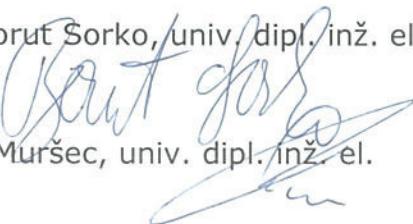


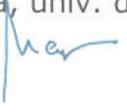
ELEKTRO MARIBOR, podjetje za distribucijo električne energije, d.d.
Vetrinjska ul. 2, 2000 Maribor

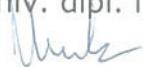
Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2017

Poročilo pripravili/izdelali:

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


Dušan Müršec, univ. dipl. inž. el.


Zvonko Mezga, univ. dipl. inž. el.


Boris Unuk, univ. dipl. inž. el.


Odgovorna oseba:

Silvo Ropoša, univ. dipl. inž. el.

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

Maribor, marec 2018

KAZALO

1	SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE	5
2	NEPREKINJENOST NAPAJANJA	6
2.1	Spremljanje kazalnikov neprekjenosti napajanja	6
2.1.1	Statistika dogodkov	6
2.1.2	Analiza prekinitev	7
2.1.3	Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka	9
2.1.4	Načrtovane dolgotrajne prekinitve	11
2.1.5	Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve	20
2.1.6	Kratkotrajne prekinitve	30
2.1.7	Najslabši primeri	34
2.2	Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitev	44
2.3	Pritožbe in kompenzacije	46
2.3.1	Pritožbe odjemalcev	46
2.3.2	Kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah	46
2.3.3	Kompenzacije pri posebno dolgih prekinitvah	46
3	KOMERCIALNA KAKOVOST	47
3.1	Parametri komercialne kakovosti	47
3.2	Kompenzacije	48
3.3	Pritožbe	50
4	KAKOVOST NAPETOSTI	52
4.1	Monitoring kakovosti napetosti	52
4.2	Stalni monitoring	53
4.2.1	Lokacija meritnih mest	53
4.2.2	Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring	55
4.2.3	Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa	57
4.2.4	Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni	58
4.2.5	Skladnost velikosti napajalne napetosti	59
4.2.6	Skladnost stanja harmonskih napetosti	60
4.2.7	Skladnost stanja flikerja	61
4.2.8	Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, I_{Unb}	62
4.2.9	Skladnost stanja signalnih napetosti	63
4.2.10	Skladnost stanja omrežne frekvence	64
4.2.11	Število upadov in porastov napetosti	65
4.3	Upadi napetosti	66
4.3.1	Izračun sistemskega indeksa pogostosti upadov napetosti R-DFI	66
4.4	Občasni načrtovani monitoring	67
4.4.1	Občasne načrtovane meritve v TP	67
4.4.2	Občasne meritve pri uporabnikih	68
4.5	Monitoring ob pritožbah uporabnikov	69
5	UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE	70
5.1	Investicijska vlaganja v preteklem letu	70
5.2	Načrtovani ukrepi za izboljšanje kakovosti oskrbe	71

1 SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE

ELEKTRO MARIBOR d. d.		
Leto		2017
Število odjemalcev	VN	0
	SN	389
	NN	216592
	Skupaj	216981
Dolžina [km]	VN	240
	SN	4029
	NN	12229
	Skupaj	16497
Lastnosti obratovanja omrežja	Direktna ali neposredna ozemljitev [%]	0
	Upor (ozemljitev preko maloohmskega upora) [%]	74
	Resonančna ozemljitev (Petersenova dušilka) [%]	10
	Upor + dušilka [%]	16
	Izolirano oziroma neozemljeno zvezdišče [%]	0
	Drugo [%]	0
	Skupaj [100 %]	100
	Delež kabelskega podzemnega omrežja [%]	49
	Delež kabelskega oplaščenega nadzemnega omrežja [%]	19
	Delež kabelskega omrežja z golimi oziroma polizoliranimi vodniki [%]	32
	Skupaj [100 %]	100
	Delež omrežja, ki ustreza sedanjem stanju tehnike [%]	100
	Ocena deleža odjemalcev z ustrezno kakovostjo oskrbe [%]	-
	Delež SN-omrežja pod nadzorom SCADA [%]	100
	Možnost rezervnega napajanja (na SN – delež odjemalcev) [%]	58
Meteorološki podatki	Povprečna gostota strel [litarov/km ² /leto]	-

Tabela 1: splošni podatki

Na dan 31. 12. 2017 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., 216.981 odjemalcev električne energije. Glede na stanje z dne 31. 12. 2016 se je število odjemalcev v letu 2017 povečalo za 689 odjemalcev oziroma za 0,32 %. Število odjemalcev električne energije na VN je glede na leto poprej ostalo nespremenjeno. Na SN nivoju se je število odjemalcev povečalo za 5 odjemalcev oziroma za 1,29 %, na NN nivoju je bil v letu 2017 zabeležen porast števila odjemalcev za 684 odjemalcev, oziroma za 0,32 %.

V letu 2017 se je dolžina celotnega omrežja povečala za 63 kilometrov. Dolžina VN omrežja je ostala enaka kot leto poprej. Dolžina SN omrežja se je povečala za 24 kilometrov, medtem ko se je dolžina NN omrežja povečala za 40 kilometrov.

Vse ozemljitve transformatorjev so glede na leto 2016 v letu 2017 ostale nespremenjene.

Delež kabelskega pozemnega omrežja se je v letu 2017 povečal za 1 % glede na leto 2016, torej na 49 %. Delež kabelskega oplaščenega nadzemnega omrežja je ostal enak kot v 2016. Delež kabelskega omrežja z golimi vodniki in polizoliranimi vodniki se je v letu 2017 zmanjšal za 1 % na vrednost 32 %.

V skladu z načeli dobrega gospodarja se podjetje Elektro Maribor d. d. trudi zagotavljati omrežje v skladu s sedanjim stanjem tehnike. To je doseženo z revizijami in ustreznimi vzdrževalnimi deli ter z zamenjavami in vključitvijo novih objektov v omrežje. Deleža odjemalcev, ki imajo ustrezno kakovost oskrbe se ne more oceniti, saj je ustrezna kakovost oskrbe zelo širok pojem, ki si ga upravljavci, odjemalci in nadzorni organi različno tolmačijo.

V aplikacijski sistem SCADA je v podjetju Elektro Maribor d. d. vključeno celotno VN in SN omrežje, ki je zaupano v upravljanje. Možnost rezervnega napajanja odjemalcev je v letu 2017 ostala nespremenjena glede na leto poprej.

2 NEPREKINJENOST NAPAJANJA

2.1 Spremljanje kazalnikov neprekkinjenosti napajanja

2.1.1 Statistika dogodkov

Število dogodkov	Nenačrtovani	2017
	Načrtovani	1855
	Skupaj	3872
Število dolgotrajnih prekinitve (> 3 min)	Nenačrtovane	1774
	Načrtovane	2175
	Skupaj	3949
Trajanje dolgotrajnih prekinitve v urah (> 3 min)	Nenačrtovane	659
	Načrtovane	1671
	Skupaj	2330
Število kratkotrajnih prekinitve (= < 3 min)	Skupaj	3486

Tabela 2: statistika dogodkov v letu 2017

V podjetju Elektro Maribor d. d. se trudimo, da bi dosegali čim boljšo kakovost oskrbe odjemalcev. V kolikor do prekinitve v oskrbi z električno energijo pride, težimo k temu, da so čim krajše in da je prizadetih čim manj odjemalcev. Težimo k temu, da bi čim več prekinitve v oskrbo odjemalcev napovedali, vendar se v vseh primerih tega ne da.

V letu 2017 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., 1855 načrtovanih dogodkov, kar je 657 načrtovanih dogodkov manj kot v letu 2016.

V enakem obdobju je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., 2017 nenačrtovanih dogodkov. Iz tega sledi, da je bilo v letu 2017 več nenačrtovanih dogodkov, kot v letu 2016.

Največja razlika se kaže v številu načrtovanih dolgotrajnih prekinitvev, saj se je v letu 2017 njihovo število povečalo za 132 dogodkov glede na leto poprej. Število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitvev se je v letu 2017 povečalo glede na leto 2016 za 737 prekinitev.

Čeprav se je v letu 2017 povečalo število nenačrtovanih dogodkov in zmanjšalo število načrtovanih dogodkov, se je kljub temu zvišalo trajanje dolgotrajnih prekinitvev glede na trajanje le-teh v letu 2016. Tako se je trajanje vseh dolgotrajnih prekinitvev v letu 2017 zvišalo za 91 ur glede na leto 2016, kar pomeni zvišanje trajanja dolgotrajnih prekinitvev za 4,06 %. K takemu zvišanju dolgotrajnih prekinitvev lahko pripišemo tudi dejstvu, da je bilo v letu 2017 več vremenskih ujm, predvsem močan veter in nevihte na katere nismo morali vplivati.

V letu 2017 se je povečalo število kratkotrajnih prekinitvev za 1246 prekinitev. Večje število kratkotrajnih prekinitvev lahko pripišemo tudi dejstvu, da je bilo v letu 2017 več vremenskih ujm, predvsem močan veter in nevihte.

2.1.2 Analiza prekinitev

	2016				2017			
	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
Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN								
BREG	491	191	77	223	766	222	160	384
DOBRAVA(10KV)	47	35	5	7	93	40	32	21
DOBRAVA(20KV)	183	82	22	79	145	50	41	54
KOROSKA VRATA	18	17	0	1	27	22	3	2
LENART	214	102	32	80	374	112	77	185
LENDAVA	331	130	48	153	248	78	50	120
LJUTOMER	243	127	53	63	420	144	116	160
MACKOVCI	327	126	46	155	247	93	50	104
MELJE	32	17	7	8	51	23	18	10
MURSKA SOBOTA	461	152	53	256	375	142	81	152
ORMOZ	141	60	41	40	295	70	72	153
PODVELKA	105	19	13	73	439	59	124	256
PTUJ	247	120	63	64	312	119	69	124
RACE	191	66	44	81	336	68	71	197
RADENCI	356	125	79	152	523	211	92	220
RADVANJE	36	21	8	7	34	33	0	1
RUSE	678	197	184	297	1024	233	269	522
SLADKI_VRH	312	129	77	106	420	135	113	172
SLOV_BISTRICA	455	120	100	235	735	151	188	396
SLOV_KONJICE	362	136	79	147	471	107	128	236
STUDENCI	0	0	0	0	4	2	2	0
TEZNO	51	42	2	7	46	35	7	4
TTP_14	6	2	2	2	1	1	0	0
TTP_165	9	8	0	1	9	5	1	3
TTP_19	10	7	0	3	2	1	0	1
TTP_292	1	1	0	0	0	0	0	0
TTP_3	12	10	2	0	36	17	10	9
TTP_58	1	1	0	0	2	2	0	0
Skupaj	5320	2043	1037	2240	7435	2175	1774	3486

Tabela 3: število prekinitev po območjih napajanja RTP/RP med leti 2016 in 2017

V letu 2017 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d. vseh prekinitrov odjemalcev električne energije 7435, kar pomeni 2115 prekinitrov več kot v letu 2016. Največ vseh prekinitrov je bilo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Ruše, kar 1024. V letu 2016 je bilo na tem območju le 678 prekinitrov. Največje zmanjšanje števila prekinitrov v letu 2017 glede na leto 2016 je bilo doseženo območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Murska Sobota. Število vseh prekinitrov se je na tem območju znižalo za 86 prekinitrov.

Število vseh načrtovanih dolgotrajnih prekinitrov se je v letu 2017 povečalo za 132 načrtovanih prekinitrov. Največ načrtovanih dolgotrajnih prekinitrov je bilo v letu 2017 na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Radenci, kjer je bilo takšnih prekinitrov 86 več kot v letu 2016. Največje znižanje števila vseh načrtovanih dolgotrajnih prekinitrov je bilo v letu 2017 doseženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Mačkovci.

Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitrov se je v letu 2017 povečalo za 737 nenačrtovanih prekinitrov glede na leto 2016. Največ nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitrov je bilo v letu 2017 na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Podvelka, kjer je bilo takšnih prekinitrov 111 več kot v letu 2016. Največje znižanje števila vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitrov je bilo v letu 2017 doseženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Radvanje, kjer je bilo doseženo znižanje števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitrov s 8 v letu 2016 na 0 v letu 2017.

V letu je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d. 3486 kratkotrajnih prekinitev, kar pomeni kar 1246 kratkotrajnih prekinitev več kot v letu 2016. Kot je bilo omenjeno že v prejšnjem poglavju lahko večje število kratkotrajnih prekinitev pripišemo tudi dejству, da je bilo v letu 2017 več vremenskih ujm, predvsem močan veter in nevihte.

2.1.3 Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka

	2016				2017			
	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Višja sile	Tujih vzrok	Lastni vzrok	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Višja sile	Tujih vzrok	Lastni vzrok
Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN								
BREG	77	9	33	35	160	57	30	73
DOBRAVA(10KV)	5	0	4	1	32	11	3	18
DOBRAVA(20KV)	22	2	7	13	41	17	7	17
KOROSKA VRATA	0	0	0	0	3	0	0	3
LENART	32	5	5	22	77	32	12	33
LEDAVA	48	12	13	23	50	18	12	20
LJUTOMER	53	12	8	33	116	38	14	64
MACKOVCI	46	11	14	21	50	29	3	18
MELJE	7	0	0	7	18	0	7	11
MURSKA SOBOTA	53	18	10	25	81	29	5	47
ORMOZ	41	12	10	19	72	32	10	30
PODVELKA	13	8	1	4	124	82	14	28
PTUJ	63	16	20	27	69	17	16	36
RACE	44	6	18	20	71	41	4	26
RADENCI	79	13	24	42	92	46	10	36
RADVANJE	8	0	0	8	0	0	0	0
RUSE	184	35	53	96	269	148	32	89
SLADKI VRH	77	21	17	39	113	57	20	36
SLOV_BISTRICA	100	21	36	43	188	97	19	72
SLOV_KONJICE	79	3	26	50	128	61	13	54
STUDENCI	0	0	0	0	2	0	2	0
TEZNO	2	0	0	2	7	0	2	5
TTP_14	2	0	0	2	0	0	0	0
TTP_165	0	0	0	0	1	0	0	1
TTP_19	0	0	0	0	0	0	0	0
TTP_292	0	0	0	0	0	0	0	0
TTP_3	2	0	1	1	10	2	3	5
TTP_58	0	0	0	0	0	0	0	0
Skupaj	1037	204	300	533	1774	814	238	722

Tabela 4: število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka po območjih napajanja RTP/RP v letih 2016 in 2017

V letu 2017 je bilo več nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev kot v letu 2016. Povečalo se je število dolgotrajnih prekinitev, ki so nastale kot posledice tujih vzrokov in višje sile, med tem ko se je število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev, ki so nastale zaradi lastnih vzrokov v letu 2017 zvišalo glede na leto 2016. Tako so bile v letu 2017 evidentirane 814 nenačrtovane dolgotrajne prekinitve zaradi višje sile, kar pomeni, da je bilo v letu 2017 737 nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev več kot v letu poprej. Največji porast števila nenačrtovanih prekinitev zaradi višje sile je bil v letu 2017 zabeležen na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Ruše.

V letu 2017 je bilo na oskrbnem območju družbe Elektro Maribor d. d. evidentiranih 238 nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev, ki so bile posledice tujih vzrokov. Teh prekinitev je bilo v letu 2017 62 manj kot v letu 2016. Največje znižanje števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev zaradi tujih vzrokov je bilo v letu 2017 doseženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Slovenska Bistrca. Največji porast števila teh prekinitev pa je bil v letu 2017 dosežen na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Podvelka.

V letu 2017 je bilo doseženo višje število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev, ki so posledica lastnih vzrokov. Stevilo teh prekinitev se je v letu 2017 povečalo za 189 prekinitev glede na leto 2016. Največji porast števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev zaradi lastnih vzrokov je bil v letu 2017 dosežen na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Breg, kjer se

je število teh prekinitve povečalo za 38 prekinitve glede na leto 2016. Največje znižanje števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitiev zaradi lastnih vzrokov je bilo v letu 2017 doseženo na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Radvanje, kjer je bilo takšnih prekinitiev 8 manj kot v letu 2016.

2.1.4 Načrtovane dolgotrajne prekinitve

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
			SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
BREG	BREG - Podeželski		1,775	320,148	1,616	0,162	29,198	0,097	0,010	1,753	0,011	180,339
	CISTILNA NAPRAVA - Podeželski											
	DRAZENCI - Mestni		0,614	35,985	1,000	0,033	1,920	0,020	0,002	0,115	0,002	58,570
	KAFILERIJA - Mestni		0,125	5,377	1,000	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	43,011
	MAJSPERK - Podeželski		1,725	253,825	1,824	0,423	62,180	0,253	0,025	3,733	0,028	147,104
	PODLEHNIK - Podeželski		6,570	534,521	2,107	0,841	68,446	0,503	0,051	4,110	0,055	81,364
	SELA - Podeželski		1,480	120,889	1,067	0,118	9,624	0,070	0,007	0,578	0,008	81,669
	TRZEC - Podeželski		5,262	538,077	1,981	0,454	46,430	0,271	0,027	2,788	0,030	102,266
	VIDEM - Podeželski		3,202	397,422	1,676	0,680	84,421	0,406	0,041	5,069	0,045	124,130
	ZAGREBSKA - Mestni		0,019	1,690	1,000	0,000	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	89,570
DOBRAVA(10KV)	ZLATOLICJE - Podeželski		2,186	268,673	1,322	0,217	26,649	0,130	0,013	1,600	0,014	122,920
	RP1A - Mestni											
	RP2A - Mestni											
	RP3A - Mestni											
	TP308 - Mestni		0,164	11,200	1,000	0,003	0,196	0,007	0,000	0,006	0,000	68,378
	TP343 - Mestni		0,693	64,803	1,325	0,178	16,656	0,429	0,005	0,508	0,006	93,549
	TP371 - Mestni		0,285	31,197	1,126	0,084	9,187	0,202	0,003	0,280	0,003	109,415
	TP372 - Mestni		0,613	122,372	1,118	0,003	0,573	0,007	0,000	0,017	0,000	199,653
	TP399 - Mestni		0,643	74,501	1,000	0,186	21,601	0,449	0,006	0,659	0,006	115,918
	TP467 - Mestni		0,500	18,883	1,000	0,000	0,006	0,000	0,000	0,000	0,000	37,761
DOBRAVA(20KV)	TP485 - Mestni		0,108	26,262	1,010	0,015	3,561	0,035	0,000	0,109	0,000	243,127
	BOHOVA - Mestni		2,482	208,836	1,133	0,490	41,247	0,555	0,014	1,175	0,015	84,127
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni		1,000	64,750	1,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	64,740
	HOČE - Mešani		2,129	212,566	2,325	0,352	35,107	0,398	0,010	1,000	0,011	99,830
	ROGOZA - Podeželski		0,667	34,698	1,442	0,170	8,874	0,193	0,005	0,253	0,005	52,046
	SLO LES - Mestni		0,679	27,601	1,000	0,006	0,250	0,007	0,000	0,007	0,000	40,674
KOROSKA VRATA	SP.DUPLEK - Podeželski		0,688	63,806	1,464	0,256	23,760	0,290	0,007	0,677	0,008	92,787
	TP132 - Mestni		0,992	54,320	1,000	0,079	4,352	0,175	0,003	0,151	0,003	54,773
	TP185 - Mestni		0,804	45,200	1,000	0,102	5,734	0,224	0,004	0,200	0,004	56,236
	TP264 - Mestni		0,518	29,053	1,000	0,108	6,048	0,237	0,004	0,211	0,004	56,108
	TP305 - Mestni											
	TP_31 - Mestni		1,000	90,950	1,000	0,002	0,157	0,004	0,000	0,005	0,000	90,952
	TP_40 - Mestni		0,134	7,274	1,000	0,017	0,938	0,038	0,001	0,033	0,001	54,084
	TP_80 - Mestni		0,357	21,601	1,000	0,147	8,878	0,322	0,005	0,309	0,006	60,568
	BENEDIKT - Podeželski		2,711	189,388	1,575	0,367	25,665	0,373	0,014	0,946	0,015	69,853
	KUSTER - Mestni		0,099	17,781	1,000	0,001	0,202	0,001	0,000	0,007	0,000	179,801
LENART	MARIBOR - Podeželski		0,928	85,448	1,000	0,098	9,048	0,100	0,004	0,334	0,004	92,079
	PTUJ - Podeželski		2,929	211,477	1,633	0,477	34,475	0,484	0,018	1,271	0,019	72,209
	RADENCI - Podeželski		1,866	158,387	1,674	0,280	23,721	0,284	0,010	0,875	0,011	84,861
	UNIOR - Mestni		0,094	4,928	1,467	0,017	0,887	0,017	0,001	0,033	0,001	52,566
	ZAMARKOVA - Podeželski		1,428	198,446	1,918	0,313	43,465	0,317	0,012	1,603	0,013	139,015
	ZERJAVCI - Podeželski		0,678	58,711	1,231	0,024	2,077	0,024	0,001	0,077	0,001	86,538
LENDAVA	BIOPLINARNA - Podeželski		1,000	122,583	1,000	0,000	0,025	0,000	0,000	0,001	0,000	122,566
	DOBROVNIK - Podeželski		0,898	97,057	1,000	0,156	16,835	0,134	0,007	0,765	0,008	108,044

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
		Izvod	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]
LJUTOMER	DOLINA - Podeželski	2,170	221,960	1,003	0,459	46,939	0,395	0,021	2,134	0,023	102,277
	GABERJE - Podeželski	1,523	250,433	1,052	0,507	83,402	0,437	0,023	3,792	0,025	164,469
	ILVES - Mestni	0,093	9,927	1,000	0,016	1,744	0,014	0,001	0,079	0,001	106,855
	INA 1 - Podeželski	2,000	181,395	1,000	0,007	0,644	0,006	0,000	0,029	0,000	90,696
	LEK A - Podeželski	1,000	492,367	1,000	0,001	0,399	0,001	0,000	0,018	0,000	492,429
	NAFBS - Podeželski	0,401	64,373	1,000	0,041	6,552	0,035	0,002	0,298	0,002	160,372
	CEZANJEVCI - Podeželski	2,118	233,436	1,151	0,311	34,290	0,181	0,012	1,348	0,013	110,209
	ENP LJUTOMER - Mestni	3,000	168,283	1,500	0,001	0,039	0,000	0,000	0,002	0,000	56,086
	MIZARSTVO - Mestni	3,000	180,383	1,000	0,000	0,021	0,000	0,000	0,001	0,000	60,119
	MURA - Mestni	0,123	3,876	1,007	0,016	0,512	0,009	0,001	0,020	0,001	31,396
MACKOVCI	MURALES - Mestni	0,583	35,411	1,000	0,002	0,149	0,001	0,000	0,006	0,000	60,701
	MURSKA SOBOTA - Podeželski	2,583	209,180	1,301	0,412	33,376	0,240	0,016	1,312	0,018	80,994
	ORMOZ - Podeželski	2,871	409,196	1,353	0,639	91,146	0,372	0,025	3,584	0,027	142,551
	PRESIKA - Podeželski	3,642	382,223	1,506	0,804	84,376	0,468	0,032	3,317	0,034	104,947
	RADENCI - Podeželski	2,355	245,775	1,420	0,106	11,035	0,062	0,004	0,434	0,005	104,359
	SIMENTALKA - Mestni	0,700	60,240	1,000	0,001	0,071	0,000	0,000	0,003	0,000	86,045
	TEHNOSTROJ - Mestni	0,440	43,608	1,000	0,030	2,940	0,017	0,001	0,116	0,001	99,109
	ENP A - Podeželski	2,000	116,267	1,000	0,000	0,019	0,000	0,000	0,001	0,000	58,125
	GRAD - Podeželski	2,948	174,679	1,831	0,954	56,521	0,753	0,027	1,610	0,030	59,263
	HODOS - Podeželski	3,504	323,005	1,569	0,722	66,524	0,570	0,021	1,895	0,022	92,173
MELJE	MURSKA SOBOTA - Podeželski	0,868	49,800	1,508	0,191	10,933	0,151	0,005	0,311	0,006	57,367
	OTOVCI - Podeželski	0,650	41,699	1,029	0,163	10,457	0,129	0,005	0,298	0,005	64,121
	TP136 - Mestni	1,000	137,517	1,000	0,000	0,034	0,001	0,000	0,001	0,000	137,497
	TP177 - Mestni	0,018	0,857	1,000	0,000	0,012	0,001	0,000	0,000	0,000	47,126
	TP230 - Mestni										
	TP263 - Mestni										
	TP36A - Mestni	1,000	17,683	1,000	0,001	0,009	0,001	0,000	0,000	0,000	17,681
	TP424 - Mestni	0,392	29,441	1,000	0,127	9,555	0,255	0,002	0,176	0,003	75,141
	TP430 - Mestni	0,479	139,867	1,000	0,083	24,171	0,166	0,002	0,444	0,002	292,025
	TP450 - Mestni										
MURSKA SOBOTA	TP525 - Mestni	0,436	28,028	1,000	0,090	5,785	0,180	0,002	0,106	0,002	64,253
	TP578 - Mestni	0,585	34,619	1,000	0,077	4,559	0,154	0,001	0,084	0,002	59,203
	TP91 - Mestni	1,368	131,878	1,493	0,181	17,432	0,362	0,003	0,320	0,004	96,393
	T369A - Mestni										
	BELTINCI - Podeželski	2,277	128,758	2,141	0,293	16,544	0,534	0,026	1,472	0,028	56,547
	CENTER 1 - Mestni	0,870	105,414	1,000	0,071	8,662	0,130	0,006	0,771	0,007	121,150
	CENTER 2 - Mestni	0,241	20,597	1,000	0,025	2,097	0,045	0,002	0,187	0,002	85,386
	CERNELAVCI - Podeželski	1,545	56,758	1,958	0,244	8,975	0,446	0,022	0,798	0,024	36,732
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni	0,042	3,343	1,000	0,000	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	80,221
	DOBROVNIK - Podeželski	0,201	21,435	1,000	0,021	2,230	0,038	0,002	0,198	0,002	106,538
	EKONOMSKA SOLA - Mestni	2,000	170,283	1,000	0,001	0,115	0,002	0,000	0,010	0,000	85,144
	ENP MS - Mestni	1,000	26,017	1,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	26,013
	GABERJE - Podeželski	0,959	80,109	1,001	0,073	6,085	0,133	0,006	0,541	0,007	83,528
	HOFER - Podeželski	0,214	28,354	1,000	0,000	0,041	0,001	0,000	0,004	0,000	132,298
	KLAVNIŠKA - Podeželski	0,016	1,443	1,000	0,000	0,009	0,000	0,000	0,001	0,000	88,021
	LJUTOMER-MACKOVCI - Podeželski	5,000	1499,633	1,250	0,004	1,243	0,008	0,000	0,111	0,000	299,924
	MLEKO - Mestni	0,569	64,542	1,000	0,002	0,217	0,003	0,000	0,019	0,000	113,382
	MLINOPEK - Mestni	0,193	17,262	1,003	0,015	1,349	0,028	0,001	0,120	0,001	89,455

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
		Izvod	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]
OB LEDAVI - Mestni	0,089	3,228	1,000	0,006	0,220	0,011	0,001	0,020	0,001	0,001	36,332
	PUCONCI - Podeželski	0,554	42,650	1,718	0,051	3,938	0,093	0,005	0,350	0,005	76,925
	SELO - Podeželski	0,402	28,582	1,000	0,039	2,762	0,071	0,003	0,246	0,004	71,074
	SEVERNA INDUSTRIJSKA CONA 1 - Podeželski	1,000	100,494	1,000	0,000	0,016	0,000	0,001	0,000	0,000	100,480
ORMOZ	CARRERA - Mestni	1,000	282,433	1,000	0,000	0,044	0,000	0,000	0,001	0,000	282,393
	ENP PAVLOVCI - Podeželski	2,000	103,283	1,000	0,001	0,032	0,000	0,000	0,001	0,000	51,634
	HUM KRCEVINA - Podeželski	0,821	78,081	1,199	0,072	6,846	0,056	0,002	0,201	0,002	95,129
	MAROF - Mestni	0,196	4,523	1,585	0,034	0,776	0,026	0,001	0,023	0,001	23,082
	OPTIL - Mestni	0,043	6,635	1,000	0,000	0,049	0,000	0,000	0,001	0,000	155,902
	PTUJ - Podeželski	2,436	154,304	1,764	0,732	46,359	0,571	0,021	1,360	0,023	63,338
	SREDISCE - Podeželski	0,690	31,707	1,000	0,129	5,954	0,101	0,004	0,175	0,004	45,983
	TOMAZ - Podeželski	3,612	175,697	1,350	0,883	42,958	0,689	0,026	1,260	0,028	48,645
PODVELKA	TOVARNA SLADKORJA - Mestni	1,000	178,933	1,000	0,000	0,028	0,000	0,000	0,001	0,000	178,907
	BREZNO SOLA - Podeželski	2,000	39,533	1,000	0,246	4,862	0,120	0,002	0,032	0,002	19,767
	LASTNA RABA - Podeželski	2,000	70,567	2,000	0,027	0,942	0,013	0,000	0,006	0,000	35,284
	LEHEN - Podeželski	6,315	261,885	1,967	2,858	118,520	1,397	0,019	0,777	0,020	41,469
PTUJ	PODVELKA - Podeželski	0,937	119,468	1,156	0,385	49,114	0,188	0,003	0,322	0,003	127,534
	CIRILMETODOV REVORED - Mestni	0,232	22,097	1,000	0,020	1,933	0,025	0,002	0,153	0,002	95,353
	DORNAVA - Podeželski	1,299	135,485	1,336	0,265	27,648	0,322	0,021	2,194	0,023	104,263
	ELEKTONIKA PTUJ - Podeželski	5,895	1016,996	2,590	0,728	125,537	0,883	0,058	9,961	0,063	172,530
	ENP PTUJ - Mestni	2,000	146,883	1,000	0,000	0,017	0,000	0,000	0,001	0,000	73,431
	GRADIS - Mestni	0,305	29,465	1,000	0,022	2,085	0,026	0,002	0,165	0,002	96,736
	GRAJENA - Podeželski	0,818	40,892	1,638	0,068	3,413	0,083	0,005	0,271	0,006	49,968
	HOTEL - Podeželski	0,075	8,031	1,000	0,007	0,808	0,009	0,001	0,064	0,001	107,767
	NOVI JORK - Podeželski	0,067	6,623	1,000	0,000	0,040	0,000	0,000	0,003	0,000	99,336
	ORMOZ - Podeželski	2,219	120,886	1,731	0,166	9,023	0,201	0,013	0,716	0,014	54,486
	RABELECJA VAS VZHOD - Mestni										
	RAJSPova - Mestni	0,705	49,945	1,000	0,012	0,827	0,014	0,001	0,066	0,001	70,818
RACE	TEHNOSEVIS - Mestni	0,633	59,578	1,000	0,001	0,104	0,001	0,000	0,008	0,000	94,068
	ZAVRC - Podeželski	1,145	100,568	1,314	0,189	16,632	0,230	0,015	1,320	0,016	87,827
	DOBRAVA - Podeželski	1,000	93,750	1,000	0,000	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	93,738
	ENPR1 - Mestni										
	MARIB - Podeželski	0,498	89,887	1,000	0,081	14,689	0,087	0,003	0,522	0,003	180,491
	PINUS - Mestni	1,006	24,236	1,994	0,043	1,041	0,046	0,002	0,037	0,002	24,091
	PODOVA - Podeželski	1,455	185,751	1,249	0,681	86,920	0,727	0,024	3,087	0,026	127,622
	POHORJE - Podeželski	2,433	311,077	1,838	0,362	46,234	0,386	0,013	1,642	0,014	127,847
RADENCI	PRAGERSKO - Podeželski	1,305	78,925	2,501	0,231	13,953	0,246	0,008	0,495	0,009	60,459
	APACE - Podeželski	1,714	310,134	1,369	0,230	41,639	0,177	0,013	2,396	0,014	180,984
	BORACEVA SLATINA - Podeželski	0,875	3,179	1,000	0,001	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	3,633
	CRESNJEVCI - Podeželski	0,615	46,692	1,000	0,044	3,363	0,034	0,003	0,193	0,003	75,907
	CRNCI - Podeželski	4,175	464,583	1,621	0,479	53,295	0,368	0,028	3,067	0,030	111,270
	INDUSTRIJSKA CONA - Podeželski	0,100	9,471	1,000	0,001	0,099	0,001	0,000	0,006	0,000	94,694
	LENART - Podeželski	5,680	651,313	1,822	0,305	35,010	0,234	0,018	2,014	0,019	114,676
	LJUTOMER - Podeželski	2,219	156,193	1,454	0,232	16,316	0,178	0,013	0,939	0,015	70,379
	MURSKI PETROVCI - Podeželski	6,846	450,348	3,776	0,716	47,080	0,549	0,041	2,709	0,045	65,783
	RADENCI - Mestni	0,808	102,060	1,000	0,034	4,341	0,026	0,002	0,250	0,002	126,326
	RADGONA JUG - Mestni	0,548	32,091	1,000	0,033	1,951	0,026	0,002	0,112	0,002	58,550
	RADGONA SEVER - Mestni	0,032	1,601	1,000	0,003	0,133	0,002	0,000	0,008	0,000	50,397

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje				
		Izvod	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
RADVANJE	SRATOVCI - Mestni		0,054	6,031	1,000	0,003	0,355	0,002	0,000	0,020	0,000	110,668
	VIDEM - Podeželski		1,334	181,940	1,048	0,213	29,077	0,164	0,012	1,673	0,013	136,404
	TP290 - Mestni		1,000	134,272	1,000	0,000	0,030	0,001	0,000	0,002	0,000	134,253
	TP300 - Mestni		0,544	63,697	1,000	0,110	12,879	0,285	0,007	0,792	0,007	117,111
	TP309 - Mestni		0,484	25,476	1,000	0,123	6,472	0,319	0,008	0,398	0,008	52,644
	TP339 - Mestni		0,101	6,808	1,000	0,002	0,121	0,005	0,000	0,007	0,000	67,234
	TP345 - Mestni		0,268	19,479	1,000	0,029	2,098	0,075	0,002	0,129	0,002	72,568
	TP357 - Mestni		0,686	52,452	1,000	0,041	3,112	0,106	0,003	0,191	0,003	76,505
	TP360 - Mestni		0,623	50,836	1,000	0,022	1,786	0,057	0,001	0,110	0,001	81,651
	TP363 - Mestni		0,576	41,634	1,000	0,022	1,559	0,056	0,001	0,096	0,001	72,280
	TP364 - Mestni											
	TP397 - Mestni		0,005	0,322	1,000	0,000	0,022	0,001	0,000	0,001	0,000	60,058
	TP412 - Mestni		0,475	60,297	1,305	0,048	6,071	0,124	0,003	0,374	0,003	127,021
	TP439 - Mestni											
RUŠE	TP574 - Mestni		0,003	0,205	1,000	0,000	0,014	0,001	0,000	0,001	0,000	63,652
	GEBERIT - Podeželski											
	INDUSTRIJA SELNICA - Mešani		0,962	138,480	1,000	0,054	7,733	0,039	0,003	0,416	0,003	144,010
	KAMNICA - Mestni		2,987	291,718	2,576	0,594	58,028	0,429	0,032	3,118	0,035	97,660
	LIMBUS - Mešani		2,459	300,539	1,566	0,682	83,346	0,493	0,037	4,479	0,040	122,204
	LOVRENC - Podeželski		1,207	139,436	1,266	0,146	16,912	0,106	0,008	0,909	0,009	115,570
	PISKER - Podeželski		1,349	253,252	1,000	0,012	2,303	0,009	0,001	0,124	0,001	187,724
	RUSE - Mestni		0,917	55,428	1,000	0,003	0,171	0,002	0,000	0,009	0,000	60,466
	RUSE 15 - Podeželski		0,692	85,393	1,189	0,113	13,903	0,081	0,006	0,747	0,007	123,346
	SELNICA - Podeželski		3,018	408,398	1,504	0,395	53,493	0,286	0,021	2,874	0,023	135,335
	TDR - Podeželski		0,960	109,108	1,000	0,002	0,234	0,001	0,000	0,013	0,000	113,648
	TOBI - Podeželski		17,147	1248,447	3,795	0,659	47,976	0,476	0,035	2,578	0,039	72,807
SLADKI_VRH	CERSAK - Podeželski		2,082	194,108	1,720	0,125	11,614	0,099	0,005	0,446	0,005	93,217
	ENP A - Podeželski		1,000	87,150	1,000	0,000	0,021	0,000	0,000	0,001	0,000	87,138
	HLAPJE - Podeželski		1,827	225,755	1,441	0,402	49,719	0,318	0,015	1,907	0,017	123,562
	KUNGOTA - Podeželski		1,643	223,138	1,351	0,447	60,697	0,354	0,017	2,329	0,019	135,802
	PESNICA - Podeželski		1,701	154,806	1,800	0,314	28,588	0,248	0,012	1,097	0,013	91,024
	SENTILJ - Podeželski		1,354	87,585	1,000	0,080	5,209	0,064	0,003	0,200	0,003	64,709
	SLADKI VRH - Podeželski		0,979	103,388	1,000	0,057	6,000	0,045	0,002	0,230	0,002	105,573
	SLADKOGORSKA SEVER - Podeželski		0,458	20,816	1,000	0,018	0,830	0,014	0,001	0,032	0,001	45,467
	VELKA - Podeželski		4,960	679,697	2,085	0,524	71,783	0,414	0,020	2,754	0,022	137,031
	ENP POLJCANE - Podeželski		1,000	29,433	1,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	29,430
	GRANIT - Mestni											
	IMPOL 1 - Mestni		2,000	1039,217	1,000	0,000	0,228	0,001	0,000	0,014	0,000	519,534
	INDUSTRIJSKA CONA - Mestni		0,213	17,077	1,000	0,003	0,205	0,003	0,000	0,013	0,000	80,015
SLOV_BISTRICA	PLANINA - Podeželski		0,994	130,311	1,491	0,148	19,438	0,173	0,009	1,226	0,010	131,146
	PODPLAT - Podeželski		1,985	297,509	1,664	0,306	45,899	0,357	0,019	2,895	0,021	149,891
	POLJČANE - Podeželski		1,716	82,335	2,173	0,184	8,839	0,215	0,012	0,558	0,013	47,977
	PRAGERSKO - Podeželski		1,398	152,085	1,704	0,134	14,583	0,156	0,008	0,920	0,009	108,798
	RACE - Mestni		2,011	95,385	1,253	0,242	11,502	0,283	0,015	0,725	0,017	47,434
	SLOVENSKA BISTRICA - Mestni		0,757	165,007	1,269	0,121	26,446	0,141	0,008	1,668	0,008	217,856
	SLOVENSKE KONJICE - Podeželski		1,128	119,659	1,000	0,023	2,396	0,026	0,001	0,151	0,002	106,105
	SMARTNO - Podeželski		1,453	274,948	1,390	0,120	22,626	0,139	0,008	1,427	0,008	189,236
	STEKLARNA - Mestni		0,172	2,493	1,000	0,010	0,147	0,012	0,001	0,009	0,001	14,474

RTP/RP	Nivo izračuna	Izvod			RTP/RP			Podjetje			
		Izvod	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]
SLOV_KONJICE	CERO - Podeželski		0,008	1,625	1,000	0,000	0,018	0,000	0,000	0,001	0,000
	COMET - Podeželski		0,074	19,325	1,000	0,001	0,391	0,001	0,000	0,019	0,000
	DRAZA VAS - Podeželski		0,993	75,333	1,046	0,064	4,823	0,060	0,003	0,238	0,003
	IMP - Mestni		0,551	31,844	1,000	0,020	1,144	0,019	0,001	0,057	0,001
	KONUS - Mestni										57,831
	OPLOTNICA - Podeželski		0,710	166,828	1,157	0,115	26,966	0,109	0,006	1,332	0,006
	POLCANE - Podeželski		1,735	235,985	1,259	0,213	28,961	0,202	0,011	1,430	0,011
	PREVRAT 3 - Mestni		0,642	108,392	1,000	0,052	8,730	0,049	0,003	0,431	0,003
	VESENIK - Mestni		0,173	30,634	1,000	0,027	4,703	0,025	0,001	0,232	0,001
	VITANJE - Podeželski		2,498	371,197	1,290	0,377	56,087	0,358	0,019	2,770	0,020
	ZRECE VZHOD - Mestni										
	ZRECE ZAHOD - Podeželski										
	ZRECE 3 - Podeželski		1,932	154,255	1,112	0,371	29,613	0,352	0,018	1,463	0,020
	STUDENCI	TP 23 - Mestni									
TEZNO	TP39 - Mestni		0,454	33,746	1,000	0,426	31,690	1,000	0,001	0,086	0,001
	CELICA LR - Mestni										
	TOM A - Mestni		2,000	121,867	1,000	0,001	0,034	0,002	0,000	0,002	0,000
	TP 121 B - Mestni										
	TP121 A - Mestni										
	TP131 - Mestni		0,233	14,715	1,000	0,018	1,161	0,058	0,001	0,057	0,001
	TP160 - Mestni		0,241	15,850	1,000	0,041	2,716	0,130	0,002	0,134	0,002
	TP166 - Mestni		0,053	3,847	1,000	0,000	0,020	0,001	0,000	0,001	0,000
	TP217 - Mestni										
	TP328 - Mestni		1,000	73,810	1,000	0,124	9,176	0,390	0,006	0,454	0,007
	TP449 - Mestni		0,267	20,160	1,000	0,028	2,076	0,086	0,001	0,103	0,001
	TP487 - Mestni		0,083	8,347	1,000	0,001	0,131	0,004	0,000	0,006	0,000
	TP488 - Mestni		0,091	5,691	1,000	0,000	0,012	0,001	0,000	0,001	0,000
TTP_14	TP505 - Mestni		0,309	38,227	1,000	0,053	6,560	0,166	0,003	0,324	0,003
	TP555 - Mestni		0,002	0,222	1,000	0,000	0,011	0,000	0,000	0,001	0,000
	TP61 - Mestni		0,275	11,377	1,000	0,051	2,130	0,161	0,003	0,105	0,003
	T108B - Mestni		1,000	451,833	1,000	0,001	0,253	0,002	0,000	0,012	0,000
TTP_165	TP 394 - Mestni										
	TP15 - Mestni		0,378	34,846	1,000	0,252	23,217	1,000	0,002	0,180	0,002
	TRANSF2 - Mestni										
	TP105 - Mestni		0,212	18,080	1,000	0,116	9,928	0,653	0,002	0,156	0,002
TTP_19	TP187 - Mestni		0,067	10,836	1,000	0,000	0,048	0,002	0,000	0,001	0,000
	TP353 - Mestni										
	TP391 - Mestni		0,097	6,413	1,000	0,023	1,544	0,132	0,000	0,024	0,000
	TRANSF1 - Mestni		1,000	64,517	1,000	0,038	2,459	0,214	0,001	0,039	0,001
TTP_292	TP553 - Mestni		0,052	2,958	1,000	0,048	2,719	1,000	0,000	0,027	0,001
	TRANSF1 - Mestni										
	TP85A - Mestni										
	TRANSF - Mestni										
TTP_3	TP004 - Mestni		0,011	24,168	1,000	0,000	0,430	0,000	0,000	0,010	0,000
	TP235 - Mestni		0,527	51,541	1,000	0,143	14,023	0,277	0,003	0,330	0,004
	TP409 - Mestni		0,551	65,729	1,000	0,373	44,514	0,722	0,009	1,048	0,010
	TRANSF1 - Mestni										
	TRANSF2 - Mestni										

Nivo izračuna		Izvod			RTP/RP			Podjetje				
RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	
TTP_58	TP271 - Mestni	0,010	0,848	1,000	0,001	0,121	0,500	0,000	0,000	0,000	88,137	
	TP455 - Mestni	0,004	0,256	1,000	0,001	0,090	0,500	0,000	0,000	0,000	65,390	
	TRANSF1 - Mestni											
	TRANSF2 - Mestni											
								SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	
								Skupaj mestni	0,201	18,641	0,220	92,652
								Skupaj mešani	0,050	5,895	0,054	118,949
								Skupaj podeželski	1,135	118,611	1,238	104,546
								Skupaj	1,385	143,147	1,511	103,334

Tabela 5: načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2017

V letu 2017 so bili najpogosteje načrtovano moteni odjemalci, ki se z električno energijo oskrbujejo iz RTP Ruše, SN izvod TOBI, saj je bil na tem SN izvodu dosežen najvišji kazalnik SAIFI, preračunan na SN izvod in znaša 17,147 prekinitev/odjemalca. S kazalnikom SAIFI v višini 6,846 prekinitev/odjemalca mu sledi SN izvod Murski Petrovci iz RTP Radenci. Tretji najvišji kazalnik SAIFI, preračunan na SN izvod, je bil dosežen na SN izvodu Podlehnik iz RTP Breg.

V povprečju najdlje načrtovano moteni so bili odjemalci na SN izvodu Ljutomer - Mačkovci iz RTP Murska Sobota, saj je bil na tem SN izvodu dosežen kazalnik SAIDI, preračunan na SN izvod, v višini 1499,633 minut/odjemalca. Sledita še SN izvod TOBI iz RTP Ruše, kjer je bil dosežen kazalnik SAIDI v višini 1248,447 minut/odjemalca, ter SN izvod Impol 1 iz RTP Slovenska Bistrica, kjer je bil dosežen kazalnik SAIDI v višini 1248,447 minut/odjemalca.

V kolikor opazujemo vse odjemalce na oskrbnem območju družbe Elektro Maribor d. d. skupaj, opazimo, da sta bila najvišja kazalnika SAIFI v višini 0,058 prekinitev/odjemalca dosežena na SN izvodu Elektronika Ptuj iz RTP Ptuj in SN izvodu Podlehnik iz RTP Breg. Sledita še SN izvod Videm iz RTP Breg in SN izvod Murski Petrovci iz RTP Radenci, kjer je bil dosežen kazalnik SAIFI v višini 0,041 prekinitev/odjemalca.

V letu 2017 je bil dosežen najvišji kazalnik SAIDI za načrtovane prekinitve, v kolikor opazujemo vse odjemalce, na SN izvodu Elektronika Ptuj iz RTP Ptuj, in sicer v višini 9,961 minut/odjemalca. Sledita še kazalnika SAIDI na SN izvodu Videm iz RTP Breg v višini 5,069 minut/odjemalca in na SN izvodu Limbuš iz RTP Ruše, v višini 4,479 minut/odjemalca.

Najpogosteje je bila istim odjemalcem načrtovano motena oskrba z električno energijo odjemalcem na SN izvodu Elektronika Ptuj iz RTP Ptuj, na katerem je bil dosežen najvišji kazalnik CAIFI v višini 0,063 prekinitev/odjemalca. V povprečju najdlje trajajoča načrtovana prekinitve je bila v letu 2017 na SN izvodu TP004 iz TTP3, na katerem je bil dosežen najvišji kazalnik CAIDI v višini 2198,983 minut/prekinitve.

RTP/RP	Tip omrežja	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
BREG	Mestni	0,002	0,116	0,002	58,606
	Mešani				
	Podeželski	0,174	19,630	0,190	112,951
	Skupaj	0,176	19,746	0,192	112,340
DOBRAVA(10KV)	Mestni	0,014	1,580	0,016	110,430
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,014	1,580	0,016	110,430
DOBRAVA(20KV)	Mestni	0,014	1,183	0,015	83,583
	Mešani	0,010	1,000	0,011	99,830
	Podeželski	0,012	0,930	0,013	76,503
	Skupaj	0,036	3,113	0,040	85,696
KOROSKA VRATA	Mestni	0,016	0,909	0,017	57,396
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,016	0,909	0,017	57,396
LENART	Mestni	0,001	0,040	0,001	60,517
	Mešani				
	Podeželski	0,057	5,105	0,063	88,790
	Skupaj	0,058	5,145	0,063	88,467
LENDAVA	Mestni	0,001	0,079	0,001	106,855
	Mešani				
	Podeželski	0,053	7,038	0,058	132,211
	Skupaj	0,054	7,117	0,059	131,863
LJUTOMER	Mestni	0,002	0,147	0,002	74,202
	Mešani				
	Podeželski	0,089	9,995	0,097	111,877
	Skupaj	0,091	10,142	0,100	111,062
MACKOVCI	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,058	4,116	0,063	71,179
	Skupaj	0,058	4,116	0,063	71,179
MELJE	Mestni	0,010	1,131	0,011	110,155
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,010	1,131	0,011	110,155
MURSKA SOBOTA	Mestni	0,011	1,127	0,012	105,053
	Mešani				
	Podeželski	0,065	3,723	0,070	57,678
	Skupaj	0,075	4,849	0,082	64,429
ORMOZ	Mestni	0,001	0,026	0,001	26,205
	Mešani				
	Podeželski	0,053	2,996	0,058	56,216
	Skupaj	0,054	3,023	0,059	55,660
PODVELKA	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,023	1,138	0,025	49,331
	Skupaj	0,023	1,138	0,025	49,331
PTUJ	Mestni	0,004	0,394	0,005	90,554
	Mešani				
	Podeželski	0,113	14,529	0,123	128,583
	Skupaj	0,117	14,923	0,128	127,173
RACE	Mestni	0,002	0,037	0,002	24,091
	Mešani				
	Podeželski	0,048	5,746	0,052	119,415
	Skupaj	0,050	5,783	0,054	116,468
RADENCI	Mestni	0,004	0,390	0,005	92,201
	Mešani				
	Podeželski	0,128	12,997	0,139	101,705
	Skupaj	0,132	13,387	0,144	101,401
RADVANJE	Mestni	0,024	2,102	0,027	86,197
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,024	2,102	0,027	86,197
RUSE	Mestni	0,032	3,127	0,035	97,484
	Mešani	0,040	4,894	0,043	123,796
	Podeželski	0,071	7,245	0,078	101,553
	Skupaj	0,143	15,266	0,156	106,791
SLADKI_VRH	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,075	8,995	0,082	119,157
	Skupaj	0,075	8,995	0,082	119,157
SLOV_BISTRICA	Mestni	0,024	2,430	0,026	102,186
	Mešani				
	Podeželski	0,058	7,176	0,063	124,363
	Skupaj	0,081	9,606	0,089	117,891
SLOV_KONJICE	Mestni	0,005	0,720	0,005	148,757

RTP/RP	Tip omrežja	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
	Mešani				
	Podeželski	0,056	7,253	0,061	128,678
	Skupaj	0,061	7,973	0,067	130,266
STUDENCI	Mestni	0,001	0,086	0,001	74,321
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,001	0,086	0,001	74,321
TEZNO	Mestni	0,016	1,200	0,017	76,117
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,016	1,200	0,017	76,117
TTP_14	Mestni	0,002	0,180	0,002	92,100
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,002	0,180	0,002	92,100
TTP_165	Mestni	0,003	0,220	0,003	78,420
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,003	0,220	0,003	78,420
TTP_19	Mestni	0,000	0,027	0,001	56,834
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,000	0,027	0,001	56,834
TTP_292	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj				
TTP_3	Mestni	0,012	1,389	0,013	114,115
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,012	1,389	0,013	114,115
TTP_58	Mestni	0,000	0,001	0,000	76,764
	Mešani				
	Podeželski				
	Skupaj	0,000	0,001	0,000	76,764

Tabela 6: načrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2017

Kakor hitro opazujemo kazalnike kakovosti oskrbe odjemalcev glede na tip SN izvodov se slika spremeni.

Najvišja vrednost kazalnika SAIFI za načrtovane dolgotrajne prekinitve na SN izvodih mestnega tipa je bila dosegena na SN izvodi iz RTP Ruše, in sicer v višini 0,032 prekinitev/odjemalca. Sledijo še SN izvodi mestnega tipa iz RTP Slovenska Bistrica (20kV) in RTP Radvanje (10kV) (SAIFI = 0,024 prekinitev/odjemalca) in SN izvoda mestnega tipa iz RTP Koroška vrata (10kV) in iz RTP Tezno (10kV) (SAIFI = 0,016 prekinitev/odjemalca).

V povprečju najdlje trajajoče načrtovane prekinitve na mestnih SN izvodih so v letu 2017 bile prav tako na SN izvodi iz RTP Ruše (SAIDI = 3,127 minut/odjemalca). Sledijo še SN izvodi mestnega tipa iz RTP Radvanje ter SN izvodi iz RTP Slovenske Bistrice.

V primeru kazalnika CAIFI za mestni tip SN izvodov je vrstni red SN izvodov z najvišjim kazalnikom enak kot v primerih kazalnika SAIFI in SAIDI.

Najvišji kazalnik CAIDI za načrtovane dolgotrajne prekinitve na SN izvodih mestnega tipa je bil v letu 2017 dosegzen na mestnih SN izvodih iz RTP Slovenske Konjice. Sledijo še SN izvodi mestnega tipa iz RTP Dobrava (10kV) in TTP 3.

Na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d. so le trije SN izvodi, ki so mešanega tipa. Dva se z električno energijo oskrbujeta iz RTP Ruše, eden pa iz RTP Dobrava (20 kV). Najvišje vrednosti kazalnikov SAIFI, SAIDI in CAIFI za načrtovane dolgotrajne prekinitve za SN izvode mešanega tipa v letu 2017 so bile dosegene na mešanih SN izvodih iz RTP Ruše. Najvišja vrednost kazalnika CAIDI za mešani tip SN izvoda je bila v letu 2017 dosegzena na SN izvodi iz RTP Ruše.

Med SN izvodi podeželskega tipa je bil v letu 2017 dosežen najvišji kazalnik SAIFI za načrtovane dolgotrajne prekinitve na SN izvodih podeželskega tipa iz RTP Breg, in sicer v višini 0,174 prekinitev/odjemalca. Sledijo še SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Radenci (SAIFI = 0,128 prekinitev/odjemalca) in SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Ptuj (SAIFI = 0,113 prekinitev/odjemalca). V povprečju najdlje trajajoče načrtovane prekinitve so bile na SN izvodih podeželskega tipa iz RTP Breg, kjer je bil v letu 2017 dosežen kazalnik SAIDI v višini 19,63 minut/odjemalca. Sledijo še SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Ptuj (SAIDI = 14,529 minut/odjemalca) in SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Radenci (SAIDI = 12,997 minut/odjemalca). Na SN izvodih podeželska tipa iz RTP Breg je bila v letu 2017 dosežena tudi najvišja vrednost kazalnika CAIFI (CAIFI = 0,19 prekinitev/odjemalca), medtem ko je bila najvišja vrednost kazalnika CAIDI v letu 2017 dosežena na SN izvodih podeželskega tipa iz RTP Lendava (CAIDI = 132,211 minut/odjemalca).

2.1.5 Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve

Nivo izračuna		Izvod						RTP/RP						Podjetje																				
Vzrok prekinitve	RTP/Izvod	Lastni	Tuji	Višja sila																														
		SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]																														
BREG	BREG - Podeželski	1,440	41,768	1,000	0,870	10,996	1,000																											
	CISTILNA NAPRAVA - Podeželski																																	
	DRŽAVENCI - Mestni					2,478	111,576	2,478	1,289	50,953	1,289																							
	KAFILERIJA - Mestni																																	
	MAJSPERK - Podeželski	3,892	185,606	1,410	0,038	0,474	1,000	1,725	114,491	1,725	0,953	45,468	0,532	0,009	0,116	0,012	0,423	28,047	0,357	0,057	2,730	0,062	47,687	0,001	0,007	0,002	12,500	0,025	1,684	0,025	66,365			
	PODLEHNIK - Podeželski	4,113	200,920	1,893	3,728	199,042	1,347	5,279	343,961	2,673	0,527	25,728	0,294	0,047	0,854	0,026	0,062	1,839	0,081	0,025	44,045	0,570	0,032	1,545	0,034	48,853	0,029	1,530	0,078	53,394	0,041	2,645	0,040	65,159
	SELA - Podeželski	0,591	10,722	1,000	0,775	23,102	2,422																											
	TRZEC - Podeželski	6,427	264,193	1,695	0,287	13,183	1,000	3,323	453,547	2,789	0,555	22,797	0,309	0,025	1,138	0,032	0,287	39,136	0,242	0,033	1,369	0,036	41,106	0,001	0,068	0,004	45,876	0,017	2,350	0,017	136,489			
	VIDEM - Podeželski	1,932	86,488	1,641	1,235	60,896	1,570	2,914	376,785	1,793	0,410	18,372	0,229	0,262	12,936	0,342	0,619	80,037	0,522	0,025	1,103	0,027	44,756	0,016	0,777	0,043	49,312	0,037	4,806	0,037	129,318			
	ZAGREBSKA - Mestni																																	
DOBRAVAC(IJKY)	ZLATOLICJE - Podeželski	0,906	34,089	1,074	0,533	5,440	1,000	1,872	116,349	1,000	0,090	3,381	0,050	0,053	0,540	0,069	0,186	11,540	0,157	0,005	0,203	0,006	37,644	0,003	0,032	0,009	10,217	0,011	0,693	0,011	62,168			
	RP1A - Mestni					1,000	22,983	1,000																										
	RP2A - Mestni					1,000	22,983	1,000																										
	RP3A - Mestni					1,000	22,983	1,000																										
	TP308 - Mestni					1,000	22,767	1,000																										
	TP343 - Mestni	2,958	56,412	1,495	0,979	11,942	1,000	1,000	22,767	1,000	0,760	14,499	0,408	0,252	3,069	0,966	5,852	0,199	0,023	0,443	0,025	19,069	0,008	0,094	0,021	12,200	0,008	0,179	0,008	22,767				
	TP371 - Mestni	5,412	76,374	1,287	0,009	0,172	1,000	2,000	38,640	1,000	1,594	22,490	0,856	0,003	0,051	0,010	0,589	11,378	0,455	0,049	0,686	0,053	14,111	0,000	0,002	0,000	18,616	0,018	0,347	0,018	19,320			
	TP372 - Mestni	0,645	10,914	1,000				1,000	22,767	1,000	0,003	0,051	0,002					0,005	0,107	0,004	0,000	0,002	0,000											
	TP399 - Mestni							1,000	22,767	1,000									0,290	6,601	0,224													
	TP467 - Mestni							1,000	22,983	1,000									0,000	0,007	0,000													
DOBRAVA(20KV)	TP485 - Mestni	0,982	21,611	1,185	0,046	0,471	1,000	1,000	22,767	1,000	0,133	2,931	0,072	0,006	0,064	0,024	0,136	3,087	0,105	0,004	0,089	0,004	22,003	0,000	0,002	0,001	10,317	0,004	0,694	0,004	22,767			
	BOHOVA - Mestni	1,227	49,029	1,141	0,115	2,843	1,000	2,000	57,583	1,000	0,242	9,684	0,276	0,023	0,561	0,055	0,395	11,373	0,332	0,007	0,276	0,008	39,963	0,001	0,016	0,002	24,794	0,011	0,324	0,011	28,792			
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni							1,000	18,533	1,000									0,165	1,902	0,139	0,009	0,288	0,010	30,642									
	ROGOZA - Podeželski	1,060	4,764	1,013				2,009	179,397	2,009	0,271	1,218	0,308					0,514	45,880	0,431	0,008	0,035	0,008	4,494										
	SLO LES - Mestni					1,000	89,584	1,037	1,000	16,267	1,000					0,009	0,811	0,022	0,009	0,147	0,008													
	SP.DUPLEX - Podeželski	0,184	4,327	1,000	1,024	16,510	1,000	4,219	126,802	4,293	0,069	1,611	0,078	0,381	6,148	0,924	1,571	47,218	1,319	0,002	0,046	0,002	23,493	0,011	0,175	0,030	16,118	0,045	1,345	0,044	30,059			
	TP132 - Mestni																																	
	TP185 - Mestni	1,356	41,040	1,356												0,172	5,206	1,356																
	TP264 - Mestni																																	
	TP305 - Mestni																																	
LENART	TP 31 - Mestni																																	
	TP 40 - Mestni																																	
	TP 80 - Mestni																																	
	BENEDIKT - Podeželski	2,004	95,934	1,349	0,012	0,531	1,000	2,264	163,921	1,466	0,272	13,001	0,173	0,002	0,072	0,002	0,307	22,214	0,177	0,010	0,479	0,011	47,879	0,000	0,003	0,000	44,284	0,011	0,819	0,011	72,408			
	KUSTER - Mestni	1,000	46,355	1,000												0,011	0,527	0,007																
	MARIBOR - Podeželski	1,625	111,303	1,375	1,890	82,938	1,733	0,135	1,510	1,000	0,173	11,785	0,110	0,200	8,782	0,266	0,014	0,160	0,008	0,006	0,035	0,007	68,513	0,007	0,324	0,020	43,878	0,001	0,006	0,001	11,217			
	PJU - Podeželski	4,519	103,830	1,217	1,005	48,717	1,000	5,951	532,463	1,133	0,737	16,926	0,471	0,164	7,942	0,218	0,970	86,802	0,561	0,027	0,624	0,030	22,976	0,006	0,293	0,016	48,494	0,036	3,200	0,035	89,476			
	RADENCI - Podeželski	1,444	75,021	1,014	0,043	0,560	1,000	2,174	92,309	1,851	0,216	11,236	0,138	0,006	0,084	0,008	0,326	13,825	0,188	0,008	0,414	0,009	51,951	0,000	0,003	0,001	13,150	0,012	0,510	0,012	42,451			
	ZAMARKOVA - Podeželski	1,033	27,725	1,033												0,186	4,991	0,119																
	ŽERJAVCI - Podeželski	1,063	63,470	1,016	2,164	106,527	1,022	3,087	192,846	1,544	0,233	13,902	0,149	0,474	23,332	0,631	0,676	42,238	0,391	0,009	0,513	0,009	59,688	0,017	0,860	0,048	49,218	0,025	1,557	0,025	62,464			
LENTAV	DOBROVINIK - Podeželski	0,438	36,792	1,124	0,889	19,313	1,259					0,076	6,382	0,110	0,154	3,350	0,195		</td															

Nivo izračuna		Izvod												RTP/RP												Podjetje																
Vzrok prekinitve		Lastni				Tuji				Višja sila				Lastni				Tuji				Višja sila				Lastni				Tuji				Višja sila								
		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]						
RTP/Izvod		1,000	4,717	1,000				1,000	28,467	1,000	3,500	139,042	1,167				1,000	29,868	2,046		0,001	0,014	0,001	0,002	0,070	0,005	0,001	0,014	0,014	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
IP230 - Mestni																																										
IP263 - Mestni																																										
IP36A - Mestni																																										
IP424 - Mestni																																										
IP430 - Mestni																																										
IP450 - Mestni																																										
IP525 - Mestni																																										
IP578 - Mestni																																										
IP91 - Mestni																																										
I369A - Mestni																																										
MURSKA SLOBODA																																										
SLETINCI - Podeželski		1,233	46,870	1,164	0,001	0,385	1,000																																			
ENTER 1 - Mestni																																										
ENTER 2 - Mestni																																										
JERNEVALCI - Podeželski																																										
JISTILNA NAPRAVA - Mestni																																										
DOBROVNIK - Podeželski		1,384	69,152	1,384	1,023	65,645	1,000	0,044	19,592	1,000	0,144	7,194	0,306	0,106	6,829	0,991	0,005	2,038	0,010	0,013	0,640	0,014	49,967	0,009	0,608	0,026	64,174	0,000	0,181	0,000	442,021											
EKONOMSKA SOLA - Mestni																																										
ENP MS - Mestni																																										
GABERJE - Podeželski		0,771	18,888	1,326					2,000	249,010	1,000	0,059	1,435	0,124																												
JOFER - Podeželski																																										
KLAVNIŠKA - Podeželski																																										
JUTOMER-MACKOVCI - Podeželski		15,000	784,500	2,143	1,000	193,100	1,000	5,000	1366,900	1,667	0,012	0,650	0,026	0,003	0,160	0,008	0,004	1,133	0,009	0,001	0,058	0,001	52,300	0,000	0,014	0,000	193,098	0,000	0,101	0,000	273,378											
MLEKO - Mestni		1,092	40,221	1,092																																						
MLINOPEK - Mestni																																										
OB LEDAVI - Mestni		1,000	23,878	1,000																																						
PUCONCI - Podeželski		3,484	253,308	3,258																																						
SELO - Podeželski		0,105	8,660	1,000					2,405	356,850	2,434	0,010	0,837	0,022																												
SEVERNA INDUSTRJSKA CONA 1 - Podeželski																																										
CARRERA - Mestni																																										
ENP PAVLOVICI - Podeželski																																										
JUN KRCEVINA - Podeželski		1,536	46,607	1,089	0,034	0,367	1,000																																			
MAROF - Mestni		0,137	14,658	2,000	1,000	13,829	1,000																																			
OPTIL - Mestni																																										
PTUJ - Podeželski		0,211	7,999	1,000	1,233	71,612	1,000	3,479	199,190	2,010	0,063	2,403	0,067	0,373	21,515	0,398	1,045	59,845	0,678	0,002	0,070	0,002	37,857	0,004	0,014	0,030	58,067	0,031	1,755	0,030	57,254											
SREDISICE - Podeželski		0,440	16,539	1,067	1,000	39,023	1,000	0,110	7,168	1,333	0,083	3,106	0,087	0,188	7,328	0,202	0,021	1,346	0,013	0,002	0,091	0,003	37,575	0,006	0,215	0,015	39,023	0,001	0,039	0,001	64,891											
TONAZ - Podeželski		3,166	91,239	1,158	0,862	5,120	1,063	7,638	256,965	1,856	0,774	22,308	0,819	2,111	2,522	0,226	1,867	62,828	1,211	0,023	0,654	0,025	28,814	0,006	0,037	0,017	5,936	0,055	1,843	0,054	33,645											
TOVARNA SLADKORJA - Mestni																																										
BREZNO SOLA - Podeželski																																										
ASTNA RABA - Podeželski									2,000	524,367	2,000																															
EHENH - Podeželski		4,711	214,322	1,406	0,106	23,253	2,000	18,497,262,324	5,760	2,132	96,995	1,076	0,048	10,523	0,030	8,371	118,035	3,390	0,014	0,636	0,015	45,492	0,000	0,069	0,001	220,220	0,055	7,799	0,054	142,041												
KODVELKA - Podeželski		2,056	101,301	1,855	4,168	418,881	1,190	8,265	1247,588	3,344	0,862	41,645	0,435	1,713	172,203	1,071	3,398	512,888	1,376	0,006	0,273	0,006	48,337	0,011	1,129	0,031	100,511	0,022	3,364	0,022	150,949											
SIRILMETODOV DREVORED - Mestni																																										
JORNAVA - Podeželski		0,497	18,315	1,013					1,045	79,286	1,540	0,101	3,737	0,106				0,213	16,180	0,348	0,008	0,297	0,009	36,829				0,017	1,284	0,017	75,853											
ELEKTRONIKA PTUJ - Podeželski		3,520	136,075	1,268	2,514	69,660	1,043	2,242	185,932	1,033	0,4																															

Nivo izračuna		Izvod						RTP/RP						Podjetje																	
Vzrok prekinitve		Lastni		Tuji		Višja sila		Lastni		Tuji		Višja sila		Lastni		Tuji		Višja sila													
RTP/Izvod		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]		SAIFI [prek./odi.]		SAIDI [min./odi.]		CAIFI [prek./odi.]							
RADVANIE	IP290 - Mestni																														
	IP300 - Mestni																														
	IP309 - Mestni																														
	IP339 - Mestni																														
	IP345 - Mestni																														
	IP357 - Mestni																														
	IP360 - Mestni																														
	IP363 - Mestni																														
	IP364 - Mestni																														
	IP397 - Mestni																														
RUJE	IP412 - Mestni																														
	IP439 - Mestni																														
	IP574 - Mestni																														
	SEBERIT - Podeželski	1,000	3,033	1,000																											
	INDUSTRJA SELNIČKA - Mešani	3,779	133,614	1,889																											
	KAMNICA - Mestni	0,017	0,751	1,000	0,196	14,842	1,685	5,754	375,620	5,754	0,003	0,149	0,003	0,039	2,952	0,051	1,145	74,18	0,670	0,000	0,008	0,000	43,551	0,002	0,159	0,006	75,647	0,062	4,015	0,061	65,27
	JIMBUS - Mešani	5,111	228,627	1,897	1,849	44,449	1,850	2,590	204,253	2,046	1,417	63,403	1,063	0,513	12,327	0,671	0,718	56,643	0,420	0,076	3,407	0,083	44,729	0,028	0,662	0,075	24,035	0,039	3,044	0,038	78,84
	LOVRENC - Podeželski	1,622	39,153	1,099	2,289	68,408	1,073	8,856	118,922	2,866	0,197	4,749	0,148	0,278	8,297	0,363	1,074	143,598	0,629	0,011	0,255	0,011	24,134	0,015	0,446	0,041	29,892	0,058	7,716	0,057	133,67
	PISKER - Podeželski	6,000	290,083	2,000	1,000	4,133	1,000	9,500	1028,067	3,167	0,055	2,638	0,041	0,009	0,038	0,012	0,086	9,348	0,051	0,003	0,142	0,003	48,347	0,000	0,002	0,001	4,133	0,005	0,502	0,005	108,21
	RUSE - Mestni	0,028	0,984	1,000																											
SLADKI VRH	RUSE 15 - Podeželski	0,489	36,635	1,149																											
	SELNIČA - Podeželski	1,265	50,880	1,453	2,891	70,544	2,340	12,887	1037,269	3,198	0,166	6,664	0,124	0,379	9,240	0,495	1,688	135,865	0,988	0,009	0,358	0,010	40,235	0,020	0,497	0,055	24,404	0,091	7,301	0,089	80,49
	IDR - Podeželski																														
	T0B1 - Podeželski	5,156	188,346	2,424	1,804	7,476	2,000																								
	CERSAK - Podeželski	0,129	2,140	1,000	0,952	28,063	1,000	3,000	158,357	2,658	0,008	0,016	0,057	1,679	0,105	0,180	9,475	0,085	0,000	0,005	0,000	16,650	0,002	0,054	0,005	29,483	0,007	0,364	0,007	52,78	
	ENP A - Podeželski																														
	HLAPIJE - Podeželski	0,354	34,057	1,000	1,655	51,453	1,617	5,568	415,644	1,392	0,078	7,501	0,064	0,365	11,332	0,695	1,226	91,539	0,581	0,003	0,288	0,003	96,189	0,014	0,435	0,038	31,085	0,047	3,512	0,046	74,64
	KUNGOTA - Podeželski	4,045	90,777	1,538	0,383	12,158	1,326	4,774	226,552	2,387	1,100	24,693	0,903	0,104	3,307	0,199	1,299	61,626	0,615	0,042	0,947	0,046	22,442	0,004	0,127	0,011	31,750	0,050	2,364	0,049	47,45
	PESNIČA - Podeželski	1,790	87,864	1,245	0,028	0,211	1,000	1,167	47,957	1,167	0,331	16,226	0,271	0,005	0,039	0,010	0,219	6,856	0,102	0,013	0,622	0,014	49,090	0,000	0,001	0,001	7,550	0,008	0,340	0,008	41,11
	SENTILJ - Podeželski	0,085	2,803	1,000	1,000	40,272	1,000																								
SLOV. BISTRICA	SLADKI VRH - Podeželski	1,021	37,966	1,541																											
	SLADKOGORSKA SEVER - Podeželski	1,000	15,283	1,000																											
	VELKA - Podeželski	0,656	83,810	1,000	1,389	40,866	1,485	6,179	796,830	2,060	0,069	8,851	0,057	0,147	4,316	0,280	0,655	84,154	0,309	0,003	0,340	0,003	127,676	0,006	0,166	0,015	29,420	0,025	3,228	0,025	128,96
	ENP POLICANE - Podeželski	1,000	160,833	1,000																											
	GRANIT - Mestni	1,434	161,745	1,434																											
	IMPOL 1 - Mestni	1,000	5,767	1,000																											
	INDUSTRJAVA CONA - Mestni	4,250	209,195	2,125																											
	PLANINA - Podeželski	4,443	91,287	1,931																											
	POPLAT - Podeželski	1,055	61,774	1,040	0,407	37,583	1,000	1,477	173,265	1,176	0,163	9,530	0,083	0,063	5,798	0,170	0,228	26,731	0,127	0,010	0,601	0,011	58,554	0,004	0,366	0,014	92,360	1,686	0,014	117,26	
	POLICANE - Podeželski	4,696	195,255	1,435	0,064	1,271	1,000	7,677	515,538	2,501	0,504	20,963	0,256	0,007	0,136	0,019	0,824	55,348	0,460	0,032	1,322	0,035	41,576	0,000	0,009	0,001	19,860	0,052	3,491	0,051	67,15
SLOV. KONJICE	PRAGERSKO - Podeželski	3,709	62,051	1,000	1,028	32,724	1,000	5,194	411,936	2,599	0,356	5,950	0,181	0,098	3,138	0,268	0,498	39,499	0,278	0,022	0,375	0,024	16,731	0,006	0,198	0,017	31,803	0,031	2,491	0,031	79,31
	ZACE - Mestni	2,524	155,013	2,075	0,285	7,249	1,000	9,856	847,901	3,285	0,304	18,693	0,155	0,034	0,874	0,093	1,188	102,246	0,663	0,015	1,179	0,021	61,425	0,002	0,055	0,006	25,450	0,075	6,449	0,074	86,03
	SLOVENSKA BISTRICA - Mestni	2,000	172,317	1,000																											
	SLOVENSKE KONJICE - Podeželski	2,000	142,667	2,000	0,500	12,589	1,000																								
	SMARTNO - Podeželski	5,202	440,602	2,812	2,341	75,986	1,236	8,218	884,406	2,516	0,428	36,258	0,217	0,193	6,253	0,523	0,676	72,779	0,377	0,003	0,180	0,003	71,333	0,001	0,016	0,002	25,179				
	TEKELARNA - Mestni	1,000	128,967	1,000																											
	EERO - Podeželski																														
	COMET - Podeželski																														
	DRAŽA VAS - Podeželski	0,335	48,039	1,000																											
	MP - Mestni																														
TEZNO	KONUS - Mestni	1,000	38,567	1,000																											
	DPLOTNICA - Podeželski	2,352	153,608	1,517	1,102	60,352	1,256	4,637	579,197	1,556	0,380	24,830	0,346	0,178	9,755	0,472	0,750	93,623	0,721	0,019	1,226	0,020	65,320	0,009	0,482	0,024	54,756	0,037	4,624	0,037	124,89
	POLICANE - Podeželski	3,246	208,481	1,076																											
	PREVRAT 3 - Mestni																														
	VESENINK - Mestni	2,329	94,139	2,064	0,139	0,573	1,000																								

	Lastni	Tuji	Višja sila									
SaIFI [prek./odj.]	SaIDI [min/odj.]	CaIFI [prek./odj.]	CaIDI [min/prek.]									
stni šani liski cipa	0,25 0,10 1,05 1,39	8,54 4,10 43,90 56,53	0,27 0,11 1,14 1,52	34,49 42,26 41,82 40,55	0,04 0,03 0,38 0,46	1,21 0,66 15,24 17,12	0,12 0,08 1,05 1,24	27,01 24,03 39,64 37,46	0,20 0,05 1,77 1,54	12,15 3,21 138,73 150,49	0,20 0,05 1,74 1,74	60,51 69,36 78,47 76,47

Tabela 7: nenačrtované dojatovane prekinutye v letu 2017

V letu 2017 je bila odjemalcem na oskrbnem območju družbe Elektro Maribor d. d. redkeje ampak dlje časa nenačrtovano motena oskrba z električno energijo kot v letu 2016. V letu 2016 je bil dosežen skupni kazalnik SAIFI za nenačrtovane prekinitve v višini 2,60 prekinitev/odjemalca, medtem ko je znašal ta kazalnik v letu 2017 3,86 prekinitev/odjemalca. Torej se je kazalnik SAIFI v letu 2017 poslabšal za 33,64 % glede na leto 2016. V letu 2017 so bile v poprečju nenačrtovane motnje v oskrbi z električno energijo dlje trajajoče, kot v predhodnem letu. V letu 2017 je bil dosežen skupen kazalnik SAIDI v višini 227,74 minut/odjemalca, medtem ko je bil v letu 2016 ta kazalnik za 53,28 % nižji. Ob tem je potrebno poudariti, da je k tako visokemu skupnemu faktorju SAIDI prispevalo kar nekaj dni z izrednimi vremenskimi razmerami, predvsem z močnim vetrom in neurji.

V letu 2017 so bili doseženi slabši kazalniki neprekinjenosti oskrbe odjemalcev zaradi lastnih vzrokov kot v letu 2016. Kazalnik SAIFI zaradi lastnih vzrokov se je v letu 2017 poslabšali za 6,47 % glede na leto 2016. Kazalnik SAIDI pa se je v letu 2017 poslabšali za 20,89 %. V letu 2017 se je v primerjavi z letom 2016 povečal tudi kazalnik CAIFI, in sicer z vrednosti 1,47 prekinitve/odjemalca v letu 2017 na 1,52

prekinitev/odjemalca v letu 2016. Kazalnik CAIDI, ki prikazuje povprečno trajanje nenačrtovanih prekinitev zaradi lastnih vzrokov, v letu 2017 povečal za 15,36 % v primerjavi z letom 2016.

V letu 2017 je bil dosežen nižji kazalnik SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so bile posledice tujih vzrokov, in sicer za 30,30 % v primerjavi z letom 2016. Kazalnik SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so bile posledice tujih vzrokov, se je v letu 2017 zmanjšal za 45,02 % glede na leto 2016. Prav tako se je v letu 2017 povečal kazalnik SAIFI nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so bile posledice višje sile, in sicer z 0,64 prekinitev/odjemalca v letu 2016 na 2,01 prekinitev/odjemalca v letu 2017. Prav tako se je v letu 2017 zelo povečal kazalnik SAIDI nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so bile posledice višje sile, in sicer z 30,53 minut/odjemalca v letu 2016 na 154,09 minut/odjemalca v letu 2017.

V kolikor opazujemo kazalnike neprekinjenosti oskrbe, preračunane na posamezen SN izvod, pazimo, da je bil najvišji kazalnik SAIFI, zaradi lastnih vzrokov, dosežen na SN izvodu Ljutomer - Mačkovci iz RTP Murska Sobota, in sicer v višini 15 prekinitev/odjemalca. Sledita še SN izvod Cezanjevci iz RTP Ljutomer (SAIFI = 9,652 prekinitev/odjemalca) in SN izvod Tržec iz RTP Breg (SAIFI = 6,427 prekinitev/odjemalca).

V letu 2017 je bil najvišji kazalnik SAIDI, zaradi lastnih vzrokov, dosežen na SN izvodu Ljutomer - Mačkovci iz RTP Murska Sobota, in sicer v višini 784,5 minut/odjemalca. Sledita še SN izvod Šmartno iz RTP Slovenska Bistrica z vrednostjo kazalnika SAIDI v višini 440,602 minut/odjemalca in SN izvod Cezanjevci iz RTP Ljutomer z vrednostjo kazalnika SAIDI v višini 379,209 minut/odjemalca. V kolikor opazujemo kazalnik CAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve zaradi lastnih vzrokov, je bila v letu 2017 dosežena najvišja vrednost na SN izvodu Cezanjevci, in sicer 3,338 prekinitev/odjemalca.

V letu 2017 je bila najpogosteje nenačrtovano motena oskrba z električno zaradi tujih vzrokov na območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Podvelka, SN izvod Podvelka, saj je bila na tem SN izvodu dosežena najvišja vrednost kazalnika SAIFI, in sicer v višini 4,168 prekinitev/odjemalca. Sledita še SN izvod Podlehnik iz RTP Breg (SAIFI = 3,728 prekinitev/odjemalca) in SN izvod TP36A iz RTP Melje (SAIFI = 3,5 prekinitev/odjemalca). Najvišja vrednost kazalnika SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve, ki so posledica tujih vzrokov, je bila v letu 2017 dosežena na SN izvodu Mizarstvo iz RTP Ljutomer, in sicer v vrednosti 628 minut/odjemalca. Sledita še SN izvoda Brezno šola (SAIDI = 524,367 minut/odjemalca) in SN izvod lastna raba (SAIDI = 440,433 minut/odjemalca) obo iz RTP Podvelka.

Najpogosteje je bila zaradi višje sile v letu 2017 nenačrtovano motena oskrba z električno energijo odjemalcem na SN izvodu Lehen iz RTP Podvelka, kjer je bil dosežen kazalnik SAIFI v višini 18,497 prekinitev/odjemalca. Sledijo še odjemalci na SN izvodu Selnica iz RTP ruše (SAIFI = 12,887 prekinitev/odjemalca) in odjemalci na SN izvodu Pragersko iz RTP Slovenska Bistrica (SAIFI = 10,294 prekinitev/odjemalca). V povprečju najdlje trajajoče prekinitve zaradi višje sile, preračunano na SN izvod, so bile v letu 2017 na SN izvodu Lehen iz RTP Podvelka, kjer je bil dosežen kazalnik SAIDI v višini 2627,324 minut/odjemalca. Sledi še SN izvod Ljutomer - Mačkovci iz RTP Murska Sobota (SAIDI = 1366,9 minut/odjemalca) in SN izvod Podvelka iz RTP Podvelka (SAIDI = 1247,588 minut/odjemalca).

V kolikor opazujemo kazalnike kakovosti oskrbe odjemalcev, ki so posledica nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev zaradi lastnih vzrokov, preračunane na vse odjemalce, ki jih z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., opazimo, da je bil najvišji kazalnik SAIFI dosežen na SN izvodu Zavrč iz RTP Ptuj, in sicer v višini 0,077 prekinitev/odjemalca. Sledita še SN izvod Limbuš iz RTP Ruše (SAIFI = 0,076

prekinitev/odjemalca) in SN izvod Majšperk iz RTP Breg (SAIFI = 0,057 prekinitev/odjemalca). Najvišji kazalnik SAIDI, zaradi lastnih vzrokov, je bil v letu 2017 dosežen na SN izvodu Zavrč iz RTP Ptuj, v višini SAIDI = 4,071 minut/odjemalca. Sledita še SN izvod Limbuš (SAIDI = 3,407 minut/odjemalca) in SN izvod Majšperk iz RTP Breg (SAIDI = 2,73 minut/odjemalca). Najvišji kazalnik CAIFI je bil v letu 2017 dosežen na SN izvodu Zavrč iz RTP Ptuj, in sicer v višini 0,084 prekinitev/odjemalca. Najvišji kazalnik CAIDI je bil v letu 2017 dosežen na SN izvodu Maribor iz RTP Rače.

Najpogosteje je bila v letu 2017 nenačrtovano motena oskrba z električno energijo, zaradi tujih vzrokov, odjemalcem na SN izvodu Gaberje iz RTP Lendava, kjer je bil v letu 2017 dosežen kazalnik SAIFI v višini 0,042 prekinitev/odjemalca. Sledita še SN izvod Podlehnik iz RTP Breg (SAIFI = 0,029 prekinitev/odjemalca) in SN izvod Limbuš iz RTP Ruše (SAIFI = 0,028 prekinitev/odjemalca). Na SN izvodu Podlehnik iz RTP Breg so bile tudi v povprečju najdlje trajajoče nenačrtovane dolgotrajne prekinitve zaradi tujih vzrokov, saj je bil na tem SN izvodu dosežen najvišji kazalnik SAIDI v višini 1,53 minut/odjemalca. Sledita še SN izvod Gaberje iz RTP Lendava (SAIDI = 1,25 minut/odjemalca) in SN izvod Podvelka iz RTP Podvelka (SAIDI = 1,129 minut/odjemalca). Najvišji kazalnik CAIFI je bil v letu 2017 dosežen na SN izvod Gaberje iz RTP Lendava in sicer v višini 0,113 prekinitev/odjemalca. V povprečju najdlje trajajoča prekinitve zaradi tujih vzrokov je bila v letu 2017 na SN izvodu Mizarstvo iz RTP Ljutomer, saj je bil na tem SN izvodu dosežen najvišji kazalnik CAIDI.

Najpogosteje je bila zaradi višje sile v letu 2017 nenačrtovano motena oskrba z električno energijo odjemalcem na SN izvodu Selnica iz RTP Ruše, kjer je bil dosežen kazalnik SAIFI v višini 0,091 prekinitev/odjemalca. Sledijo še odjemalci na SN izvodu Planina iz RTP Slovenska Bistrica (SAIFI = 0,09 prekinitev/odjemalca) in odjemalci na SN izvodu Rače iz RTP Slovenska Bistrica (SAIFI = 0,075 prekinitev/odjemalca). V povprečju najdlje trajajoče prekinitve zaradi višje sile, preračunano na vse odjemalce, so bile v letu 2017 na SN izvodu Lehen iz RTP Ruše, kjer je bil dosežen kazalnik SAIDI v višini 7,799 minut/odjemalca. Sledi še SN izvod Lovrenc iz RTP Ruše (SAIDI = 7,716 minut/odjemalca) in SN izvod Selnica iz RTP Ruše (SAIDI = 7,301 minut/odjemalca). Najvišja kazalnika CAIFI, zaradi višje sile, sta bil v letu 2017 dosežen na SN izvodu Selnica iz RTP Ruše in SN izvodu Planina iz RTP Slovenska Bistrica, in sicer v višini 0,089 prekinitev/odjemalca. Najvišji kazalnik CAIDI, zaradi višje sile, je bil v letu 2017 dosežen na SN izvodu Dobrovnik iz RTP Murska Sobota.

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tiji				Višja sila				Skupaj			
		SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]												
BREG	Skupaj mestni					0,008	0,357	0,022	45,032	0,004	0,163	0,004	39,523	0,012	0,521	0,043	43,146
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,163	7,230	0,177	44,376	0,058	2,585	0,158	44,497	0,131	12,177	0,130	92,611	0,352	21,992	0,494	62,387
DOBRAVA(10KV)	Skupaj	0,163	7,230	0,177	44,376	0,066	2,943	0,180	44,561	0,136	12,340	0,134	90,995	0,365	22,512	0,491	61,751
	Skupaj mestni	0,076	1,220	0,083	16,050	0,008	0,097	0,022	12,222	0,040	0,838	0,039	21,199	0,123	2,155	0,126	17,451
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,076	1,220	0,083	16,050	0,008	0,097	0,022	12,222	0,040	0,838	0,039	21,199	0,123	2,155	0,143	17,451
DOBRAVA(20KV)	Skupaj mestni	0,007	0,276	0,008	39,963	0,001	0,039	0,002	43,305	0,012	0,328	0,011	28,507	0,019	0,643	0,012	33,292
	Skupaj mešani	0,009	0,288	0,010	30,642					0,005	0,054	0,005	11,517	0,014	0,343	0,010	24,267
	Skupaj podeželski	0,010	0,081	0,011	8,330	0,011	0,175	0,030	16,118	0,059	2,653	0,059	44,659	0,080	2,909	0,070	36,381
	Skupaj	0,026	0,645	0,028	24,810	0,012	0,214	0,032	18,204	0,076	3,035	0,075	40,137	0,113	3,895	0,135	34,346
KROSKA VRATA	Skupaj mestni	0,006	0,181	0,007	30,266									0,006	0,181	0,007	30,266
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
LENART	Skupaj	0,006	0,181	0,007	30,266									0,006	0,181	0,007	30,266
	Skupaj mestni	0,007	0,203	0,008	27,974									0,007	0,203	0,008	27,974

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj				
		SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]													
	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,060	2,465	0,065	41,026	0,031	1,483	0,085	47,533	0,086	6,098	0,085	71,031	0,177	10,045	0,235	56,715	
	Skupaj	0,067	2,668	0,073	39,617	0,031	1,483	0,085	47,533	0,086	6,098	0,085	71,031	0,184	10,249	0,243	55,582	
	Skupaj mestni	0,000	0,000	0,000	9,549									0,000	0,000	0,000	9,549	
LENDAVA	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,041	1,131	0,045	27,536	0,049	1,423	0,133	29,195	0,101	4,952	0,099	49,184	0,190	7,506	0,310	39,403	
	Skupaj	0,041	1,131	0,045	27,534	0,049	1,423	0,133	29,195	0,101	4,952	0,099	49,184	0,190	7,506	0,277	39,403	
	Skupaj mestni	0,006	0,039	0,006	6,801	0,000	0,005	0,000	30,201					0,006	0,044	0,007	7,482	
LJUTOMER	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,139	4,722	0,151	34,056	0,020	0,869	0,055	43,219	0,114	6,476	0,112	56,786	0,273	12,067	0,260	44,233	
	Skupaj	0,144	4,761	0,157	32,982	0,020	0,874	0,055	43,110	0,114	6,476	0,112	56,786	0,279	12,110	0,325	43,460	
	Skupaj mestni																	
MACKOVCI	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,019	0,676	0,020	36,332	0,000	0,004	0,001	12,903	0,048	3,207	0,048	66,191	0,067	3,887	0,022	57,698	
	Skupaj	0,019	0,676	0,020	36,332	0,000	0,004	0,001	12,903	0,048	3,207	0,048	66,191	0,067	3,887	0,069	57,698	
	Skupaj mestni	0,017	0,437	0,019	25,318	0,008	0,211	0,023	25,053					0,026	0,648	0,042	25,231	
MELJE	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski																	
	Skupaj	0,017	0,437	0,019	25,318	0,008	0,211	0,023	25,053						0,026	0,648	0,042	25,231
	Skupaj mestni	0,006	0,157	0,007	24,540									0,006	0,157	0,007	24,540	
MURSKA SOBOTA	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,063	3,516	0,068	56,041	0,010	0,626	0,026	65,569	0,068	6,619	0,067	97,431	0,140	10,761	0,120	76,740	
	Skupaj	0,069	3,673	0,075	53,126	0,010	0,626	0,026	65,569	0,068	6,619	0,067	97,431	0,147	10,918	0,168	74,463	
	Skupaj mestni	0,001	0,074	0,001	106,708	0,005	0,070	0,014	13,829					0,006	0,143	0,028	25,046	
ORMOZ	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,031	0,936	0,034	30,240	0,023	0,884	0,062	39,016	0,086	3,638	0,085	42,278	0,140	5,458	0,157	39,082	
	Skupaj	0,032	1,010	0,034	31,911	0,028	0,953	0,075	34,437	0,086	3,638	0,085	42,278	0,145	5,601	0,195	38,529	
	Skupaj mestni																	
PODVELKA	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,020	0,909	0,021	46,311	0,013	1,660	0,036	124,448	0,077	11,163	0,076	144,613	0,110	13,732	0,094	124,651	
	Skupaj	0,020	0,909	0,021	46,311	0,013	1,660	0,036	124,448	0,077	11,163	0,076	144,613	0,110	13,732	0,134	124,651	
	Skupaj mestni	0,002	0,043	0,002	24,585	0,000	0,002	0,000	16,973					0,002	0,045	0,003	24,024	
PTUJ	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,134	6,900	0,145	51,570	0,045	1,065	0,124	23,441	0,058	4,098	0,057	70,782	0,237	12,063	0,393	50,872	
	Skupaj	0,136	6,942	0,147	51,224	0,046	1,067	0,124	23,421	0,058	4,098	0,057	70,782	0,239	12,108	0,329	50,661	
	Skupaj mestni																	
RACE	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,037	1,702	0,040	45,700	0,006	0,345	0,015	61,401	0,160	10,449	0,158	65,119	0,203	12,496	0,071	61,460	
	Skupaj	0,037	1,702	0,040	45,700	0,006	0,345	0,015	61,401	0,160	10,449	0,158	65,119	0,203	12,496	0,214	61,460	
	Skupaj mestni	0,008	0,145	0,009	18,344					0,002	0,108	0,002	44,282	0,010	0,253	0,009	24,487	
RADENCI	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,036	0,692	0,039	19,097	0,007	0,371	0,020	49,671	0,130	8,042	0,128	61,809	0,174	9,105	0,080	52,379	
	Skupaj	0,044	0,837	0,048	18,962	0,007	0,371	0,020	49,671	0,133	8,151	0,131	61,486	0,184	9,358	0,199	50,814	
	Skupaj mestni																	
RADVANJE	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski																	
	Skupaj																	
	Skupaj mestni	0,000	0,008	0,000	43,353	0,002	0,159	0,006	75,647	0,062	4,015	0,061	65,277	0,064	4,182	0,012	65,553	
RUSE	Skupaj mešani	0,088	3,808	0,095	43,515	0,028	0,662	0,075	24,035	0,042	3,160	0,041	75,895	0,157	7,630	0,245	48,692	
	Skupaj podeželski	0,037	1,464	0,041	39,225	0,039	0,960	0,108	24,315	0,162	16,452	0,160	101,324	0,239	18,876	0,256	78,921	
	Skupaj	0,125	5,281	0,136	42,234	0,069	1,781	0,188	25,761	0,266	23,627	0,262	88,986	0,460	30,688	0,586	66,761	
	Skupaj mestni																	
SLADKI_VRH	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,065	2,316	0,071	35,726	0,028	0,885	0,077	31,300	0,148	11,276	0,146	76,160	0,241	14,477	0,225	60,031	
	Skupaj	0,065	2,316	0,071	35,726	0,028	0,885	0,077	31,300	0,148	11,276	0,146	76,160	0,241	14,477	0,293	60,031	
	Skupaj mestni	0,050	3,955	0,054	79,308	0,002	0,055	0,006	25,450	0,075	6,449	0,074	86,031	0,127	10,459	0,066	82,357	

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
		SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]												
SLOV_KONJICE	Skupaj podeželski	0,136	5,625	0,148	41,415	0,023	0,982	0,064	41,991	0,230	16,625	0,227	72,163	0,390	23,232	0,275	59,631
	Skupaj	0,186	9,580	0,202	51,592	0,026	1,038	0,070	40,589	0,305	23,073	0,301	75,567	0,517	33,691	0,573	65,218
	Skupaj mestni	0,018	0,714	0,019	40,411	0,001	0,004	0,003	4,117					0,019	0,718	0,025	38,365
	Skupaj mešani																
STUDENCI	Skupaj podeželski	0,060	3,530	0,065	58,765	0,020	0,924	0,054	46,293	0,108	14,807	0,106	137,679	0,188	19,262	0,174	102,682
	Skupaj	0,078	4,244	0,085	54,594	0,021	0,929	0,057	44,176	0,108	14,807	0,106	137,679	0,206	19,980	0,248	96,845
	Skupaj mestni					0,003	0,073	0,007	26,746					0,003	0,073	0,007	26,746
	Skupaj					0,003	0,073	0,007	26,746					0,003	0,073	0,007	26,746
TEZNO	Skupaj mestni	0,012	0,416	0,013	33,858	0,003	0,077	0,008	26,000					0,015	0,493	0,030	32,325
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,012	0,416	0,013	33,858	0,003	0,077	0,008	26,000					0,015	0,493	0,021	32,325
TTP_14	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																
TTP_165	Skupaj mestni	0,009	0,302	0,009	35,017									0,009	0,302	0,009	35,017
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,009	0,302	0,009	35,017									0,009	0,302	0,009	35,017
TTP_19	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																
TTP_292	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																
TTP_3	Skupaj mestni	0,023	0,373	0,025	16,087	0,003	0,064	0,009	18,926	0,007	0,245	0,007	36,905	0,033	0,682	0,044	20,544
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj	0,023	0,373	0,025	16,087	0,003	0,064	0,009	18,926	0,007	0,245	0,007	36,905	0,033	0,682	0,041	20,544
TTP_58	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	Skupaj																

	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]												
Skupaj mestni	0,248	8,543	0,269	34,493	0,045	1,214	0,122	27,009	0,201	12,147	0,198	60,515	0,493	21,904	0,514	44,398
Skupaj mešani	0,097	4,096	0,105	42,265	0,028	0,662	0,075	24,035	0,046	3,214	0,046	69,357	0,171	7,973	0,256	46,673
Skupaj podeželski	1,050	43,895	1,142	41,817	0,384	15,241	1,047	39,642	1,768	138,731	1,743	78,472	3,202	197,868	3,236	61,794
Skupaj	1,394	56,535	1,516	40,547	0,457	17,118	1,245	37,458	2,015	154,092	1,987	76,474	3,866	227,744	4,748	58,906

Tabela 8: nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2017

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

V kolikor opazujemo le vse SN izvode, ki so mestnega tipa, lahko trdimo, da so bili najvišji kazalniki kakovosti oskrbe za nenačrtovane prekinitve – lasten vzrok doseženi na SN izvodih iz RTP Dobrava (10kV), kjer sta bili doseženi najvišji vrednosti kazalnikov SAIFI v višini

= 0,076 prekinitev/odjemalca ter SAIDI = 1,22 minut/odjemalca. Sledijo še SN izvodi iz RTP Slovenska Bistrca (SAIFI = 0,05 prekinitev/odjemalca, in največjim SAIDI = 3,955 minut/odjemalca) in RTP TTP3 (SAIFI = 0,023 prekinitev/odjemalca). Najvišja vrednosti kazalnika CAIFI je bila med SN izvodi mestnega tipa dosežena na mestnih SN izvodih iz RTP Dobrava (10kV) (CAIFI = 0,083 prekinitev/odjemalca), najvišja vrednost kazalnika CAIDI pa je bila dosežena na mestnih SN izvodih iz RTP Ormož (CAIDI = 106,708 minut/prekinitev).

V letu 2017 so bili najpogosteje nenačrtovano moteni, zaradi tujih vzrokov, odjemalci na mestnih SN izvodih iz RTP Breg, RTP Dobrava (10kV) in RTP Melje, saj je bil na vseh treh mestnih območjih dosežen najvišji kazalnik SAIFI, in sicer v višini 0,008 prekinitev/odjemalca. V povprečju najdlje trajajoče nenačrtovane prekinitve zaradi tujih vzrokov so bile v letu 2017 na mestnih območjih, ki se z električno energijo oskrbujejo iz RTP Breg (SAIDI = 0,357 minut/odjemalca).

Najpogosteje nenačrtovano moteni, zaradi višje sile, so bili v letu 2017 odjemalci na mestnih SN izvodih iz RTP Slovenska Bistrca, dosežen najvišji kazalnik SAIFI, in sicer v višini 0,075 prekinitev/odjemalca. V povprečju najdlje trajajoče nenačrtovane prekinitve zaradi višje sile so bile v letu 2017 na mestnih območjih, ki se z električno energijo oskrbujejo iz RTP Slovenska Bistrca (SAIDI = 6,449 minut/odjemalca).

V kolikor opazujemo vse nenačrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2017, opazimo da so bile najpogosteje in najdlje nenačrtovano moteni odjemalci na mestnih SN izvodih iz RTP Slovenska Bistrca, saj so bili na teh SN izvodih doseženi najvišji kazalniki SAIFI = 0,127 prekinitev/odjemalca in SAIDI = 10,459 minut/odjemalca. Najvišja vrednosti kazalnika je bila na SN izvodih iz RTP Dobrava (10kV) CAIFI = 0,126 prekinitev/odjemalca. V povprečju najdlje trajajoča nenačrtovana prekinitve je bila na mestnih SN izvodih iz RTP Slovenska Bistrca, kjer je bil dosežen najvišji kazalnik CAIDI = 82,357 minut/prekinitev.

Na oskrbnem območju družbe Elektro Maribor d. d. so le trije SN izvodi mešanega tipa, od tega se dva oskrbujejo z električno energijo iz RTP Ruše in eden iz RTP Dobrava (20kV). Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve so bile v preteklem letu samo na mešanih SN izvodih iz RTP Ruše, zato so bili na teh SN izvodih doseženi tudi najslabši kazalniki kakovosti oskrbe za mešane SN izvode.

V kolikor opazujemo le vse SN izvode, ki so podeželskega tipa, lahko trdimo, da so bili v letu 2017 najpogosteje nenačrtovano moteni, zaradi lastnih vzrokov, na SN izvodih iz RTP Breg, kjer je bila dosežena najvišja vrednost kazalnikov SAIFI, in sicer v višini SAIFI = 0,163 prekinitev/odjemalca. Sledijo še podeželska območja, ki se z električno energijo oskrbujejo iz RTP Ljutomer (SAIFI = 0,139 prekinitev/odjemalca) in RTP Slovenska Bistrica (SAIFI = 0,136 prekinitev/odjemalca). Najdlje trajajoče nenačrtovane prekinitve zaradi lastnih vzrokov so bile na podeželskem območju, ki se z električno energijo oskrbuje iz RTP Breg (SAIDI = 7,23 minut/odjemalca) Sledijo še območja, ki se z električno energijo oskrbujejo iz RTP Ptuj (SAIDI = 6,9 minut/odjemalca) in RTP Slovenska Bistrica (SAIDI = 5,625 minut/odjemalca). Najvišja vrednosti kazalnika CAIFI je bila med SN izvodi podeželskega tipa iz RTP Breg (CAIFI = 0,177 prekinitev/odjemalca), najvišja vrednost kazalnika CAIDI pa je bila dosežena na podeželskega tipa SN izvodih iz RTP Slovenske Konjice (CAIDI = 58,765 minut/prekinitev).

V letu 2017 so bili najpogosteje nenačrtovano moteni, zaradi tujih vzrokov, odjemalci na podeželskih SN izvodih iz RTP Breg, saj je bil na tem podeželskem območju dosežen najvišji kazalnik SAIFI, in sicer v višini 0,058 prekinitev/odjemalca. Sledita še območji, ki se z električno energijo oskrbujejo iz RTP Lendava (SAIFI = 0,049 prekinitev/odjemalca) in RTP Ptuj (SAIFI = 0,045 prekinitev/odjemalca). V povprečju najdlje trajajoče nenačrtovane prekinitve zaradi tujih vzrokov so bile v letu 2017 na podeželskih območjih, ki se z električno energijo oskrbujejo

iz RTP Breg (SAIDI = 2,585 minut/odjemalca). Sledita še podeželski območji iz RTP Podvelka (SAIDI = 1,66 minut/odjemalca) in iz RTP Lenart (SAIDI = 1,483 minut/odjemalca).

Najpogosteje nenačrtovano moteni, zaradi višje sile, so bili v letu 2017 odjemalci na podeželskih SN izvodih iz RTP Slovenska Bistrca, saj je bil na tem podeželskem območju dosežen najvišji kazalnik SAIFI, in sicer v višini 0,23 prekinitev/odjemalca. V povprečju najdlje trajajoče nenačrtovane prekinitve zaradi višje sile so bile v letu 2017 na podeželskih območjih, ki se z električno energijo oskrbujejo iz RTP Slovenska Bistrca (SAIDI = 16,625 minut/odjemalca).

V kolikor opazujemo vse nenačrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2017, opazimo da so bile najpogosteje in najdlje nenačrtovano moteni odjemalci na podeželskih SN izvodih iz RTP Slovenska Bistrca, saj so bili na teh SN izvodih doseženi najvišji kazalniki SAIFI = 0,39 prekinitev/odjemalca in SAIDI = 23,232 minut/odjemalca ter CAIFI = 0,275 prekinitev/odjemalca. V povprečju najdlje trajajoča nenačrtovana prekinitve je bila na podeželskih SN izvodih iz RTP Podvelka, kjer je bil dosežen najvišji kazalnik CAIDI = 124,651 minut/prekinitev.

2.1.6 Kratkotrajne prekinitve

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./odj.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
BREG	BREG - Podeželski	14,099	1,286	0,077
	CISTILNA NAPRAVA - Podeželski			
	DRAZENCI - Mestni	3,000	0,160	0,010
	KAFILERIJA - Mestni			
	MAJSPERK - Podeželski	26,464	6,483	0,389
	PODLEHNIK - Podeželski	56,913	7,288	0,438
	SELA - Podeželski	14,461	1,151	0,069
	TRZEC - Podeželski	36,634	3,161	0,190
	VIDEM - Podeželski	26,634	5,658	0,340
	ZAGREBSKA - Mestni			
DOBRAVA(10KV)	ZLATOLICJE - Podeželski	18,900	1,875	0,113
	RP1A - Mestni			
	RP2A - Mestni			
	RP3A - Mestni			
	TP308 - Mestni	1,000	0,018	0,001
	TP343 - Mestni	2,021	0,519	0,016
	TP371 - Mestni	7,794	2,295	0,070
	TP372 - Mestni	1,645	0,008	
	TP399 - Mestni	1,002	0,291	0,009
	TP467 - Mestni			
DOBRAVA(20KV)	TP485 - Mestni	2,829	0,384	0,012
	BOHOVA - Mestni	8,000	1,580	0,045
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni			
	HOČE - Mešani	6,317	1,043	0,030
	ROGOZA - Podeželski	4,757	1,217	0,035
	SLO LES - Mestni	2,321	0,021	0,001
	SP.DUPPLEK - Podeželski	24,045	8,954	0,255
	TP132 - Mestni			
	TP185 - Mestni	1,000	0,127	0,004
	TP264 - Mestni			
KOROSKA VRATA	TP305 - Mestni			
	TP_31 - Mestni	1,000	0,002	
	TP_40 - Mestni			
	TP_80 - Mestni			
	BENEDIKT - Podeželski	44,646	6,050	0,223
	KUSTER - Mestni	1,000	0,011	
LENART	MARIBOR - Podeželski	13,573	1,437	0,053
	PTUJ - Podeželski	33,394	5,444	0,201
	RADENCI - Podeželski	26,544	3,975	0,147
	UNIOR - Mestni	1,685	0,303	0,011
	ZAMARKOVA - Podeželski	24,014	5,260	0,194
	ZERJAVCI - Podeželski	13,000	0,460	0,017
	BIOPLINARNA - Podeželski	3,000	0,001	
	DOBROVNIK - Podeželski	23,545	4,084	0,186
LENDAVA	DOLINA - Podeželski	19,925	4,214	0,192
	GABERJE - Podeželski	37,124	12,363	0,562
	ILVES - Mestni	2,997	0,526	0,024
	INA_1 - Podeželski	10,000	0,035	0,002
	LEK A - Podeželski	1,000	0,001	
	NAFBS - Podeželski	5,385	0,548	0,025
	CEZANJEVCI - Podeželski	30,095	4,421	0,174
LJUTOMER	ENP LJUTOMER - Mestni			
	MIZARSTVO - Mestni			
	MURA - Mestni			
	MURALES - Mestni	3,944	0,017	0,001
	MURSKA SOBOTA - Podeželski	9,245	1,475	0,058
	ORMOZ - Podeželski	15,342	3,417	0,134
	PRESIKA - Podeželski	40,538	8,949	0,352
	RADENCI - Podeželski	0,995	0,045	0,002
	SIMENTALKA - Mestni			
	TEHNOSTROJ - Mestni			
MACKOVCI	ENP A - Podeželski	2,000		
	GRAD - Podeželski	30,762	9,954	0,284
	HODOS - Podeželski	17,807	3,667	0,104
	MURSKA SOBOTA - Podeželski	8,245	1,810	0,052
	OTOVCI - Podeželski	20,205	5,067	0,144
MELJE	TP136 - Mestni			
	TP177 - Mestni			
	TP230 - Mestni	3,000	0,002	
	TP263 - Mestni			
	TP36A - Mestni	2,000	0,001	

		MAIFI [prek./odj.]		
RTP/RP	Izvod	Izvod	RTP/RP	Podjetje
MURSKA SOBOTA	TP424 - Mestni	0,035	0,011	
	TP430 - Mestni			
	TP450 - Mestni			
	TP525 - Mestni	0,281	0,058	0,001
	TP578 - Mestni	0,560	0,074	0,001
	TP91 - Mestni			
	T369A - Mestni			
	BELTINCI - Podeželski	17,619	2,264	0,201
	CENTER 1 - Mestni			
	CENTER 2 - Mestni			
	CERNELAVCI - Podeželski	11,542	1,825	0,162
	CISTILNA NAPRAVA - Mestni			
	DOBROVNIK - Podeželski	15,329	1,595	0,142
	EKONOMSKA SOLA - Mestni			
	ENP MS - Mestni	1,000		
	GABERJE - Podeželski	13,563	1,030	0,092
	HOFER - Podeželski			
	KLAVNIŠKA - Podeželski			
	LJUTOMER-MACKOVCI - Podeželski	14,000	0,012	0,001
	MLEKO - Mestni	3,677	0,012	0,001
	MLINOPEK - Mestni	1,158	0,090	0,008
	OB LEDAVI - Mestni	1,000	0,068	0,006
	PUCONCI - Podeželski	16,277	1,503	0,134
	SELO - Podeželski	13,670	1,321	0,118
	SEVERNA INDUSTRIJSKA CONA 1 - Podeželski			
ORMOZ	CARRERA - Mestni			
	ENP PAVLOVCI - Podeželski	1,000		
	HUM KRCEVINA - Podeželski	10,000	0,877	0,026
	MAROF - Mestni	1,000	0,172	0,005
	OPTIL - Mestni			
	PTUJ - Podeželski	12,916	3,881	0,114
	SREDISCE - Podeželski	4,967	0,933	0,027
	TOMAZ - Podeželski	29,112	7,118	0,209
	TOVARNA SLADKORJA - Mestni			
PODVELKA	BREZNO SOLA - Podeželski			
	LASTNA RABA - Podeželski			
	LEHEN - Podeželski	88,307	39,965	0,262
	PODVELKA - Podeželski	47,241	19,421	0,127
PTUJ	CIRILMETODOV DREVORED - Mestni			
	DORNAVA - Podeželski	12,571	2,565	0,204
	ELEKTONIKA PTUJ - Podeželski	23,483	2,899	0,230
	ENP PTUJ - Mestni			
	GRADIS - Mestni			
	GRAJENA - Podeželski	6,000	0,501	0,040
	HOTEL - Podeželski			
	NOVI JORK - Podeželski			
	ORMOZ - Podeželski	16,146	1,205	0,096
	RABELECJA VAS VZHOD - Mestni			
	RAJSPOVA - Mestni	1,646	0,027	0,002
	TEHNOSERVIS - Mestni	1,600	0,003	
	ZAVRC - Podeželski	26,466	4,377	0,347
	DOBRAVA - Podeželski			
RACE	ENPR1 - Mestni	1,000		
	MARIB - Podeželski	6,904	1,128	0,040
	PINUS - Mestni	1,000	0,043	0,002
	PODOVA - Podeželski	32,259	15,095	0,536
	POHORJE - Podeželski	61,173	9,092	0,323
	PRAGERSKO - Podeželski	54,527	9,640	0,342
	APACE - Podeželski	25,601	3,437	0,198
RADENCI	BORACEVA SLATINA - Podeželski			
	CRESNJEVCI - Podeželski	10,925	0,787	0,045
	CRNCI - Podeželski	35,433	4,065	0,234
	INDUSTRIJSKA CONA - Podeželski	0,846	0,009	0,001
	LENART - Podeželski	22,255	1,196	0,069
	LJUTOMER - Podeželski	16,567	1,731	0,100
	MURSKI PETROVCI - Podeželski	11,352	1,187	0,068
	RADENCI - Mestni	6,000	0,255	0,015
	RADGONA JUG - Mestni	3,080	0,187	0,011
	RADGONA SEVER - Mestni	2,158	0,180	0,010
	SRATOVCI - Mestni			
	VIDEM - Podeželski	33,562	5,364	0,309
RADVANJE	TP290 - Mestni			
	TP300 - Mestni			
	TP309 - Mestni			
	TP339 - Mestni			

		MAIFI [prek./odj.]		
RTP/RP	Izvod	Izvod	RTP/RP	Podjetje
RUSE	TP345 - Mestni			
	TP357 - Mestni			
	TP360 - Mestni			
	TP363 - Mestni	0,424	0,016	0,001
	TP364 - Mestni			
	TP397 - Mestni			
	TP412 - Mestni			
	TP439 - Mestni			
	TP574 - Mestni			
	GEBERIT - Podeželski			
SLADKI_VRH	INDUSTRIJA SELNICA - Mešani	17,424	0,973	0,052
	KAMNICA - Mestni	26,552	5,282	0,284
	LIMBUS - Mešani	30,308	8,405	0,452
	LOVRENČ - Podeželski	60,920	7,389	0,397
	PISKER - Podeželski	29,849	0,271	0,015
	RUSE - Mestni	1,000	0,003	
	RUSE 15 - Podeželski	9,190	1,496	0,080
	SELNICA - Podeželski	149,859	19,629	1,055
	TDR - Podeželski			
	TOBI - Podeželski	16,748	0,644	0,035
SLOV_BISTRICA	CERSAK - Podeželski	2,614	0,156	0,006
	ENP A - Podeželski	2,000		
	HLAPJE - Podeželski	26,011	5,729	0,220
	KUNGOTA - Podeželski	20,375	5,542	0,213
	PESNICA - Podeželski	8,889	1,642	0,063
	SENTILJ - Podeželski	5,921	0,352	0,014
	SLADKI VRH - Podeželski	23,298	1,352	0,052
	SLADKOGORSKA SEVER - Podeželski	1,000	0,040	0,002
	VELKA - Podeželski	19,777	2,089	0,080
	ENP POLJCANE - Podeželski	5,000		
SLOV_KONJICE	GRANIT - Mestni	6,000	0,233	0,015
	IMPOL 1 - Mestni	2,000		
	INDUSTRIJSKA CONA - Mestni	6,482	0,078	0,005
	PLANINA - Podeželski	23,121	3,449	0,218
	PODPLAT - Podeželski	10,823	1,670	0,105
	POLJČANE - Podeželski	23,907	2,567	0,162
	PRAGERSKO - Podeželski	42,998	4,123	0,260
	RACE - Mestni	33,219	4,006	0,253
	SLOVENSKA BISTRICA - Mestni	5,000	0,801	0,051
	SLOVENSKE KONJICE - Podeželski	12,000	0,240	0,015
STUDENCI	SMARTNO - Podeželski	122,365	10,070	0,635
	STEKLARNA - Mestni	6,000	0,354	0,022
	CERO - Podeželski	2,000	0,022	0,001
	COMET - Podeželski			
	DRAZA VAS - Podeželski	6,353	0,407	0,020
	IMP - Mestni	1,000	0,036	0,002
	KONUS - Mestni	1,000		
	OPLOTNICA - Podeželski	34,783	5,622	0,278
	POLJCANE - Podeželski	19,050	2,338	0,115
	PREVRAT 3 - Mestni	2,000	0,161	0,008
TEZNO	VESENIK - Mestni	3,151	0,484	0,024
	VITANJE - Podeželski	22,776	3,441	0,170
	ZRECE VZHOD - Mestni	1,000		
	ZRECE ZAHOD - Podeželski	2,000	0,013	0,001
	ZRECE 3 - Podeželski	11,152	2,141	0,106
	TP 23 - Mestni			
	TP39 - Mestni			
	CELICA LR - Mestni			
	TOM_A - Mestni			
	TP 121 B - Mestni			
TTP_14	TP121 A - Mestni			
	TP131 - Mestni			
	TP160 - Mestni			
	TP166 - Mestni			
	TP217 - Mestni			
	TP328 - Mestni			
	TP449 - Mestni			
	TP487 - Mestni			
	TP488 - Mestni			
	TP505 - Mestni	2,435	0,418	0,021
	TP555 - Mestni			
	TP61 - Mestni			
	T108B - Mestni			
	TP 394 - Mestni			
	TP15 - Mestni			

RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./odj.]		
		Izvod	RTP/RP	Podjetje
TTP_165	TRANSF2 - Mestni			
	TP105 - Mestni	0,554	0,304	0,005
	TP187 - Mestni	1,000	0,004	
	TP353 - Mestni			
	TP391 - Mestni	1,000	0,241	0,004
	TRANSF1 - Mestni			
TTP_19	TP553 - Mestni	0,001		
	TRANSF1 - Mestni			
TTP_292	TP85A - Mestni			
	TRANSF - Mestni			
TTP_3	TP004 - Mestni			
	TP235 - Mestni	3,985	1,084	0,026
	TP409 - Mestni	1,455	0,985	0,023
	TRANSF1 - Mestni			
	TRANSF2 - Mestni	1,000	0,012	
TTP_58	TP271 - Mestni			
	TP455 - Mestni			
	TRANSF1 - Mestni			
	TRANSF2 - Mestni			

MAIFI [prek./odj.]
Skupaj mestni
1,008
Skupaj mešani
0,534
Skupaj podeželski
14,120
Skupaj podjetje
15,661

Tabela 9: kratkotrajne prekinitve v letu 2017

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 prekinitrov gre najpogosteje za delovanje hitrih avtomatskih ponovnih vklopov odklopnikov (HAPV), oziroma za delovanje avtomatskih ponovnih vklopov odklopnika (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 opravlja z izvajanjem rednih posekov oz. čiščenjem tras daljnovidov.

V letu 2017 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d., dosežena slabša kakovost oskrbe odjemalcev na področju kratkotrajnih prekinitrov. Glede na leto 2016 se je kakovost oskrbe poslabšala za 35,36 % in sicer iz faktorja MAIFI = 10,124 prekinitrov/odjemalca v letu 2015 na faktor MAIFI = 15,661 prekinitrov/odjemalca v letu 2016.

Največ nenačrtovanih kratkotrajnih prekinitrov v letu 2017 so odjemalci občutili na posameznih SN izvodih:

- Selnica iz RTP Ruše (MAIFI = 149,86 prekinitrov/odjemalca),
- Šmartno iz RTP Slovenska Bistrica (MAIFI = 122,37 prekinitrov/odjemalca) in
- Lehen iz RTP Podvelka (MAIFI = 88,307 prekinitrov/odjemalca).

V kolikor opazujemo vrednosti kazalnika MAIFI, preračunane na celotno oskrbno območje družbe Elektro Maribor d. d., je bilo v povprečju največ nenačrtovanih kratkotrajnih prekinitrov v letu 2016 na SN izvodih:

- Selnica iz RTP Ruše (MAIFI = 1,055 prekinitrov/odjemalca),
- Šmartno iz RTP Slovenska Bistrica (MAIFI = 0,635 prekinitrov/odjemalca) in
- Gaberje iz RTP Lendava (MAIFI = 0,562 prekinitrov/odjemalca).

2.1.7 Najslabši primeri

2.1.7.1 Dolgotrajne prekinitve – lastni vzroki

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	DOBRAVA(10KV)	TP371	0,049	9 dogodkov: - Varnostna razdalja med SN in NN vodom (napenjanje žic) - pretrgana žica - izpad po ZS. VO - RPV - varnostni izklop možnost defekta - preboj katodnika - zamenjava in ravnanje droga - neznan vzrok	V letu 2018 se načrtuje zamenjava dotrajanega omrežja.
	DOBRAVA(10KV)	TP343	0,023	3-je dogodki: - neznan vzrok - RPV - preboj na zbiralkah	V letu 2019 zamenjava nekaterih kabelskih povezav v Miklavžu.
	SLOV_BISTRICA	SLOVENSKA BISTRICA	0,020	1 dogodek: - neznan vzrok delovanje podfrekvencijske zaščite	V letu 2020 je predvideno kabliranje znatnega dela izvoda zaradi povečanja prenosne moči in novih povezav.
	SLOV_BISTRICA	RACE	0,019	2 dogodka: - na D-pol razneslo NMT - povezan dogodek z vodom Pragersko	/
	TTT_3	TP235	0,019	2 dogodka: - defekt na TR - tresenje TR	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove, v 2020 pa zamenjava kablovoda na območju kolodvora.
Mešani	RUSE	LIMBUS	0,076	13 dogodkov: - 4x neznan vzrok od tega 1xRPV in 1x brez signalizacije v DCV - defekt na enopolnem stikalu - 2x defekt na KBV - popravilo LM - drevo na DV - sklenitev tok. lokov - izvedba provizorija LM	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove na območju vzpenjače, Pekrske gorce in Limbuša ter zamenjava KB na območju vzpenjače, poštarskega doma in Vrhovega dola, v letu 2019 zamenjava dotrajanega kablovoda pri TP Bistrica 4, namestitev nadzemnega kabla na Hočkem Pohorju pri trasi skozi gozd, kabliranje povezave pri Ruški koči in v Hrastju, v 2020 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove.
	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	0,011	3-je dogodki: - 2x defekt KBV - defekt kab. glave	V letu 2019 se namerava kabelsko zazankati odsek pri Zg. Selnici.
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,009	2 dogodka: - defekt KBV - neznan vzrok	V letu 2018 se bo izvedla ciljna zamenjava oporišč (Reka, Slivnica), v 2019 pa novi odseki kablovoda v okolici TP Hoče vas.
Podeželski	PTUJ	ZAVRC	0,077	4-je dogodki: - gorela vodna celica - pretrgan vodnik - poškodba odvodnik prenapetosti v TP - preboj izolatorja na DV	V letu 2020 se bodo na sektorju Hrastovec - Drenovec zamenjala dotrajana oporišča.

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
	BREG	MAJSPERK	0,057	5 dogodkov: - zamenjava VN varovalke - 2x(pregorele in popravilo poškodovanih zbiralnic) - zagorel drog DV - preklopitve za DV Podlehnik	V Stopercah se bo leta 2018 obnovilo SN omrežje, v letu 2019 se bo povečala prenosna zmogljivost na delu omrežja.
	LJUTOMER	CEZANJEVCI	0,056	12 dogodkov: - gorel TR - 2x izolator - 3x menjava droga - okvara TR - zamenjava TR - 2x menjava VN varovalke izklop DV za TRII RTP Ljutomer	V letih 2018 in 2020 se namerava na DV izvesti zamenjava določenih dotrajanih oporišč. V letih 2019 in 2020 se bo izvedla kabelska povezava TP Slapinci, TP Selšči, TP Grabe.
	SLADKI_VRH	KUNGOTA	0,042	13 dogodkov: - 3x RPV - 2x menjava VN varovalke - 2x neznan vzrok - preboj ZB ločilnika - 2x stik med vodniki - varnostni izklop - popravilo NN kabla - zamenjav droga - napačno obratovanje po reviziji TP	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove, hkrati se bo v Kungoti namestilo rezervno napajanje po kablovodu.
	SLOV_BISTRICA	PLANINA	0,042	7 dogodkov: - neznan vzrok (2xAPV in vremenske neprilike) - ZS. VON - defekt na KBV - popravilo LM - zamenjava VN varovalke	Zaradi dotrajanosti in povečanja zmogljivosti se bo v letih 2018 in 2019 obnovil del daljnovoda.

Tabela 10: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik SAIFI v letu 2017

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	SLOV_BISTRICA	SLOVENSKA BISTRICA	1,742	1 dogodek: - neznan vzrok delovanje podfrekvenče zaščite	V letu 2020 je predvideno kabliranje znatnega dela izvoda zaradi povečanja prenosne moči in novih povezav.
	SLOV_BISTRICA	RACE	1,179	2 dogodka: - na D-pol razneslo NMT - povezan dogodek z vodom Pragersko	/
	SLOV_KONJICE	VESENIK	0,714	2 dogodka: - zamenjava VN varovalke - defekt med dvema TP-jema	/
	DOBRAVA(10KV)	TP371	0,686	9 dogodkov: - Varnostna razdalja med SN in NN vodom (napenjanje žic) - pretrgana žica - izpad po ZS. VO - RPV - varnostni izklop možnost defekta - preboj katodnika - zamenjava in ravnanje droga - neznan vzrok	V letu 2018 se načrtuje zamenjava dotrajanega omrežja.
	SLOV_BISTRICA	STEKLARNA	0,480	neznan vzrok	/
Mešani	RUSE	LIMBUS	3,407	13 dogodkov: - 4x neznan vzrok od tega 1xRPV in 1x brez signalizacije v DCV - defekt na enopolnem	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove na območju vzpenjače, Pekrske gorce in Limbuša ter

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
				stikalni - 2x defekt na KBV - popravilo LM - drevo na DV - sklenitev tok.lokov - izvedba provizori LM	zamenjava KB na območju vzpenjače, poštarskega doma in Vrhovega dola, v letu 2019 zamenjava dotrajane kablovode pri TP Bistrica 4, namestitev nadzemnega kabla na Hočkem Pohorju pri trasi skozi gozd, kabliranje povezave pri Ruški koči in v Hrastju, v 2020 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove.
	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	0,401	3-je dogodki: - 2x defekt KBV - defekt kab. glave	V letu 2019 se namerava kabelsko zazankati odsek pri Zg. Selnic.
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,288	2 dogodka: - neznan vzrok - defekt KBV, sprememba obr. Stanja	V letu 2018 se bo izvedla ciljna zamenjava oporišč (Reka, Slinica), v 2019 pa novi odseki kablovoda v okolici TP Hoče vas.
Podeželski	PTUJ	ZAVRC	4,071	4-je dogodki: - gorela vodna celica - pretrgan vodnik - poškodba odvodnik prenapetosti v TP - preboj izolatorja na DV	V letu 2020 se bodo na sektorju Hrastovec - Drenovec zamenjala dotrajana oporišča.
	BREG	MAJSPERK	2,730	5 dogodkov: - zamenjava VN varovalke - 2x(pregorele in popravilo poškodovanih zbiralnic) - zagorel drog DV - preklopitve za DV Podlehnik	V Stopercah se bo leta 2018 obnovilo SN omrežje, v letu 2019 se bo povečala prenosna zmogljivost na delu omrežja.
	SLOV_BISTRICA	SMARTNO	2,287	9 dogodkov: - 2x zamenjava VN varovalke - napaka v materialu (2x izolator, 1x prenapetostni odvodnik) - prenapanjanje vodnikov	V letih 2019 in 2020 je predvideno kabliranje znatnega dela izvoda zaradi povečanja prenosne moči in novih povezav.
	LJUTOMER	CEZANJEVCI	2,190	12 dogodkov: - gorenje TR - 2x izolator - 3x menjava droga - okvara TR - zamenjava TR - 2x menjava VN varovalke izklop DV za TRII RTP Ljutomer	V letih 2018 in 2020 se namerava na DV izvesti zamenjava določenih dotrajanih oporišč. V letih 2019 in 2020 se bo izvedla kabelska povezava TP Slapinci, TP Selšči, TP Grabe.
	MURSKA SOBOTA	PUCONCI	2,081	7 dogodkov: - zamenjava VN varovalke - neznan vzrok, 1x napaka na TP - popravilo tok. loka - defekt ba skoznikih - popravilo katodnikov na SN strani TR	V letu 2019 se načrtuje ojačitev izvoda in s tem povečanje prenosnih moči za odseka Polana in Černelavci Pavlinjek.

Tabela 11: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik SAIDI v letu 2017

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	DOBRAVA(10KV)	TP371	0,053	9 dogodkov: - Varnostna razdalja med SN in NN vodom (napanjanje žič) - pretrgana žica	V letu 2018 se načrtuje zamenjava dotrajane omrežja.

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mešani				- izpad po ZS. VO - RPV - varnostni izklop možnost defekta - preboj katodnika - zamenjava in ravnanje droga - neznan vzrok	
	DOBRAVA(10KV)	TP343	0,025	3-je dogodki: - Neznan vzrok - RPV - preboj na zbiralkah	V letu 2019 zamenjava nekaterih kabelskih povezav v Miklavžu.
	SLOV_BISTRICA	SLOVENSKA BISTRICA	0,022	1 dogodek: - neznan vzrok delovanje podfrekvencijske zaščite	V letu 2020 je predvideno kabliranje znatnega dela izvoda zaradi povečanja prenosne moči in novih povezav.
	SLOV_BISTRICA	RACE	0,021	2 dogodka: - na D-pol razneslo NMT - povezan dogodek z vodom Pragersko	/
	TPP_3	TP235	0,020	2 dogodka: - defekt na TR - tresenje TR	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove, v 2020 pa zamenjava kablovoda na območju kolodvora.
Podeželski	RUSE	LIMBUS	0,083	13 dogodkov: - 4x neznan vzrok od tega 1xRPV in 1x brez signalizacije v DCV - defekt na enopolnem stikalnu - 2x defekt na KBV - popravilo LM - drevo na DV - sklenitev tok. lokov - izvedba provizorij LM	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove na območju vzpenjače, Pekrske gorce in Limbuša ter zamenjava KB na območju vzpenjače, poštarskega doma in Vrhonega dola, v letu 2019 zamenjava dotrajanega kablovoda pri TP Bistrica 4, namestitev nadzemnega kabla na Hočkem Pohorju pri trasi skozi gozd, kabliranje povezave pri Ruški koči in v Hrastju, v 2020 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove.
	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	0,012	3-je dogodki: - 2x defekt KBV - defekt kab. glave	V letu 2019 se namerava kabelsko zazankati odsek pri Zg. Selnici.
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,010	2 dogodka: - defekt KBV - neznan vzrok	V letu 2018 se bo izvedla ciljna zamenjava oporišč (Reka, Slivnica), v 2019 pa novi odseki kablovoda v okolici TP Hoče vas.
Podeželski	PTUJ	ZAVRC	0,084	4-je dogodki: - gorela vodna celica - pretrgan vodnik - poškodba odvodnik prepapelosti v TP - preboj izolatorja na DV	V letu 2020 se bodo na sektorju Hrastovec - Drenovec zamenjala dotrajana oporišča.
	BREG	MAJSPERK	0,062	5 dogodkov: - zamenjava VN varovalke - 2x(pregorele in popravilo poškodovanih zbiralnic) - zagorel drog DV - preklopitve za DV Podlehnik	V Stopercah se bo leta 2018 obnovilo SN omrežje, v letu 2019 se bo povečala prenosna zmogljivost na delu omrežja.
	LJUTOMER	CEZANJEVCI	0,061	12 dogodkov: - gorenje TR	V letih 2018 in 2020 se namerava na DV

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
	SLADKI_VRH	KUNGOTA	0,046	- 2x izolator - 3x menjava droga - okvara TR - zamenjava TR - 2x menjava VN varovalke izklop DV za TRII RTP Ljutomer	izvesti zamenjava določenih dotrajanih oporišč. V letih 2019 in 2020 se bo izvedla kabelska povezava TP Slapinci, TP Selišči, TP Grabe.
				13 dogodkov: - 3x RPV - 2x menjava VN varovalke - 2x neznan vzrok - preboj ZB ločilnika - 2x stik med vodniki - varnostni izklop - popravilo NN kabla - zamenjav droga - napačno obratovanje po reviziji TP	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove, hkrati se bo v Kungoti namestilo rezervno napajanje po kablovodu.
	SLOV_BISTRICA	PLANINA	0,045	7 dogodkov: - neznan vzrok (2×APV in vremenske neprilike) - ZS. VON - defekt na KBV - popravilo LM - zamenjava VN varovalke	Zaradi dotrajanosti in povečanja zmogljivosti se bo v letih 2018 in 2019 obnovil del daljnovoda.

Tabela 12: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik CAIFI v letu 2017

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIDI [min/prek.]
Mestni	SLOV_BISTRICA	STEKLARNA	128,967
	SLOV_BISTRICA	GRANIT	112,776
	ORMOZ	MAROF	106,708
	SLOV_BISTRICA	SLOVENSKA BISTRICA	86,158
	SLOV_BISTRICA	RACE	61,425
Mešani	RUSE	LIMBUS	44,729
	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	35,359
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	30,642
Podeželski	RACE	MARIB	298,001
	SLOV_BISTRICA	ENP POLJCANE	160,809
	SLOV_KONJICE	DRAZA VAS	143,280
	SLADKI_VRH	VELKA	127,676
	SLOV_KONJICE	ZRECE ZAHOD	100,150

Tabela 13: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik CAIDI v letu 2017

2.1.7.2 Dolgotrajne prekinitve – višja sila

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni	SLOV_BISTRICA	RACE	0,075	1 dogodek: - drevo na DV (veter, ARSO)
	RUSE	KAMNICA	0,062	2 dogodka: - drevo na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - pretrgan vodnik (povzročitelj sneg, ARSO)
	DOBRAVA(10KV)	TP371	0,018	1-kratni dogodek: - preboj izolatorja na DV (vzrok veter, SOS) - izpad 110kV DV
	DOBRAVA(20KV)	BOHOVA	0,011	1-kratni dogodek: - preboj katodnika (vzrok udar strele, korelator)
	DOBRAVA(10KV)	TP399	0,009	1x dogodek: - izpad 110kV DV
Mešani	RUSE	LIMBUS	0,039	6 dogodkov: - 5x drevo na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - izpad DV (povzročitelj udar strele, korelacija)
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,005	neznan vzrok, spremenjen v lasten

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	0,003	1-kratni dogodek: - poškodba izolatorske verige (povzročitelj vetre, portal SOS)
Podeželski	RUSE	SELNICA	0,091	14 dogodkov: povzročitelj sneg, ARSO: - drevesa na DV in - pretrgani vodniki in drevesa na DV povzročitelj vetre, ARSO: - 7x drevesa na DV - 2x pretrgani vodniki - poškodovan katodnik (povzročitelj vetre, ARSO)
	SLOV_BISTRICA	PLANINA	0,090	4-je dogodki: - podrti drogovi in pretrgani vodniki (povzročitelj sneg) - drevo na DV (povzročitelj veter, ARSO) - žica na tleh (povzročitelj veter, ARSO)
	LEDAVA	GABERJE	0,065	4 dogodki: - 2x drevo na DV (vzrok veter, ARSO) - poškodovan drog (veter, ARSO) - sklenitev tok. Lokov RTP izklop DV (veter, ARSO)
	RACE	PRAGERSKO	0,065	5 dogodkov: - drevo na DV (povzročitelj sneg, ARSO) - poškodovana tokovna vez, veje na žicah (povzročitelj vetre, ARSO) - drevesa na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - podrt drog (povzročitelj vetre, ARSO)
	RACE	PODOVA	0,059	4-je dogodki: - drevo na DV in pretrgani vodniki (povzročitelj sneg, ARSO) - veja na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - 2x udar strele, 1x preklad drog in 1x pretrgan vodnik (povzročitelj udar strele, korelacije)

Tabela 14: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik SAIFI v letu 2017

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni	SLOV_BISTRICA	RACE	6,449	1 dogodek: - drevo na DV (veter, ARSO)
	RUSE	KAMNICA	4,015	2 dogodka: - drevo na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - pretrgan vodnik (povzročitelj sneg, ARSO)
	DOBRAVA(10KV)	TP371	0,347	1-kratni dogodek: - preboj izolatorja na DV (vzrok veter, SOS) - izpad 110kV DV
	DOBRAVA(20KV)	BOHOVA	0,324	1-kratni dogodka: - preboj katodnika (vzrok udar strele, korelator)
	TPP_3	TP235	0,245	2 dogodka: povzročitelj vetre, ARSO - drevo na DV - dotik drevesa
Mešani	RUSE	LIMBUS	3,044	6 dogodkov: - 5x drevo na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - izpad DV (povzročitelj udar strele, korelacija)
	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	0,116	1-kratni dogodek: - poškodba izolatorske

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	SAIDI [min/odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
				verige (povzročitelj vetre, portal SOS)
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,054	neznan vzrok, spremenjen v lasten
Podeželski	PODVELKA	LEHEN	7,799	10 dogodkov: - 5x podrti drogovi in pretrgane žice (povzročitelj sneg, ARSO) - 2x drevo na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - 2x poškodovan drog (povzročitelj vetre, ARSO)
	RUSE	LOVRENC	7,716	12 dogodkov: povzročitelj vetre, ARSO: - pretrgane žice - 8x drevo na DV - poškodovano stojno mesto - 2x pretrgan vodnik (povzročitelj sneg, ARSO)
	RUSE	SELNICA	7,301	14 dogodkov: povzročitelj sneg, ARSO: - drevesa na DV in - pretrgani vodniki in drevesa na DV povzročitelj vetre, ARSO: - 7x drevesa na DV - 2x pretrgani vodniki - poškodovan katodnik (povzročitelj vetre, ARSO)
	BREG	VIDEM	4,806	5 dogodkov: - 2x drevo na DV in 1x podrt drog (povzročitelj veter, ARSO) - 1x pretrgan tokovni lok in 1x izpad DV (udar strele)
	SLOV_KONJICE	OPLITNICA	4,624	4 dogodki: - drevo na DV (povzročitelj sneg, ARSO) - zlomljeno stojno mesto (povzročitelj vetre, SOS) - 2x zlomljen izolator

Tabela 15: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik SAIDI v letu 2017

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
Mestni	SLOV_BISTRICA	RACE	0,074	1 dogodek: - drevo na DV (veter, ARSO)
	RUSE	KAMNICA	0,061	2 dogodka: - drevo na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - pretrgan vodnik (povzročitelj sneg, ARSO)
	DOBRAVA(10KV)	TP371	0,018	1-kratni dogodek: - preboj izolatorja na DV (vzrok veter, SOS) - izpad 110kV DV
	DOBRAVA(20KV)	BOHOVA	0,011	1-kratni dogodka: - preboj katodnika (vzrok udar strele, korelator)
	DOBRAVA(10KV)	TP399	0,009	1x dogodek: - izpad 110kV DV
Mešani	RUSE	LIMBUS	0,038	6 dogodkov: - 5x drevo na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - izpad DV (povzročitelj udar strele, korelacija)
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,005	neznan vzrok, spremenjen v lasten
	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	0,003	1-kratni dogodek: - poškodba izolatorske verige (povzročitelj vetre, portal SOS)
Podeželski	RUSE	SELNICA	0,089	14 dogodkov: povzročitelj sneg, ARSO: - drevesa na DV in - pretrgani vodniki in drevesa na DV povzročitelj vetre, ARSO: - 7x drevesa na DV

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve
	SLOV_BISTRICA	PLANINA	0,089	- 2x pretrgani vodniki - poškodovan katodnik (povzročitelj vetre, ARSO) 4-je dogodki: - podrti drogovi in pretrgani vodniki (povzročitelj sneg) - drevo na DV (povzročitelj veter, ARSO) - žica na tleh (povzročitelj veter, ARSO)
	LEDAVA	GABERJE	0,064	4 dogodki: - 2x drevo na DV (vzrok veter, ARSO) - poškodovan drog (veter, ARSO) - sklenitev tok. Lokov RTP izklop DV (veter, ARSO)
	RACE	PRAGERSKO	0,064	5 dogodkov: - drevo na DV (povzročitelj sneg, ARSO) - poškodovana tokovna vez, veje na žicah (povzročitelj vetre, ARSO) - drevesa na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - podrt drog (povzročitelj veter, ARSO)
	RACE	PODOVA	0,058	4-je dogodki: - drevo na DV in pretrgani vodniki (povzročitelj sneg, ARSO) - veja na DV (povzročitelj vetre, ARSO) - 2x udar strele, 1x preklad drog in 1x pretrgan vodnik (povzročitelj udar strele, korelacije)

Tabela 16: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik CAIFI v letu 2017

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	CAIDI [min/prek.]
Mestni	SLOV_BISTRICA	RACE	86,031
	RUSE	KAMNICA	65,277
	RADENCI	RADENCI	44,282
	BREG	DRAZENCI	39,523
	TTP_3	TP235	36,905
Mešani	RUSE	LIMBUS	78,848
	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	38,257
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	11,517
Podeželski	MURSKA SOBOTA	DOBROVNIK	442,021
	MURSKA SOBOTA	LJUTOMER-MACKOVCI	273,378
	SLOV_KONJICE	VITANJE	164,770
	MACKOVCI	MURSKA SOBOTA	155,008
	PODVELKA	PODVELKA	150,949

Tabela 17: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik CAIDI v letu 2017

2.1.7.3 Kratkotrajne prekinitve

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
Mestni	RUSE	KAMNICA	0,284	10 dogodkov: - 3x delovanje HAPV - 6x delovanje APV - slab stik na LM	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove, na Žandarkovem vrhu se bo namestil nadzemni kabel, v Kamnici se bo namestil kablovod, tudi v letu 2019 se namerava nadomestiti dotrajana oporišča, v Jelovcu zgraditi nov kablovod, v Bresterinci pa

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitev	Načrtovani ukrepi
Mešani	SLOV_BISTRICA	RACE	0,253	1× HAPV 1× ZS. VON	nadomestiti dotrajan kablovod.
	DOBRAVA(10KV)	TP371	0,070	- 1× ZS.VO in RPV - 2× RPV	/
	SLOV_BISTRICA	SLOVENSKA BISTRICA	0,051	izpad TRI 110/20 kV - PTA.TR	V letu 2018 se načrtuje zamenjava dotrajanega omrežja.
	DOBRAVA(20KV)	BOHOVA	0,045	- 1× APV - 2× HAPV - ZS.VO, HAPV	V letu 2020 je predvideno kabliranje znatnega dela izvoda zaradi povečanja prenosne moči in novih povezav.
	RUSE	LIMBUS	0,452	- 5× HAPV - 1× APV - 4× RPV - 3× KS.VO, RPV	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove na območju vzpenjače, Pekrske gorce in Limbuš ter zamenjava KB na območju vzpenjače, poštarskega doma in Vrhovega dola, v letu 2019 zamenjava dotrajanega kablovoda pri TP Bistrica 4, namestitev nadzemnega kabla na Hočkem Pohorju pri trasi skozi gozd, kabliranje povezave pri Ruški koči in v Hrastju, v 2020 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove.
Podeželski	RUSE	INDUSTRIJA SELNICA	0,052	- 2× HAPV - APV - KS.VO, HAPV - prenos okvare na drugi izvod	V letu 2019 se namerava kabelsko zazankati odsek pri Zg. Selnici.
	DOBRAVA(20KV)	HOČE	0,030	- 3× APV	V letu 2018 se bo izvedla ciljna zamenjava oporišč (Reka, Slivnica), v 2019 pa novi odseki kablovoda v okolici TP Hoče vas.
	RUSE	SELNICA	1,055	- 1× neznan vzrok - 2× neznan vzrok - APV - 16× APV - 4× KS.VO, APV	V letu 2018 se namerava ciljno zamenjati dotrajane drogove, na Janževi gori in v Srednjem se bo namestil nadzemni kabel. V letu 2020 se bo med Zg. Selnico in Duhom zgradil nov kablovod, na Srednjem pa se bo namestil nadzemni kabel.
	SLOV_BISTRICA	SMARTNO	0,635	- 2× neznan vzrok - RPV - 3× APV - 6× HAPV - 3× ZS.VO, HAPV - PT.VO, APV	V letih 2019 in 2020 je predvideno kabliranje znatnega dela izvoda zaradi povečanja prenosne moči in novih povezav.
Obnovljivi	LENDAVA	GABERJE	0,562	- 4× APV - 2× HAPV - 2× ZS:VO, HAPV	V letu 2019 se načrtuje ojačitev izvoda za odseka Lendava separacija in Petičevci meja.
	RACE	PODOVA	0,536	- 1× KS.VO, HAPV - 1× KS.VO, APV	V letu 2018 se bo obnovilo dotrajanjo SN

Tip izvoda	RTP/RP	Izvod	MAIFI [prek./odj.]	Glavni vzroki za prekinitve	Načrtovani ukrepi
				-7x HAPV - 3x APV	omrežje v Rošnji. V letu 2020 se bo izvedla kabelska povezava za povezavo dveh TP in kot nadomestilo dotrajanega odseka kablovoda.
BREG	PODLEHNIK		0,438	- 1x neznan vzrok -1x KS.VO, APV -2x HAPV - 7x APV	V letu 2018 se bo v Gruškovju naredila kabelska povezava, v 2020 se bodo v Sp. Pristavi zamenjala dotrajana oporišča.

*Tabela 18: pet najslabših izvodov kratkotrajnih prekinitev
(kazalnik MAIFI) v letu 2017*

2.2 Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitrov

V tabeli 19 so zapisana izredna stanja v obratovanju omrežja, ki so privedla do večjih motenj v oskrbi z električno energijo. Podana so izredna stanja, ki zajemajo vsaj 10 dolgotrajnih prekinitrov napajanja zaradi vzrokov višje sile.

Zap. št.	Začetek izrednega stanja	Konec izrednega stanja	RTP/RP	Število prekinitrov znotraj izrednega stanja	Skupno trajanje prekinitrov znotraj izrednega stanja	Skupno število prizadetih odjemalcev	Vzroki za izredno stanje
1	8.12.2017 4:57:35	16.12.2017 13:27:29	SLOV_KONJICE, BREG, SLOV_BISTRICA, PTUJ, SLADKI_VRH, ORMOZ, RADENCI, MURSKA SOBOTA, LENART, PODVELKA, RACE, RUSE, LJUTOMER	77	45.14:44:53	102057	Višja sila
2	10.8.2017 8:08:30	18.8.2017 9:51:49	SLADKI_VRH, SLOV_BISTRICA, RUSE, SLOV_KONJICE, RACE, DOBRAVA(20KV), MACKOVCI, ORMOZ, BREG, RADENCI, LEDAVA, TTP_3, MURSKA SOBOTA, LJUTOMER, LENART, PODVELKA	41	25.01:25:33	64305	Višja sila
3	21.6.2017 14:43:23	29.6.2017 14:19:38	SLOV_BISTRICA, RUSE, BREG, SLADKI_VRH, LENART, PTUJ, LJUTOMER, RADENCI, MURSKA SOBOTA, DOBRAVA(10KV), SLOV_KONJICE, LEDAVA, RACE	38	5.19:09:44	37111	Višja sila
4	23.2.2017 13:07:23	28.2.2017 14:42:43	PTUJ, RUSE, PODVELKA, SLADKI_VRH, RADENCI, LJUTOMER, SLOV_KONJICE, RACE, ORMOZ, LENART, SLOV_BISTRICA	24	3.00:33:28	25743	Višja sila
5	29.10.2017 8:19:36	30.10.2017 13:59:34	LENART, RADENCI, LJUTOMER, SLADKI_VRH, RUSE, ORMOZ	17	1.07:29:33	9012	Višja sila
6	13.1.2017 16:34:01	17.1.2017 14:05:43	PTUJ, ORMOZ, RADENCI, PODVELKA, LJUTOMER, BREG	13	5.18:45:16	17023	Višja sila
7	19.4.2017 12:03:30	20.4.2017 16:39:56	SLOV_BISTRICA, SLOV_KONJICE, LEDAVA, LENART, MURSKA SOBOTA, LJUTOMER, RADENCI	13	23:40:17	13924	Višja sila

Tabela 19: izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitrov v letu 2017

19.4. – 20.4. Iz poročila ARSO in SOS je razvidno, da je prišlo do izrazitega spremembe vremena (zelo močne ohladitve), kar je imelo za posledico ohladitev in močne vetrove.

13.1. – 17.1. Iz poročila SOS je bilo poročano o močnem vetrju in visokem snegu, ki je lomil drevesa.

29.10. – 30.10. Iz poročila SOS je bilo poročano o močnih sunkih vetra, ki je podiral drevesa.

23.2. – 28.2. Na območju Elektro Maribor d. d. je pihal močan veter z sunki.

21.6. – 29.6. Iz poročil ARSO in SOS je razvidno, da je na večjem delu območja Elektro Maribor d. d. razbesnelo neurje s točo. Neurje je spremeljal močan veter s sunki od 20,7 do 27,6 m/s. Poročano je bilo tudi o gmotnih škodah, ki so ga povzročila zlomljena drevesa. Neurje so spremeljala tudi udari strel – korelator udara strel.

10.8. – 18.8. Iz poročila ARSO je razvidno, da je prišlo do nenadne spremembe vremena. Nevihtni pas je zajel vzhodni del. Prišlo je do močnih nalivov z močnimi sunki vetra, kar je imelo za posledico lomljenje drevja in poškodbe na proto zračnem omrežju. Sunki vetra so bili med 20,3 in 28,2 m/s.

8.12. – 16.12. Iz poročila ARSO je razvidno, opozorilo o obilnih padavinah in vetrju. V določenih delih je dež prehajal v sneženje z močnim vетrom. Iz poročila ARSO je razvidno da je v tem času prihajalo do večjih sunkov vetra med 21,6 in 36,2 m/s, kar je povzročilo ogromno škode na vodih, in gmotno škodo v gozdovih. Prizadeti so bili naši vodi, ki potekajo skozi očiščene gozdne trase ali ob gozdnem robu. Lom dreves je povzročil lom stojnih mest in pretrganje vodnikov.

Na tem mestu velja opomniti, da je bilo v letu 2017 kar nekaj dogodkov, kjer so bili okolijski parametri izven običajnega obsega. V zimskem in pomladnjem času je izstopal močan veter, ki ga v delih severovzhodne Slovenije v preteklosti niso poznali, v poletnem času pa se je razvilo več močnih neviht, ki so prav tako povzročale okvare na distribucijskem omrežju. V letu 2017 je bilo tudi več koreliranih udarov strel v distribucijsko omrežje, ki ga upravlja družba Elektro Maribor d. d., kot pretekla leta. Vse skupaj je bilo v letu 2017 na območju Elektra Maribor d. d. 27 havarijskih dni!

2.3 Pritožbe in kompenzacije

2.3.1 Pritožbe odjemalcev

RTP/RP	Leto 2017		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
BREG	1	0	0
DOBRAVA(10KV)	2	0	0
KOROSKA VRATA	2	0	0
LENART	4	0	0
LENDAVA	2	0	0
LJUTOMER	1	0	0
MELJE	1	0	0
MURSKA SOBOTA	1	0	0
PTUJ	5	0	0
RACE	1	0	0
RADENCI	1	0	0
RADVANJE	1	0	0
RUSE	6	0	0
SLOV_BISTRICA	5	0	0
SLOV_KONJICE	1	0	0
TEZNO	3	0	0
TTP_3	1	0	0
Skupaj	38	0	0

Tabela 20: pritožbe odjemalcev v letu 2017

V letu 2017 se je v družbi Elektro Maribor d. d. obravnavalo 38 pritožb, ki so se nanašale na kakovost oskrbe odjemalcev. Pritožbe odjemalcev so se zavnile, saj so bili vsem strankam izpolnjeni Minimalni standardi kakovosti oskrbe odjemalcev.

2.3.2 Kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah

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

Tabela 21: kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah v letu 2017

V letu 2017 nismo v družbi Elektro Maribor d. d. prejeli nobenega zahtevka za izplačilo kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah.

2.3.3 Kompenzacije pri posebno dolgih prekinitvah

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

Tabela 22: kompenzacije pri posebno dolgih prekinitvah v letu 2017

Prav tako v letu 2017 nismo v družbi Elektro Maribor d. d. prejeli nobenega zahtevka za izplačilo kompenzacije pri posebno dolgih 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 izvzetij (višja sila, tuji vzrok)	Vrednost kazalnika	Standardna deviacija	Do vključno mejne vrednosti [%]	Nad mejno vrednostjo [%]	
1.1 Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev	S	95	20	Delovnih dni	3809	0	8,19	6,09	98,00	2,00	Opombe1
1.2 Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov oziroma predračuna za enostavna dela	Z	100	10	Delovnih dni	1212	0	2,50	2,00	99,40	0,60	Opombe1
1.3 Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-sistem	S	95	20	Delovnih dni	3434	0	5,94	3,87	99,50	0,50	Opombe1
1.4 Povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka na sistem	Z	100	10	Delovnih dni	2012	0	3,75	2,32	99,00	1,00	Opombe1
2.1 Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	Z	100	8	Delovnih dni	20494	0	4,30	7,00	86,00	14,00	Opombe1
2.2 Povprečni čas zadržanja klica v klicnem centru	S	0	0	-	74243	0	42,90	17,68	0,00	100,00	Opombe1
2.3 Parameter ravnih nivojev strežbe klicnega centra	S	0	0	-	74243	0	88,70	0,00	0,00	100,00	Opombe1
Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (06:00 - 22:00)	Z	100	5	Ure	2055	0	1,19	0,82	99,50	0,50	Opombe1
Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (22:00 - 06:00)	Z	100	8	Ure	77	0	1,09	0,87	100,00	0,00	Opombe1
Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti	S	95	30	Delovnih dni	85	0	17,00	5,29	100,00	0,00	Opombe1
Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti	S	50	6	Meseci	4	0	24,00	20,43	0,00	100,00	Opombe1
4.1 Povprečni čas, potreben za odpravo okvare števca	Z	100	8	Delovnih dni	48	0	4,36	5,50	96,00	4,00	Opombe1
4.2 Povprečni čas, potreben za vzpostavitev ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika	Z	100	3	Delovnih dni	2009	0	4,72	10,30	99,60	0,40	Opombe1

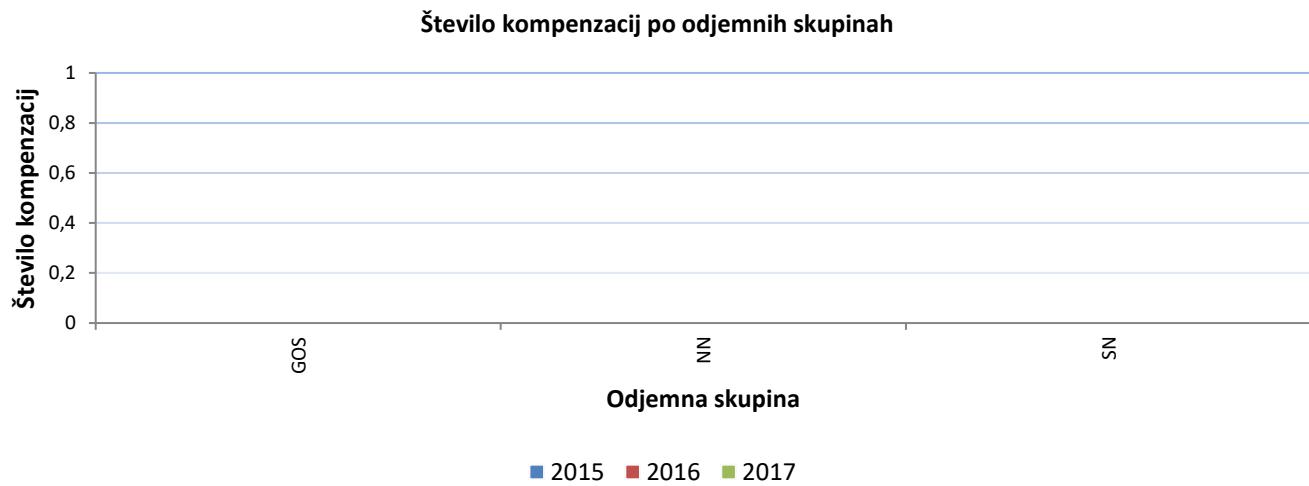
Tabela 23: parametri komercialne kakovosti v letu 2017

Dosežene vrednosti kazalnikov parametrov komercialne kakovosti za vse parametre, razen za parameter 3.3., so daleč znotraj zahtevanih mejnih vrednosti. Sistemski standardi so z izjemo parametra 3.3. realizirani v celoti in bistveno nad zahtevano ravnijo skladnosti. Zahtevane ravni skladnosti za nekatere zajamčene standarde niso dosežene v celoti, vendar so odstopanja pri večini parametrov minimalna. Velika odstopanja pri ravni skladnosti in vrednosti kazalnika samega parametra 3.3., ki so stalno prisotna, nakazujejo potrebo o morebitni drugačni opredelitvi tega parametra.

3.2 Kompenzacije

Zap. št.	Zajamčeni standard	Potrjene zahteve						Izplačane kompenzacije					
		Gospodinjstva		Ostali uporabniki NN		Ostali uporabniki SN		Gospodinjstva		Ostali uporabniki NN		Ostali uporabniki SN	
		Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]	Število izplačanih kompenzacij	Vrednost izplačanih kompenzacij [€]
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 vzpostavitev 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 vzpostavitev 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 števcov 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 števcov 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 širitev 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: kompenzacije s področja komercialne kakovosti v letu 2017

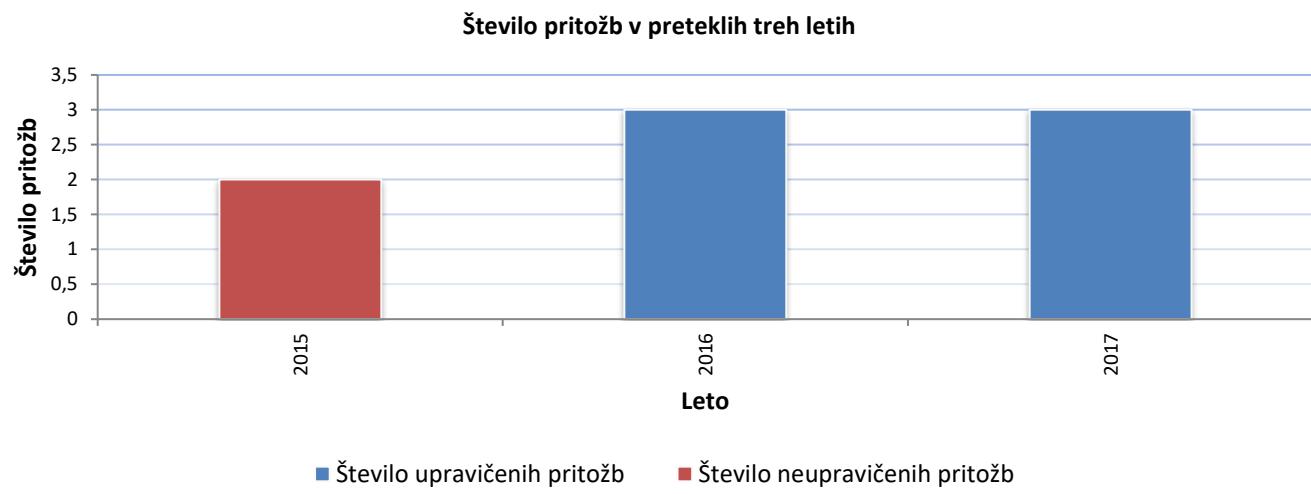


Slika 1: število kompenzacij s področja komercialne kakovosti po odjemnih skupinah odjemalcev v letu 2017

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 števcev	Neizvedeno redno letno odčitavanje števcev s strani pooblaščenega podjetja.	0	0	0
	Delovanje števcev	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 prekinitev (velja samo za končne uporabnike na SN-sistemu).	0	0	0
		Prekoračitev maksimalnega dovoljenega trajanja posamezne nenačrtovane dolgotrajne prekinitev.	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
Odklopi zaradi neplačila ali zapoznelega plačila		Prekoračitev časa, potrebnega za vzpostavitev ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika.	0	0	0
Obračunavanje in izdajanje računov ter izterjave	Nejasnost računov	Zamuda pri odgovorih na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov.	0	0	0
Storitev uporabnikom		Neizvedeni ali zamujeni vnaprej dogovorjeni obiski. Nepravočasna obveščenost uporabnikov o načrtovani prekinitvi.	0	0	0
			3	3	100

Tabela 25: pritožbe s področja komercialne kakovosti v letu 2017



Slika 2: trend števila pritožb s področja komercialne kakovosti med leti 2015 in 2017

4 KAKOVOST NAPETOSTI

4.1 Monitoring kakovosti napetosti

Kakovost napetosti se spremlja s pomočjo trajnega nadzora KEE v RTP na VN in SN napetostnem nivoju (53 merilnih točk), ter s pomočjo tedenski meritev v TP in pri odjemalcih s prenosnimi analizatorji KEE. V nekaterih TP-jih so vgrajeni analizatorji, ki poleg spremljanja močnostnih parametrov omogočajo spremljanje tudi nekaterih parametrov KEE. Rezultati teh meritev niso predmet poročanja, služijo pa kot indikatorji morebitnih težav.

23 tedenskih meritev iz trajnega nadzora ni bilo v skladu s standardom. V letu 2018 je bilo pri odjemalcih in v TP opravljenih 1068 meritev KEE, v 407 primerih je bilo ugotovljeno neskladje KEE standardom. V večini je od standarda odstopal fliker. Prejeli smo 86 pritožb v zvezi s KEE, od katerih jih je bilo 57 upravičenih. Odstotek upravičenih pritožb se je glede na prejšnja leta znižal.

Vrsta storitve	Število
1. Stalni monitoring	
Število merilnih mest za stalni monitoring kakovosti	53
Število tedenskih meritev v letu, kjer je ugotovljeno neskladje	23
2. Občasni monitoring	
Občasni monitoring	
Število izvedenih meritev	1068 (447)
Število meritev, kjer je ugotovljeno neskladje	407 (11)
Občasni monitoring ob oporekanju uporabnikov	
Število podanih pritožb na kakovost napetosti pri odjemalcih	86
Število meritev na podlagi pritožb	172
Število upravičenih pritožb	57
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

4.2.1 Lokacija merilnih mest

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 53 točk na VN (110kV) in SN (20 in 10kV) napetostnem nivoju. V nekaterih RTP se spremlja le napetost, v drugih, predvsem na SN nivoju, pa se spremlja tudi tok ter ostali močnostni parametri.

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 VN	VN 110kV
	Dobrava S1 10 kV	SN 10kV
	Dobrava S2 10 kV	SN 10kV
LENART	Lenart TR2 VN	VN 110kV
	Lenart 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
ORMOZ	Ormož SN	SN 20kV
PTUJ	Ptuj VN	VN 110kV
	Ptuj TR1 SN	SN 20kV
	Ptuj TR2 SN	SN 20kV
RACE	Rače VN	VN 110kV
	Rače SN	SN 20kV
RADENCI	Radenci TR2 SN	SN 20kV
	Radenci TR1 SN	SN 20kV
RUSE	Ruše VN	VN 110kV
	Ruše TR1 SN	SN 10kV
	Ruše TR2 SN	SN 10kV
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 TR2 SN	SN 20kV
SLOV_KONJICE	Sl. Konjice TR1 SN	SN 20kV
	Sl. Konjice TR2 SN	SN 20kV
TEZNO	Tezno SN	SN 10kV
MURSKA SOBOTA	Sobota TR2 SN	SN 20kV
	Sobota TR1 SN	SN 20kV
	Sobota TR2 VN	VN 110kV
DOBRAVA(20KV)	Dobrava 20 kV	SN 20kV
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 TR 1 VN	VN 110kV
	Mačkovci TR 1 SN	SN 20kV

Tabela 27: lokacija merilnih mest

Na VN nivoju ni bilo zaznanih odstopanj, razen v enem tednu v RTP Mačkovci, kjer se je pojavilo odstopanje flikerja. Na SN nivoju je bilo odstopanj več in sicer v RTP Mačkovci v dveh tednih fliker, v RTP Podvelka TR2 in RTP Slovenske Konjice TR1 v enem tednu fliker. V RTP Lenart je bilo v 18 tednih zaznano odstopanje nesimetrije. Vzrok za to odstopanje še iščemo. Vsa odstopanja so bila minimalna. Na več meritnih točkah so bile zaznane povečane vsebnosti 35. in 37. harmonske komponente napetosti (višje od 0,5 %). V standardu SIST EN 50160 za napetostne harmonike višje od 25. komponente vrednosti niso predpisane, zato tega nismo šteli za neskladje. Vzrok za te harmonske napetosti najverjetneje tiči v uporabi 12 pulznih usmernikov. Nadzorni sistem je zaznal tudi vsebnost interharmonikov, kar kaže na uporabo frekvenčnih pretvornikov (cycloconverter) v omrežju. V nekaterih objektih je število tednov pod nadzorom nižje. Vzrok za to so redni mesečni preklopi, ki potekajo praviloma prvega v mesecu. Kar povzroči, da so v tednu preklopa podatki iz obeh analizatorjev nezanesljivi. Zadevo smo rešili z dogovorom s Službo obratovanja, da se redni mesečni preklop izvaja prvi ponedeljek v mesecu. Uspešnost rešitve bo razvidna v letnem poročilu za leto 2018.

4.2.2 Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring

Objekt RTP 110/X	Število tednov pod nadzorom	Število neskladnih tednov						Število upadov napetosti	Število porastov napetosti	Skladnost KEE	
		Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Flicker	Ne-ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
Dobrava TR1 VN	45	0	0	0	0	0	0	42	1	45	0
Dobrava TR2 VN	46	0	0	0	0	0	0	39	1	46	0
Lenart TR2 VN	39	0	0	0	0	0	0	34	0	39	0
Lendava VN	42	0	0	0	0	0	0	53	3	42	0
Ljutomer TR1 VN	49	0	0	0	0	0	0	38	2	49	0
Ljutomer TR2 VN	43	0	0	0	0	0	0	84	1	43	0
Ptuj VN	43	0	0	0	0	0	0	32	1	43	0
Rače VN	34	0	0	0	0	0	0	28	2	34	0
Ruše VN	51	0	0	0	0	0	0	32	3	51	0
Sl. Vrh VN	49	0	0	0	0	0	0	37	0	49	0
K. Vrata TR2 VN	15	0	0	0	0	0	0	11	1	15	0
Sobota TR2 VN	44	0	0	0	0	0	0	53	1	44	0
Radvanje TR1 VN	44	0	0	0	0	0	0	0	0	44	0
Radvanje TR2 VN	48	0	0	0	0	0	0	0	0	48	0
Podvelka TR1 VN	21	0	0	1	0	0	0	0	0	21	0
Podvelka TR2 VN	20	0	0	6	0	0	0	0	0	20	0
Mačkovci TR 1 VN	50	0	0	1	0	0	0	0	0	49	1

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

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	Flicker	Ne-ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
Breg TR1 SN	18	0	0	0	0	0	0	92	5	18	0
Breg TR2 SN	19	0	0	0	0	0	0	91	10	19	0
Lenart SN	48	0	0	0	18	0	0	76	1	30	18
Lendava TR1 SN	49	0	0	0	0	0	0	37	1	49	0
Lendava TR2 SN	50	0	0	0	0	0	0	91	4	50	0
Ljutomer TR2 SN	46	0	0	0	0	0	0	50	1	46	0
Ljutomer TR1 SN	51	0	0	0	0	0	0	105	4	51	0
Melje TR1 SN	51	0	0	0	0	0	0	44	1	51	0
Melje TR2 SN	51	0	0	0	0	0	0	31	0	51	0
Ormož SN	51	0	0	0	0	0	0	102	4	51	0
Ptuj TR1 SN	49	0	0	0	0	0	0	20	0	49	0
Ptuj TR2 SN	47	0	0	0	0	0	0	116	4	47	0
Rače SN	50	0	0	0	0	0	0	280	82	50	0
Radenci TR2 SN	49	0	0	0	0	0	0	192	7	49	0
Radenci TR1 SN	49	0	0	0	0	0	0	38	0	49	0
Ruše TR1 SN	51	0	0	0	0	0	0	93	2	51	0
Ruše TR2 SN	51	0	0	0	0	0	0	207	12	51	0

Sl. Vrh TR1 SN	45	0	0	0	0	0	0	26	0	45	0
Sl. Vrh TR2 SN	44	0	0	0	0	0	0	128	0	44	0
Sl. Bistrica TR1 SN	46	0	0	0	0	0	0	35	0	46	0
Sl. Bistrica TR2 SN	31	0	0	0	0	0	0	133	3	31	0
Sl. Konjice TR1 SN	47	0	0	1	0	0	0	86	3	46	1
Sl. Konjice TR2 SN	47	0	0	1	0	0	0	126	2	46	1
Tezno SN	49	0	0	0	0	0	0	31	0	49	0
Sobota TR2 SN	35	0	0	0	0	0	0	88	2	35	0
Sobota TR1 SN	45	0	0	0	0	0	0	26	0	45	0
Dobrava S1 10 kV	50	0	0	0	0	0	0	42	0	50	0
Dobrava S2 10 kV	50	0	0	0	0	0	0	34	0	50	0
Dobrava 20 kV	50	0	0	0	0	0	0	47	1	50	0
K. Vrata TR1 SN	15	0	0	0	0	0	0	13	0	15	0
K. Vrata TR2 SN	19	0	0	0	0	0	0	27	2	19	0
Radvanje TR1 SN	15	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0
Radvanje TR2 SN	20	0	0	0	0	0	0	46	0	20	0
Podvelka TR1 SN	21	0	0	0	0	0	0	52	9	21	0
Podvelka TR2 SN	21	0	0	0	0	0	0	87	9	21	0
Mačkovci TR 1 SN	50	0	0	2	0	0	0	29	0	48	2

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

4.2.3 Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa

Indeks stanja kakovosti napetosti

$$I_{KEE-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{t=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{99,85 \%}$$

$$I_{KEE-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{98,51 \%}$$

Indeks stanja velikosti napajalne napetosti

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

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

Indeks stanja harmonskih napetosti

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

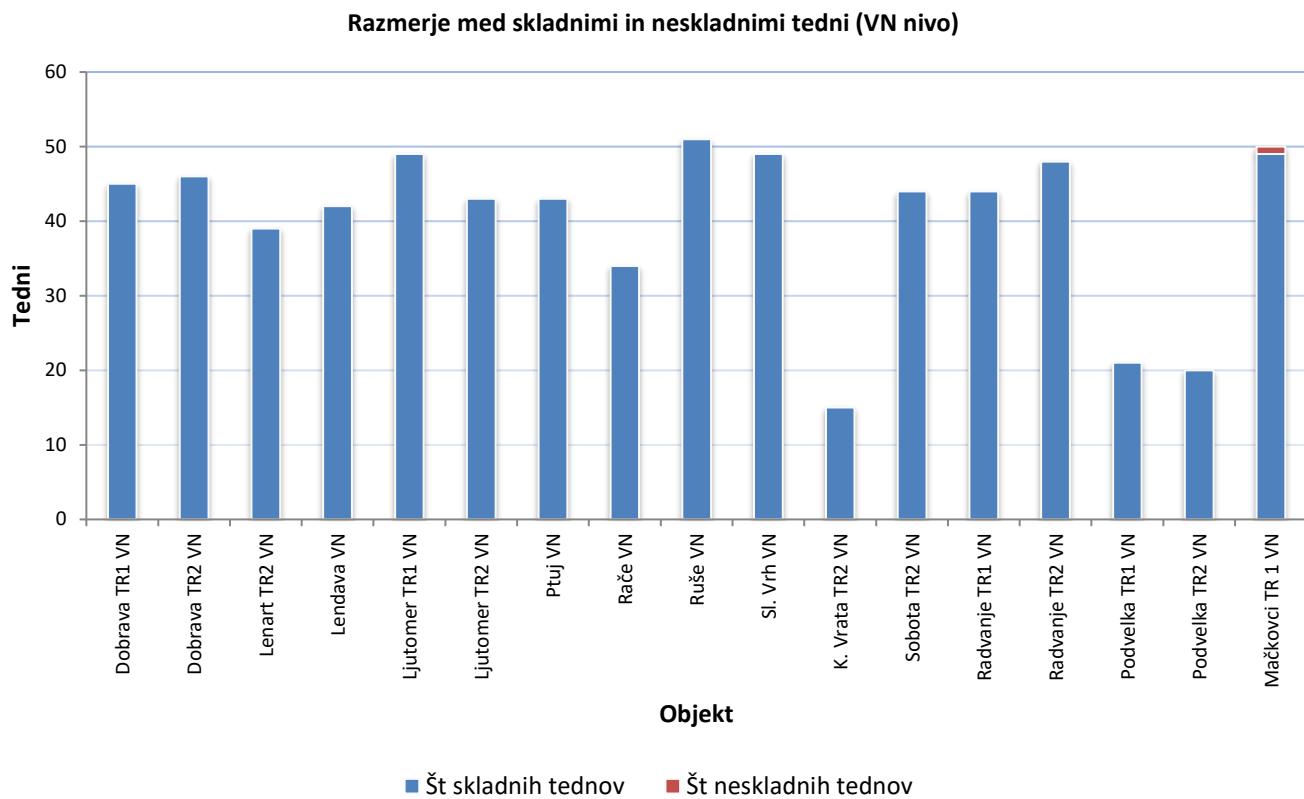
$$I_{H-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{št.neskladnih tednov harmonskih napetosti}}{\sum_{t=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{100 \%}$$

Indeks stanja flikerja

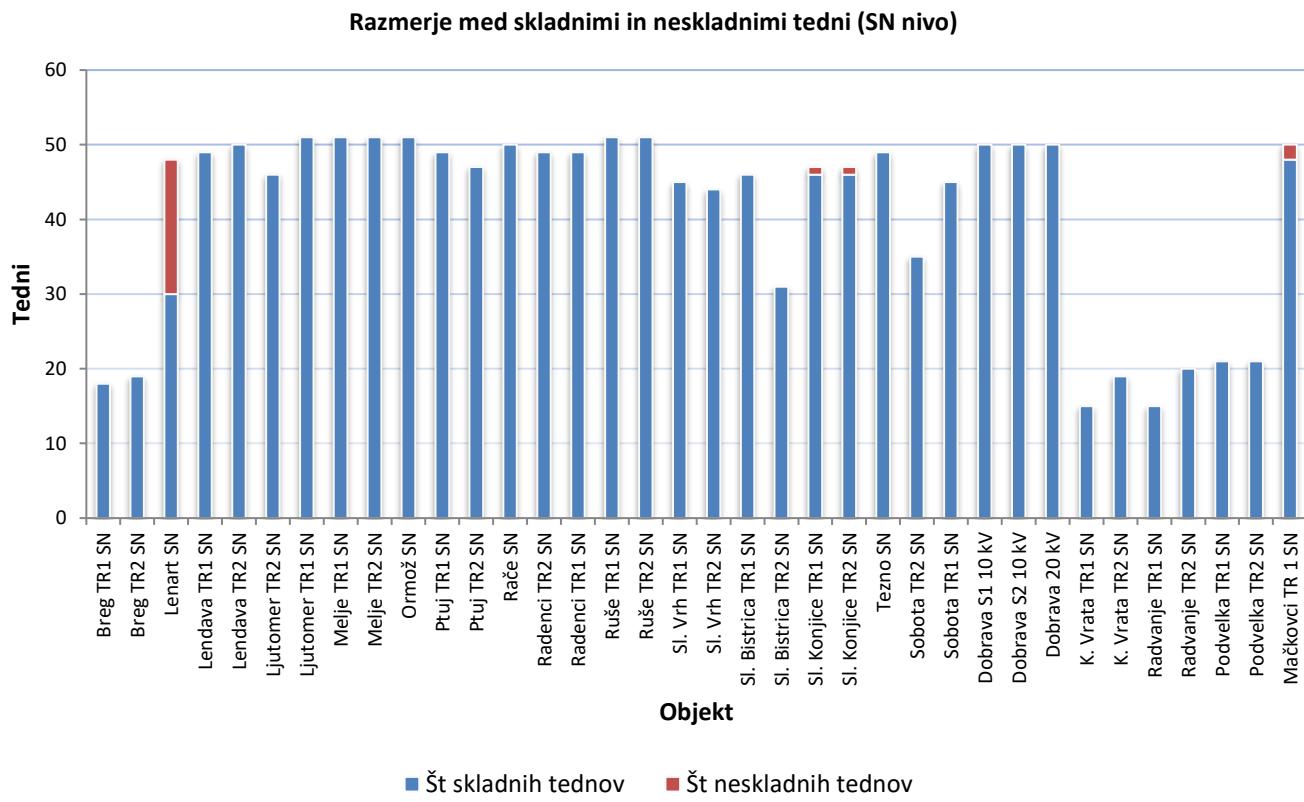
$$I_{Plt-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{t=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{98,83 \%}$$

$$I_{Plt-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{t=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = \mathbf{99,73 \%}$$

4.2.4 Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni

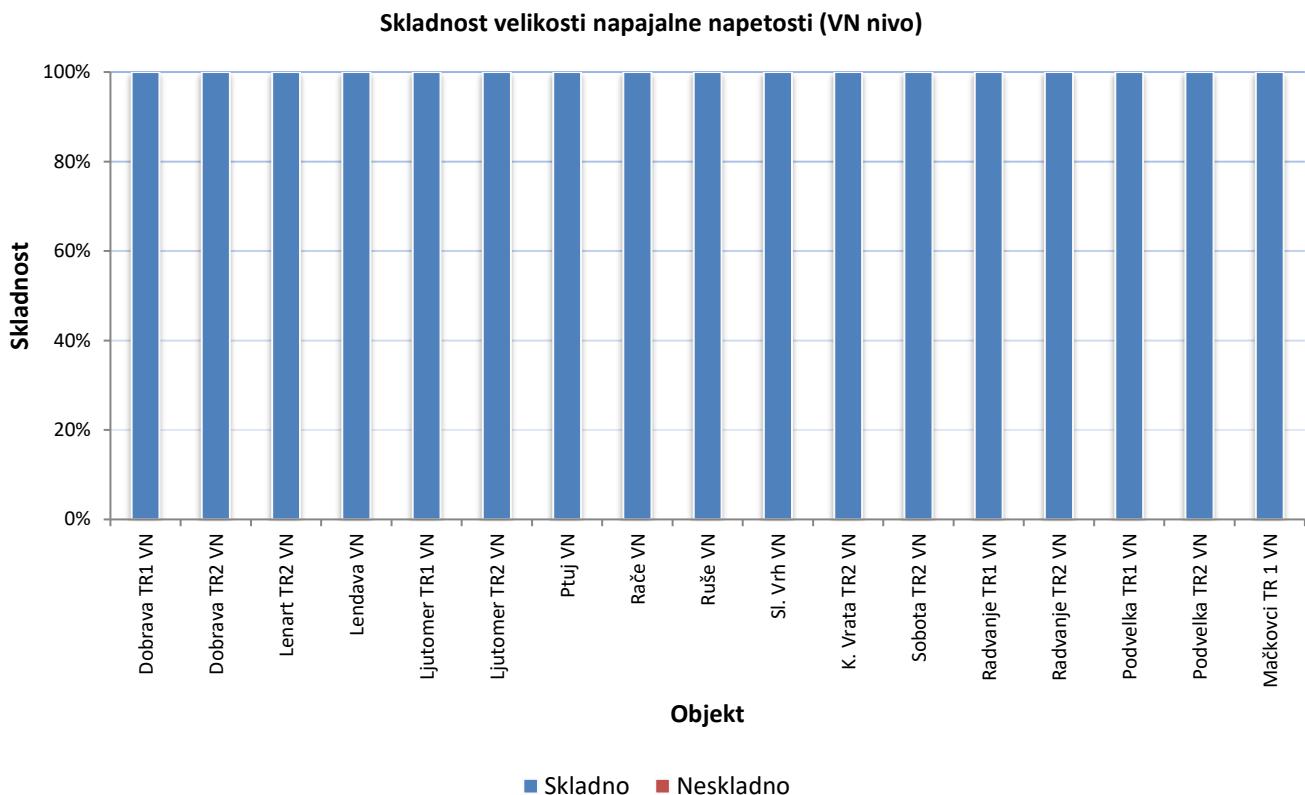


Slika 3: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na VN nivoju

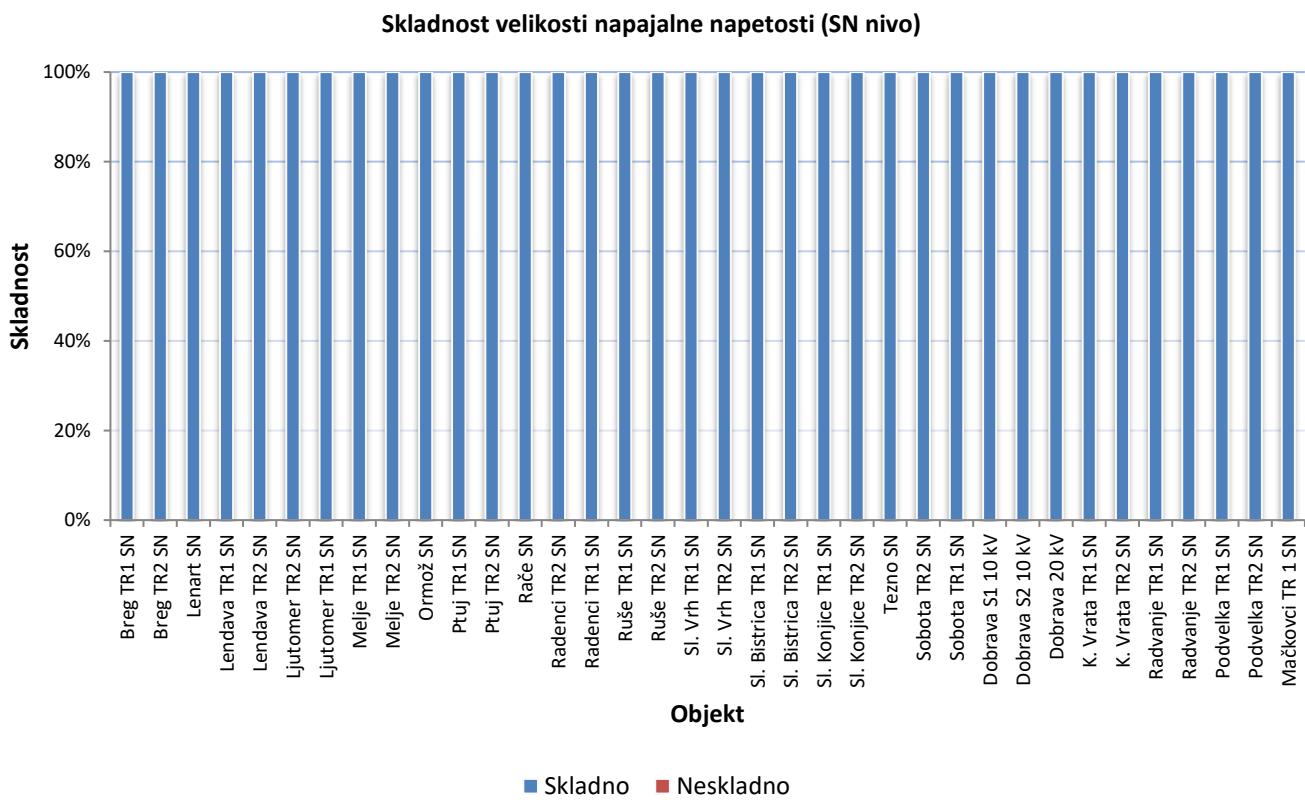


Slika 4: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na SN nivoju

4.2.5 Skladnost velikosti napajalne napetosti

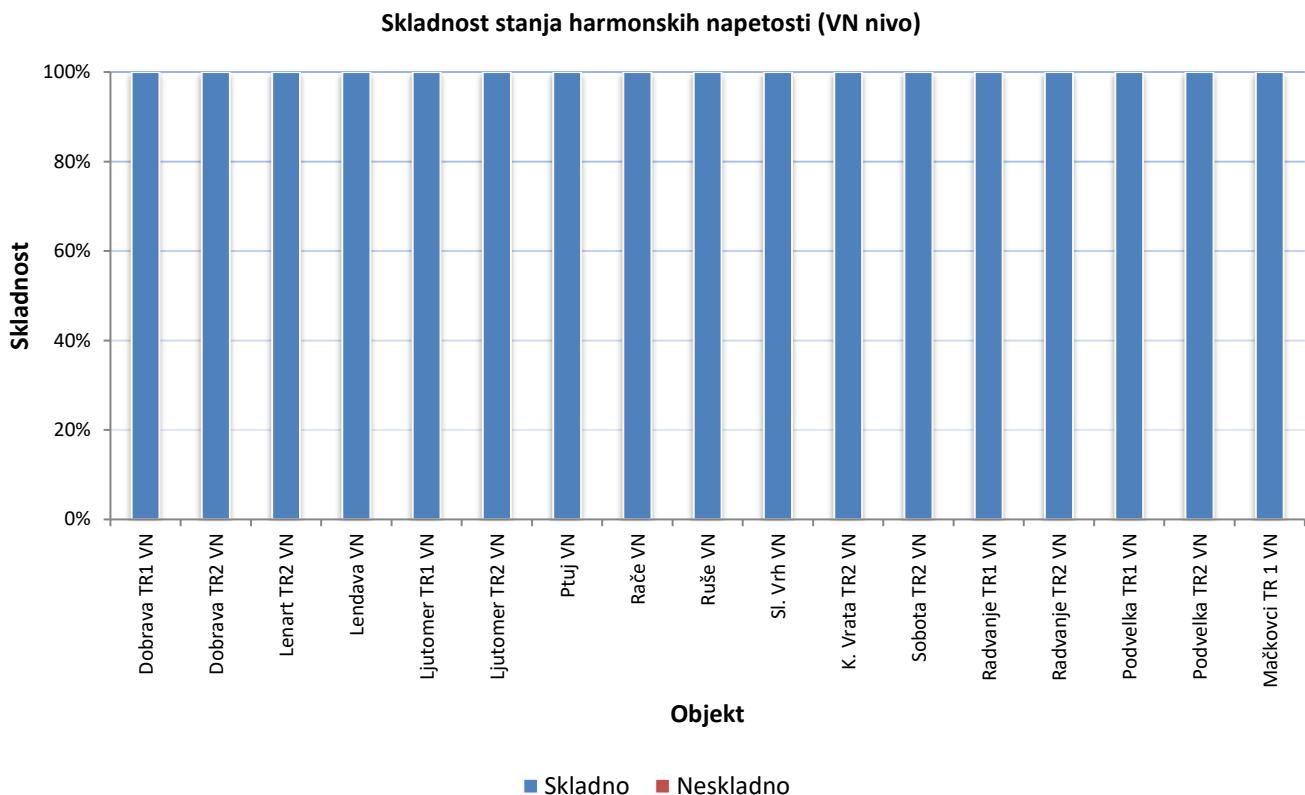


Slika 5: skladnost velikosti napajalne napetosti na VN nivoju

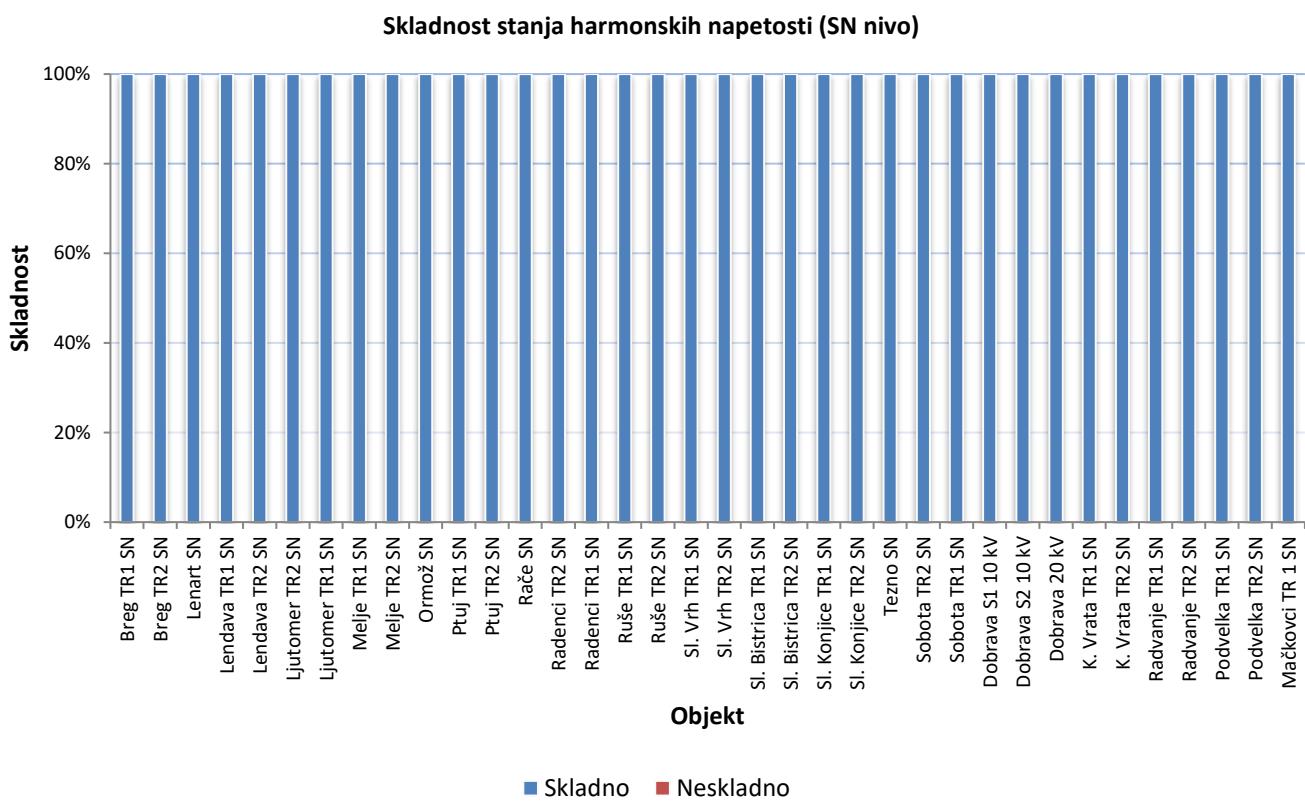


Slika 6: skladnost velikosti napajalne napetosti na SN nivoju

4.2.6 Skladnost stanja harmonskih napetosti

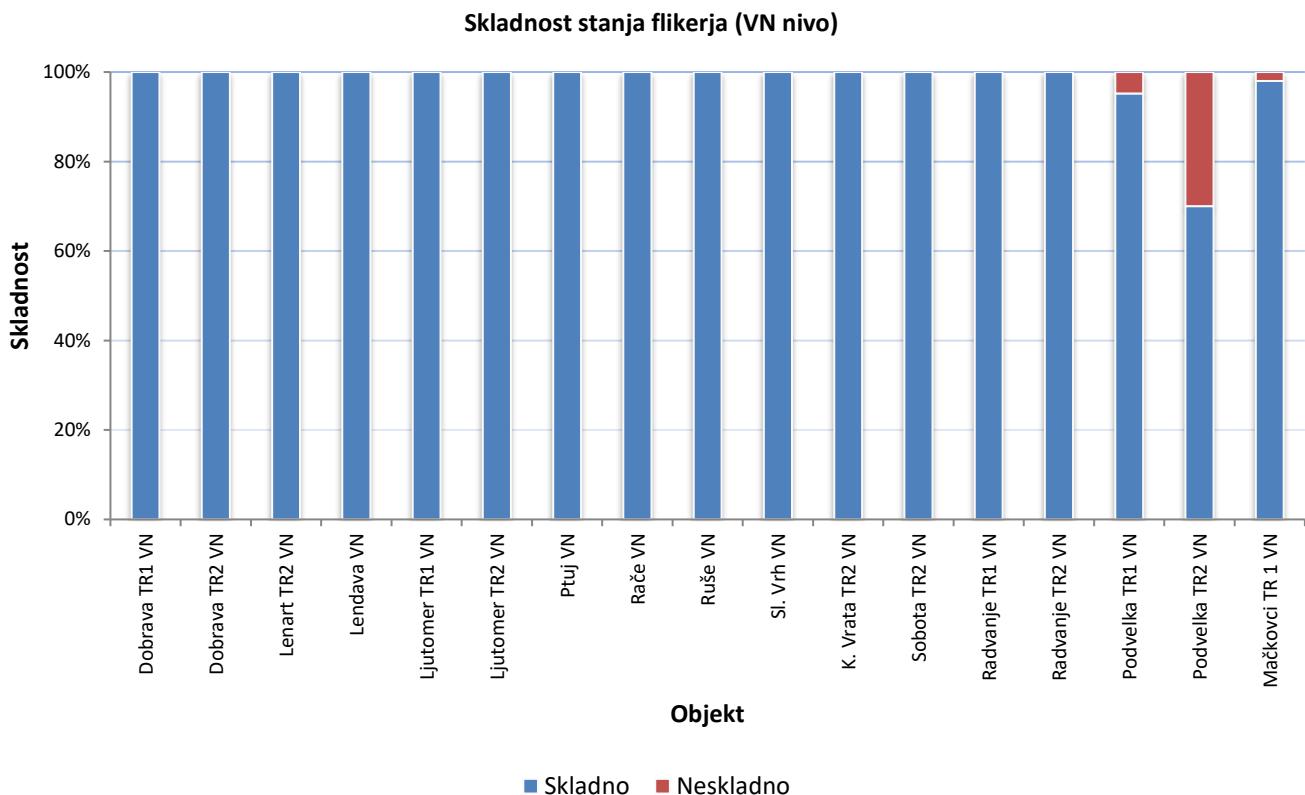


Slika 7: skladnost stanja harmonskih napetosti na VN nivoju

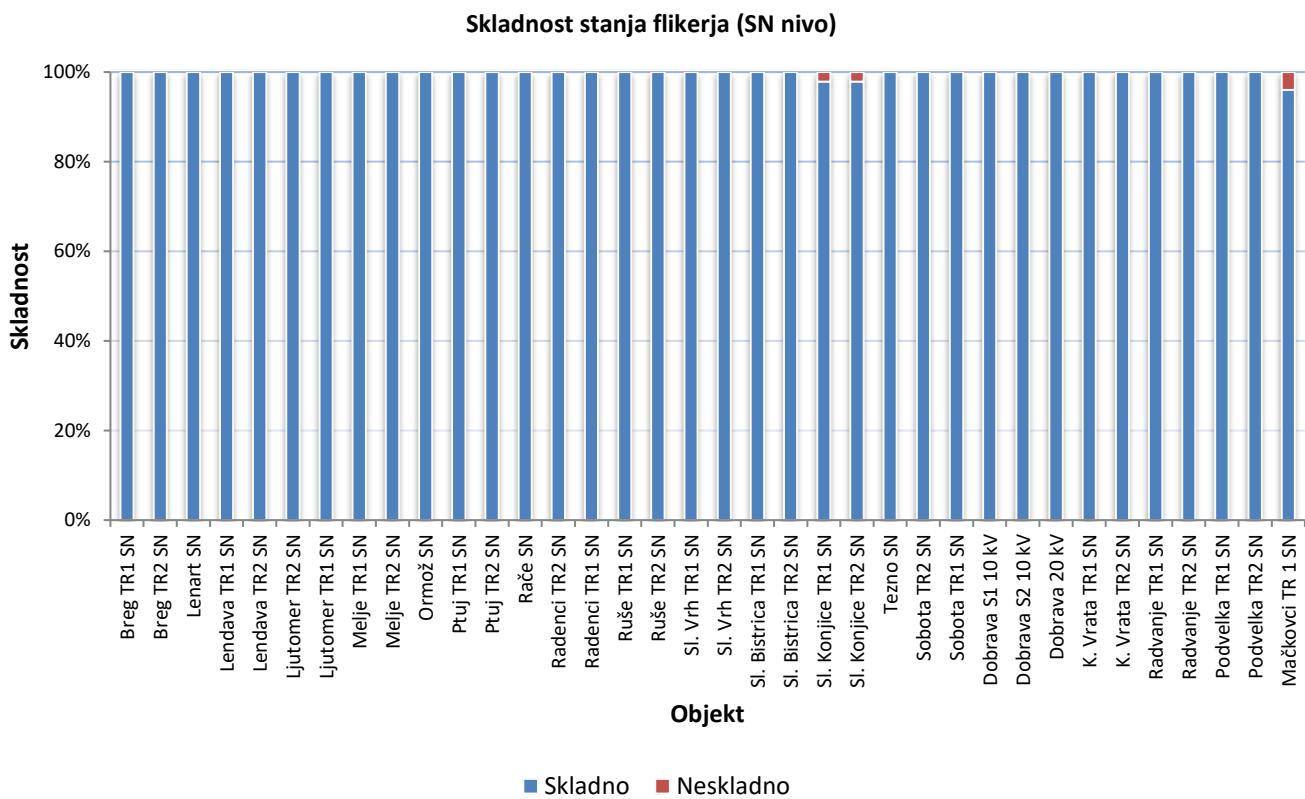


Slika 8: skladnost stanja harmonskih napetosti na SN nivoju

4.2.7 Skladnost stanja flikerja

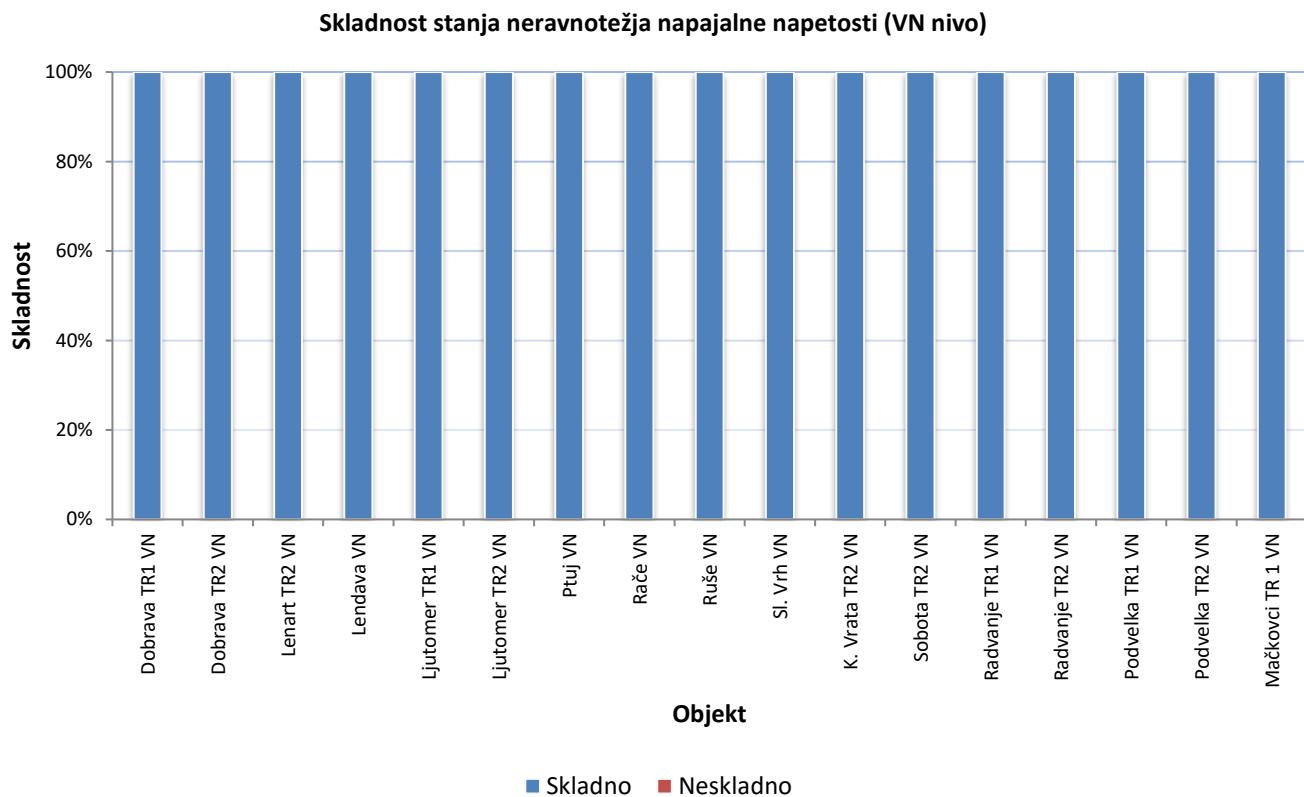


Slika 9: skladnost stanja flikerja na VN nivoju

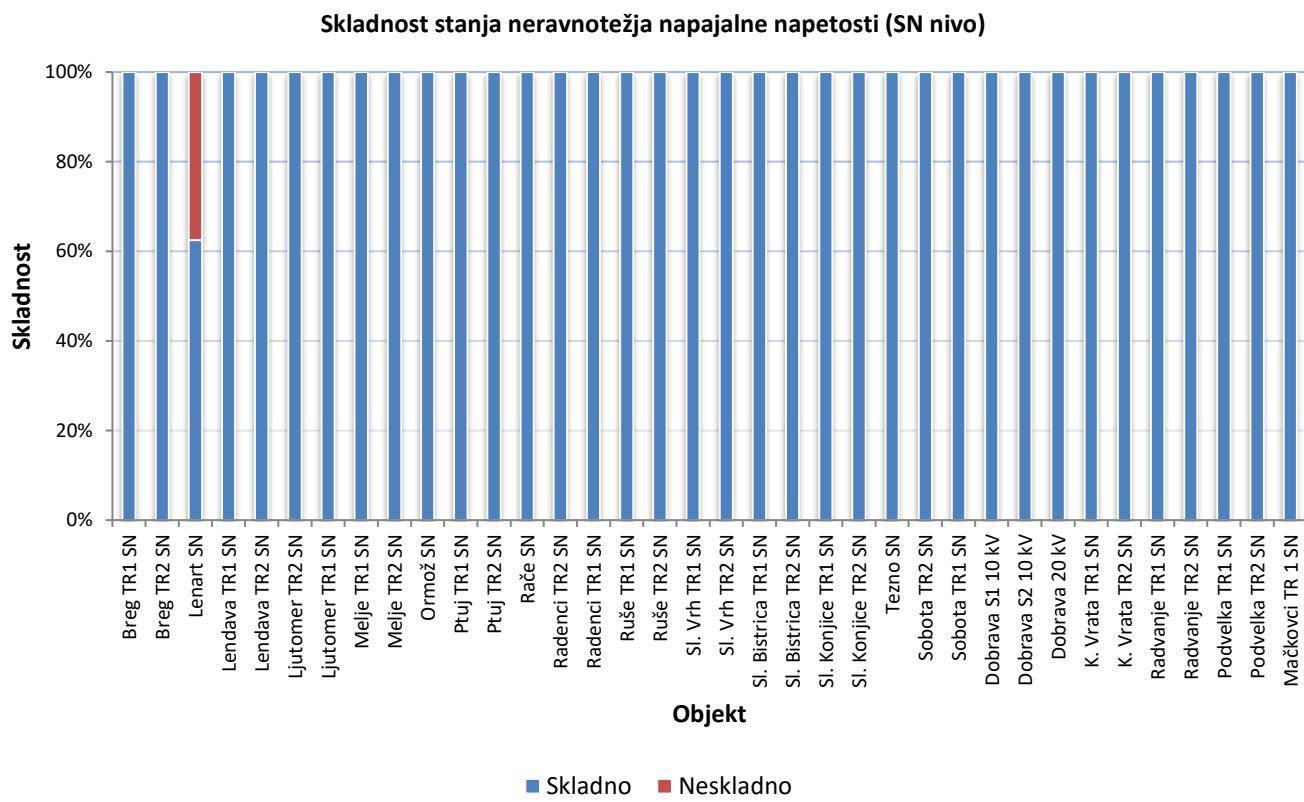


Slika 10: skladnost stanja flikerja na SN nivoju

4.2.8 Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, I_{Unb}

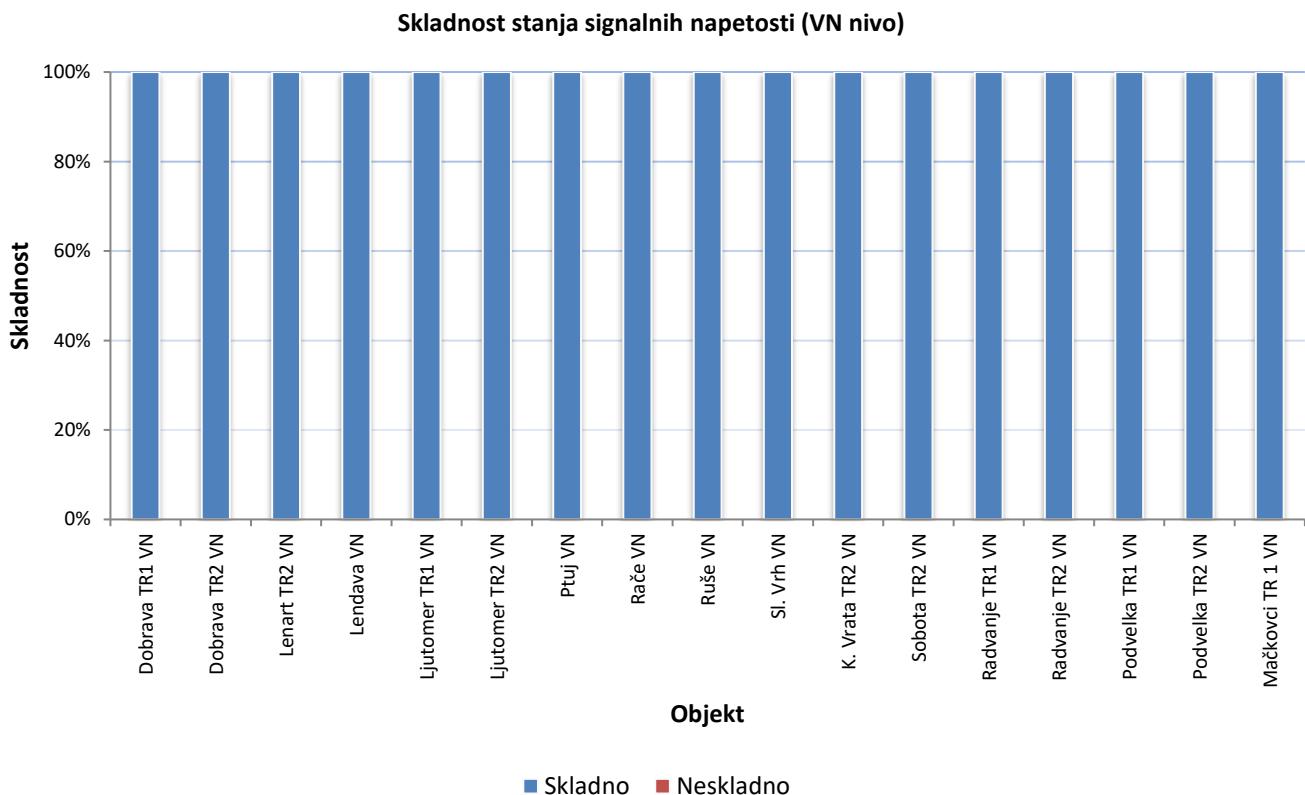


Slika 11: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na VN nivoju

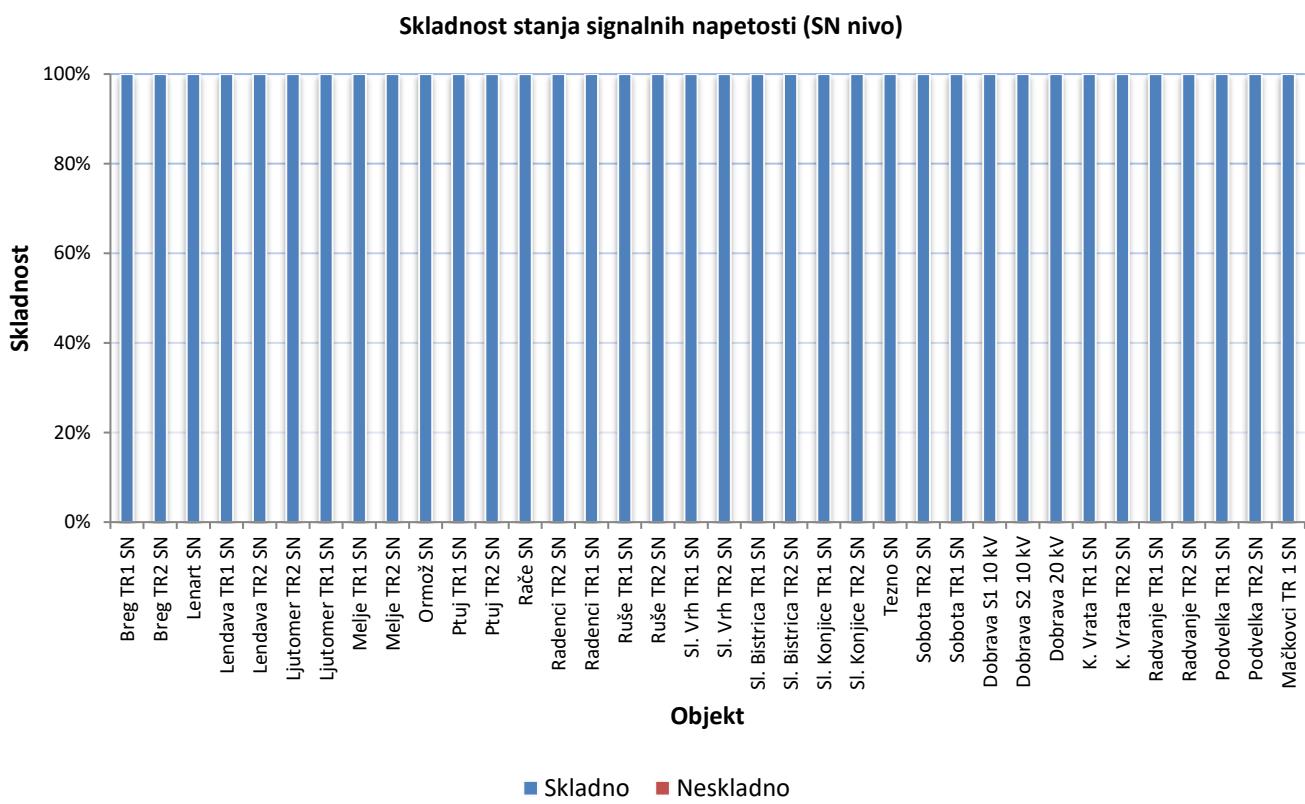


Slika 12: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na SN nivoju

4.2.9 Skladnost stanja signalnih napetosti

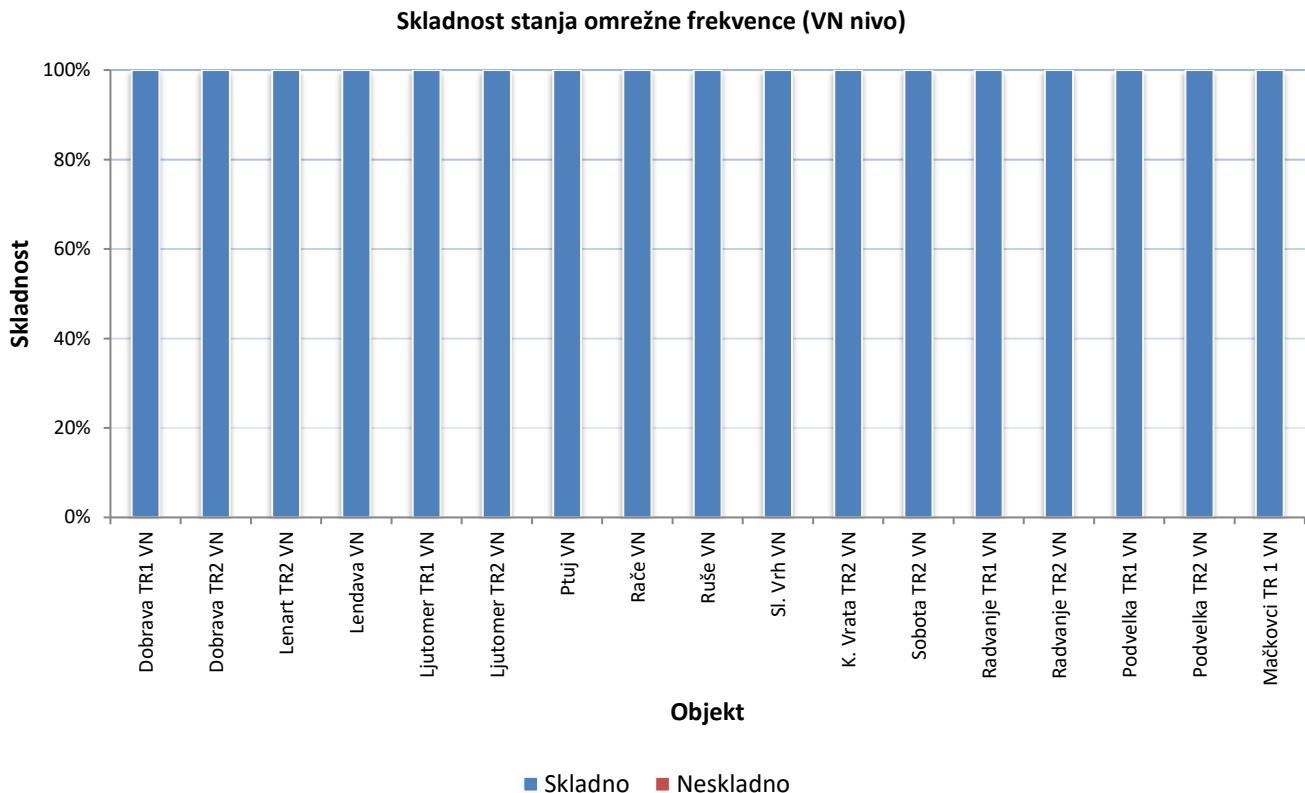


Slika 13: skladnost stanja signalnih napetosti na VN nivoju

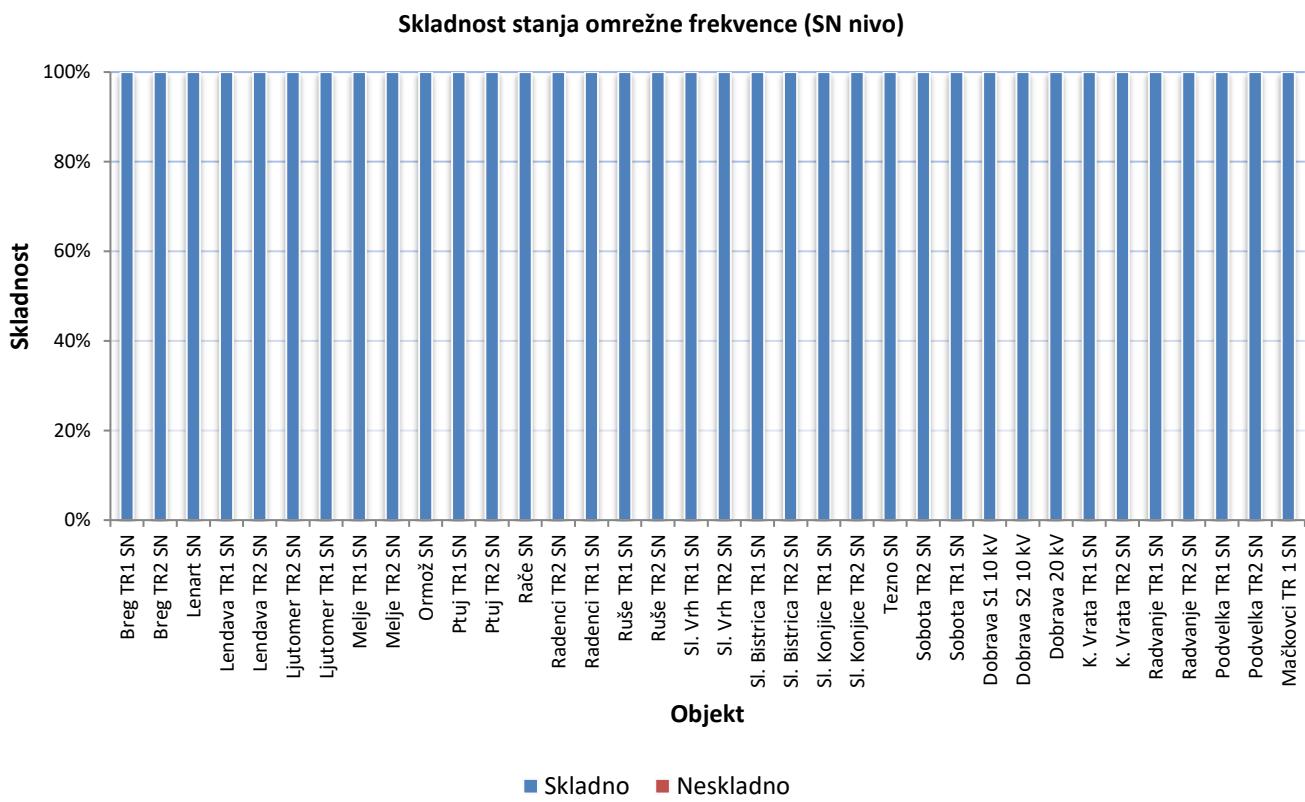


Slika 14: skladnost stanja signalnih napetosti na SN nivoju

4.2.10 Skladnost stanja omrežne frekvence

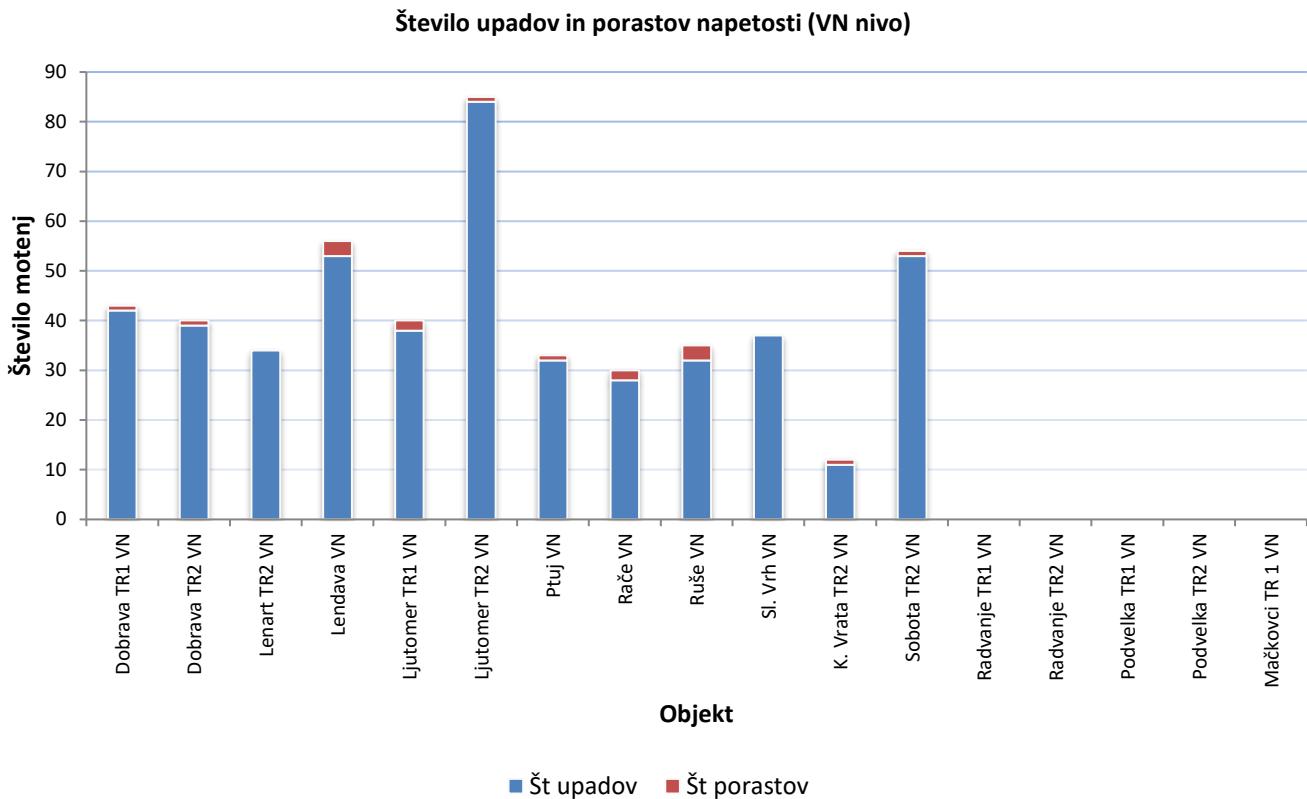


Slika 15: skladnost stanja omrežne frekvence na VN nivoju

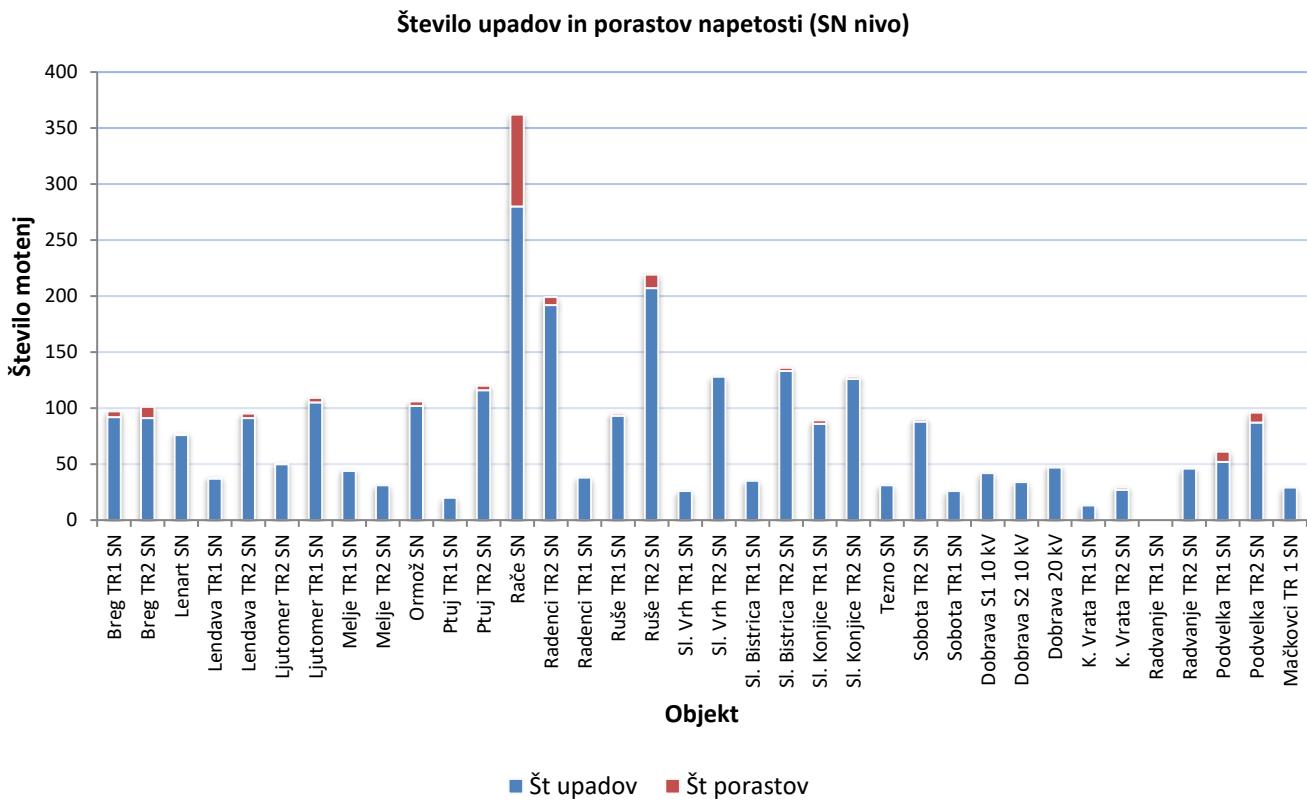


Slika 16: skladnost stanja omrežne frekvence na SN nivoju

4.2.11 Število upadov in porastov napetosti



Slika 17: število upadov in porastov napetosti na VN nivoju



Slika 18: število upadov in porastov napetosti na SN nivoju

4.3 Upadi napetosti

Preostala napetost [%]	Trajanje [ms]				
	10 ≤ t ≤ 200	200 ≤ t ≤ 500	500 ≤ t ≤ 1000	1000 ≤ t ≤ 5000	5000 ≤ t ≤ 60000
90 > u ≥ 80	1047	102	50	17	66
80 > u ≥ 70	323	82	32	3	7
70 > u ≥ 40	288	100	37	8	0
40 > u ≥ 5	194	221	70	8	0
5 > u ≥ 0	11	305	109	54	70

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	0	0,50	0,50	1,00
80 > u ≥ 70	0	0	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

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

N₂ = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 0,5 in 1

N₃ = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 1

n = število merilnih mest

$$R - DFI_{(Uteži\ za\ u<5\% = 0)} = \mathbf{17,42}$$

$$R - DFI_{(Uteži\ za\ u<5\% = 1)} = \mathbf{27,78}$$

4.4 Občasni načrtovani monitoring

4.4.1 Občasne načrtovane meritve v TP

V tabeli 32 so prikazani osnovni podatki o meritvah kakovosti električne napetosti v transformatorskih postajah. Izvedenih je bilo 447 meritev kakovosti električne napetosti. Neustrezna kakovost napetosti je bila dokazana v 11 primerih. V devetih primerih je bil vzrok za neskladje fliker, v treh primerih odklon napetosti, v šestih harmoniki in v enem nesimetrija. Možna je tudi kombinacija vzrokov za neskladje. Odstopanje odklona napetosti smo rešili s prilagoditvijo stopnje regulacijskega stikala na TR SN/NN.

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	1	0	0	0	0	1	23
ORMOZ	0	0	0	0	0	0	0	11
BREG	0	0	0	0	0	0	0	11
RACE	2	1	2	1	0	0	3	28
SLOV_BISTRICA	0	1	1	0	0	0	2	51
SLOV_KONJICE	0	3	1	0	0	0	0	36
MURSKA SOBOTA	1	0	0	0	0	0	1	27
MACKOVCI	0	0	0	0	0	0	0	15
LEDAVA	0	0	0	0	0	0	0	16
LJUTOMER	0	0	0	0	0	0	0	27
RADENCI	0	0	1	0	0	0	0	38
RUSE	0	0	0	0	0	0	0	39
SLADKI_VRH	0	0	2	0	0	0	2	31
LENART	0	0	0	0	0	0	0	17
PODVELKA	0	0	2	0	0	0	2	5
RADVANJE	0	0	0	0	0	0	0	7
DOBRAVA(10KV)	0	0	0	0	0	0	0	18
DOBRAVA(20KV)	0	0	0	0	0	0	0	14
MELJE	0	0	0	0	0	0	0	17
KOROSKA VRATA	0	0	0	0	0	0	0	11
TEZNO	0	0	0	0	0	0	0	5
Skupaj	3	6	9	1	0	0	11	447

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

4.4.2 Občasne meritve pri uporabnikih

V tabeli 33 so prikazani osnovni podatki o izvedenih meritvah pri odjemalcih, kjer je bilo skupaj opravljenih 629 meritov kakovosti električne napetosti. Pri 230 meritvah je bila ugotovljena skladnost kakovosti napetosti s standardom, pri 391 pa neskladje. Tudi v letu 2017 je bilo ugotovljeno, da največjo težavo pri NN odjemalcih predstavlja povišana vrednost flikerja – kar pri 378 meritvah je bil eden od vzrokov za neskladje fliker. Pri 26 meritvah je bil vzrok za neskladje tudi odklon napetosti. V 47 primerih so bile med vzroki za neskladje povišane vrednosti višjeharmonskih komponent (THD je bil v skladu s standardom). V 10 primerih pa je bilo vzrok za neskladje tudi neravnotežje napajalne napetosti. Odstopanja odklona napetosti smo reševali z nastavljivo regulacijskega stikala na TR SN/NN, prerazporeditvijo 1 faznih priključkov enakomerno med vse tri faze, kakor tudi z izvedbami novih izvodov iz TP, ali povečanjem preseka dela omrežja.

Območje napajanja RTP 110/X, RTP SN/SN, RP kV	Število meritov z ugotovljeno neskladnostjo glede na parameter						Število meritov z ugotovljeno neskladnostjo	Število vseh meritev
	Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Fliker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
PTUJ	0	5	26	1	0	0	26	32
ORMOZ	0	0	16	0	0	0	16	20
BREG	0	0	9	0	0	0	9	22
RACE	5	1	17	3	0	0	19	32
SLOV_BISTRICA	2	1	41	0	0	0	41	62
SLOV_KONJIICE	1	6	27	0	0	0	27	40
MURSKA SOBOTA	1	8	27	0	0	0	27	55
MACKOVCI	4	0	16	2	0	0	16	31
LENDAVA	1	3	12	0	0	0	12	21
LJUTOMER	0	2	18	1	0	0	21	29
RADENCI	0	2	35	0	0	0	35	55
RUSE	4	9	39	3	0	0	39	53
SLADKI_VRH	9	4	49	2	0	0	49	58
LENART	1	2	8	1	0	0	14	16
PODVELKA	2	0	3	0	0	0	3	6
RADVANJE	0	1	4	0	0	0	5	16
DOBRAVA(10KV)	0	1	12	0	0	0	12	22
DOBRAVA(20KV)	0	2	10	0	0	0	11	28
MELJE	0	0	6	0	0	0	6	17
KOROSKA VRATA	0	0	1	0	0	0	1	8
TEZNO	0	0	2	0	0	0	2	6
Skupaj	30	47	378	13	0	0	391	629

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

4.5 Monitoring ob pritožbah uporabnikov

Iz tabele 34 je razvidno število pritožb ter število upravičenih pritožb za leto 2017. V letu 2017 smo prejeli 86 pritožb v zvezi s kakovostjo napetosti, kar je največ v zadnjih treh letih. Delež upravičenih pritožb v 2017 je znašal 76 %.

Območje napajanja (RTP 110/SN, RTP SN/SN)	Skupaj pritožb	2017	
		Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
RACE	5	4	80
LJUTOMER	5	0	0
RUSE	17	12	71
PTUJ	2	0	0
ORMOZ	2	2	100
MURSKA SOBOTA	4	3	75
MACKOVCI	3	2	67
RADENCI	4	3	75
LENDAVA	2	2	100
LENART	4	3	75
SLOV_BISTRICA	7	7	100
PODVELKA	0	0	0
SLOV_KONJICE	2	2	100
BREG	0	0	0
RADVANJE	2	1	50
DOBRAVA(10KV)	2	1	50
DOBRAVA(20KV)	4	1	25
MELJE	1	1	100
KOROSKA VRATA	2	0	0
TEZNO	2	0	0
SLADKI VRH	16	13	81
Skupaj	86	57	66
Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja		216981	

Tabela 34: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti

V tabeli 35 so prikazani podatki o številu pritožb v zvezi s KEE za časovno obdobje 2015-2017. V zadnjih letih je bil trend prispehlj pritožb v zvezi s kakovostjo napetosti v porastu. Prav tako je rastel oziroma ostajal na istem nivoju delež upravičenih pritožb. V letu 2017 se je delež upravičenih pritožb kljub višjemu številu prispehlj pritožb znižal na 66 %.

2015			2016			2017		
Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
81	62	77	73	56	77	86	57	66
Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja								
215406			216292			216981		

Tabela 35: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti v obdobju med leti 2015 in 2017

5 UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE

5.1 Investicijska vlaganja v preteklem letu

Na celotnem področju Elektro Maribor, d. d. se je v letu 2017 uredilo 96 TP-jev SN/NN strani in sicer zaradi:

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

Sem spadajo nove TP (22) in rekonstrukcije obstoječih TP SN/NN (74). V tabeli 36 so prikazani podatki o izvedenih delih na SN in NN omrežju.

Naziv vlaganja	Dolžina [km]
Obnovljeni SN daljnovodi	88,72
Novi podzemni SN	27,15
Obnovljeni podzemni SN	5,63
Novi nadzemni NN vodi	3,2
Obnovljeni nadzemni NN vodi	57,14
Novi NN kablovodi	23,6
Obnovljeni NN kablovodi	109,54

Tabela 36: Vlaganja v omrežje 2017

S temi ukrepi se je izboljšalo stanje vseh parametrov kakovosti električne energije, še posebej odklona napajalne napetosti, flikerja in nesimetrije. Zaradi intenzivnega kabliranja v zadnjem obdobju se je izboljšala zanesljivost oskrbe. Ponekod je kljub izvedenim ukrepom za izboljšanje stanja kakovosti električne energije (nova TP, novi izvod), vrednost flikerja ostala malenkost nad 1 (npr.: 1,02).

V RTP Slovenska Bistrica poteka rekonstrukcija celotnega objekta – VN in SN stikališče, komandni prostor, dodatno bo vključen TR3 VN/SN. S tem se bo izboljšala kakovost oskrbe odjemalcev na področju RTP SI. Bistrica tako zaradi višje zanesljivosti oskrbe kot izboljšanih parametrov KEE.

V letu 2017 smo v NNO vgradili 2 napetostna stabilizatorja, s katerima smo odpravili neskladje odklona napetosti ter nesimetrije. Neskladje flikerja pa je ostalo. Vgradnja napetostnega stabilizatorja je mišljena kot začasna rešitev težav z odklonom napetosti. V večini primerov pa ta začasna rešitev postane trajna. Vsem napetostnim stabilizatorjem smo prigradili komunikacijski modul, ki v primeru izpada stabilizatorja pošlje SMS obvestilo. Tako nam je poznano stanje stabilizatorja in lahko hitreje ukrepamo. Pri novih nabavah bomo tak modul zahtevali v fazi priprave razpisne dokumentacije.

Konec leta 2017 smo dodatno nabavili še dva napetostna stabilizatorja in en fazni izenačevalnik. Mesto vgradnje je določeno, projekti za vgradnjo so v izdelavi, oprema bo vgrajena takoj, ko bodo to dopuščale vremenske razmere.

Ukrepor, kot je uporaba aktivnih in pasivnih filterov v omrežju pri porabnikih doslej še nismo uporabili.

Pojavljajo se tudi določena zvišanja napetosti na NN nivoju zaradi delovanja razpršenih virov, ki so lokalnega značaja. Prav tako pa se pojavljajo težave pri delovanju sončnih elektrarn, katerih vzrok so večinoma neustrezne nastavitev razsmerniške zaščite. Posledica je izpad posameznih razsmernikov. V takšnih primerih je potrebno preveriti tudi pravilnost izvedbe priključka sončne elektrarne (presek, točko vključitve v omrežje...).

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 veča kratkostična moč. Aktivni in pasivni filtri še niso bilo uporabljeni. Za izboljšanje stanja odklona napajalne napetosti se vgrajujejo napetostni stabilizatorji.

V letu 2018 bomo nadaljevali z vgradnjo analizatorjev v izbrane TP-je. Vsi ti analizatorji bodo komunikacijsko povezani v nadzorni sistem. S tem bomo povečali spoznavnost SN omrežja in pridobili podatke o napetostnih profilih na posameznih SN izvodih.

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

- 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 bodi direktno v TP SN/NN.

V tem obdobju imamo v planu naslednje aktivnosti:

- nova SN omrežja,
- rekonstrukcije SN vodov,
- nove TP SN/NN.

6 ZAKLJUČEK

V letu 2017 je bilo na območju, ki ga z električno energijo oskrbuje družba Elektro Maribor d. d. manj načrtovanih dogodkov in več nenačrtovanih dogodkov kot v letu 2016. Čeprav se je v letu 2017 povečalo število nenačrtovanih dogodkov in zmanjšalo število načrtovanih dogodkov, se je kljub temu zvišalo trajanje dolgotrajnih prekinitve glede na trajanje le-teh v letu 2016.

V letu 2017 se je povečalo število kratkotrajnih prekinitve za 1246 prekinitev. Večje število kratkotrajnih prekinitve lahko pripišemo tudi dejству, da je bilo v letu 2017 več vremenskih ujm, predvsem močan veter in nevihte.

Če opazujemo vse odjemalce na oskrbnem območju družbe Elektro Maribor d. d. skupaj, opazimo, da sta bila najvišja kazalnika SAIFI v višini 0,058 prekinitev/odjemalca dosežena na SN izvodu Elektronika Ptuj iz RTP Ptuj in SN izvodu Podlehnik iz RTP Breg. Sledita še SN izvod Videm iz RTP Breg in SN izvod Murski Petrovci iz RTP Radenci, kjer je bil dosežen kazalnik SAIFI v višini 0,041 prekinitev/odjemalca.

V letu 2017 je bil dosežen najvišji kazalnik SAIDI za načrtovane prekinitve, v kolikor opazujemo vse odjemalce, na SN izvodu Elektronika Ptuj iz RTP Ptuj, in sicer v višini 9,961 minut/odjemalca. Sledita še kazalnika SAIDI na SN izvodu Videm iz RTP Breg v višini 5,069 minut/odjemalca in na SN izvodu Limbuš iz RTP Ruše, v višini 4,479 minut/odjemalca.

Velja opomniti, da je bilo v letu 2017 kar nekaj dogodkov, kjer so bili okolijski parametri izven običajnega obsega. V zimskem in pomladnjem času je izstopal močan veter, ki ga v delih severovzhodne Slovenije v preteklosti niso poznali, v poletnem času pa se je razvilo več močnih neviht, ki so prav tako povzročale okvare na distribucijskem omrežju. V letu 2017 je bilo tudi več koreliranih udarov strel v distribucijsko omrežje, ki ga upravlja družba Elektro Maribor d. d., kot pretekla leta. Vse skupaj je bilo v letu 2017 na tem območju 27 havarijskih dni!

Dosežene vrednosti kazalnikov parametrov komercialne kakovosti za vse parametre, razen za povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti so daleč znotraj zahtevanih mejnih vrednosti. Velika odstopanja pri ravni vrednosti povprečnega časa, potrebnega za rešitev odstopanj kakovosti napetosti, ki so stalno prisotna, nakazujejo potrebo o morebitni drugačni opredelitvi tega parametra.

Pokazatelji KEE so se v letu 2017 v primerjavi z 2016 izboljšali. V primerjavi z 2015 so vsi razen pokazatelja za fliker na SN nivoju ostali na primerljivem nivoju.

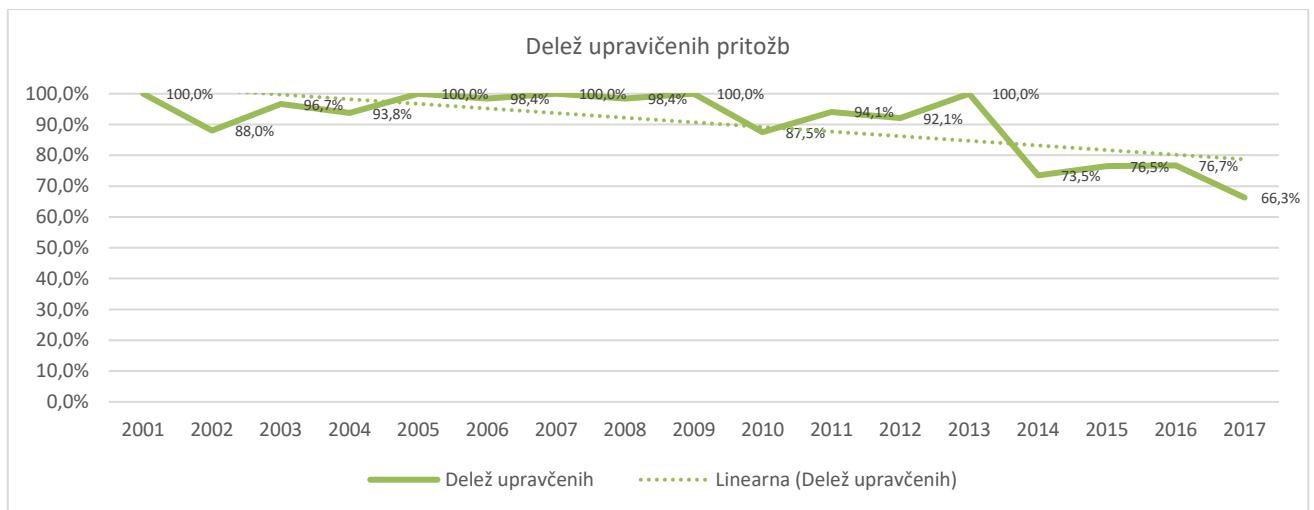
V tabeli 37 so prikazani pokazatelji KEE za obdobje od 2005 do 2017.

Merilno obdobje	Pokazatelji KEE [%]					
	I _{KEE-VN}	I _{KEE-SN}	I _{PLT-VN}	I _{PLT-SN}	I _{H-VN}	I _{H-SN}
2005	99,79	100,00	99,79	100,00	100,00	100,00
2006	99,80	100,00	99,8	100,00	100,00	100,00
2007	100,00	99,74	100,00	100,00	100,00	99,74
2008	100,00	98,89	100,00	100,00	100,00	98,89
2009	100,00	97,29	100,00	100,00	100,00	97,29
2010	100,00	98,30	100,00	100,00	100,00	98,30
2011	100,00	99,75	100,00	100,00	100,00	99,75
2012	100,00	98,96	100,00	100,00	100,00	98,96
2013	100,00	97,52	100,00	100,00	100,00	97,52
2014	100,00	95,88	100,00	100,00	100,00	96,56
2015	99,84	99,67	99,84	99,93	100,00	100,00
2016	98,74	98,51	98,74	99,61	100,00	100,00
2017	99,85	98,51	98,88	99,73	100,00	100,00

Tabela 37: Pokazatelji KEE med leti 2005 in 2016

Pri reševanju pritožb se srečujemo s problemom flikerja. Z vlaganji v omrežje – dodatni izvod, povečanje preseka NNO se uredi odklon napetosti. V večini primerov ostaja vrednost flikerja malenkost povečana. Pojavlja se vprašanje kaj storiti s temi primeri. Odjemalci so zadovoljni, saj lahko nemoteno uporabljajo svoje naprave in se več ne pritožujejo. Tehnično gledano pa zaradi flikerja KEE ni v skladu s standardom, zato se zadeva še vedno vodi med nerešenimi. Takšni primeri podjetju višajo kazalnika Čas potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti ter Povprečni čas za rešitev odstopanj.

Na sliki 19 je prikazan delež upravičenih pritožb za obdobje med 2001 in 2017. Po nekajletni skoraj 100 % vrednosti upravičenih pritožb in znižanju v letu 2010 na 87 %, ter ponovni rasti do leta 2013 na 100 %, je v letu 2017 delež upravičenih pritožb dosegel najnižjo vrednost, to je 66 %. Tako je bil delež upravičenih pritožb v letu 2017 najnižji v zadnjih 16 letih, kljub večjemu številu prispehlih pritožb.



Slika 19: Delež upravičenih pritožb na KEE v obdobju 2001-2017