058	8,456	0,068	144,809
SLOV_KONJICE	Mestni	0,002	0,160	0,002	83,630
	Mešani				
	Podeželski	0,053	8,598	0,062	162,609
	Skupaj	0,055	8,758	0,064	159,855
STUDENCI	Mestni	0,001	0,077	0,001	66,740
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,001	0,077	0,001	66,740
TEZNO	Mestni	0,016	1,415	0,019	86,617
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,016	1,415	0,019	86,617
TTP_14	Mestni	0,002	0,322	0,003	148,430
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,002	0,322	0,003	148,430
TTP_165	Mestni	0,004	0,274	0,005	63,570
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,004	0,274	0,005	63,570
TTP_19	Mestni	0,002	0,154	0,002	73,215
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,002	0,154	0,002	73,215
TTP_292	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj				
TTP_3	Mestni	0,006	0,611	0,007	98,551
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,006	0,611	0,007	98,551
TTP_58	Mestni	0,001	0,058	0,001	62,283
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,001	0,058	0,001	62,283

Tabela 6: načrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2025

Najvišja vrednost kazalnika SAIFI za načrtovane dolgotrajne prekinitve na SN izvodih mestnega tipa je bila dosežena na SN izvodu iz RTP Radvanje in sicer v vrednosti 0,023 prekinitvev/odjemalca. Sledijo še SN izvodi mestnega tipa iz RTP Dobrava 10kV, 0,018 prekinitvev/odjemalca in RTP Tezno in sicer v vrednosti 0,016 prekinitvev/odjemalca.

V povprečju najdlje trajajoče načrtovane prekinitve na mestnih SN izvodih so v letu 2025 bile SN izvodi iz RTP Dobrava (SAIDI = 2,66 minut/odjemalca).

Najvišja vrednost kazalnika SAIFI za načrtovane dolgotrajne prekinitve na SN izvodih mešanega tipa je bila dosežena na SN izvodih RTP Dobrava (10kV) v vrednosti 0,021 prekinitvev/odjemalca.

Najvišja vrednost kazalnika SAIDI za načrtovane dolgotrajne prekinitve na SN izvodih mešanega tipa je bila dosežena na SN izvodih RTP Ruše v vrednosti 3,191 minut/odjemalca.

Med SN izvodi podeželskega tipa je bil v letu 2025 dosežen najvišji kazalnik SAIFI za načrtovane dolgotrajne prekinitve na SN izvodih podeželskega tipa iz RTP Breg in sicer v višini 0,11 prekinitvev/odjemalca. Sledijo še SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Rače (SAIFI = 0,096 prekinitvev/odjemalca) in SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Sladki vrh (SAIFI = 0,067 prekinitvev/odjemalca).

Najdlje trajajoče načrtovane prekinitve so bile na SN izvodih podeželskega tipa iz RTP Breg, kjer je bil v letu 2025 dosežen kazalnik SAIDI v višini 20,145 minut/odjemalca. Sledijo še SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Lenart (SAIDI = 11,269 minut/odjemalca) in SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Ptuj (SAIDI = 10,696 minut/odjemalca).

2.1.5 Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve

Nivo izračuna		Izvod									RTP/RP						Podjetje																								
Vzrok prekinitve		Lastni			Tuji			Višja sila			Lastni			Tuji			Višja sila			Lastni			Tuji			Višja sila															
RTP/Izvod	[prek./upor.]	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI										
																																[min./upor.]	[min./upor.]	[min./upor.]	[min./upor.]	[min./upor.]	[min./upor.]	[min./upor.]	[min./upor.]	[min./upor.]	[min./upor.]
BREG	BREG - Podeželski	2,200	262,105	0,969							0,195	23,193	0,122							0,012	1,418	0,014	119,147																		
	ČISTILNA NAPRAVA - Mestni	2,000	58,633	1,000							0,000	0,013	0,000							0,000	0,001	0,000	29,311																		
	DRAZENCI - Podeželski	0,716	192,692	1,000							0,038	10,244	0,024							0,002	0,626	0,003	269,064																		
	KAFILERIJA - Mestni	1,000	4,400	1,000							0,002	0,007	0,001							0,000	0,000	0,000	4,400																		
	MAJSPERK - Podeželski	3,145	150,046	1,774	1,165	89,507	1,433				0,786	37,501	0,495	0,291	22,370	0,314				0,048	2,293	0,056	47,704	0,018	1,368	0,049	76,828														
	PODLEHNIK - Podeželski	2,945	169,552	1,417	8,015	691,177	2,672	0,244	26,244	1,000	0,385	22,155	0,242	1,047	90,316	1,130	0,032	3,429	1,000	0,024	1,355	0,028	57,566	0,064	5,522	0,176	86,236	0,002	0,210	0,298	107,654										
	SELA - Podeželski	1,753	103,952	1,598							0,138	8,192	0,087							0,008	0,501	0,010	59,304																		
	TRZEC - Podeželski	1,315	76,631	1,366	2,932	208,036	1,973				0,112	6,543	0,071	0,250	17,762	0,270				0,007	0,400	0,008	58,282	0,015	1,086	0,042	70,946														
	VIDEM - Podeželski	2,395	104,650	1,490	5,523	770,647	5,478				0,485	21,204	0,305	1,119	156,144	1,208				0,030	1,296	0,035	43,689	0,068	9,547	0,188	139,524														
ŽAGREBSKA - Mestni																																									
ŽLATOLICJE - Podeželski	1,333	41,766	1,001	0,001	0,160	1,000				0,140	4,371	0,088	0,000	0,017	0,000				0,009	0,267	0,010	31,335	0,000	0,001	0,000	231,975															
DOBRAVA(L)OVKI	RP1A - Mestni																																								
	FP308 - Mestni																																								
	FP371 - Mestni	0,192	4,727	1,209							0,075	1,860	0,139							0,002	0,043	0,002	24,642																		
	FP372 - Mestni																																								
	FP399 - Mestni	0,198	5,165	1,005							0,074	1,921	0,136							0,002	0,044	0,002	26,067																		
DOBRAVA (Z)OKV	FP467 - Mestni																																								
	FP485 - Mešani	2,369	370,691	1,151							0,468	73,201	0,863							0,011	1,688	0,013	156,504																		
	FP533 - Mestni																																								
	ŠOHOVA - Mešani	0,000	0,001	0,001							0,000	0,000	0,000							0,000	0,000	0,000	75,274																		
	ČISTILNA NAPRAVA - Mestni	1,000	67,467	1,000							0,000	0,011	0,000							0,000	0,000	0,000	67,403																		
KOROSKA VRATA	HOČE - Mešani	0,385	19,682	0,903							0,068	3,501	0,118							0,002	0,099	0,002	51,152																		
	ROGOZA - Podeželski	0,162	6,850	1,000							0,043	1,838	0,075							0,001	0,052	0,001	42,388																		
	ŠLO LES - Mestni																																								
	ŠP DUPLJEK - Podeželski	1,503	30,673	1,129	2,690	99,183	1,397				0,509	10,388	0,881	0,911	33,589	1,397				0,014	0,293	0,017	20,405	0,026	0,947	0,071	36,873														
	FP132 - Mestni	2,349	24,275	2,535							0,186	1,919	1,860							0,007	0,071	0,008	10,335																		
LENDAVA	FP186 - Mestni																																								
	FP264 - Mestni																																								
	FP305 - Mestni	0,633	2,194	1,000							0,027	0,092	0,266							0,001	0,003	0,001	3,467																		
	FP 31 - Mestni																																								
	FP 40 - Mestni																																								
LEVIART	FP 80 - Mestni																																								
	KUSTER - Mestni	0,990	42,890	2,035							0,012	0,533	0,013							0,000	0,021	0,001	43,322																		
	MARIBOR - Podeželski	1,218	109,063	1,657	1,133	111,933	1,050				0,130	11,632	0,140	0,121	11,938	0,258				0,005	0,459	0,006	89,513	0,005	0,471	0,013	98,803														
	FTUJ - Podeželski	2,697	100,725	1,642	0,082	3,687	1,419				0,825	30,807	0,891	0,025	1,128	0,054				0,033	1,214	0,038	37,350	0,001	0,044	0,003	44,907														
	RADENCI - Podeželski	1,103	30,636	1,255							0,158	4,390	0,171							0,006	0,173	0,007	27,787																		
LENDAVA	JNIOR - Mestni																																								
	ZAMARKOVA - Podeželski	1,029	14,425	0,877	1,019	70,778	0,990				0,179	2,516	0,194	0,178	12,346	0,379				0,007	0,099	0,008	14,021	0,007	0,487	0,019	69,450														
	ZERJAVCI - Podeželski	0,068	4,460	0,667	3,242	502,002	1,630				0,005	0,350	0,006	0,255	39,425	0,543				0,000	0,014	0,000	65,128	0,010	1,554	0,028	154,853														
	BIOPILNARNA - Podeželski	1,000	0,467	1,250							0,000	0,000	0,001							0,000	0,000	0,000	0,466																		
	DOBROVNIK - Podeželski	2,767	92,611	1,117	1,742	12,888	1,192				0,441	14,761	0,488	0,278	2,054	0,797				0,021	0,696	0,024	33,465	0,013	0,097	0,036	7,399														
LENDAVA	DOLINA - Podeželski	0,198	12,745	0,509						0,025	1,597	0,027							0,001	0,																					

Nivo izračuna		Izvod									RTP/RP									Podjetje								
Vzrok prekinitve		Lastni			Tuji			Višja sila			Lastni			Tuji			Višja sila			Lastni			Tuji			Višja sila		
RTP/Izvod		SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	SAIFI	SAIDI	CAIDI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI	SAIFI	SAIDI	CAIFI	CAIDI	
		[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/prek.]	[prek./upor.]	[min/upor.]	[prek./upor.]	[min/prek.]
	OM A - Mestni																											
	TP121 A - Mestni																											
	TP131 - Mestni																											
	TP160 - Mestni																											
	TP166 - Mestni																											
	TP217 - Mestni																											
	TP328 - Mestni																											
	TP449 - Mestni																											
	TP487 - Mestni	0,639	1,128	1,012							0,010	0,018	1,012							0,000	0,001	0,001	1,767					
	TP488 - Mestni																											
	TP505 - Mestni																											
	TP555 - Mestni																											
	TP61 - Mestni																											
	TP108B - Mestni																											
IT	TP 394 - Mestni																											
IT	TP15 - Mestni																											
IT	TRANSF2 - Mestni																											
IT	TP 587 - Mestni																											
IT	TP105 - Mestni	1,087	24,980	1,320							0,597	13,730	1,320							0,009	0,206	0,010	22,985					
IT	TP391 - Mestni																											
IT	TRANSF1 - Mestni																											
IT	TP553 - Mestni	0,166	4,232	1,033							0,153	3,909	1,033							0,002	0,039	0,002	25,545					
IT	TRANSF1 - Mestni																											
IT	TP85A - Mestni																											
IT	TRANSF - Mestni																											
IT	TP235 - Mestni																											
IT	TP409 - Mestni																											
IT	TRANSF1 - Mestni																											
IT	TRANSF2 - Mestni																											
IT	TP271 - Mestni																											
IT	TP455 - Mestni																											
IT	TRANSF1 - Mestni																											
IT	TRANSF2 - Mestni																											

	Lastni				Tuji				Višja sila			
	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	0,12	4,65	0,14	37,65	0,00	0,12	0,01	25,87				
Skupaj mešani	0,07	4,31	0,09	57,88	0,05	2,84	0,14	57,49				
Skupaj podeželski	0,98	40,79	1,14	41,74	0,55	39,89	1,51	72,68	0,01	0,45	1,00	68,30
Skupaj	1,18	49,75	1,37	42,33	0,60	42,85	1,66	71,08	0,01	0,45	1,00	68,30

Tabela 7: nenačrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2025

V letu 2025 so bili doseženi boljši kazalniki neprekinjenosti oskrbe odjemalcev za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve zaradi lastnih vzrokov kot v letu 2024. Kazalnik SAIFI zaradi lastnih vzrokov se je izboljšal glede na leto 2024 (iz 1,52 na 1,18 prekinitev/odjemalca), prav tako se je izboljšal kazalnik SAIDI zaradi lastnih vzrokov v primerjavi z letom 2024 (iz 81,08 na 49,75 minut/odjemalca).

V letu 2025 je bil dosežen višji kazalnik SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so bile posledice tujih vzrokov, v primerjavi z letom 2024 (lani 0,72 prekinitev/odjemalca, letos 0,60 prekinitev/odjemalca). Kazalnik SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve kot posledica tujih vzrokov se je zvišal glede na leto 2024 (iz 37,87 na 42,58 minut/odjemalca). Zelo veliko zmanjšanje imamo pri višji sili v primerjavi z letom 2024, kjer se je SAIDI zmanjšal iz 35,36 na 0,45 minut/odjemalca, kar je posledica manjšega števila dni z vremenskimi nevšečnostmi.

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
		SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
BREG	Skupaj mestni	0,000	0,001	0,000	9,937									0,000	0,001	0,000	9,937
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,139	8,156	0,163	58,537	0,166	17,524	0,455	105,837	0,002	0,210	0,298	107,654	0,307	25,890	1,073	84,371
	Skupaj	0,139	8,158	0,163	58,496	0,166	17,524	0,455	105,837	0,002	0,210	0,298	107,654	0,307	25,891	0,916	84,342
DOBRAVA(10KV)	Skupaj mestni	0,003	0,087	0,004	25,346									0,003	0,087	0,004	25,346
	Skupaj mešani	0,011	1,688	0,013	156,504									0,011	1,688	0,013	156,504
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,014	1,775	0,017	124,784									0,014	1,775	0,017	124,784
DOBRAVA(20KV)	Skupaj mestni	0,000	0,000	0,000	67,414									0,000	0,000	0,000	67,414
	Skupaj mešani	0,002	0,099	0,002	51,153									0,002	0,099	0,002	51,153
	Skupaj podeželski	0,016	0,345	0,018	22,131	0,026	0,947	0,071	36,873					0,041	1,292	0,159	31,308
	Skupaj	0,018	0,444	0,020	25,340	0,026	0,947	0,071	36,873					0,043	1,391	0,091	32,198
KOROSKA VRATA	Skupaj mestni	0,008	0,075	0,009	9,475									0,008	0,075	0,009	9,475
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,008	0,075	0,009	9,475									0,008	0,075	0,009	9,475
LENART	Skupaj mestni	0,000	0,021	0,001	43,322									0,000	0,021	0,001	43,322
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,051	1,959	0,060	38,299	0,023	2,556	0,063	112,115					0,074	4,515	0,185	61,055
	Skupaj	0,052	1,980	0,060	38,346	0,023	2,556	0,063	112,115					0,074	4,536	0,123	60,940
LENDAVA	Skupaj mestni	0,000	0,012	0,000	41,372									0,000	0,012	0,000	41,372
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,048	1,493	0,056	31,113	0,019	0,546	0,051	29,464					0,067	2,039	0,158	30,653
	Skupaj	0,048	1,505	0,056	31,172	0,019	0,546	0,051	29,464					0,067	2,051	0,107	30,698
LJUTOMER	Skupaj mestni	0,000	0,008	0,000	176,833									0,000	0,008	0,000	176,833
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,041	2,024	0,048	49,584	0,033	2,274	0,092	68,180					0,074	4,298	0,231	57,946
	Skupaj	0,041	2,032	0,048	49,732	0,033	2,274	0,092	68,180					0,074	4,306	0,139	58,022
MACKOVCI	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,080	1,696	0,093	21,271	0,016	0,419	0,043	26,844	0,001	0,054	0,103	81,116	0,096	2,169	0,179	22,596
	Skupaj	0,080	1,696	0,093	21,271	0,016	0,419	0,043	26,844	0,001	0,054	0,103	81,116	0,096	2,169	0,239	22,596
MELJE	Skupaj mestni	0,006	0,278	0,007	44,896	0,000	0,000	0,000	37,599					0,006	0,278	0,007	44,891
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,006	0,278	0,007	44,896	0,000	0,000	0,000	37,599					0,006	0,278	0,007	44,891
MURSKA_SOBOTA	Skupaj mestni	0,008	0,154	0,010	18,206	0,000	0,000	0,000	30,760					0,008	0,154	0,010	18,219
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,048	1,415	0,056	29,730	0,018	0,294	0,051	16,013					0,066	1,709	0,157	25,907
	Skupaj	0,056	1,568	0,066	27,995	0,018	0,295	0,051	16,020					0,074	1,863	0,116	25,035
ORMOZ	Skupaj mestni	0,000	0,049	0,000	142,875									0,000	0,049	0,000	142,875
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,041	1,811	0,048	43,999									0,041	1,811	0,048	43,999
	Skupaj	0,041	1,859	0,049	44,810									0,041	1,859	0,049	44,810
PODVELKA	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,011	0,345	0,013	30,995	0,011	0,269	0,030	24,291					0,022	0,615	0,074	27,650
	Skupaj	0,011	0,345	0,013	30,995	0,011	0,269	0,030	24,291					0,022	0,615	0,044	27,650
PTUJ	Skupaj mestni	0,019	0,612	0,022	32,261	0,001	0,008	0,002	10,079					0,020	0,621	0,027	31,345

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
		SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
	Skupaj mešani	0,012	0,718	0,014	61,089	0,003	0,118	0,009	36,000					0,015	0,836	0,032	55,615
	Skupaj podeželski	0,106	4,580	0,124	43,073	0,048	3,379	0,131	71,095	0,001	0,120	0,142	129,582	0,155	8,080	0,386	52,196
	Skupaj	0,137	5,911	0,160	43,121	0,052	3,505	0,142	67,899	0,001	0,120	0,142	129,582	0,190	9,537	0,444	50,290
RACE	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,062	2,024	0,073	32,426	0,028	2,230	0,078	78,897					0,091	4,255	0,228	46,910
	Skupaj	0,062	2,024	0,073	32,426	0,028	2,230	0,078	78,897					0,091	4,255	0,151	46,910
RADENCI	Skupaj mestni	0,013	0,177	0,015	13,720									0,013	0,177	0,015	13,720
	Skupaj mešani	0,001	0,002	0,001	3,117									0,001	0,002	0,001	3,117
	Skupaj podeželski	0,059	2,220	0,069	37,503	0,033	1,014	0,089	31,154	0,003	0,062	0,457	20,708	0,095	3,296	0,248	34,792
	Skupaj	0,073	2,399	0,085	32,942	0,033	1,014	0,089	31,154	0,003	0,062	0,457	20,708	0,108	3,476	0,632	32,068
RADVANJE	Skupaj mestni	0,003	0,173	0,003	58,423									0,003	0,173	0,003	58,423
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,003	0,173	0,003	58,423									0,003	0,173	0,003	58,423
RUSE	Skupaj mestni	0,000	0,000	0,000	28,032									0,000	0,000	0,000	28,032
	Skupaj mešani	0,049	1,800	0,058	36,608	0,045	2,636	0,123	59,136					0,094	4,436	0,303	47,322
	Skupaj podeželski	0,020	0,814	0,024	39,780	0,033	1,473	0,090	44,951					0,053	2,286	0,204	42,963
	Skupaj	0,070	2,614	0,081	37,538	0,077	4,109	0,213	53,127					0,147	6,722	0,294	45,742
SLADKI_VRH	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,129	6,061	0,151	47,075	0,046	2,827	0,127	61,414					0,175	8,888	0,404	50,852
	Skupaj	0,129	6,061	0,151	47,075	0,046	2,827	0,127	61,414					0,175	8,888	0,277	50,852
SLOV_BISTRICA	Skupaj mestni	0,001	0,009	0,001	7,832									0,001	0,009	0,001	7,832
	Skupaj mešani	0,000	0,004	0,000	37,585	0,002	0,086	0,004	55,490					0,002	0,090	0,009	54,208
	Skupaj podeželski	0,052	2,464	0,060	47,711	0,034	2,456	0,095	71,266					0,086	4,919	0,250	57,139
	Skupaj	0,053	2,477	0,062	46,837	0,036	2,541	0,099	70,588					0,089	5,018	0,161	56,458
SLOV_KONJICE	Skupaj mestni	0,049	2,747	0,058	55,714	0,004	0,108	0,010	29,341					0,053	2,855	0,078	53,879
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,074	3,380	0,086	45,742	0,016	1,679	0,044	103,748					0,090	5,059	0,175	56,165
	Skupaj	0,123	6,127	0,144	49,732	0,020	1,788	0,055	89,942					0,143	7,914	0,199	55,318
STUDENCI	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																
TEZNO	Skupaj mestni	0,000	0,001	0,001	1,767									0,000	0,001	0,001	1,767
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,000	0,001	0,001	1,767									0,000	0,001	0,001	1,767
TTP_14	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																
TTP_165	Skupaj mestni	0,009	0,206	0,010	22,985									0,009	0,206	0,010	22,985
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,009	0,206	0,010	22,985									0,009	0,206	0,010	22,985
TTP_19	Skupaj mestni	0,002	0,039	0,002	25,545									0,002	0,039	0,002	25,545
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,002	0,039	0,002	25,545									0,002	0,039	0,002	25,545
TTP_292	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
		SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
TTP_3	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																
TTP_58	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																

	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	0,123	4,649	0,144	37,647	0,005	0,117	0,012	25,869					0,128	4,766	0,169	37,231
Skupaj mešani	0,074	4,311	0,087	57,875	0,049	2,840	0,136	57,485					0,124	7,151	0,359	57,720
Skupaj podeželski	0,977	40,786	1,143	41,739	0,549	39,888	1,508	72,679	0,007	0,446	1,000	68,300	1,533	81,121	4,160	52,933
Skupaj	1,175	49,747	1,375	42,332	0,603	42,845	1,656	71,082	0,007	0,446	1,000	68,300	1,784	93,038	4,031	52,139

Tabela 8: nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2025

Kazalnike kakovosti oskrbe odjemalcev lahko opazujemo tudi glede na tip omrežja iz RTP.

V letu 2025 je bila odjemalcem na oskrbnem območju družbe Elektro Maribor d. d. redkeje in manj časa nenačrtovano motena oskrba z električno energijo kot v letu 2024.

V letu 2024 je bil dosežen skupni kazalnik SAIFI za nenačrtovane prekinitve v vrednosti 2,650 prekinitvev/odjemalca, medtem ko je znašal ta kazalnik v letu 2025 1,784 prekinitvev/odjemalca.

V letu 2025 je bil dosežen skupen kazalnik SAIDI v višini 93,083 minut/odjemalca, medtem ko je bil v letu 2024 ta kazalnik precej slabši (154,310 minut/odjemalca). Ob tem je potrebno omeniti, da je bilo leta 2025 manj dni z izrednimi vremenskimi razmerami kot v letu 2024.

Zaradi vključitve večjega števila novih proizvodnih virov (PV) se posledično podaljšujejo časi izklopov zaradi vzdrževalnih del ali odprav okvar, saj je zaradi varnosti zaposlenih pri delu sedaj potrebno bistveno več časa za izklope vseh PV in ozemljevanja delovišč.

2.1.6 Dolgotrajne prekinitve – delež prekinitev NN

Tip omrežja	Nenačrtovane – lastni vzrok						Nenačrtovane – tuji vzrok						Nenačrtovane – višja sila					
	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%
	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN
Mestni	0,123	0,000	0 %	4,649	0,000	0 %	0,005			0,117								
Mešani	0,074	0,000	0 %	4,311	0,000	0 %	0,049			2,840								
Podeželski	0,977	0,000	0 %	40,786	0,002	0 %	0,549			39,888			0,007			0,446		
Skupaj	1,175	0,000	0 %	49,747	0,002	0 %	0,603			42,845			0,007			0,446		

Tip omrežja	Načrtovane						Nenačrtovane						Skupaj					
	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%	SAIFI [prek./upor.]		%	SAIDI [min/upor.]		%
	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN+NN	NN	Delež NN	SN	NN	Delež NN
Mestni	0,143	0,000	0 %	12,986	0,003	0 %	0,128	0,000	0 %	4,766	0,000	0 %	0,271	0,000	0 %	17,752	0,003	0 %
Mešani	0,062	0,000	0 %	7,959	0,001	0 %	0,124	0,000	0 %	7,151	0,000	0 %	0,186	0,000	0 %	15,111	0,001	0 %
Podeželski	0,779	0,000	0 %	118,582	0,004	0 %	1,533	0,000	0 %	81,121	0,002	0 %	2,311	0,000	0 %	199,703	0,006	0 %
Skupaj	0,983	0,000	0 %	139,528	0,008	0 %	1,784	0,000	0 %	93,038	0,002	0 %	2,768	0,000	0 %	232,566	0,010	0 %

Tabela 9: Dolgotrajne prekinitve, delež prekinitev NN

Zgornji tabeli prikazujeta delež prekinitev na nivoju nizke napetosti v primerjavi s številom prekinitev na SN + NN nivoju. Opaziti je majhen odstotek vpliva, izpadi na nivoju NN so praviloma le za lastne vzroke oz. za napovedane prekinitve.

2.1.7 Kratkotrajne prekinitve

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
BREG	BREG - Podeželski	2,970	0,263	0,016
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni	1,000		
	DRAZENCI - Podeželski	5,000	0,266	0,016
	KAFILERIJA - Mestni	1,000	0,002	
	MAJSPERK - Podeželski	15,699	3,924	0,240
	PODLEHNIK - Podeželski	20,467	2,674	0,164
	SELA - Podeželski	19,812	1,561	0,095
	TRZEC - Podeželski	6,427	0,549	0,034
	VIDEM - Podeželski	14,841	3,007	0,184
	ZAGREBSKA - Mestni			
DOBRAVA(10KV)	ZLATOLICJE - Podeželski	8,943	0,936	0,057
	RP1A - Mestni			
	TP308 - Mestni			
	TP371 - Mestni	7,037	2,770	0,064
	TP372 - Mestni			
	TP399 - Mestni			
	TP467 - Mestni			
	TP485 - Mešani	2,000	0,395	0,009
DOBRAVA(20KV)	TP533 - Mestni			
	BOHOVA - Mešani			
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni	4,000	0,001	
	HOČE - Mešani	4,000	0,711	0,020
	ROGOZA - Podeželski	11,883	3,189	0,090
	SLO_LES - Mestni	0,229	0,003	
KOROSKA VRATA	SP.DUPLEK - Podeželski	22,099	7,484	0,211
	TP132 - Mestni	0,651	0,051	0,002
	TP185 - Mestni			
	TP264 - Mestni			
	TP305 - Mestni			
	TP_31 - Mestni			
	TP_40 - Mestni			
	TP_80 - Mestni			
LENART	KUSTER - Mestni	3,551	0,044	0,002
	MARIBOR - Podeželski	9,863	1,052	0,041
	PTUJ - Podeželski	12,353	3,778	0,149
	RADENCI - Podeželski	9,571	1,371	0,054
	UNIOR - Mestni	1,000	0,179	0,007
	ZAMARKOVA - Podeželski	15,954	2,783	0,110
	ZERJAVCI - Podeželski	8,763	0,688	0,027
LENDAVA	BIOPLINARNA - Podeželski			
	DOBROVNIK - Podeželski	21,020	3,350	0,158
	DOLINA - Podeželski	3,037	0,380	0,018
	ILVES - Mestni	1,000	0,243	0,011
	INA_1 - Podeželski			
	LAKOŠ DOLNJI - Podeželski	0,422	0,046	0,002
	LEK A - Podeželski			
	MALA POLANA FRIŠKO - Podeželski	15,285	3,202	0,151
	NAFBS - Podeželski	3,487	0,348	0,016
LJUTOMER	PETIŠOVCI - Podeželski			
	CEZANJEVCI - Podeželski	16,224	2,437	0,091
	ENP LJUTOMER - Mestni	2,000		
	MIZARSTVO - Mestni			
	MURA - Mestni			
	MURALES - Mestni	0,386	0,003	
	MURSKA SOBOTA - Podeželski	10,237	1,726	0,065
	ORMOZ - Podeželski	15,640	2,974	0,111
	PRESIKA - Podeželski	16,111	3,732	0,140
	RADENCI - Podeželski	4,000	0,186	0,007
MACKOVCI	SIMENTALKA - Mestni	1,571	0,003	
	TEHNOSTROJ - Mestni			
	ENP A - Podeželski	3,000		
	GRAD - Podeželski	8,312	2,654	0,075
	HODOS - Podeželski	16,199	3,305	0,093
MELJE	MURSKA SOBOTA - Podeželski	6,952	1,555	0,044
	OTOVCI - Podeželski	4,325	1,094	0,031
	TP 159 - Mestni			
	TP 579 - Mestni			
MELJE	TP136 - Mestni			
	TP177 - Mestni	1,000	0,008	

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
	TP22 - Mestni			
	TP230 - Mestni			
	TP263 - Mestni			
	TP36A - Mestni			
	TP424 - Mestni	0,017	0,006	
	TP430 - Mestni			
	TP450 - Mestni			
	TP525 - Mestni			
	TP578 - Mestni			
	TP91 - Mestni			
T369A - Mestni	1,000			
MURSKA_SOBOTA	CENTER 1 - Mestni			
	CENTER 2 - Mestni			
	CERNELAVCI - Podeželski	5,801	0,452	0,040
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni			
	DOBROVNIK - Podeželski	8,000	0,863	0,076
	EKONOMSKA SOLA - Mestni			
	ENP MS - Mestni	3,000		
	GABERJE - Podeželski	8,809	0,717	0,063
	HOFER - Podeželski			
	KLAVNISKA - Mestni			
	LIPOV_PC - Podeželski	9,400	1,164	0,103
	MLEKO - Mestni			
	MLINOPEK - Mestni	1,018	0,077	0,007
	MOL BAKOVSKA - Podeželski	13,221	0,915	0,081
	OB LEDAVI - Mestni	3,067	0,221	0,020
PUCONCI - Podeželski	17,682	1,628	0,144	
RAKICAN BOLNICA - Podeželski				
SELO - Podeželski	12,997	1,262	0,111	
SEVERNA INDUSTRIJSKA CONA 1 - Podeželski				
ORMOZ	CARRERA - Mestni			
	HUM KRCEVINA - Podeželski	2,000	0,159	0,005
	LJUTOMER - Podeželski	3,792	0,240	0,007
	MAROF - Mestni			
	OPTIL - Mestni			
	PTUJ_ - Podeželski	2,860	0,818	0,026
	SREDISCE - Podeželski	0,078	0,013	
	TOMAZ - Podeželski	3,271	0,637	0,020
TOVARNA SLADKORJA - Mestni				
PODVELKA	BREZNO SOLA - Podeželski			
	LEHEN - Podeželski	13,139	0,939	0,004
	PODVELKA - Podeželski	17,225	12,148	0,047
	TP 838 - Podeželski	1,000	0,026	
PTUJ	CIRILMETODOV DREVORED - Mestni	1,004	0,092	0,008
	DORNAVA - Podeželski	15,940	3,250	0,264
	ELEKTRONIKA PTUJ - Podeželski	15,137	1,985	0,161
	ENP PTUJ - Mestni			
	GRADIS - Mestni			
	GRAJENA - Mešani	2,354	0,149	0,012
	HOTEL - Mestni			
	NOVI JORK - Podeželski			
	ORMOZ - Podeželski	4,359	0,331	0,027
	RABELEČJA VAS VZHOD - Mestni	1,000	0,089	0,007
	RAJSPOVA - Mestni	1,000	0,010	0,001
TEHNOSERVIS - Mestni	1,703	0,003		
ZAVRC - Podeželski	11,828	1,922	0,156	
RACE	MARIB - Podeželski	3,982	0,552	0,026
	PINUS - Mestni	0,521	0,016	0,001
	PODOVA - Podeželski	10,555	3,913	0,183
	POHORJE - Podeželski	20,514	2,591	0,121
	PRAGERSKO - Podeželski			
SLOV_BIS - Podeželski	5,975	1,082	0,051	
RADENCI	APACE - Podeželski	6,128	0,816	0,047
	BORACEVA SLATINA - Podeželski			
	CRESNJEVCI - Podeželski	9,928	0,673	0,039
	CRNCI - Podeželski	18,699	2,139	0,123
	INDUSTRIJSKA CONA - Podeželski			
	LENART - Podeželski	5,111	0,266	0,015
	LJUTOMER - Podeželski	13,744	1,550	0,089
	MURSKI PETROVCI - Podeželski	8,014	0,838	0,048
	RADENCI - Mešani	2,665	0,103	0,006
RADGONA JUG - Mestni	2,914	0,175	0,010	
RADGONA SEVER - Mestni				

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
	SRATOVCI - Mestni	2,574	0,142	0,008
	VIDEM - Podeželski	20,428	3,192	0,183
RADVANJE	TP290 - Mestni			
	TP300 - Mestni			
	TP309 - Mestni			
	TP339 - Mestni	1,000	0,018	0,001
	TP345 - Mestni			
	TP357 - Mestni			
	TP360 - Mestni			
	TP363 - Mestni			
	TP364 - Mestni	1,016	0,023	0,001
	TP397 - Mestni			
	TP412 - Mestni			
RUSE	TP439 - Mestni			
	TP574 - Mestni			
	GEBERIT - Podeželski			
	INDUSTRIJA SELNICA - Podeželski	1,997	0,117	0,006
	KAMNICA - Mešani	12,021	2,476	0,122
	LIMBUS - Mešani	6,011	1,766	0,087
	LOVRENC - Podeželski	5,387	0,307	0,015
	PISKER - Podeželski	7,542	0,081	0,004
	RUSE - Mestni			
	RUSE 15 - Mešani	5,300	0,909	0,045
SLADKI_VRH	SELNICA - Podeželski	21,005	2,926	0,144
	TDR - Mestni			
	TOBI - Mestni	1,648	0,093	0,005
	CERSAK - Podeželski	4,000	0,239	0,009
	CERŠAK VAS - Podeželski			
	ENP A - Podeželski	1,000		
	HLAPJE - Podeželski	7,417	1,856	0,072
	KUNGOTA - Podeželski	22,301	5,798	0,224
	PALOMA 1 - Podeželski			
	PESNICA - Podeželski	13,126	2,480	0,096
SLOV_BISTRICA	SENTILJ - Podeželski	4,975	0,470	0,018
	SLADKI VRH - Podeželski	6,133	0,346	0,013
	SLADKOGORSKA SEVER - Podeželski	1,000	0,038	0,001
	VELKA - Podeželski	19,081	0,981	0,038
	ENP POLJCANE - Podeželski			
	GRANIT - Mestni			
	IMPOL 1 - Mestni			
	INDUSTRIJSKA CONA - Mestni			
	PLANINA - Podeželski	7,728	1,335	0,074
	PODPLAT - Podeželski	23,642	4,057	0,224
SLOV_KONJICE	POLJCANE - Podeželski	8,003	0,976	0,054
	PRAGERSKO - Podeželski	32,725	3,255	0,180
	SLOVENSKA BISTRICA - Mestni	0,201	0,037	0,002
	SLOVENSKE KONJICE - Mešani	1,000	0,023	0,001
	SMARTNO - Podeželski	13,706	1,284	0,071
	STEKLARNA - Mestni			
	CERO - Podeželski	1,743	0,023	0,001
	COMET - Podeželski	1,000	0,020	0,001
	DRAZA VAS - Podeželski	3,000	0,192	0,010
	IMP - Mestni	4,041	0,154	0,008
	KONUS - Mestni	1,000		
	OPLONICA - Podeželski	10,517	1,670	0,083
	POLJCANE - Podeželski	6,744	0,808	0,040
PREVRAT 3 - Mestni	1,000	0,077	0,004	
VESENIK - Mestni	6,750	1,079	0,054	
VITANJE - Podeželski	5,827	0,861	0,043	
ZRECE VZHOD - Mestni	1,000	0,001		
ZRECE ZAHOD - Mestni				
ZRECE 3 - Podeželski	2,379	0,462	0,023	
STUDENCI	TP 23 - Mestni			
	TP39 - Mestni	0,056	0,050	
TEZNO	CELICA LR - Mestni			
	TOM_A - Mestni			
	TP121 A - Mestni			
	TP131 - Mestni			
	TP160 - Mestni			
	TP166 - Mestni			
	TP217 - Mestni			
	TP328 - Mestni			
TP449 - Mestni				

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
	TP487 - Mestni			
	TP488 - Mestni			
	TP505 - Mestni			
	TP555 - Mestni			
	TP61 - Mestni	1,000	0,189	0,009
	T108B - Mestni			
TTP_14	TP 394 - Mestni			
	TP15 - Mestni			
	TRANSF2 - Mestni			
TTP_165	TP 587 - Mestni			
	TP105 - Mestni			
	TP391 - Mestni			
	TRANSF1 - Mestni			
TTP_19	TP553 - Mestni			
	TRANSF1 - Mestni			
TTP_292	TP85A - Mestni			
	TRANSF - Mestni			
TTP_3	TP235 - Mestni	0,111	0,075	0,001
	TP409 - Mestni			
	TRANSF1 - Mestni			
	TRANSF2 - Mestni			
TTP_58	TP271 - Mestni			
	TP455 - Mestni			
	TRANSF1 - Mestni			
	TRANSF2 - Mestni			

	MAIFI [prek./upor.]
Skupaj mestni	0,233
Skupaj mešani	0,302
Skupaj podeželski	6,195
Skupaj podjetje	6,729

Tabela 10: kratkotrajne prekinitve v letu 2025

Kratkotrajne nenačrtovane prekinitve so za odjemalce električne energije zelo moteče, prav tako pa so moteče tudi za normalno obratovanje distribucijskega omrežja.

V primeru nenačrtovanih kratkotrajnih prekinitev gre najpogosteje za delovanje avtomatskih ponovnih vklopov odklopnikov (APV) v distribucijskem omrežju. Do tega pride zaradi prehodnih oziroma bežnih okvar na distribucijskem omrežju, ki so lahko posledice dotika drevja, živali ali vremenskih vplivov. Teh okvar ne moremo v naprej predvideti ali kako drugače na njih vplivati. Do določene mere se preprečujejo z izvajanjem rednih posekov oz. čiščenjem tras DV-jev.

V letu 2025 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., dosežena boljša kakovost oskrbe odjemalcev na področju kratkotrajnih prekinitev. Glede na leto 2024 se je kakovost oskrbe izboljšala in sicer za 30,7 % glede na leto poprej.

V kolikor analiziramo vrednosti kazalnika MAIFI, preračunane na celotno oskrbno območje družbe Elektro Maribor d. d., je bilo v povprečju največ nenačrtovanih kratkotrajnih prekinitev v letu 2025 na SN izvodih:

- DV 20 kV Dornava iz RTP Ptuj (MAIFI = 0,264 prekinitev/odjemalca),
- DV 20 kV Majšperk iz RTP Breg (MAIFI = 0,24 prekinitev/odjemalca)
- DV 20 kV Kungota iz RTP Sladki vrh in Podplat iz RTP Slovenska Bistrica (MAIFI = 0,224 prekinitev/odjemalca).

2.1.8 Najslabši primeri

2.1.8.1 Dolgotrajne prekinitve – lastni vzroki

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	SLOV_KONJICE	VESENIK	0,046	Defekti na KBV	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delno kabliranje oz. zamenjava kablovoda.
	PTUJ	CIRILMETODOV DREVORED	0,010	Defekti na KBV	-
	TTP_165	TP105	0,009	Defekti na KBV	-
	PTUJ	RABELEČJA VAS VZHOD	0,009	Defekti na KBV	Novo delno kabliranje.
	KOROSKA VRATA	TP132	0,007	Defekti na KBV	Novo delno kabliranje.
Mešani	RUSE	RUSE 15	0,028	Defekti na KBV	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in obnova NN omrežja SN.
	RUSE	LIMBUS	0,019	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.
	PTUJ	GRAJENA	0,012	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delno kabliranje oz. zamenjava kablovoda.
	DOBRAVA(10KV)	TP485	0,011	Dotiki dreves	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu.
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,002	Dotiki dreves	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu.
Podeželski	SLADKI_VRH	KUNGOTA	0,056	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.
	SLOV_KONJICE	VITANJE	0,054	Dotrajani drogovi	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.
	PTUJ	DORNAVA	0,048	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.
	BREG	MAJSPERK	0,048	Dotiki dreves	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu in delna kabliranja.
	SLADKI_VRH	PESNICA	0,048	Dotrajani drogovi	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.

Tabela 11: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za parameter SAIFI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	SLOV_KONJICE	VESENIK	2,369	Defekti na KBV	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delno kabliranje oz. zamenjava kablovoda.
	PTUJ	RABELEČJA VAS VZHOD	0,415	Defekti na KBV	Novo delno kabliranje.
	SLOV_KONJICE	IMP	0,377	Dotrajan material	-
	TTP_165	TP105	0,206	Defekti na KBV	-
	PTUJ	CIRILMETODOV DREVORED	0,182	Defekti na KBV	-
Mešani	DOBRAVA(10KV)	TP485	1,688	Dotiki dreves	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu.
	RUSE	RUSE 15	1,376	Defekti na KBV	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu, obnova NN omrežja SN.
	PTUJ	GRAJENA	0,718	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delno kabliranje oz. zamenjava kablovoda.
	RUSE	LIMBUS	0,306	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.
	RUSE	KAMNICA	0,118	Dotiki dreves	Zamenjava vodnikov, kabliranje dela omrežja, obnova SN zamenjava večjega števila stojnih mest.

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Podeželski	SLADKI_VRH	PESNICA	2,473	Dotrajani drogovi	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.
	BREG	MAJSERK	2,293	Dotiki dreves	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu in delna kabliranja.
	PTUJ	DORNAVA	2,128	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.
	SLOV_KONJICE	VITANJE	1,988	Dotrajani drogovi	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.
	SLADKI_VRH	KUNGOTA	1,735	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.

Tabela 12: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za parameter SAIDI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	SLOV_KONJICE	VESENIK	0,053	Defekti na KBV	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delno kabliranje oz. zamenjava kablovoda.
	PTUJ	CIRILMETODOV DREVORED	0,012	Defekti na KBV	-
	TTP_165	TP105	0,010	Defekti na KBV	-
	PTUJ	RABELEČJA VAS VZHOD	0,010	Defekti na KBV	Novo delno kabliranje.
	KOROSKA VRATA	TP132	0,008	Defekti na KBV	Novo delno kabliranje.
Mešani	RUSE	RUSE 15	0,033	Defekti na KBV	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu, obnova NN omrežja SN.
	RUSE	LIMBUS	0,023	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.
	PTUJ	GRAJENA	0,014	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delno kabliranje oz. zamenjava kablovoda.
	DOBRAVA(10KV)	TP485	0,013	Dotiki dreves	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu.
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,002	Dotiki dreves	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu.
Podeželski	SLADKI_VRH	KUNGOTA	0,065	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.
	SLOV_KONJICE	VITANJE	0,063	Dotrajani drogovi	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.
	PTUJ	DORNAVA	0,056	Dotiki dreves	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.
	BREG	MAJSERK	0,056	Dotiki dreves	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu in delna kabliranja.
	SLADKI_VRH	PESNICA	0,056	Dotrajani drogovi	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.

Tabela 13: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za parameter CAIFI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIDI [min/prek.]
Mestni	MELJE	TP 579	357,513
	LJUTOMER	SIMENTALKA	176,815
	ORMOZ	MAROF	144,710
	RADVANJE	TP574	124,950
	SLOV_KONJICE	IMP	99,423
Mešani	DOBRAVA(10KV)	TP485	156,504
	DOBRAVA(20KV)	BOHOVA	75,274
	RUSE	KAMNICA	68,004
	PTUJ	GRAJENA	61,089
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	51,152
Podeželski	BREG	DRAZENCI	269,064
	SLADKI_VRH	CERSAK	178,549
	ORMOZ	HUM KRCEVINA	127,215

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIDI [min/prek.]
	RACE	PRAGERSKO	120,310
	BREG	BREG	119,147

Tabela 14: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za parameter CAIDI v letu 2025

2.1.8.2 Dolgotrajne prekinitve – višja sila

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				-
Mešani				-
Podeželski	RADENCI	LENART	0,003	Dotiki dreves
	BREG	PODLEHNIK	0,002	Močan veter
	PTUJ	DORNAVA	0,001	Podrti drogovi
	MACKOVCI	MURSKA SOBOTA	0,001	Močan veter

Tabela 15: pet najslabših izvodov pri višji sili za parameter SAIFI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/upor.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				-
Mešani				-
Podeželski	BREG	PODLEHNIK	0,210	Močan veter
	PTUJ	DORNAVA	0,120	Podrti drogovi
	RADENCI	LENART	0,062	Dotiki dreves
	MACKOVCI	MURSKA SOBOTA	0,054	Močan veter

Tabela 16: pet najslabših izvodov pri višji sili za parameter SAIDI v letu 2025

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni				-
Mešani				-
Podeželski	RADENCI	LENART	0,457	Dotiki dreves
	BREG	PODLEHNIK	0,298	Močan veter
	PTUJ	DORNAVA	0,142	Podrti drogovi
	MACKOVCI	MURSKA SOBOTA	0,103	Močan veter

Tabela 17: pet najslabših izvodov pri višji sili za parameter CAIDI v letu 2025

2.1.8.3 Kratkotrajne prekinitve

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	DOBRAVA(10KV)	TP371	0,064	APV	Novo delno kabliranje.
	SLOV_KONJICE	VESENIK	0,054	APV	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delno kabliranje oz. zamenjava kablovoda.
	MURSKA SOBOTA	OB LEDAVI	0,020	APV	Novo delno kabliranje.
	LENDAVA	ILVES	0,011	APV	-
	RADENCI	RADGONA JUG	0,010	Defekten KBV	Novo delno kabliranje.
Mešani	RUSE	KAMNICA	0,122	APV	Zamenjava vodnikov, kabliranje dela omrežja, obnova SN zamenjava večjega števila stojnih mest.
	RUSE	LIMBUS	0,087	APV, KS.VO.	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.
	RUSE	RUSE 15	0,045	APV	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu, obnova NN omrežja SN.

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./upor.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,020	APV	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu.
	PTUJ	GRAJENA	0,012	APV, KS.VO.	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delno kabliranje oz. zamenjava kablovoda.
Podeželski	PTUJ	DORNAVA	0,264	APV, KS.VO.	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.
	BREG	MAJSPERK	0,240	APV	Zamenjava večjih števil stojnih mest na daljnovodu in delna kabliranja.
	SLOV_BISTRICA	PODPLAT	0,224	APV, KS.VO.	Kabliranje dela DV in menjava večjega števila stojnih mest.
	SLADKI_VRH	KUNGOTA	0,224	APV, KS.VO.	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu in delna kabliranja.
	DOBRAVA(20KV)	SP.DUPLEK	0,211	APV, KS.VO.	Zamenjava stojnih mest na SN izvodu.

Tabela 18: pet najslabših izvodov kratkotrajnih prekinitvah (parameter MAIFI) v letu 2024

2.2 Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitvev

Zap. št.	Začetek izrednega stanja	Konec izrednega stanja	RTP/RP	Število prekinitvev znotraj izrednega stanja	Skupno trajanje prekinitvev znotraj izrednega stanja	Skupno število prizadetih odjemalcev	Vzroki za izredno stanje
1	5.1.2025	6.1.2025	Mačkovci	2	1:30 ur	3638	Močan veter
2	5.1.2025	6.1.2025	Breg	3	10:05 ur	3819	Močan veter
3	5.1.2025	6.1.2025	Dobrava	1	40 minut	2087	Močan veter
4	27.1.2025	27.1.2025	Slov. Bistrica	5	7 minut	2147	Močan veter
5	24.12.2025	25.12.2025	Dobrava 20kV	2	14:05 ur	2163	Sneg
6	24.12.2025	25.12.2025	Ruše	4	16:15 ur	4828	Sneg

Tabela 19: izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitvev v letu 2025

V letu 2025 je bilo na območju Elektro Maribor d. d. manj izrazitih izrednih stanj, ki so posledica okoljskih parametrov večjih razsežnosti. Zajelo je manjši del območja, ki ga pokriva Elektro Maribor d. d. Največ škode na omrežju so povzročila neurja z močnim vetrom, ki je povzročal padanje dreves izven koridorja DV, kjer se opravi sečnja dreves. Prihajalo je do pretrganja vodnikov in lomljenja drogov.

Zaradi vključitve večjega števila novih proizvodnih virov (PV) se posledično podaljšujejo časi izklopov zaradi vzdrževalnih del ali odprav okvar, saj je zaradi varnosti zaposlenih pri delu sedaj potrebno bistveno več časa za izklope vseh PV in ozemljevanja delovišč.

2.3 Pritožbe in nadomestila

2.3.1 Pritožbe uporabnikov

RTP/RP	Leto 2025		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
BREG	3	0	0
DOBRAVA(10KV)	5	0	0
DOBRAVA(20KV)	6	0	0
KOROSKA VRATA	1	0	0
LENART	0	0	0

RTP/RP	Leto 2025		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
LENDAVA	0	0	0
LJUTOMER	1	0	0
MACKOVCI	1	0	0
MELJE	0	0	0
MURSKA SOBOTA	10	0	0
ORMOZ	0	0	0
PTUJ	9	0	0
RACE	2	0	0
RADENCI	5	0	0
RADVANJE	1	0	0
RUSE	2	0	0
SLADKI VRH	8	0	0
SLOV_BISTRICA	3	0	0
SLOV_KONJICE	4	0	0
TEZNO	2	0	0
TTP_165	0	0	0
TTP_19	0	0	0
TTP_3	0	0	0
Skupaj	63	0	0

Tabela 20: pritožbe uporabnikov v letu 2025

V letu 2025 smo prejeli 63 pritožb uporabnikov. Od teh pritožb ni bila niti ena upravičena.

2.3.2 Nadomestila pri dolgotrajnih prekinitvah

Napetostni nivo		Število	Vrednost (EUR)
SN	Potrjene zahteve	0	0,00
	Izplačane kompenzacije	0	0,00

Tabela 21: nadomestila pri dolgotrajnih prekinitvah v letu 2025

V letu 2025 ni podjetje Elektro Maribor d.d. izplačalo nobenega nadomestila pri dolgotrajnih prekinitvah.

2.3.3 Nadomestila pri posameznih dolgotrajnih prekinitvah

Uporabniki	Število	Vrednost (EUR)
Gospodinjstva	0	0,00
Ostali uporabniki NN	0	0,00
Ostali uporabniki SN	0	0,00

Tabela 22: nadomestila pri posameznih dolgotrajnih prekinitvah v letu 2025

V letu 2025 ni podjetje Elektro Maribor d.d. izplačalo nobenega nadomestila pri posameznih dolgotrajnih prekinitvah.

3 KOMERCIALNA KAKOVOST

3.1 Parametri komercialne kakovosti

Parameter komercialne kakovosti		Minimalni standardi kakovosti (MSK)				Dosežene vrednosti				Delež opravljenih storitev		Opombe
		Sistemski ali zajamčeni standard	Zahtevana raven skladnosti [%]	Mejna vrednost	Enota	Število vseh zahtevanih ali izvedenih storitev	Število upravičenih izvetij (višja sila, tuji vzrok)	Vrednost parametra	Standardna deviacija	Do vključno mejne vrednosti [%]	Nad mejno vrednostjo [%]	
1.1	Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev	S	95	20	Delovnih dni	4639	0	22,77	27,87	61,00	39,00	
1.2	Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov oziroma predračuna za enostavna dela	Z	100	8	Delovnih dni	473	0	3,74	8,26	96,00	4,00	
1.3	Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-sistem	S	95	20	Delovnih dni	483	0	3,77	2,45	100,00	0,00	
1.4	Povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka na sistem	Z	100	8	Delovnih dni	3525	0	4,28	2,02	98,00	2,00	
2.1	Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	Z	100	8	Delovnih dni	47018	0	3,18	7,57	90,00	10,00	
2.2	Povprečni čas zadržanja klica v klicnem centru	-	0	0	-	63065	0	32,10	23,40	-	-	
2.3	Parameter ravnih nivoja strežbe klicnega centra	-	0	0	-	63065	0	94,20	0,00	-	-	
3.1	Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (06:00 - 22:00)	Z	100	4	Ure	186	0	1,27	0,79	100,00	0,00	
3.1	Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (22:00 - 06:00)	Z	100	6	Ure	12	0	0,98	0,39	100,00	0,00	
3.2	Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti	S	95	30	Delovnih dni	107	0	14,65	7,54	99,00	1,00	
3.3	Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti	S	50	6	Meseci	0	0	0,00	0,00	0,00	100,00	
4.1	Povprečni čas, potreben za odpravo okvare števca	Z	100	8	Delovnih dni	67	0	5,30	11,08	90,00	10,00	
4.2	Povprečni čas, potreben za vzpostavitev ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika	Z	100	3	Delovnih dni	1182	0	0,10	0,35	100,00	0,00	

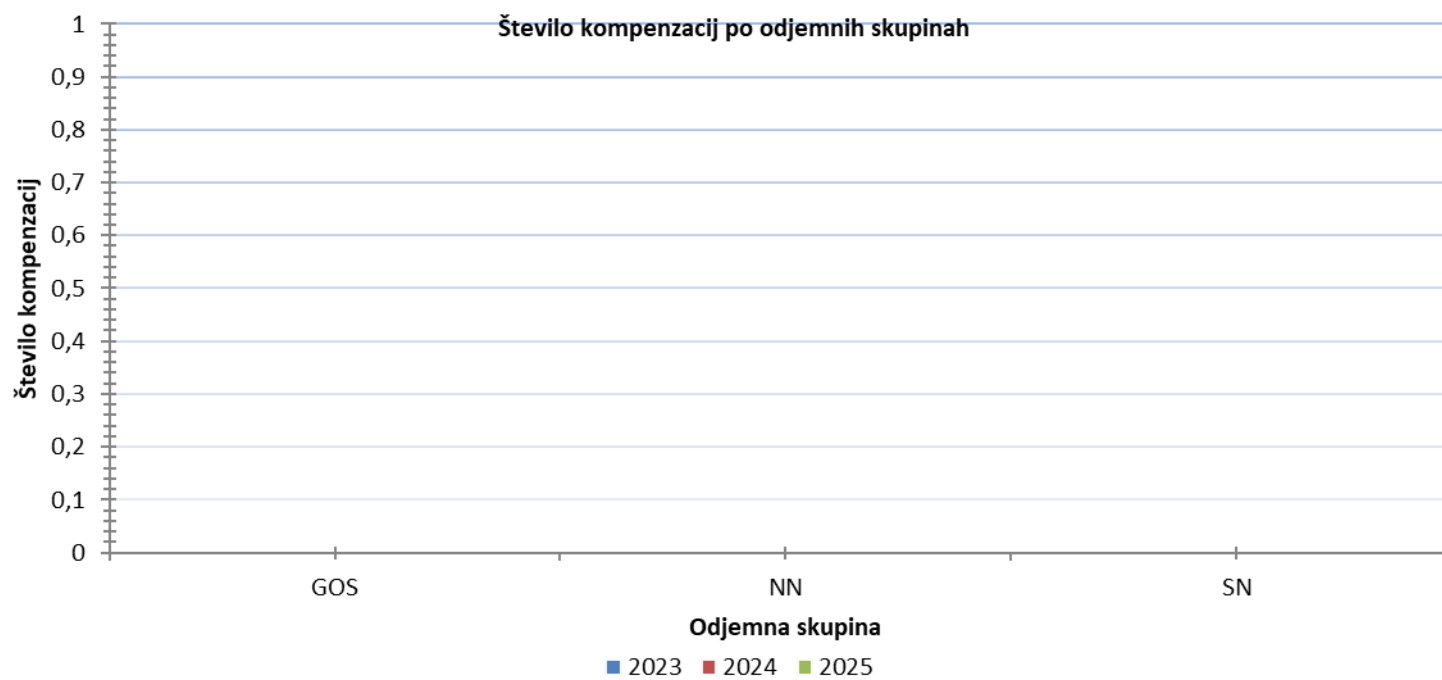
Tabela 23: parametri komercialne kakovosti v letu 2025

3.2 Nadomestila

Zap. št.	Zajamčeni standard	Potrjene zahteve						Izplačane kompenzacije					
		Gospodinjstva		Ostali uporabniki NN		Ostali uporabniki SN		Gospodinjstva		Ostali uporabniki NN		Ostali uporabniki SN	
		Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]	Število izplačanih nadomestil	Vrednost izplačanih nadomestil [€]
1	Čas, potreben za izdajo ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2	Čas, potreben za aktiviranje priključka na sistem	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
3	Delež pravočasno obveščenih uporabnikov o načrtovani prekinitvi	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
4	Čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
5	Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 6.00 do 22.00 ure)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
6	Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 22.00 do 6.00 ure)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
7	Čas, potreben za odpravo okvare števca	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
8	Število rednih odčitavanj števecov v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce do 43 kW ali brez merjenja moči oziroma daljinskega odčitavanja)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
9	Število rednih odčitavanj števecov v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce nad 43 kW ali z merjenjem moči)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
10	Čas do vzpostavitve ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
11	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti (enostavni ukrepi, ki ne zahtevajo rekonstrukcije oziroma širitve sistema)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
12	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti (rekonstrukcija dela sistema)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
13	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti (izgradnja novega dela sistema)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Tabela 24: nadomestila s področja komercialne kakovosti v letu 2025

V poslovnem letu 2025 ni bilo zahtev po izplačilu denarnih nadomestil.



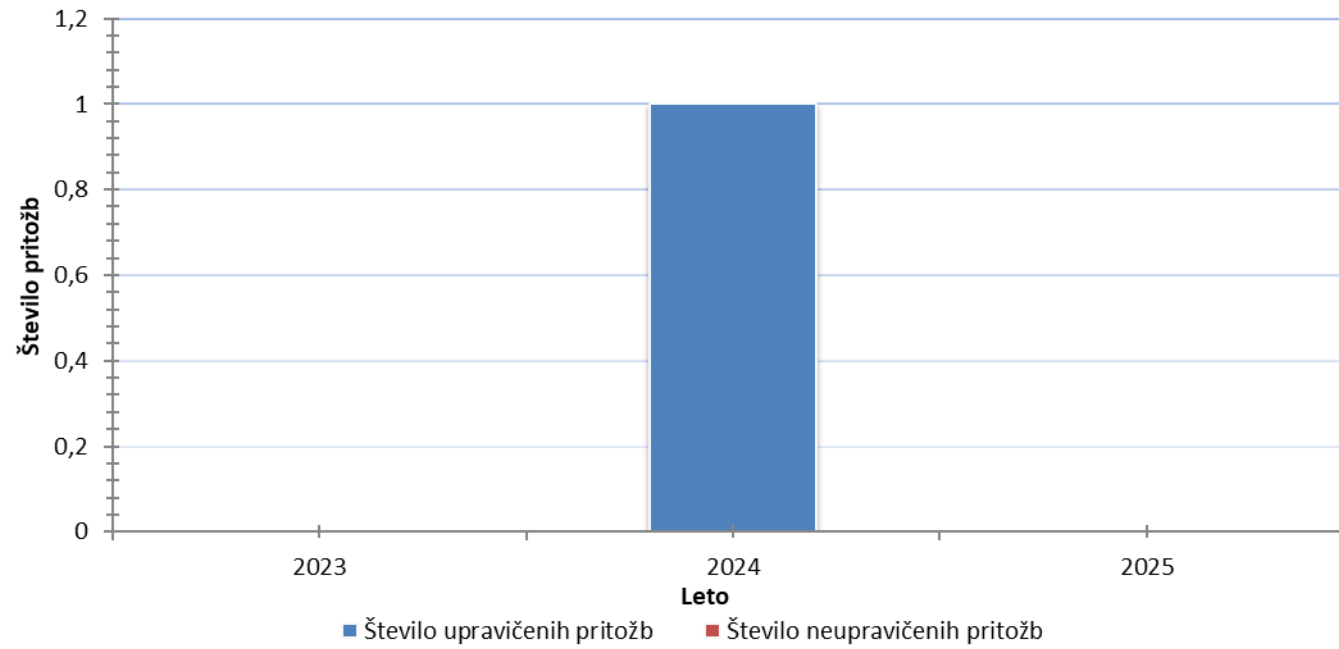
Slika 1: število nadomestil s področja komercialne kakovosti po odjemnih skupinah odjemalcev v letu 2025

3.3 Pritožbe

Področje	Podpodročje	Vzrok za pritožbo	Pritožbe		
			Število vseh pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
Priključevanje na sistem	Zamude	Zamuda pri izdaji ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela.	0	0	0
		Zamuda pri izdaji SZP.	0	0	0
		Zamuda pri izdaji PP na NN-sistem.	0	0	0
Merjenje	Odčitavanje števecv	Neizvedeno redno letno odčitavanje števecv s strani pooblaščenega podjetja.	0	0	0
	Delovanje števecv	Zamuda pri odpravi okvare števca.	0	0	0
Kakovost oskrbe	Kakovost napetosti	Prekoračitev roka za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti.	0	0	0
		Prekoračitev maksimalnega časa trajanja do odprave neskladja odklonov napajalne napetosti.	0	0	0
	Neprekinjenost napajanja	Prekoračitev maksimalnega dovoljenega trajanja in števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitvev (velja samo za končne uporabnike na SN-sistemu).	0	0	0
		Prekoračitev maksimalnega dovoljenega trajanja posamezne nenačrtovane dolgotrajne prekinitve.	0	0	0
Aktivacije priključkov	Aktivacija novega priključka	Prekoračitev časa za aktiviranje priključka na sistem.	0	0	0
	Ponovni priklop po odklopu	Prekoračitev časa za ponovno vzpostavitev napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka.	0	0	0
		Napačni odklop zaradi napake vzdrževalnega osebja.	0	0	0
Obračunavanje in izdajanje računov ter izterjave	Odklopi zaradi neplačila ali zapoznelega plačila	Prekoračitev časa, potrebnega za vzpostavitev ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika.	0	0	0
		Neizvedeni ali zamujeni vnaprej dogovorjeni obiski.	0	0	0
	Storitve uporabnikom	Nepravočasna obveščenost uporabnikov o načrtovani prekinitvi.	0	0	0
Obračunavanje in izdajanje računov ter izterjave	Nejasnost računov	Zamuda pri odgovorih na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov.	0	0	0

Tabela 25: pritožbe s področja komercialne kakovosti v letu 2025

Število pritožb v preteklih treh letih



Slika 2: trend števila pritožb s področja komercialne kakovosti med leti 2023 in 2025

4 KAKOVOST NAPETOSTI

Kakovost napetosti se spremlja s pomočjo trajnega nadzora KEE v RTP na VN in SN napetostnem nivoju (66 merilnih točk) ter s pomočjo tedenskih meritev s prenosnimi analizatorji KEE v TP in pri odjemalcih.

Trajni nadzor KEE je v letu 2025 pokazal na 40 neskladnih tednov na vseh napetostnih nivojih (110 kV, 20 kV in 10 kV) skupaj, kar je manj kot leta 2024. Podatkov na vseh merilnih točkah je bilo za 2673 tednov. Delež neskladnih tednov je znašal 1,47 %, kar je manj kot leta 2024 (1,89 %).

V letu 2025 je bilo opravljenih 513 periodičnih meritev KEE. Pri 139 meritvah smo ugotovili neskladje KEE s standardom SIST EN 50160, od tega je v 130 primerih od standarda odstopal fliker. Obravnavani sta bili 102 pritožbi v zvezi s kakovostjo napetosti, od tega jih je bilo 52 upravičenih. Delež upravičenih pritožb se je v letu 2025 znašal 51 %, kar je manj kot leta 2024 (76 %) in več kot leta 2023 (41 %) in 2022 (49 %).

V nekaterih TP so vgrajeni analizatorji, ki poleg spremljanja močnostih parametrov omogočajo tudi spremljanje nekaterih parametrov KEE. Rezultati teh meritev niso predmet poročanja, služijo pa za indikacijo morebitnih težav ter kot pomoč pri analizah.

4.1 Monitoring kakovosti napetosti

	Vrsta storitve	Število
1.	Stalni monitoring	
	Število merilnih mest za stalni monitoring kakovosti	66
	Število tedenskih meritev v letu, kjer je ugotovljeno neskladje	40
2.	Občasni monitoring	
	Občasni načrtovani monitoring	
	Število izvedenih načrtovanih meritev	513
	Število meritev, kjer je ugotovljeno neskladje	139
	Občasni monitoring ob oporekanju uporabnikov	
	Število podanih pritožb na kakovost napetosti pri odjemalcih	102
	Število meritev na podlagi pritožb	230
	Število upravičenih pritožb	52
3.	Izjave na zahtevo uporabnikov in pogodbe o nestandardni kakovosti	
	Število izdanih izjav o skladnosti napetosti	0
	Število izdanih izjav o neskladnosti napetosti	0
	Število pogodb o nadstandardni kakovosti	0
	Število pogodb o podstandardni kakovosti	0

Tabela 26: monitoring kakovosti napetosti

4.2 Stalni monitoring

Stalno spremljanje kakovosti napetosti je uvedeno na VN napetostnem nivoju, na meji med prenosnim in distribucijskim omrežjem (RTP) ter na SN nivoju v vseh RTP. Trajni nadzor kakovosti napetosti obsega 66 merilnih točk na VN (110 kV) in SN (20 in 10 kV) nivoju. Na nekaterih merilnih mestih se spremlja le napetost, na drugih, predvsem na SN nivoju, se spremlja tudi tok in ostali močnosti parametri. Podatki iz analizatorjev so v pomoč pri analizah okvar na SN nivoju.

4.2.1 Lokacija merilnih mest

RTP/RP	Merilno mesto	Napetostni nivo
BREG	Breg TR1 SN	SN 20kV
	Breg TR2 SN	SN 20kV
DOBRAVA(10KV)	Dobrava TR1 VN	VN 110kV

	Dobrava TR2 SN	SN 10kV
	Dobrava TR1 SN	SN 10kV
	Dobrava TR2 VN	VN 110kV
LENART	Lenart TR2 VN	VN 110kV
	Lenart TR2 SN	SN 20kV
	Lenart TR1 SN	SN 20kV
LENDAVA	Lendava TR1 SN	SN 20kV
	Lendava TR2 SN	SN 20kV
	Lendava VN	VN 110kV
LJUTOMER	Ljutomer TR1 VN	VN 110kV
	Ljutomer TR2 VN	VN 110kV
	Ljutomer TR2 SN	SN 20kV
	Ljutomer TR1 SN	SN 20kV
MELJE	Melje TR1 SN	SN 10kV
	Melje TR2 SN	SN 10kV
PTUJ	Ptuj VN	VN 110kV
	Ptuj TR1 SN	SN 20kV
	Ptuj TR2 SN	SN 20kV
RADENCI	Radenci TR2 SN	SN 20kV
	Radenci TR1 SN	SN 20kV
RUSE	Ruše VN	VN 110kV
	Ruše TR1 SN	SN 20kV
	Ruše TR2 SN	SN 20kV
SLADKI_VRH	Sl. Vrh VN	VN 110kV
	Sl. Vrh TR1 SN	SN 20kV
	Sl. Vrh TR2 SN	SN 20kV
SLOV_BISTRICA	Sl. Bistrica TR1 SN	SN 20kV
	Sl. Bistrica TR1 VN	VN 110kV
	Sl. Bistrica TR2 VN	VN 110kV
	Sl. Bistrica TR2 SN	SN 20kV
	Sl. Bistrica TR3 VN	VN 110kV
	Sl. Bistrica TR3 SN	SN 20kV
SLOV_KONJICE	Sl. Konjice TR1 SN	SN 20kV
	Sl. Konjice TR2 SN	SN 20kV
TEZNO	Tezno SN	SN 10kV
KOROSKA VRATA	K. Vrata TR1 SN	SN 10kV
	K. Vrata TR2 SN	SN 10kV
	K. Vrata TR2 VN	VN 110kV
RADVANJE	Radvanje TR1 VN	VN 110kV
	Radvanje TR1 SN	SN 10kV
	Radvanje TR2 VN	VN 110kV
	Radvanje TR2 SN	SN 10kV
PODVELKA	Podvelka TR1 VN	VN 110kV
	Podvelka TR1 SN	SN 20kV
	Podvelka TR2 VN	VN 110kV
	Podvelka TR2 SN	SN 20kV
MACKOVCI	Mačkovci TR1 VN	VN 110kV
	Mačkovci TR1 SN	SN 20kV
DOBRAVA(20KV)	Dobrava TR4 SN	SN 20kV
	Dobrava TR3 VN	VN 110kV
	Dobrava TR3 SN	SN 20kV
	Dobrava TR4 VN	VN 110kV
RACE	Rače TR2 SN	SN 20kV
	Rače TR1 SN	SN 20kV
	Rače TR1 VN	VN 110kV
	Rače TR2 VN	VN 110kV
MURSKA_SOBOTA	M. Sobota VN	VN 110kV
	M. Sobota TR2 SN	SN 20kV
	M. Sobota TR1 SN	SN 20kV
ORMOZ	Ormož TR1 VN	VN 110kV
	Ormož TR1 SN	SN 20kV
	Ormož TR2 VN	VN 110kV
	Ormož TR2 SN	SN 20kV

Tabela 27: lokacija merilnih mest

4.2.2 Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring

Poročilo zajema časovno obdobje od 6. 1. 2025 do vključno 4. 1. 2026 (od prvega ponedeljka v prejšnjem letu do prvega ponedeljka v letošnjem letu). V naslednjih dveh tabelah so prikazani podatki o skladnosti posameznih parametrov KEE s standardom SIST EN 50160.

Tedenski podatki manjkajo zaradi:

- rednih vzdrževalnih del (izklop TR VN/SN, izklop 110 kV DV, merilnih celic, ...);
- rednih mesečnih preklpov med TRI in TRII;
- okvar na posameznih napravah ter menjav le-teh.

Objekt RTP 110/X	Število tednov pod nadzorom	Število neskladnih tednov						Število upadov napetosti	Število porastov napetosti	Skladnost KEE	
		Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Fliker	Ne-ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
Dobrava TR1 VN	46	0	0	0	0	0	0	59	1	46	0
Lenart TR2 VN	30	0	0	0	0	0	0	35	2	30	0
Lendava VN	47	0	0	0	0	0	0	40	9	47	0
Ljutomer TR1 VN	48	0	0	0	0	0	0	30	2	48	0
Ljutomer TR2 VN	48	0	0	0	0	0	0	32	2	48	0
Ptuj VN	47	0	0	0	0	0	0	32	1	47	0
Ruše VN	48	0	0	0	0	0	0	45	9	48	0
Sl. Vrh VN	51	0	0	0	0	0	0	32	1	51	0
K. Vrata TR2 VN	21	0	0	0	0	0	0	11	1	21	0
Radvanje TR1 VN	48	0	0	0	0	0	0	54	10	48	0
Radvanje TR2 VN	48	0	0	0	0	0	0	49	13	48	0
Podvelka TR1 VN	26	0	0	9	0	0	0	16	1	17	9
Podvelka TR2 VN	26	0	0	4	0	0	0	20	2	22	4
Mačkovci TR1 VN	47	0	0	0	0	0	0	61	3	47	0
Sl. Bistrica TR1 VN	47	0	0	0	0	0	0	54	0	47	0
Sl. Bistrica TR2 VN	45	0	0	0	0	0	0	54	0	45	0
Sl. Bistrica TR3 VN	11	0	0	0	0	0	0	30	0	11	0
Dobrava TR3 VN	49	0	0	0	0	0	0	51	3	49	0
Dobrava TR4 VN	48	0	0	0	0	0	0	53	2	48	0
M. Sobota VN	48	0	0	0	0	0	0	39	9	48	0
Dobrava TR2 VN	48	0	0	0	0	0	0	54	2	48	0
Ormož TR1 VN	46	0	0	0	0	0	0	12	4	46	0
Ormož TR2 VN	47	0	0	0	0	0	0	10	6	47	0
Rače TR1 VN	50	0	0	0	0	0	0	60	3	50	0
Rače TR2 VN	50	0	0	0	0	0	0	31	5	50	0

Tabela 28: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 (VN napetostni nivo) – stalni monitoring

Na VN nivoju so bila v letu 2025 zaznana odstopanja od standarda v 13 tednih, kar je za 4 več kot leta 2024 in nižje kot leta 2023 (22). V 9 tednih je odstopala vrednost flikerja v RTP Podvelka. Delež neskladnih tednov je na VN nivoju v letu 2025 znašal 1,21 %, kar je več kot leta 2024 (0,86 %) in nižje kot leta 2023 (2,29 %).

Objekt RTP SN/SN, RP kV	Število tednov pod nadzorom	Število neskladnih tednov						Število upadov napetosti	Število porastov napetosti	Skladnost KEE	
		Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Fliker	Ne- ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
Breg TR1 SN	23	0	0	0	0	0	0	55	4	23	0
Breg TR2 SN	22	0	0	0	0	0	0	97	3	22	0
Lendava TR1 SN	47	0	0	0	0	0	0	34	1	47	0
Lendava TR2 SN	47	0	0	0	0	0	0	30	47	47	0
Ljutomer TR2 SN	42	0	0	0	0	0	0	156	4	42	0
Ljutomer TR1 SN	50	0	0	0	0	0	0	26	0	50	0
Melje TR1 SN	50	0	0	0	0	0	0	27	0	50	0
Melje TR2 SN	50	0	0	0	0	0	0	21	0	50	0
Ptuj TR1 SN	51	0	0	0	0	0	0	30	0	51	0
Ptuj TR2 SN	52	0	0	0	0	0	0	122	2	52	0
Radenci TR2 SN	48	0	0	0	0	0	0	176	2	48	0
Radenci TR1 SN	51	0	0	0	0	0	0	40	0	51	0
Sl. Vrh TR1 SN	48	0	0	0	0	0	0	25	0	48	0
Sl. Vrh TR2 SN	50	0	0	0	0	0	0	109	7	50	0
Sl. Bistrica TR1 SN	47	0	0	0	0	0	0	12	0	47	0
Sl. Konjice TR1 SN	43	0	0	0	0	0	0	31	0	43	0
Sl. Konjice TR2 SN	36	0	0	0	0	0	0	74	1	36	0
Tezno SN	52	0	0	0	0	0	0	23	0	52	0
K. Vrata TR1 SN	21	0	0	0	0	0	0	4	0	21	0
K. Vrata TR2 SN	21	0	0	0	0	0	0	14	0	21	0
Radvanje TR1 SN	24	0	0	0	0	0	0	19	3	24	0
Radvanje TR2 SN	24	0	0	0	0	0	0	17	4	24	0
Podvelka TR1 SN	26	0	0	7	0	0	0	47	10	19	7
Podvelka TR2 SN	26	0	0	4	0	0	0	66	6	22	4
Ruše TR1 SN	48	0	0	1	0	0	0	4	1	47	1
Ruše TR2 SN	49	0	0	1	0	0	0	6	9	48	1
Sl. Bistrica TR2 SN	45	0	0	2	0	0	0	107	45	43	2
Sl. Bistrica TR3 SN	11	0	0	0	0	0	0	23	1	11	0
Dobrava TR4 SN	48	0	0	1	0	0	0	54	12	47	1
Dobrava TR3 SN	48	0	0	1	0	0	0	38	6	47	1
Lenart TR2 SN	29	0	0	0	0	0	0	42	2	29	0
Rače TR2 SN	50	0	0	2	0	0	1	60	3	47	3
Rače TR1 SN	50	0	0	0	0	0	0	20	0	50	0
Lenart TR1 SN	27	0	0	0	0	0	0	32	1	27	0
Dobrava TR2 SN	48	0	0	0	0	0	0	46	11	48	0
Dobrava TR1 SN	46	0	0	0	0	0	0	41	0	46	0
Mačkovci TR1 SN	47	0	0	0	0	0	0	81	31	47	0
M. Sobota TR2 SN	48	0	0	7	0	0	0	59	85	41	7

M. Sobota TR1 SN	48	0	0	0	0	0	0	28	7	48	0
Ormož TR1 SN	24	0	0	0	0	0	0	36	27	24	0
Ormož TR2 SN	26	0	0	0	0	0	0	47	20	26	0

Tabela 29: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 (SN napetostni nivo) – stalni monitoring

Na SN nivoju se je odstopanje od standarda pojavilo v 27 tednih, kar je precej manj kot leta 2024 (42) in manj kot leta 2023 (30). V vseh tednih je odstopal fliker in sicer: 7 tednov v RTP Podvelka (TR2 SN), 11 tednov v RTP Podvelka, po en teden na obeh SN merilnih mestih v RTP Ruše in na merilnih mestih v RTP Dobrava 20 kV, 3 tedne RTP Rače TR2 SN in 2 tedna v RTP SLB TR2 SN. Delež neskladnih tednov je znašal 1,64 %, kar je manj kot leta 2024 (2,54 %) in leta 2023 (1,81) ter nekoliko več kot leta 2022 (1,17 %).

4.2.3 Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa

Indeks stanja kakovosti napetosti

$$I_{KEE-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{98,79 \%}$$

$$I_{KEE-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{98,36 \%}$$

Indeks stanja se je v letu 2025 na VN nivoju nekoliko poslabšal glede na leto 2024 (99,14 %), na SN nivoju pa izboljšal glede na leto 2024 (97,46 %).

Indeks stanja velikosti napajalne napetosti

$$I_{U-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov velikosti napajalne napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

$$I_{U-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov velikosti napajalne napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

Indeksa stanja velikosti napajalne napetosti sta bila v letu 2025 na maksimalnem nivoju, kot tudi leta 2024.

Indeks stanja harmonskih napetosti

$$I_{H-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov harmonskih napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

$$I_{H-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{št. neskladnih tednov harmonskih napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

Indeksa stanja harmonskih napetosti sta bila v letu 2025 na maksimalnem nivoju, kot tudi leta 2024.

Indeks stanja flikerja

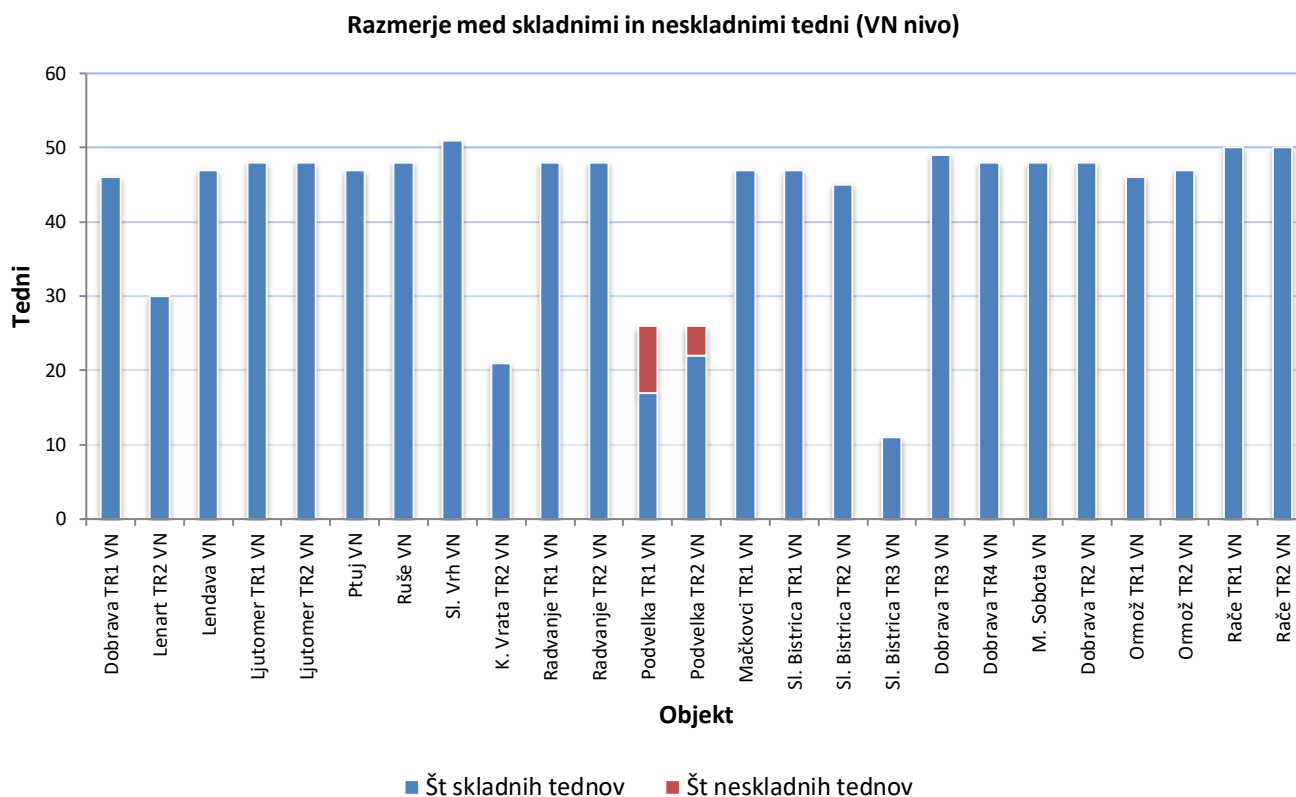
$$I_{Plt-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{98,79 \%}$$

$$I_{Plt-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{98,42 \%}$$

Indeksa stanja flikerja se je na VN nivoju glede na leto 2024 (99,14 %) nekoliko poslabšal, na SN nivoju pa glede na leto 2024 (97,46 %) nekoliko izboljšal.

4.2.4 Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni

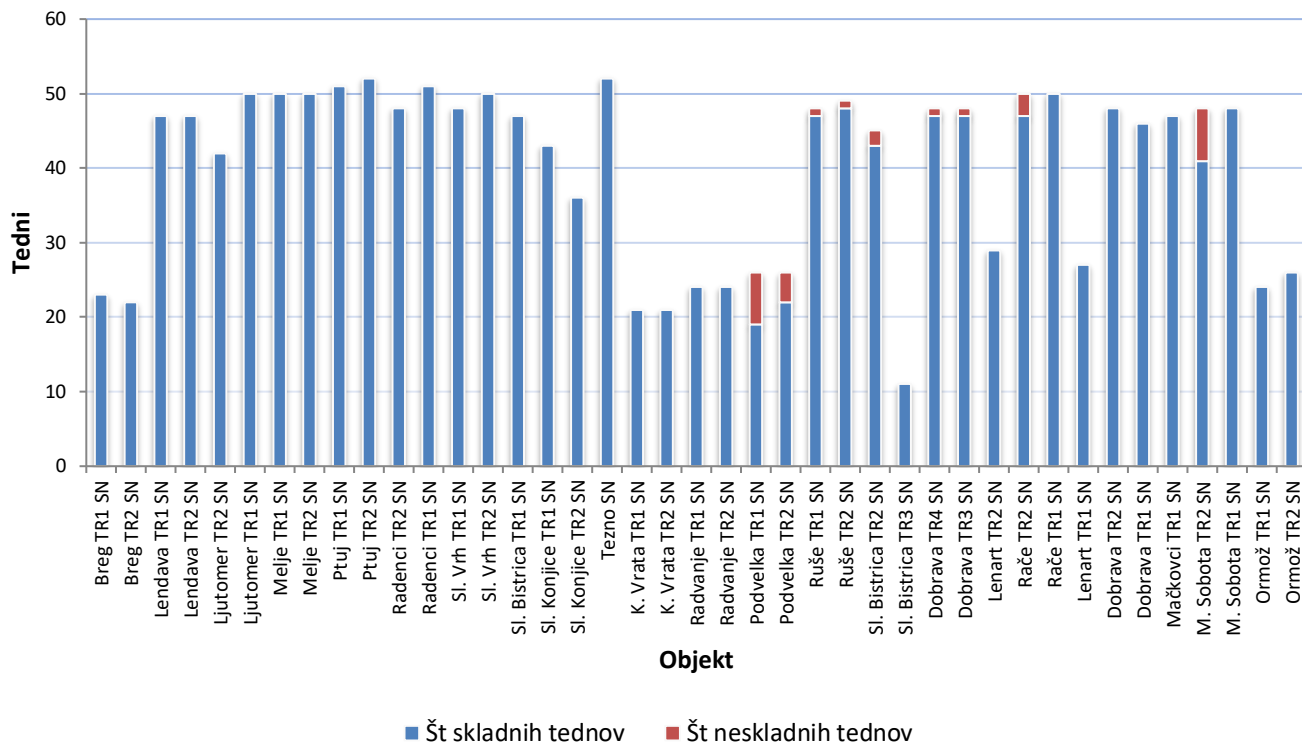
Na spodnji sliki je prikazano število skladnih in neskladnih tednov na VN nivoju. Odstopanje je bilo zabeleženo v RTP Podvelka na obeh merilnih točkah (TR1 VN in TR2 VN).



Slika 3: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na VN nivoju

Na spodnji je prikazano število skladnih in neskladnih tednov še za SN nivo. Odstopanja so se pojavila na devetih merilnih točkah.

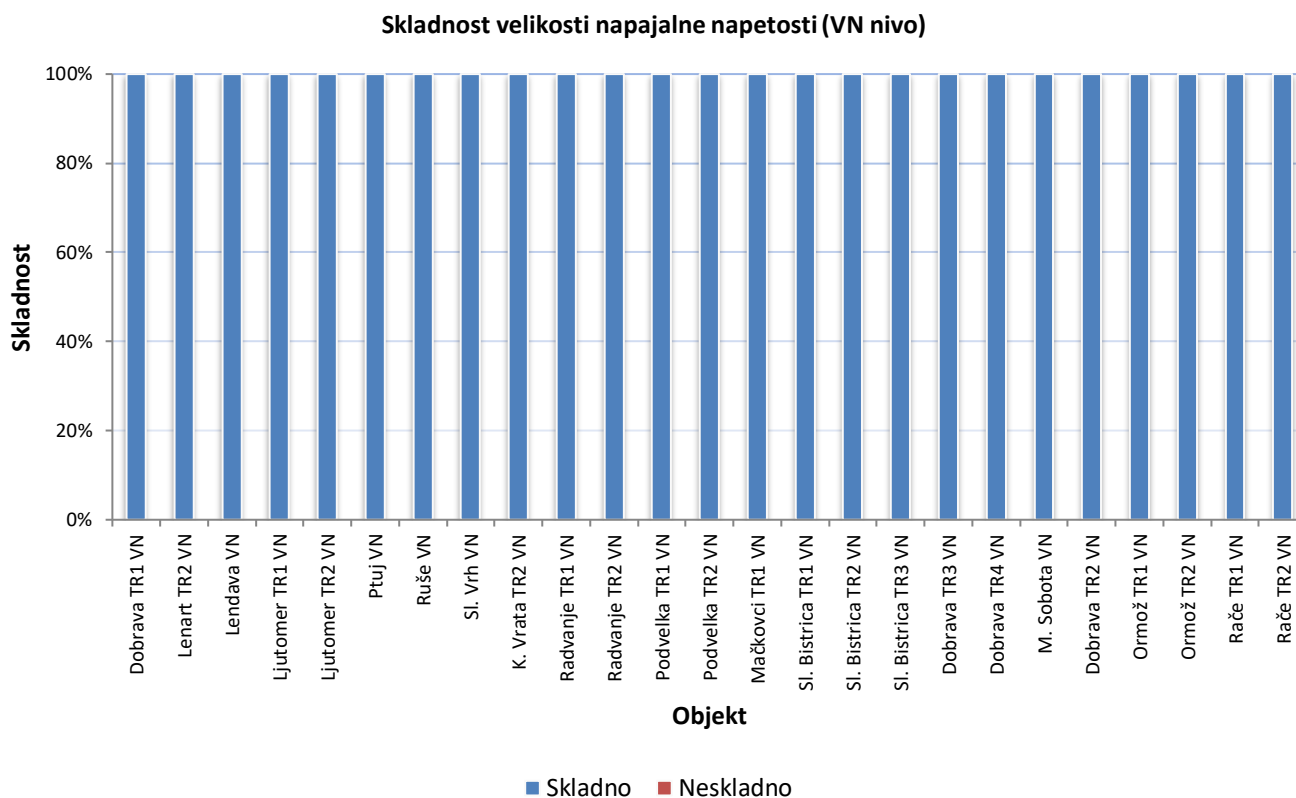
Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni (SN nivo)



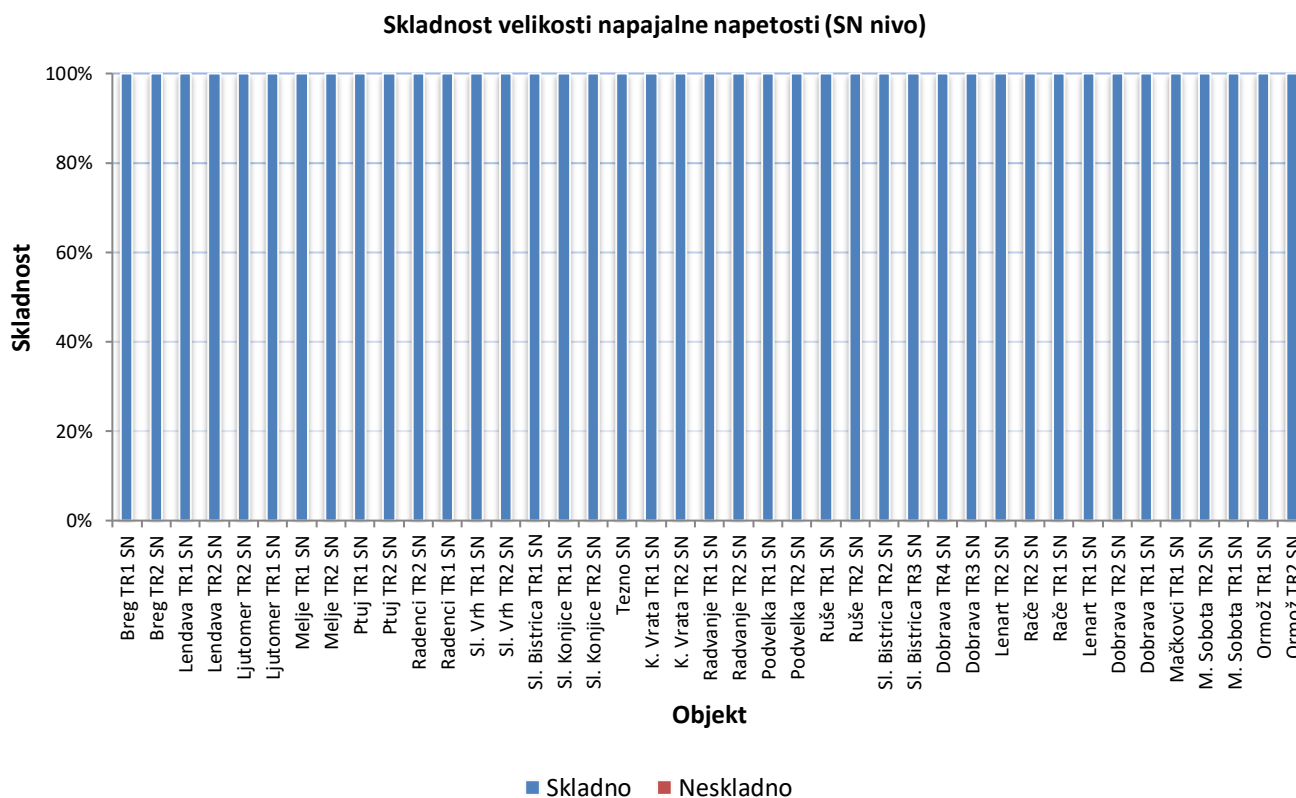
Slika 4: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na SN nivoju

4.2.5 Skladnost velikosti napajalne napetosti

Odstopanj velikosti napajalne napetosti v letu 2025 niso bile zaznane.



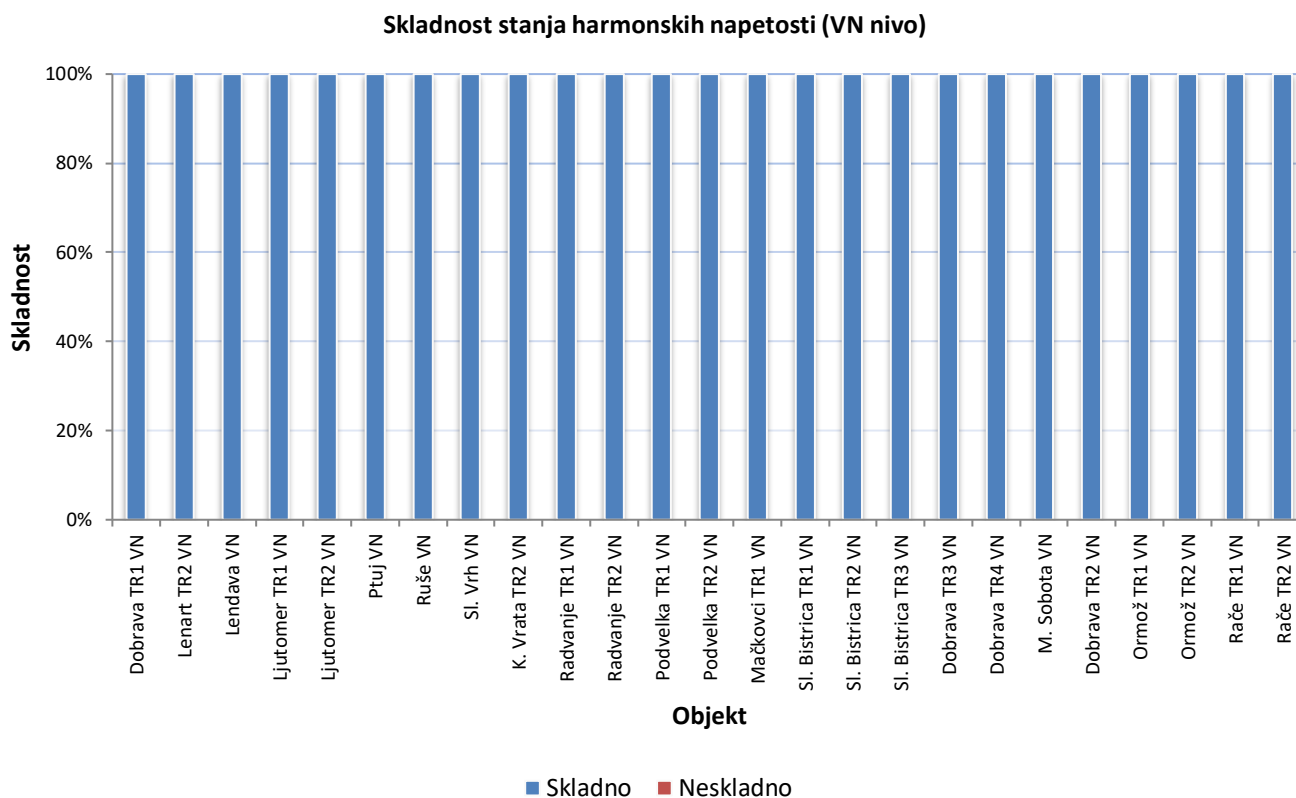
Slika 5: skladnost velikosti napajalne napetosti na VN nivoju



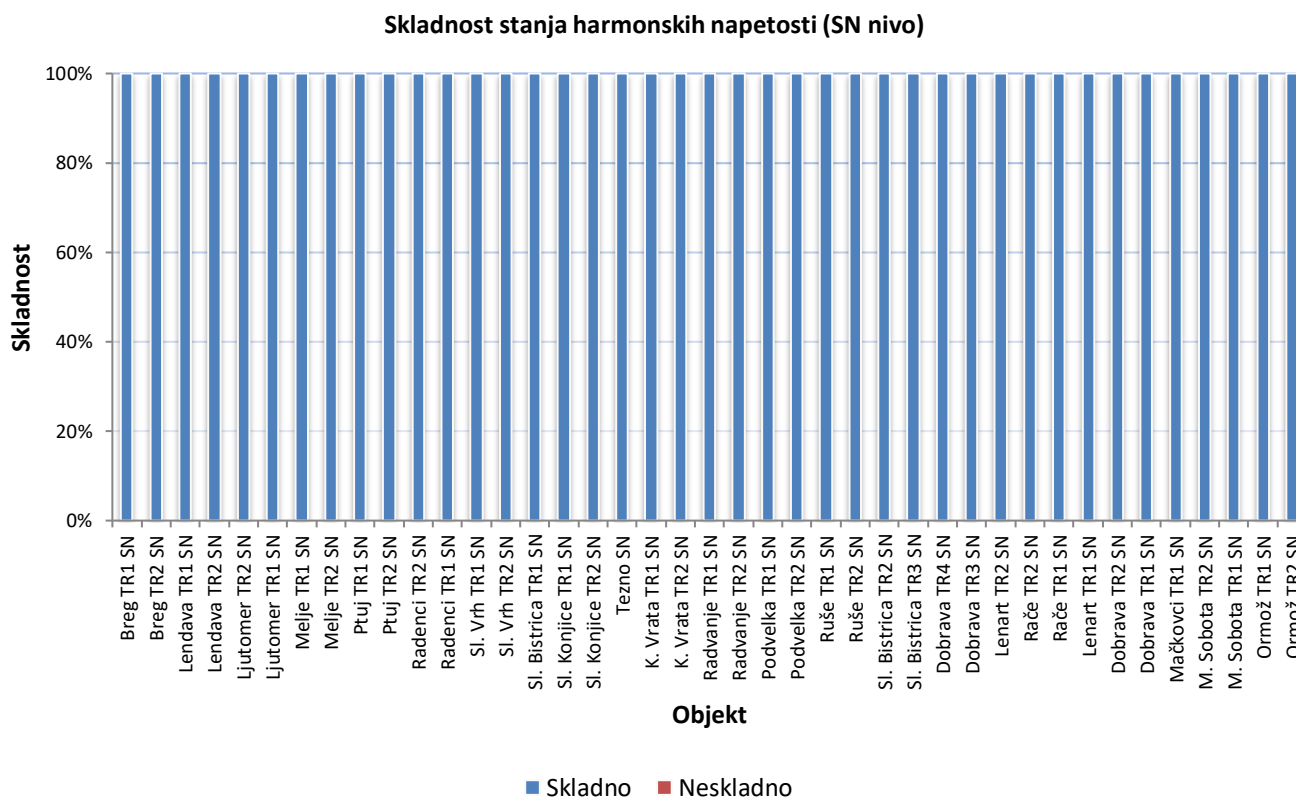
Slika 6: skladnost velikosti napajalne napetosti na SN nivoju

4.2.6 Skladnost stanja harmonskih napetosti

Odstopanj harmonskih napetosti na nobenem napetostnem niso bile zaznane.



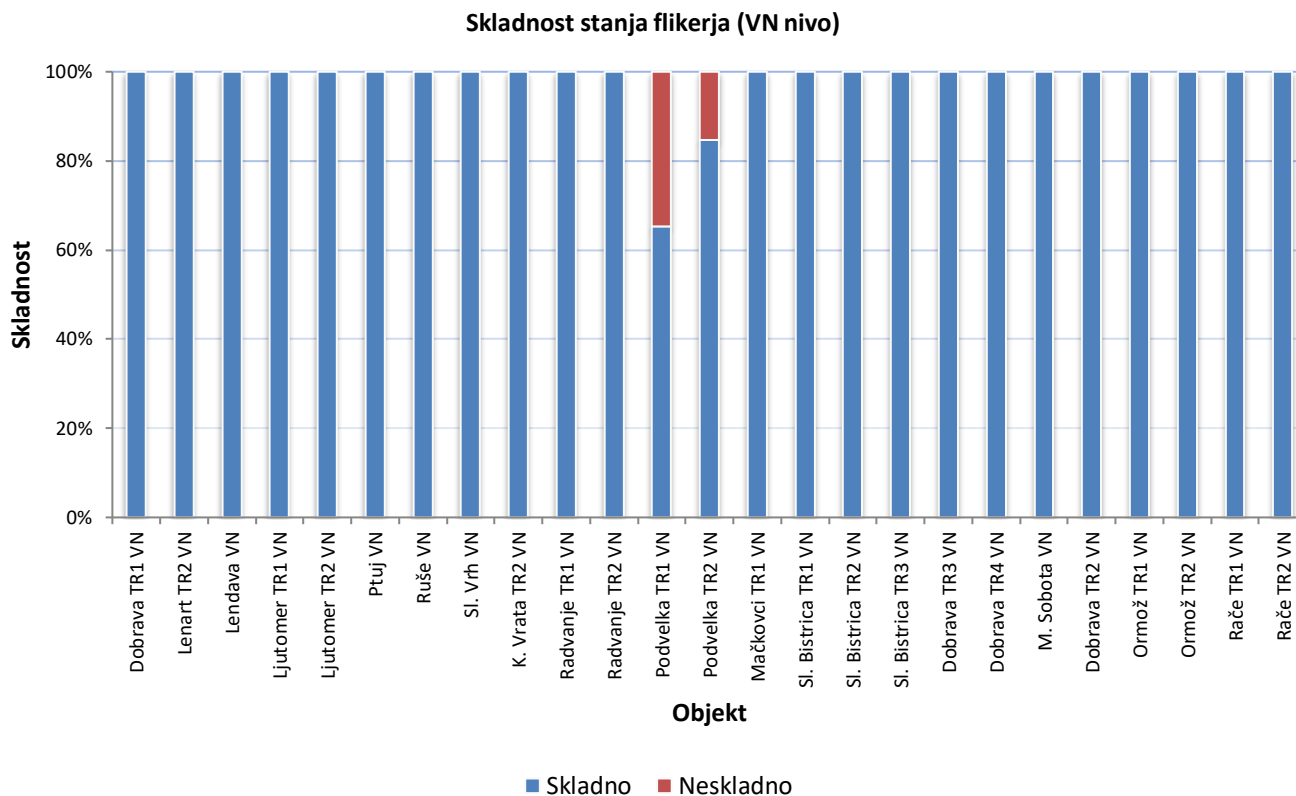
Slika 7: skladnost stanja harmonskih napetosti na VN nivoju



Slika 8: skladnost stanja harmonskih napetosti na SN nivoju

4.2.7 Skladnost stanja flikerja

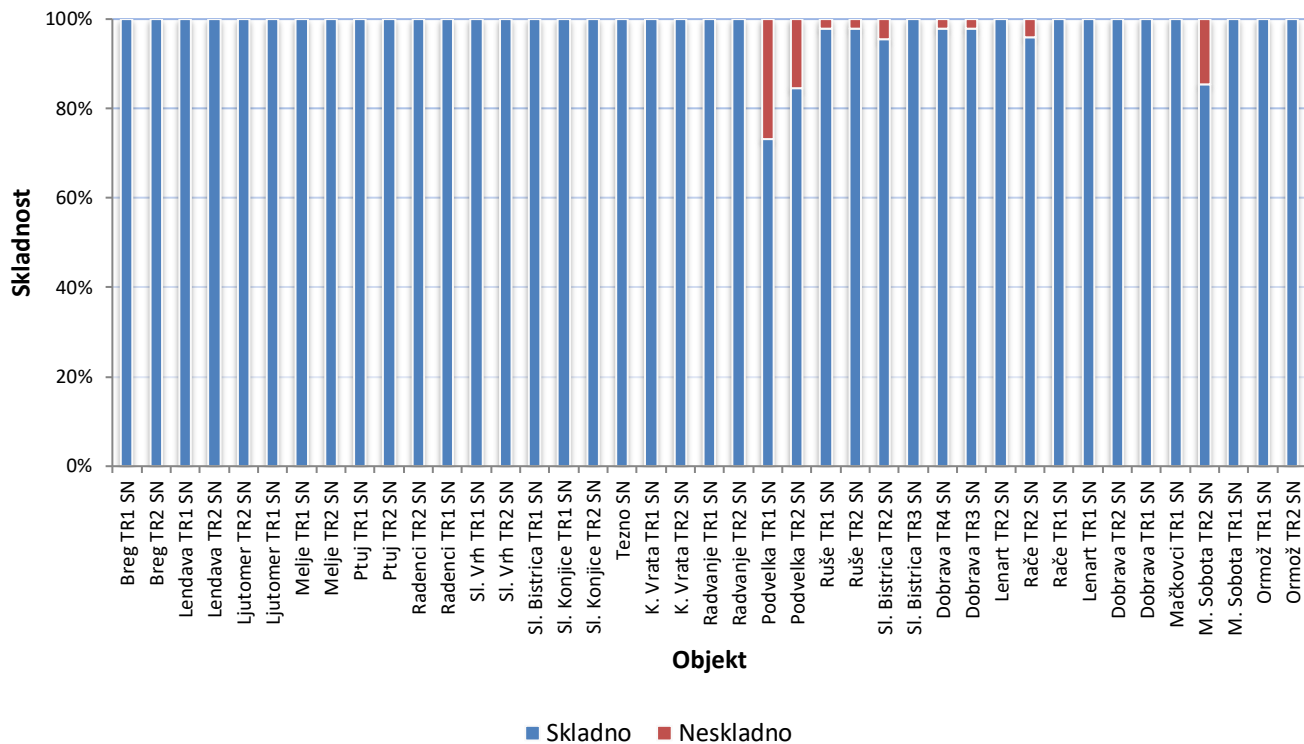
Na VN nivoju je bilo zaznano odstopanje flikerja na obeh merilnih mestih v RTP Podvelka.



Slika 9: skladnost stanja flikerja na VN nivoju

Odstopanje flikerja na SN nivoju je bilo zaznano na devetih merilnih točkah.

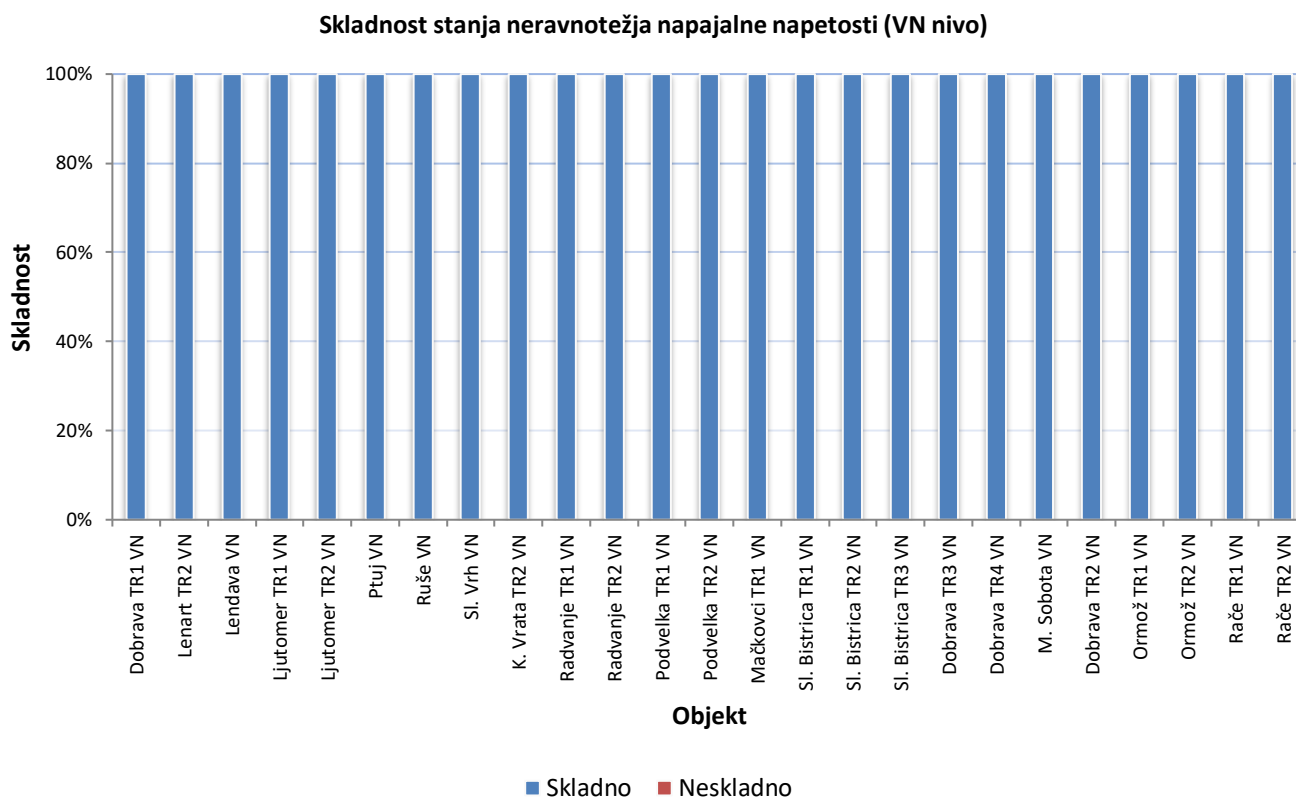
Skladnost stanja flikerja (SN nivo)



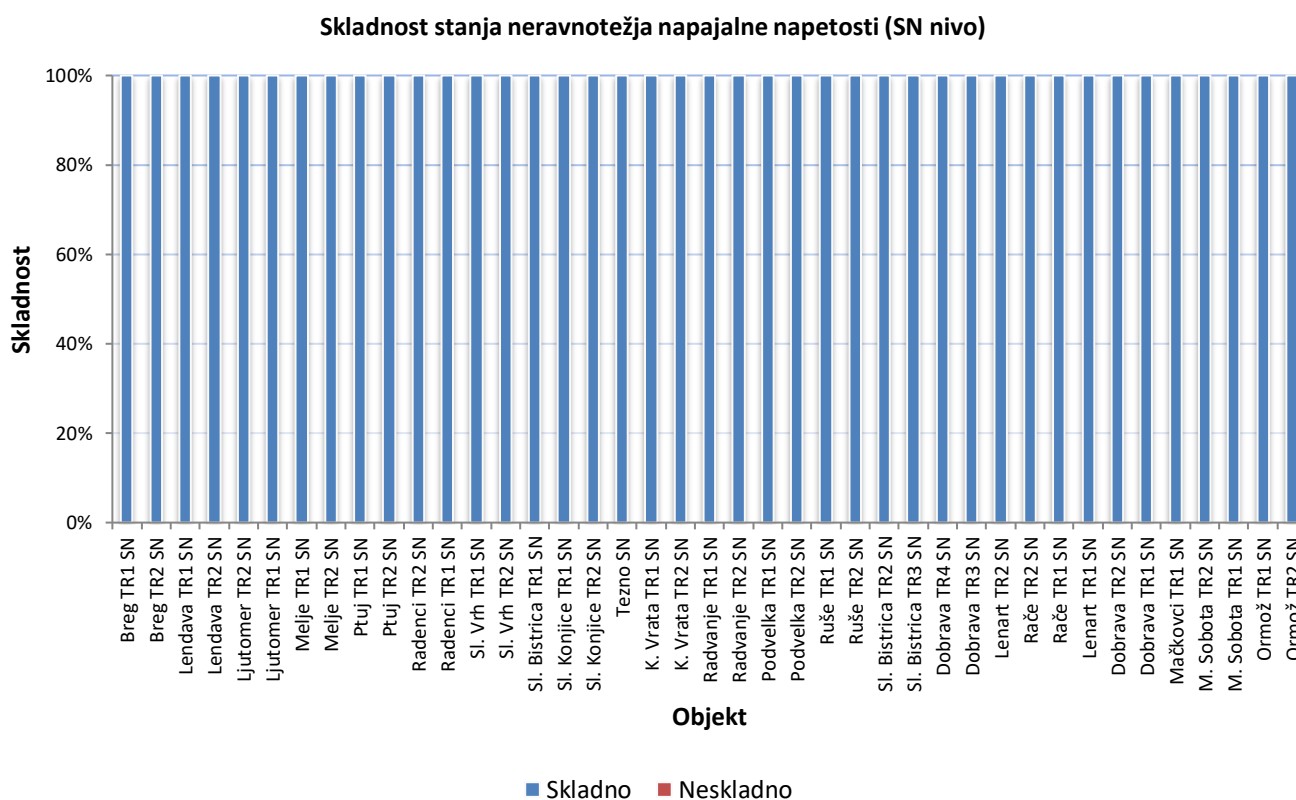
Slika 10: skladnost stanja flikerja na SN nivoju

4.2.8 Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, I_{Unb}

Neravnotežje napajalne napetosti na nobeni merilni točki ni odstopalo od dovoljene vrednosti.



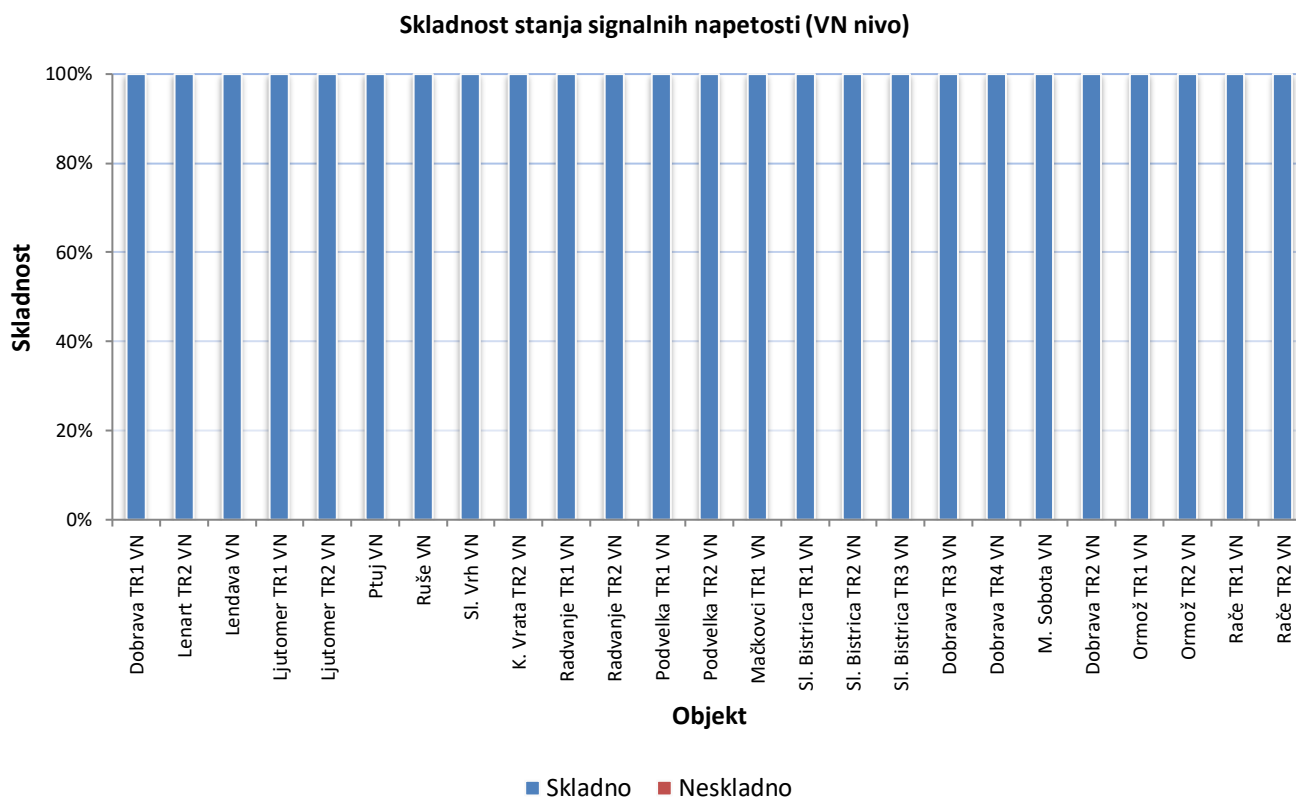
Slika 11: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na VN nivoju



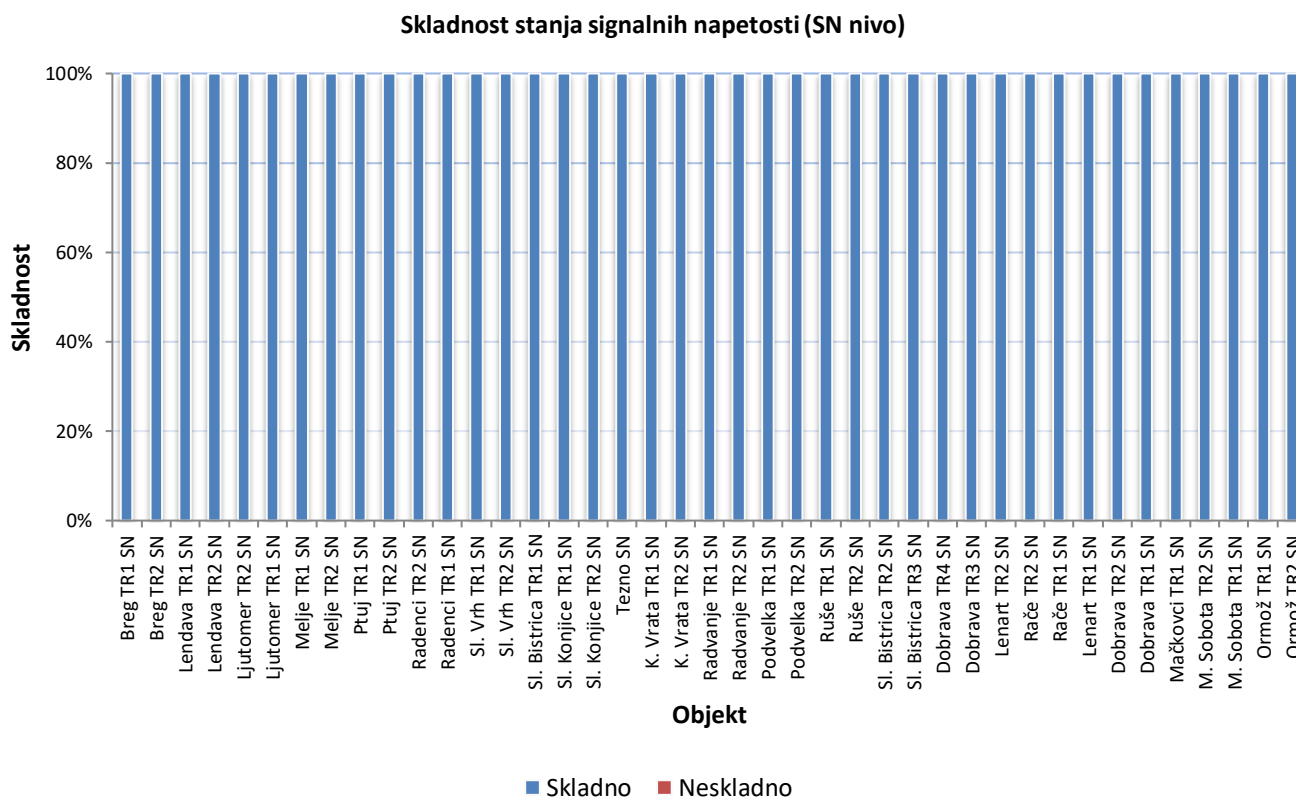
Slika 12: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na SN nivoju

4.2.9 Skladnost stanja signalnih napetosti

Tudi signalne napetosti niso odstopale.



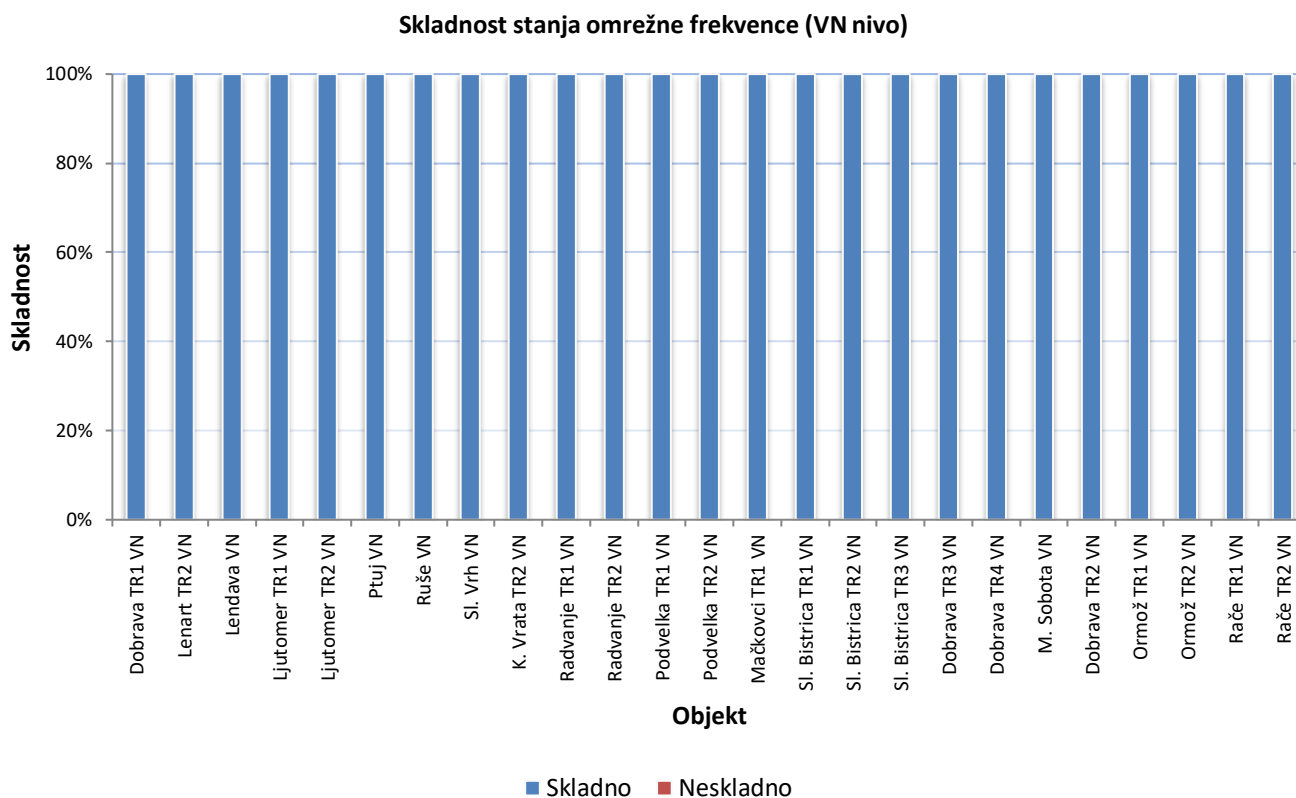
Slika 13: skladnost stanja signalnih napetosti na VN nivoju



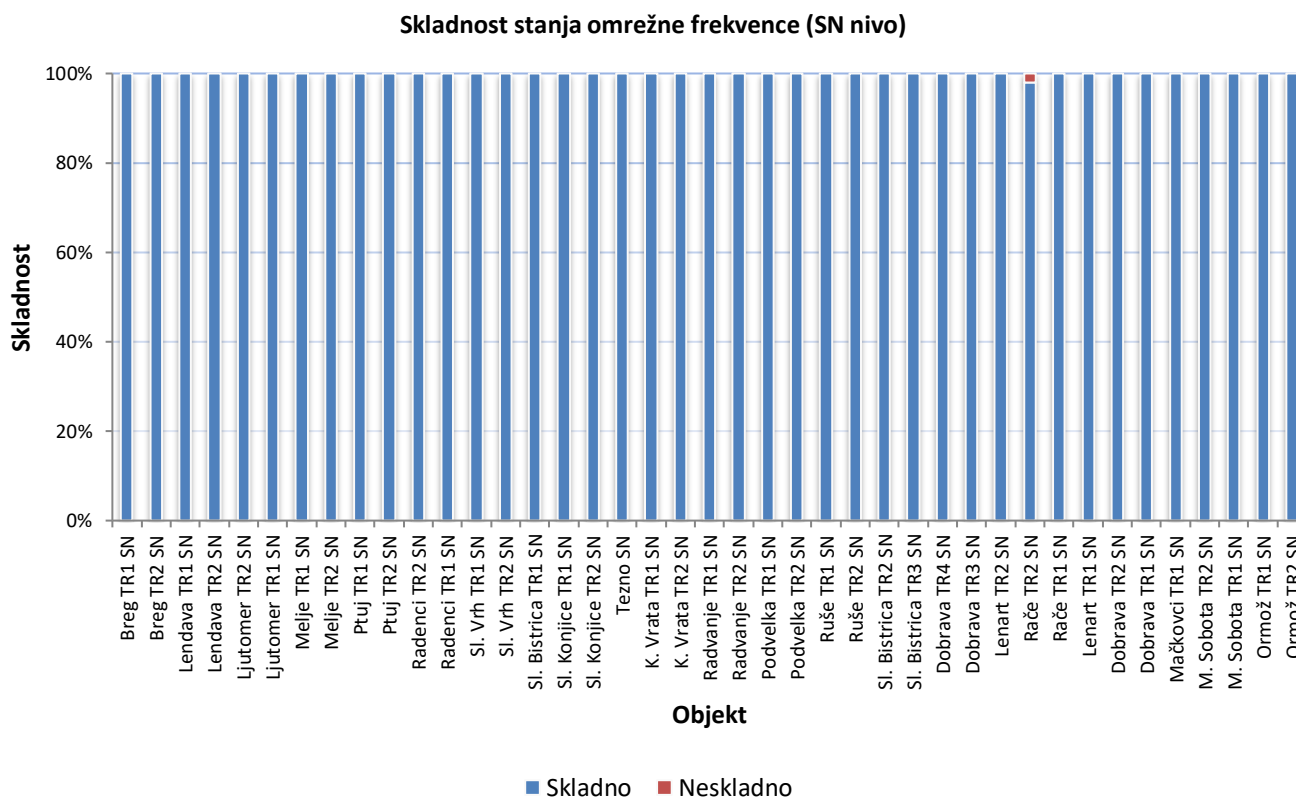
Slika 14: skladnost stanja signalnih napetosti na SN nivoju

4.2.10 Skladnost stanja omrežne frekvenca

Frekvenca seje gibala v mejah dovoljenih vrednosti.



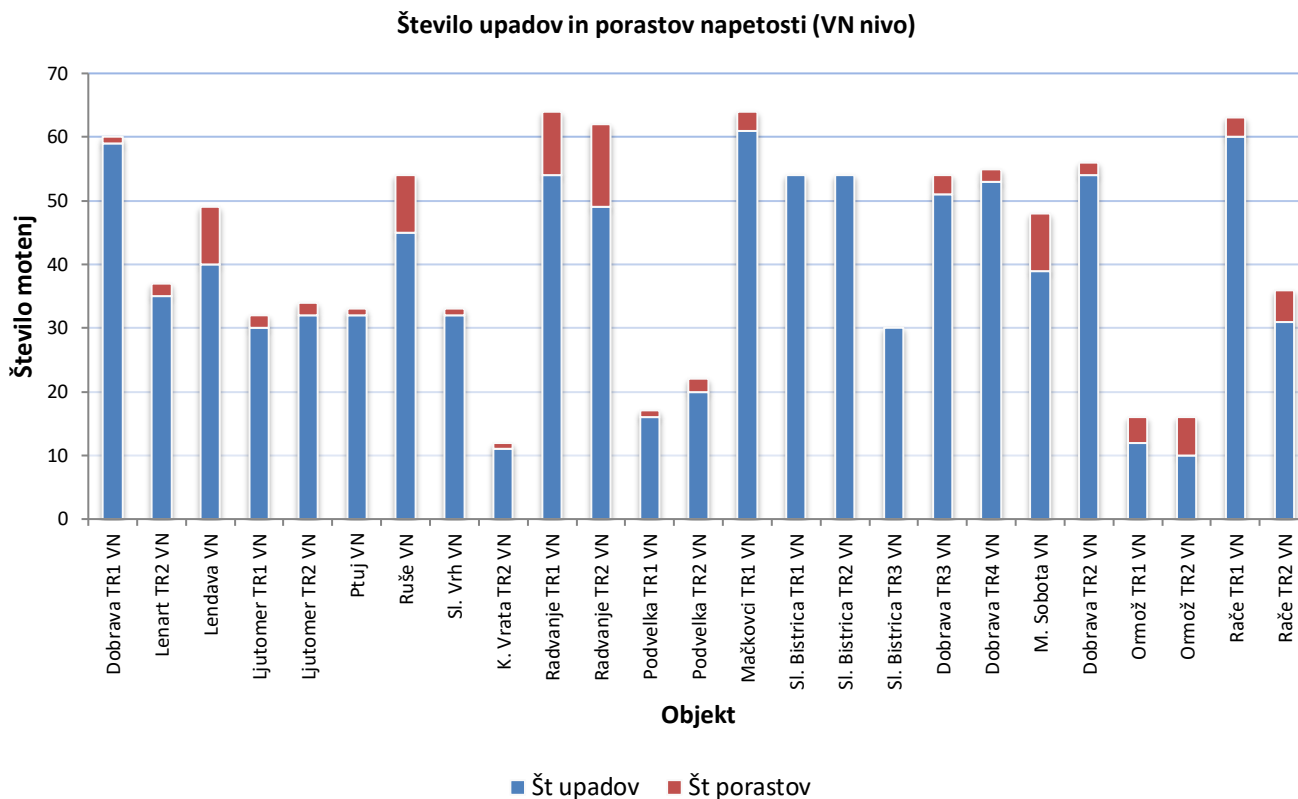
Slika 15: skladnost stanja omrežne frekvenca na VN nivoju



Slika 16: skladnost stanja omrežne frekvenca na SN nivoju

4.2.11 Število upadov in porastov napetosti

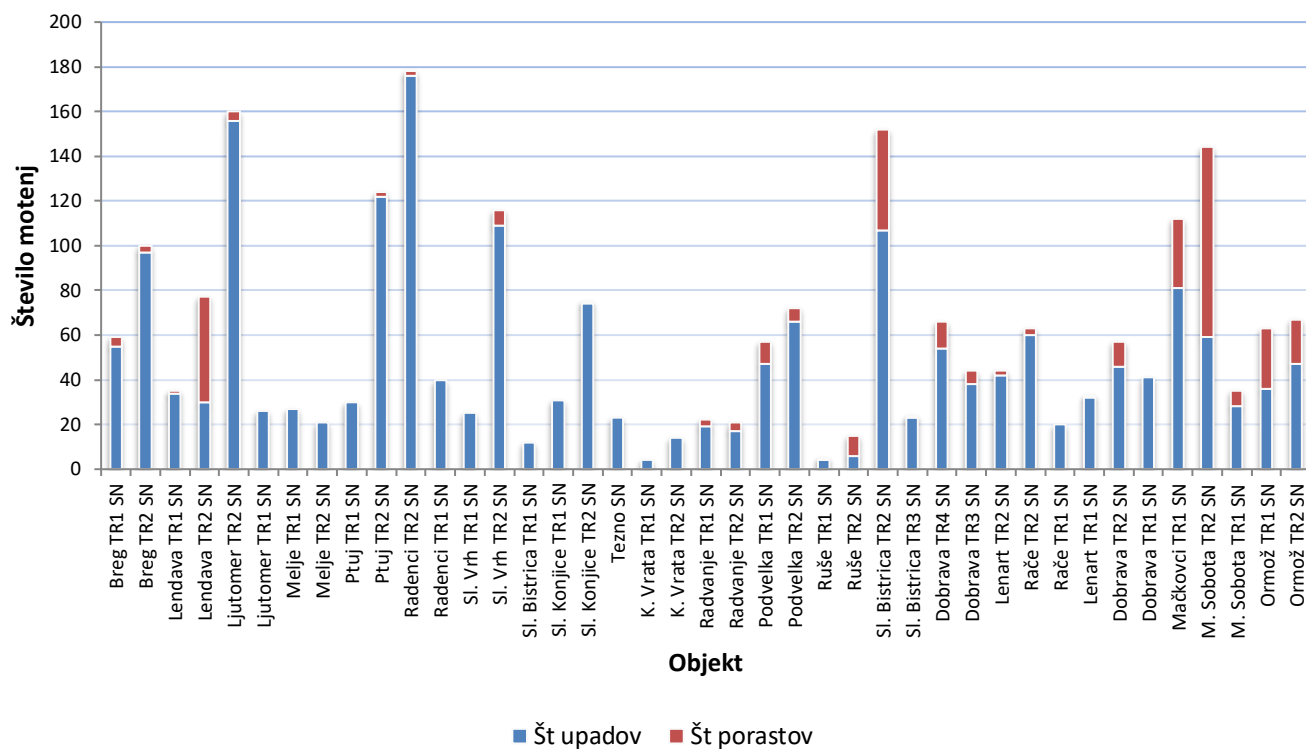
V letu 2025 je bila na VN sistemu zaznanih 964 upadov napetosti, kar je manj kot leta 2024 (1143). Večino dogodkov predstavljajo dogodki v trajanju med 10 in 200 ms. Od teh jih je več kot 60 % z globino upada do 30 % in skoraj 80 % z globino do 60 %.



Slika 17: število upadov in porastov napetosti na VN nivoju

Na SN nivoju je bilo leta 2025 zabeleženih 2005 dogodkov, kar je manj kot leta 2024 (2462) in manj kot leta 2023 (3319) ter nekoliko več kot leta 2022 (1714). Več kot pol dogodkov je imelo trajanje med 10 in 200 ms in globino do 30 %. Pojavilo se je tudi 139 upadov s trajanjem med 5 s in 60 s.

Število upadov in porastov napetosti (SN nivo)



Slika 18: število upadov in porastov napetosti na SN nivoju

4.3 Upadi napetosti

V spodnji tabeli je prikazana porazdelitev skupnega števila upadov po globini in dolžini trajanja na vseh (VN in SN) merilnih točkah. 64 % vseh upadov je imelo trajanje med 10 in 200 ms. Preko 60 % vseh upadov je imelo globino upada do 30 %.

Preostala napetost [%]	Trajanje [ms]				
	10 ≤ t ≤ 200	200 ≤ t ≤ 500	500 ≤ t ≤ 1000	1000 ≤ t ≤ 5000	5000 ≤ t ≤ 60000
90 > u ≥ 80	1027	56	9	71	45
80 > u ≥ 70	414	56	15	56	44
70 > u ≥ 40	397	86	46	33	27
40 > u ≥ 5	68	168	40	4	6
5 > u ≥ 0	8	142	64	7	80

Tabela 30: število upadov napetosti po SIST EN 50160

Preostala napetost [%]	Trajanje [ms]				
	10 ≤ t ≤ 200	200 ≤ t ≤ 500	500 ≤ t ≤ 1000	1000 ≤ t ≤ 5000	5000 ≤ t ≤ 60000
90 > u ≥ 80	0,00	0,00	0,50	0,50	1,00
80 > u ≥ 70	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00
70 > u ≥ 40	0,50	1,00	1,00	1,00	1,00
40 > u ≥ 5	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5 > u ≥ 0	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Tabela 31: tabela uteži upadov napetosti

4.3.1 Izračun sistemskega indeksa pogostosti upadov napetosti R-DFI

Sistemska pokazatelj pogostosti upadov napetosti R-DFI sta se glede na letu 2024 znižala, kar kaže na nižje število upadov. V letu 2024 sta znašala 16,20 in 20,92.

$$R - DFI = \frac{1}{2} \left[\frac{N_2 + N_3}{n} \right]$$

N_2 = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 0,5 in 1

N_3 = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 1

n = število merilnih mest

$$R - DFI_{(Uteži za u < 5\% = 0)} = \mathbf{13,28}$$

$$R - DFI_{(Uteži za u < 5\% = 1)} = \mathbf{17,84}$$

4.4 Občasni načrtovani monitoring

4.4.1 Občasne načrtovane meritve v TP

V spodnji tabeli so prikazani osnovni podatki o meritvah KEE v TP za leto 2025. Izvedenih je bilo 233 meritev. V 10 primerih je vsaj en parameter odstopal od standarda SIST EN 50160. V sedmih primerih je odstopal fliker, v dveh primerih velikost napajalne napetosti in v enem harmonske napetosti. Delež meritev z ugotovljeno neskladnostjo je ostal na enakem nivoju kot leta 2024.

Območje napajanja RTP 110/X, RTP SN/SN, RP kV	Število meritev z ugotovljeno neskladnostjo glede na parameter						Število meritev z ugotovljeno neskladnostjo	Število vseh meritev
	Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Fliker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
PTUJ	0	0	0	0	0	0	0	23
ORMOZ	0	0	0	0	0	0	0	13
BREG	0	0	1	0	0	0	1	10
RACE	0	0	0	0	0	0	0	18
SLOV_BISTRICA	0	0	0	0	0	0	0	12
SLOV_KONJICE	0	1	0	0	0	0	1	15
MURSKA_SOBOTA	0	0	0	0	0	0	0	5
MACKOVCI	0	0	1	0	0	0	1	7
LENDAVA	0	0	1	0	0	0	1	5
LJUTOMER	0	0	0	0	0	0	0	0
RADENCI	0	0	0	0	0	0	0	12
RUSE	2	0	0	0	0	0	2	15
SLADKI_VRH	0	0	2	0	0	0	2	32
LENART	0	0	0	0	0	0	0	13
PODVELKA	0	0	1	0	0	0	1	3
RADVANJE	0	0	1	0	0	0	1	3
DOBRAVA(10KV)	0	0	0	0	0	0	0	15
DOBRAVA(20KV)	0	0	0	0	0	0	0	17
MELJE	0	0	0	0	0	0	0	6
KOROSKA VRATA	0	0	0	0	0	0	0	5
TEZNO	0	0	0	0	0	0	0	4
Skupaj	2	1	7	0	0	0	10	233

Tabela 32: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 – občasni monitoring v TP

4.4.2 Občasne načrtovane meritve pri uporabnikih

V spodnji tabeli so prikazani podatki o izvedenih meritvah KEE pri odjemalcih v letu 2025. Izvedenih je bilo 280 meritev KEE. Vsaj en parameter KEE je odstopal v 129 primerih. Fliker je odstopal v 123 primerih, v 32 je odstopala velikost napajalne napetosti, v 14 harmonske napetosti in v 8 neravnotežje. Delež ugotovljenih neskladij je znašal 46 %, kar je manj kot v letu 2024 (63 %). Se vedno je glavni vzrok za neskladje KEE fliker (95 % v letu 2025 in 90 % v letu 2024), v 25 % neskladnih je bila vzrok za neskladje velikost napajalne napetosti, kar je višje kot leta 2024 (12,5 %).

Območje napajanja RTP 110/X, RTP SN/SN, RP kV	Število meritev z ugotovljeno neskladnostjo glede na parameter						Število meritev z ugotovljeno neskladnostjo	Število vseh meritev
	Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Fliker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
PTUJ	3	7	19	3	0	0	19	37
ORMOZ	3	1	2	0	0	0	5	14
BREG	0	1	10	0	0	0	10	18
RACE	0	0	2	0	0	0	2	15
SLOV_BISTRICA	0	0	7	0	0	0	7	21
SLOV_KONJICE	1	1	2	0	0	0	2	11
MURSKA_SOBOTA	1	0	4	0	0	0	4	7
MACKOVCI	2	0	6	0	0	0	6	9
LENDAVA	3	2	8	2	0	0	9	11
LJUTOMER	0	0	0	0	0	0	0	1
RADENCI	3	0	11	0	0	0	11	13
RUSE	3	1	8	1	0	0	9	14
SLADKI_VRH	9	1	23	0	0	0	23	41
LENART	1	0	3	1	0	0	3	17
PODVELKA	0	0	1	0	0	0	1	1
RADVANJE	0	0	0	0	0	0	0	8
DOBRAVA(10KV)	0	0	7	0	0	0	7	12
DOBRAVA(20KV)	3	0	10	1	0	0	11	17
MELJE	0	0	0	0	0	0	0	8
KOROSKA VRATA	0	0	0	0	0	0	0	3
TEZNO	0	0	0	0	0	0	0	2
Skupaj	32	14	123	8	0	0	129	280

Tabela 33: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 – občasni monitoring pri uporabnikih

4.5 Monitoring ob pritožbah uporabnikov

V letu 2025 sta bili obravnavani 102 pritožbi, kar je malenkost manj kot leta 2024 (110). Delež upravičenih pritožb se je v letu 2025 z doseženimi 51 % glede na leto 2024 (76 %) znižal, še vedno pa je višji kot leta 2023. Deset in več pritožb smo prejeli na napajalnih področjih štirih RTP in sicer: RTP Radenci, RTP Lenart, RTP Slovenska Bistrica in RTP Sladki vrh.

Območje napajanja (RTP 110/SN, RTP SN/SN)	2025		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
RACE	2	1	50
LJUTOMER	0	0	0
RUSE	7	3	43
PTUJ	7	1	14
ORMOZ	2	0	0
MURSKA_SOBOTA	7	3	43
MACKOVCI	7	4	57
RADENCI	11	7	64
LENDAVA	2	2	100
LENART	11	9	82
SLOV_BISTRICA	11	4	36
PODVELKA	1	0	0
SLOV_KONJICE	4	4	100
BREG	9	5	56
RADVANJE	0	0	0
DOBRAVA(10KV)	2	1	50
DOBRAVA(20KV)	7	4	57
MELJE	2	1	50
KOROSKA VRATA	0	0	0
TEZNO	0	0	0
SLADKI_VRH	10	3	30
Skupaj	102	52	51
Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja	227139		

Tabela 34: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti

2023			2024			2025		
Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
87	36	41	110	84	76	102	52	51
Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja								
224372			225638			227139		

Tabela 35: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti v obdobju med leti 2023 in 2025

5 UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE

5.1 Investicijska vlaganja v preteklem letu

Na celotnem področju Elektro Maribor d. d. je bilo v letu 2025 urejenih 110 TP-jev SN/NN in sicer zaradi:

- slabih napetostnih razmer,
- povečanja priključne moči odjemalcev ali novih odjemalcev,
- dotrajanosti TP.

Sem spadajo nove TP (40) in rekonstrukcije obstoječih TP SN/NN (70). V spodnji tabeli so prikazani podatki o izvedenih delih na SN in NN omrežju.

Obnovljeni SN - nadzemni vodi	63,90 km
Novi podzemni SN - kabli	46,51 km
Obnovljeni podzemni SN - kabli	10,39 km
Obnovljeni NN - nadzemni vodi	41,05 km
Novi NN - kablovodi	48,78 km
Obnovljeni NN - kablovodi	165,63 km

Tabela 36: o izvedenih delih na SN in NN omrežju v letu 2025

S temi ukrepi se je izboljšalo stanje vseh parametrov kakovosti električne energije, še posebej odklona napajalne napetosti in nesimetrije. Zaradi kabliranja se je izboljšala zanesljivost oskrbe.

Ukrepi, kot je uporaba aktivnih in pasivnih filtrov v omrežju pri porabnikih, doslej še niso bili uporabljeni.

Tudi v letu 2025 so bili za izboljšanje napetostnih razmer uporabljeni NN linijski regulatorji napetosti. Le-ti so uporabni tam, kjer je NNO daljše in je obremenitev skoncentrirana bolj proti koncu. S tem ukrepom se uspešno zniža oziroma po potrebi poviša napetost za regulatorjem, kar omogoča uporabo sodobnih naprav pri odjemalcih (toplotne črpalke, indukcijske kuhalne plošče, vključitev RV...).

5.2 Načrtovani ukrepi za izboljšanje kakovosti oskrbe

Širjenje motenj zaradi nelinearnih porabnikov se preventivno preprečuje z ojačitvami obstoječih NN vodov, z zamenjavo transformatorjev SN/NN v TP-jih, prevezavo motečega odjemalca na lasten izvod oziroma z ločevanjem motečih porabnikov in motenih odjemalcev ter z gradnjo novih TP-jev. S temi ukrepi se znižuje impedanca omrežja in s tem večja kratkostična moč. Aktivni in pasivni filtri še niso bili uporabljeni. Za izboljšanje stanja odklona napajalne napetosti se kot hitri ukrep vgrajujejo NN napetostni regulatorji.

Za povečanje kapacitet priključenih razpršenih virov na distribucijsko omrežje (na SN in NN omrežju) se izvaja:

- ojačitev transformacije v TP SN/NN,
- ojačitev vodnikov v tranzitnem delu SN izvodov iz RTP ali NN izvodov iz TP SN/NN,
- razbremenitev obstoječih SN izvodov s preklopitvami,
- izgradnje novih SN izvodov iz RTP, na katere priključujemo le razpršene vire,
- priključevanja razpršenih virov z lastnimi NN vodi direktno v TP SN/NN.

V tem obdobju so v planu naslednje aktivnosti: nova SN omrežja, rekonstrukcije SN vodov, nove TP SN/NN.

6 ZAKLJUČEK

V podjetju Elektro Maribor d. d. si prizadevamo, da bi dosegali čim boljše kakovost oskrbe odjemalcev. V kolikor do prekinitev v oskrbi z električno energijo pride, težimo k temu, da so čim krajše in da je prizadetih čim manj odjemalcev.

V letu 2025 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d. približno enako število načrtovanih dogodkov kot v letu 2024, hkrati pa manj nenačrtovanih dogodkov kot v letu 2024.

V letu 2025 se je število vseh načrtovanih dolgotrajnih prekinitev povečalo za 29,40 %, število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev pa se je povečalo za 9,4 % glede na leto 2024.

V letu 2025 smo imeli 5 dni z izrednimi vremenski razmerami, ki so lokalno prizadela območja, ki jih oskrbuje Elektro Maribor d. d. V letu 2024 je bilo takšnih dogodkov 13.

V letu 2025 se je manjšalo število kratkotrajnih prekinitev za 34,07 % glede na leto poprej. Po naši oceni lahko to pripišemo dejstvu, da so bile predvsem vremenske ujme lokalnega značaja (močan veter in nevihte) manjkrat kot leto prej.

V letu 2025 je bilo za 9,41 % več nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev kot v letu 2024. Zmanjšalo se je število dolgotrajnih prekinitev, ki so nastale kot posledica tujega vzroka, ter število dolgotrajnih prekinitev, ki so nastale kot posledica višje sile. Povečalo pa se je število dolgotrajnih prekinitev iz lastnih vzrokov.

V letu 2025 so bili doseženi boljši kazalniki neprekinjenosti oskrbe odjemalcev za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve zaradi lastnih vzrokov kot v letu 2024. Kazalnik SAIFI zaradi lastnih vzrokov se je izboljšal glede na leto 2024 (iz 1,52 na 1,18 prekinitev/odjemalca), prav tako se je izboljšal kazalnik SAIDI zaradi lastnih vzrokov v primerjavi z letom 2024 (iz 81,08 na 49,75 minut/odjemalca).

V letu 2025 je bil dosežen višji kazalnik SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so bile posledice tujih vzrokov, v primerjavi z letom 2024 (lani 0,72 prekinitev/odjemalca, letos 0,60 prekinitev/odjemalca). Kazalnik SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve kot posledica tujih vzrokov se je zvišal glede na leto 2024 (iz 37,87 na 42,58 minut/odjemalca). Zelo veliko zmanjšanje imamo pri višji sili v primerjavi z letom 2024, kjer se je SAIDI zmanjšal iz 35,36 na 0,45 minut/odjemalca, kar je posledica manjšega števila dni z vremenskimi nevšečnostmi.

Zaradi vključitve večjega števila novih proizvodnih virov (PV) se posledično podaljšujejo časi izklopov zaradi vzdrževalnih del ali odprav okvar, saj je zaradi varnosti zaposlenih pri delu sedaj potrebno bistveno več časa za izklope vseh PV in ozemljevanja delovišč.

V pričujočem poročilu je zapisan tudi delež prekinitev na nizkonapetostnem nivoju, opaziti je majhen odstotek vpliva, izpadi na nivoju NN so praviloma le za lastne vzroke oz. za napovedane prekinitve.

V letu 2025 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., dosežena boljša kakovost oskrbe odjemalcev na področju kratkotrajnih prekinitev. Glede na leto 2024 se je kakovost oskrbe izboljšala in sicer za 30,7 % glede na leto poprej.

V letu 2025 je bilo na območju Elektro Maribor d. d. manj izrazitih izrednih stanj, ki so posledica okoljskih parametrov večjih razsežnosti. Zajelo je manjši del območja, ki ga pokriva Elektro Maribor d. d. Največ škode na omrežju so povzročila neurja z močnim vetrom, ki je povzročal

padanje dreves izven koridorja DV, kjer se opravi sečnja dreves. Prihajalo je do pretrganja vodnikov in lomljenja drogov.

Skupni pokazatelj stanja KEE pri stalnem monitoringu KEE na VN se je v letu 2025 (98,79 %) glede na leto 2024 (99,14) nekoliko poslabšal, glede na leto 2023 (97,71 %) pa izboljšal. Na SN nivoju je v letu 2025 kazalnik znašal 98,36 %, kar je skoraj 1 % višje kot leta 2024 (97,46) in malenkost višje kot leta 2023 (98,19 %).

V letu 2025 je bilo opravljenih 513 periodičnih meritev KEE, kar je za dobrih 10 % več kot leta 2024 (464) in manj kot leta 2023 (639). Vzrok je v skoraj ničnemu številu zahtevkov za meritve v fazi pridobivanja soglasja za priključitev.

Število meritev pri občasnem monitoringu v TP je v letu 2025 znašalo 233, kar je več kot leta 2024 (184) in manj kot leta 2023 (286). Delež neskladnih meritev je v letu 2025 kot tudi v letu 2024 znašal 4,3 %, kar je skoraj 2-krat več kot leta 2023 - 2,4 %.

Pri odjemalcih je bilo v letu 2025 opravljenih 280 meritev, kar je enako kot leta 2024 in manj kot leta 2023 (353). Delež neskladnih meritev je v letu 2025 znašal 46 %, kar je manj kot leta 2024 (62,9 %), in manj kot leta 2023 (56,1 %). Pri odjemalcih je v letu 2025 v 95 % vzrok za neskladje fliker, kar je višje kot leta 2024 (90 %) in malce nižje kot leta 2023 (98 %).

V letu 2025 sta bili obravnavani 102 pritožbi, kar je nekoliko manj kot leta 2024 (110) in več kot leta 2023 (87). Delež upravičenih pritožb se je v letu 2025 (51) znižal glede na leto 2024 (76 %). V letu 2023 je ta delež znašal 41 %. Pri reševanju pritožb izstopa problem flikerja, ki kljub vlaganjem v omrežje v večini primerov ostaja malenkost povečan. Z vlaganji v omrežje – dodatni NN izvod, povečanje preseka NNO, NN linijski regulator napetosti, ... – se uredi odklon napetosti. Najbolj se KEE popravi z s interpolacijo nove TP. Ta ukrep je tako časovno (nedeterminirano umeščanje v prostor) kot finančno najbolj zahteven.