

**ELEKTRO PRIMORSKA podjetje za distribucijo električne energije, d.d.**  
Erjavčeva 22

5000 Nova Gorica

## **Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2014**

**Poročilo pripravili/izdelali:**

Uroš Golob, d.i.e.

Matej Doplihar, d.i.e.



**Odgovorna oseba:**

mag. Denis Ferjančič, u.d.i.e.



## KAZALO

<b>1 SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE .....</b>	<b>4</b>
<b>2 NEPREKINJENOST NAPAJANJA .....</b>	<b>5</b>
<b>2.1 Spremljanje kazalnikov neprekkinjenosti napajanja .....</b>	<b>5</b>
2.1.1 Statistika dogodkov .....	5
2.1.2 Analiza prekinitve .....	5
2.1.3 Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitve po vzroku nastanka .....	6
2.1.4 Načrtovane dolgotrajne prekinitve .....	8
2.1.5 Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve .....	18
2.1.6 Kratkotrajne prekinitve .....	28
2.1.7 Najslabši primeri .....	32
<b>2.2 Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitve .....</b>	<b>36</b>
<b>2.3 Pritožbe in kompenzacije .....</b>	<b>37</b>
2.3.1 Pritožbe odjemalcev .....	37
2.3.2 Kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah .....	37
2.3.3 Kompenzacije pri posebno dolgih prekinitvah .....	37
<b>3 KOMERCIALNA KAKOVOST .....</b>	<b>38</b>
<b>3.1 Parametri komercialne kakovosti .....</b>	<b>38</b>
<b>3.2 Kompenzacije .....</b>	<b>39</b>
<b>3.3 Pritožbe .....</b>	<b>41</b>
<b>4 KAKOVOST NAPETOSTI .....</b>	<b>43</b>
<b>4.1 Monitoring kakovosti napetosti .....</b>	<b>43</b>
<b>4.2 Stalni monitoring .....</b>	<b>44</b>
4.2.1 Lokacija merilnih mest .....	44
4.2.2 Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring .....	46
4.2.3 Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa .....	49
4.2.4 Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni .....	50
4.2.5 Skladnost velikosti napajalne napetosti .....	52
4.2.6 Skladnost stanja harmonskih napetosti .....	54
4.2.7 Skladnost stanja flikerja .....	56
4.2.8 Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, $I_{Unb}$ .....	58
4.2.9 Skladnost stanja signalnih napetosti .....	60
4.2.10 Skladnost stanja omrežne frekvence .....	62
4.2.11 Število upadov in porastov napetosti .....	64
<b>4.3 Upadi napetosti .....</b>	<b>66</b>
4.3.1 Izračun sistemskega indeksa pogostosti upadov napetosti R-DFI .....	66
<b>4.4 Občasni načrtovani monitoring .....</b>	<b>67</b>
4.4.1 Občasne načrtovane meritve v TP .....	68
4.4.2 Občasne načrtovane meritve pri uporabnikih .....	69
<b>4.5 Monitoring ob pritožbah uporabnikov .....</b>	<b>70</b>

<b>5</b>	<b>UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE.....</b>	<b>71</b>
<b>5.1</b>	<b>Investicijska vlaganja v preteklem letu .....</b>	<b>71</b>
<b>5.2</b>	<b>Načrtovani ukrepi za izboljšanje kakovosti oskrbe .....</b>	<b>72</b>
<b>6</b>	<b>ZAKLJUČEK .....</b>	<b>73</b>
<b>6.1</b>	<b>Neprekinjenost napajanja .....</b>	<b>73</b>
<b>6.2</b>	<b>Komercialna kakovost.....</b>	<b>73</b>
<b>6.3</b>	<b>Kakovost napetosti .....</b>	<b>73</b>

## **1 SPLOŠNO O KAKOVOSTI OSKRBE IN PRAVNE PODLAGE**

Poročilo je namenjeno obveščanju o stanju kakovosti električne energije distribucijskega omrežja.

Poročilo je izdelano skladno z 29. Členom Uredbe o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem (Ur. List RS št. 117/2004, 23/2007 in 17/14-EZ1) in podaja kazalnike o zanesljivosti napajanja odjemalcev in komercialne kakovosti ter kakovost napetosti za distribucijsko omrežje Elektro Primorska v letu 2014.

Pravna podlaga za izdelavo poročila je Pogodba o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja.

Splošni podatki za distribucijsko podjetje Elektro Primorska so podani v tabeli 1.

<b>ELEKTRO PRIMORSKA d.d.</b>		<b>2014</b>
<b>Leto</b>		
Število odjemalcev	VN	2
	SN	256
	NN	131150
	<b>Skupaj</b>	<b>131408</b>
Dolžina [km]	VN	51
	SN	2651
	NN	5846
	<b>Skupaj</b>	<b>8548</b>
Lastnosti obratovanja omrežja	Direktna ali neposredna ozemljitev [%]	0
	Upor (ozemljitev preko maloohmskega upora) [%]	75
	Resonančna ozemljitev (Petersenova dušilka) [%]	0
	Upor + dušilka [%]	0
	Izolirano oziroma neozemljeno zvezdišče [%]	2
	Drugo [%]	23
	<b>Skupaj [100 %]</b>	<b>100</b>
	Delež kabelskega podzemnega omrežja [%]	21
	Delež kabelskega oplaščenega nadzemnega omrežja [%]	2
	Delež kabelskega omrežja z golimi oziroma polizoliranimi vodniki [%]	77
Meteorološki podatki	<b>Skupaj [100 %]</b>	<b>100</b>
	Delež omrežja, ki ustreza sedanjem stanju tehnike [%]	0
	Ocena deleža odjemalcev z ustrezno kakovostjo oskrbe [%]	0
	Delež SN-omrežja pod nadzorom SCADA [%]	86
Meteorološki podatki	Možnost rezervnega napajanja (na SN – delež odjemalcev) [%]	58
	Povprečna gostota strel [udarov/km <sup>2</sup> /leto]	4,780

*Tabela 1: splošni podatki*

Pri lastnostih obratovanja omrežja vrstica »Drugo« zajema kombinacijo preko maloohmskega upora ozemljeno omrežje s SHUNT odklopnikom.

## 2 NEPREKINJENOST NAPAJANJA

### 2.1 Spremljanje kazalnikov nepreklenjenosti napajanja

#### 2.1.1 Statistika dogodkov

Število dogodkov	Nenačrtovani	6086
	Načrtovani	958
	<b>Skupaj</b>	<b>7044</b>
Število dolgotrajnih prekinitev (> 3 min)	Nenačrtovane	2048
	Načrtovane	702
	<b>Skupaj</b>	<b>2750</b>
Trajanje dolgotrajnih prekinitev v urah (> 3 min)	Nenačrtovane	24382
	Načrtovane	1706
	<b>Skupaj</b>	<b>26087</b>
Število kratkotrajnih prekinitev (= < 3 min)	<b>Skupaj</b>	<b>5993</b>

*Tabela 2: statistika dogodkov v letu 2014*

#### 2.1.2 Analiza prekinitev

Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN	2013				2014			
	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
RP BELI KRIŽ	19	6	3	10	6	2	0	4
RP BOVEC	205	7	67	131	229	7	66	156
RP CERKNO	136	10	54	72	263	7	91	165
RP CICIBAN	18	2	6	10	25	0	7	18
RP ČRNI VRH	129	6	37	86	505	17	128	360
RP DOBLAR	16	2	2	12	54	3	10	41
RP DOBROVO	74	9	12	53	72	3	17	52
RP GONJAČE	30	2	7	21	57	0	16	41
RP GRACIŠČE	128	8	20	100	163	13	16	134
RP GRADISČE	89	10	30	49	183	11	22	150
RP GRGAR	281	33	39	209	451	25	105	321
RP HUBELJ	97	8	29	60	139	16	43	80
RP IDRIJA	52	7	22	23	189	30	60	99
RP IZOLA	93	11	31	51	111	16	22	73
RP KANAL	85	0	17	68	215	16	56	143
RP KOMEN	130	9	22	99	314	7	67	240
RP NEBLO	90	6	13	71	63	5	12	46
RP PORTOROŽ 1	0	0	0	0	12	0	8	4
RP PREDLOKA	44	5	7	32	73	7	6	60
RP RAZDRTO	58	15	2	41	215	15	50	150
RP ROŽNA D.	0	0	0	0	0	0	0	0
RP SELA	21	1	5	15	36	2	6	28
RP Senožeče	0	0	0	0	0	0	0	0
RP ŠEMPETER	36	1	15	20	49	2	16	31
RP TREBUŠA	126	12	46	68	397	17	110	270
RP VANGANEL	64	7	13	44	79	8	13	58
RP VIPAVA	150	12	34	104	425	15	96	314
RTP AJDOVŠČINA	130	20	54	56	248	24	74	150
RTP CERKNO	35	0	10	25	44	5	12	27
RTP DEKANI	142	41	26	75	164	28	20	116
RTP GORICA	81	6	40	35	123	11	54	58
RTP HRPELJE	160	15	27	118	163	33	19	111
RTP IDRJAVA	35	10	15	10	48	2	20	26
RTP IL.BISTR.	287	45	78	164	530	82	76	372
RTP KOBARID	216	10	69	137	416	15	105	296
RTP KOPER	214	37	73	104	185	65	27	93

	2013				2014		
	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
Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN							
RTP LUCIJA	86	24	26	36	95	25	22
RTP PIVKA	176	28	29	119	770	35	169
RTP PLAVE	45	9	11	25	161	4	60
RTP POSTOJNA	196	24	42	130	688	32	144
RTP POSTOJNA 10KV	0	0	0	0	159	0	21
RTP SEŽANA	167	26	36	105	192	46	37
RTP TOLMIN	209	5	80	124	301	28	102
RTP VRTOJBA	120	16	40	64	131	23	43
<b>Skupaj</b>	<b>4470</b>	<b>505</b>	<b>1189</b>	<b>2776</b>	<b>8743</b>	<b>702</b>	<b>2048</b>

Tabela 3: število prekinitov po območjih napajanja RTP/RP med leti 2013 in 2014

### 2.1.3 Analiza nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitov po vzroku nastanka

V letu 2014 so bile na območju Elektro Primorske štiri prekinitve večjega obsega:

- V obdobju od 31.1.2014 do 14.2.2014 je žled zajel širše območje. Razmere so bile izredne, zato je tudi bistveno večje število in trajanje prekinitov kot prejšnja leta. Dejstvo je, da tudi v obdobju po žledu nastajajo prekinitve, ki so posledica utrujenosti materiala (žled). Upoštevati je namreč potrebno, da je material utrujen na tistih daljnovidih, ki so bili sicer v času žleda odeti v led, a se niso porušili. Posledice mehanskih preobremenitev se pri teh elementih kažejo zapozneno v obliki prekinitov ob vsaki tudi manjši nevihti/vetru in se bodo kazale tudi še nekaj časa v prihodnje (v končni fazi vsaj kot skrajšanje življenske dobe).
- Dne 1.5.2014 je prišlo do izpada 110 kV ELES-ovega daljnovoda Gorica Avče zaradi udara strele. Posledično je izpadla celo severno Primorska zanka.
- Dne 11.9.2014 je izpadlo celotno območje, ki se napaja iz RTP Ajdovščina. Vzrok je bil preboj napetostnega merilnega transformatorja. V trenutku omenjene okvare je bilo zaradi februarskega žleda v RTP Ajdovščina še vedno vzpostavljeno izredno obratovalno stanje (en TR 110/20 kV je napajal celoten odjem RTP Ajdovščina, drugi TR 110/20 kV pa del odjema RTP Postojna). Zaradi izrednega obratovalnega stanja v RTP Ajdovščina ni bilo mogoče zagotoviti kriterija zanesljivosti N-1. Posledično je prekinitve zajela bistveno več odjemalcev in je bila bistveno daljša.
- Dne 15.10.2014 je prišlo do izpada ELES-ovega dvosistemskoga 110 kV daljnovoda Ajdovščina-Divača I in Ajdovščina-Divača II zaradi udara strele. V trenutku izpada je bila ČHE Avče v črpalem režimu. Zaradi prevelike obremenitve je prišlo do razpada sistema (izpad severno Primorske zanke).

	2013				2014		
	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitov	Višja sila	Tuji vzrok	Lastni vzrok	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitov	Višja sila	Tuji vzrok
Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN							
RP BELI KRIŽ	3	0	3	0	0	0	0
RP BOVEC	67	39	10	18	66	53	6
RP CERKNO	54	18	30	6	91	61	11

Območje napajanja RTP 110/SN, RTP SN/SN	2013			2014			Lastni vzrok
	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Vsička sila	Tuji vzrok	Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev	Vsička sila	Tuji vzrok	
RP CICIBAN	6	0	3	3	7	0	6
RP ČRNI VRH	37	16	9	12	128	76	5
RP DOBLAR	2	0	1	1	10	1	5
RP DOBROVO	12	1	8	3	17	0	8
RP GONJACE	7	0	4	3	16	0	5
RP GRACIŠČE	20	5	6	9	16	3	0
RP GRADISČE	30	14	5	11	22	11	6
RP GRGAR	39	24	5	10	105	54	11
RP HUBELJ	29	14	2	13	43	26	2
RP IDRIJA	22	10	6	6	60	49	5
RP IZOLA	31	1	22	8	22	1	1
RP KANAL	17	0	7	10	56	12	17
RP KOMEN	22	7	5	10	67	24	11
RP NEBLO	13	4	6	3	12	0	6
RP PORTOROŽ 1	0	0	0	0	8	2	2
RP PREDLOKA	7	2	4	1	6	3	0
RP RAZDRTO	2	1	0	1	50	28	8
RP ROŽNA D.	0	0	0	0	0	0	0
RP SELA	5	2	1	2	6	2	2
RP Senožeče	0	0	0	0	0	0	0
RP ŠEMPETER	15	0	5	10	16	0	8
RP TREBUŠA	46	25	5	16	110	80	16
RP VANGANEL	13	0	5	8	13	0	1
RP VIPAVA	34	7	12	15	96	28	9
RTP AJDOVŠČINA	54	12	12	30	74	10	15
RTP CERKNO	10	5	4	1	12	6	4
RTP DEKANI	26	2	15	9	20	3	4
RTP GORICA	40	9	17	14	54	2	25
RTP HRPELJE	27	16	0	11	19	5	0
RTP IDRJА	15	1	11	3	20	7	9
RTP IL.BISTR.	78	41	16	21	76	29	8
RTP KOBARIĐ	69	41	10	18	105	72	7
RTP KOPER	73	10	45	18	27	7	3
RTP LUCIJA	26	0	14	12	22	1	3
RTP PIVKA	29	6	5	18	169	85	7
RTP PLAVE	11	0	6	5	60	1	12
RTP POSTOJNA	42	18	6	18	144	96	7
RTP POSTOJNA 10KV	0	0	0	0	21	17	0
RTP SEŽANA	36	11	12	13	37	18	2
RTP TOLMIN	80	21	25	34	102	49	32
RTP VRTOJBA	40	12	14	14	43	4	18
<b>Skupaj</b>	<b>1189</b>	<b>395</b>	<b>376</b>	<b>418</b>	<b>2048</b>	<b>926</b>	<b>307</b>
							<b>815</b>

Tabela 4: število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev po vzroku nastanka po območjih napajanja RTP/RP v letih 2013 in 2014

## 2.1.4 Načrtovane dolgotrajne prekinitve

V nadaljevanju so podani planirani odklopi večjega obsega ter vzrok. Veliko odklopov je bilo zaradi sanacije omrežja po žledu.

RTP Pivka KB Pivka-Prestranek; menjava KB

RTP Pivka DV Knežak; sanacija celega daljnovidova

RTP Pivka DV Košana; sanacija NN omrežja, menjava drogov na odcepnu Volče

RTP Sežana DV Senožeče; sanacija omrežja po žledu

RTP Kobarid DV Breginj; sanacija omrežja po vetrolomu

RTP Kobarid DV Tolmin vasi; sanacija omrežja po žledu

RP HE Hubelj DV Predmeja; rekonstrukcija DV

RP Grgar DV Trnovo; rekonstrukcija DV

RTP Ajdovščina DV Planina; rekonstrukcija DV

RTP Vrtojba DV Gorica-Gradišče; montaža novega DVPLM

Rekonstrukcija RP HE Gradišče

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.]
RP BELI KRIŽ	KB FIESA 1 - Mestni		0,498	18,747	1,000	0,038	1,443	0,407	0,001	0,038	0,002	37,633
	KB MOŠTRA - Mestni		0,122	35,507	1,000	0,056	16,246	0,593	0,001	0,429	0,002	290,367
	KB GAR.H.ARZE - Mestni											
RP BOVEC	KB BRDO - Mestni		0,329	3,315	1,000	0,119	1,200	0,173	0,002	0,019	0,003	10,079
	KB HOTEL KANIN - Mestni											
	DV ČEZSOČA - Podeželski		1,020	11,488	1,000	0,125	1,412	0,182	0,002	0,022	0,003	11,267
	DV RAJBELJK - Mestni											
	DV LOG MANGART - Podeželski		2,013	152,865	1,000	0,216	16,436	0,315	0,003	0,255	0,006	75,922
RP CERKNO	DV TRENTA - Podeželski		1,000	9,767	1,000	0,227	2,213	0,330	0,004	0,034	0,006	9,767
	DV NOVAKI - Podeželski		1,478	150,449	1,000	0,295	30,071	0,612	0,004	0,363	0,006	101,774
	DV POČE - Mešani		0,995	12,637	1,000	0,124	1,577	0,257	0,001	0,019	0,003	12,700
	LR (CERKNO) - Mestni											
	DV CERK.VRH - Podeželski		0,047	26,764	1,000	0,006	3,157	0,012	0,000	0,038	0,000	565,054
	DV ZARAK.(C) - Podeželski		0,300	83,110	1,000	0,058	15,993	0,120	0,001	0,193	0,001	277,035
	KB SIGADE - Mestni											
RP CICIBAN	CICIBAN TR2 - Podeželski											
	DV SELA (C) - Podeželski											
	CICIBAN TR1 - Podeželski											
	CICIBAN TR1 - Podeželski											
	DV SELA (C) - Podeželski											

<b>Nivo izračuna</b>		<b>Izvod</b>			<b>RTP/RP</b>			<b>Podjetje</b>			
<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>CAIDI</b> [min/prek.]
RP ČRNI VRH	DV LOME - Podeželski	2,368	239,146	1,113	1,117	112,771	0,547	0,006	0,565	0,009	100,980
	DV ZADLOG - Podeželski	3,215	342,231	1,432	1,256	133,716	0,615	0,006	0,669	0,011	106,463
	DV MRZLI LOG - Podeželski	1,446	194,693	1,220	0,199	26,814	0,097	0,001	0,134	0,002	134,675
RP DOBROVO	KB KLET - Podeželski										
	DV NEBLO - Podeželski	0,927	113,152	1,000	0,125	15,293	0,168	0,001	0,151	0,002	122,066
	DV DOBROVO - Podeželski										
	DV BILJANA - Podeželski	1,306	139,866	1,000	0,623	66,694	0,832	0,006	0,658	0,010	107,117
	DV DOBROVO - Podeželski										
	DV BILJANA - Podeželski										
RP GONJAČE	KB KLET - Podeželski										
	DV NEBLO - Podeželski										
	DV KOJSKO - Podeželski										
	GONJAČE LR - Podeželski										
RP GRAČIŠČE	DV DOBROVO(G) - Podeželski										
	DV KOJSKO - Podeželski										
	DV BOČAJI - Podeželski	3,685	477,839	1,076	1,054	136,624	0,298	0,005	0,705	0,009	129,662
RP GRADIŠČE	DV SOČERGA - Podeželski	3,751	668,591	1,000	2,102	374,566	0,594	0,011	1,934	0,018	178,229
	DV GALANTIČI - Podeželski	2,962	368,109	1,000	0,456	56,632	0,129	0,002	0,292	0,004	124,266
	DV BATUJE - Podeželski	0,940	43,161	1,000	0,243	11,170	0,272	0,003	0,136	0,005	45,900
	DV BRANIK - Podeželski	0,254	45,199	1,521	0,155	27,638	0,173	0,002	0,335	0,003	178,273
	TP GRADIŠČE - Podeželski										
	DV DOMBRAVA - Podeželski	1,708	115,782	1,000	0,203	13,731	0,226	0,002	0,167	0,004	67,775
	DV KOMEN - Podeželski										
	DV BRANIK - Podeželski										
	DV DOMBRAVA - Podeželski	0,872	89,694	1,000	0,101	10,360	0,112	0,001	0,126	0,002	102,900
	DV BATUJE - Podeželski	0,998	14,501	1,000	0,247	3,592	0,276	0,003	0,044	0,005	14,538
RP GRGAR	DV KOMEN - Podeželski										
	LR (GRAD.) - Podeželski										
	DV BANJIŠICE - Podeželski	0,616	78,444	1,000	0,161	20,449	0,176	0,002	0,251	0,003	127,360
	TR LR(GRGAR) - Podeželski										
	DV TRNOVO - Podeželski	2,883	566,467	1,502	0,674	132,452	0,738	0,008	1,626	0,014	196,519
RP IDRIJA	DV ČEPOVAN - Podeželski	0,362	59,333	1,278	0,132	21,625	0,144	0,002	0,265	0,003	163,988
	DV SKALNICA - Podeželski	1,918	179,820	1,000	0,200	18,772	0,219	0,002	0,230	0,004	93,748
	DV ZAGODA - Mestni	0,971	10,838	1,000	0,077	0,855	0,034	0,000	0,003	0,000	11,167
RP IZOLA	DV VOJSKO - Podeželski	4,549	315,707	1,903	4,190	290,802	1,839	0,014	0,939	0,023	69,400
	KB LIVADE 5 - Mestni										
	KB JUŽNA CES. - Mestni	0,285	51,228	1,753	0,058	10,408	0,207	0,004	0,709	0,007	179,784
	KB STAVBENIK - Mestni										
	KB IZOLA7 - Mestni	0,120	2,887	1,000	0,020	0,494	0,073	0,001	0,034	0,002	24,150
	KB OBRTNA CONA - Mestni	0,498	91,890	1,000	0,028	5,178	0,100	0,002	0,353	0,003	184,500
	KB OPREMA - Mestni	0,118	11,481	1,000	0,001	0,096	0,004	0,000	0,007	0,000	96,952
	DV ŠARED - Podeželski	1,514	201,555	1,180	0,081	10,737	0,289	0,005	0,731	0,009	133,087
	DV BAREDI - Podeželski	2,023	141,817	1,000	0,097	6,821	0,348	0,007	0,464	0,011	70,106
	KB DROGA - Mestni	0,120	6,756	1,000	0,031	1,754	0,112	0,002	0,119	0,004	56,317
RP HUBELJ	DV PREDMEJA - Podeželski	2,974	828,807	1,086	1,107	308,543	0,919	0,012	3,286	0,020	278,728

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.]	
	DV LOKAVEC - Podeželski		0,295	62,060	1,000	0,185	38,956	0,154	0,002	0,415	0,003	210,484
RP DOBLAR	DV DOLINA - Podeželski		1,970	433,407	1,000	1,970	433,407	1,000	0,001	0,218	0,002	219,988
	DV DOBLAR_K - Podeželski		0,289	46,474	1,000	0,106	17,085	0,152	0,001	0,195	0,002	160,937
RP KANAL	KB KANAL1 - Podeželski		0,950	21,407	1,000	0,249	5,611	0,357	0,003	0,064	0,005	22,533
	RPKANAL LR - Podeželski		0,972	9,639	1,000	0,136	1,352	0,196	0,002	0,015	0,003	9,917
	DV LIG - Podeželski		1,609	484,808	1,806	0,367	110,559	0,527	0,004	1,264	0,007	301,272
	DV PLASTIK - Podeželski		1,000	9,867	1,000	0,002	0,019	0,003	0,000	0,000	0,000	9,865
	DV ŠTANJEL - Podeželski		0,697	142,145	1,922	0,352	71,761	0,820	0,006	1,165	0,010	203,810
	KB LIVARNA(K) - Podeželski		1,368	8,017	2,000	0,024	0,141	0,056	0,000	0,002	0,001	5,858
RP KOMEN	DV GORJANSKO - Podeželski		0,920	25,382	1,000	0,095	2,624	0,221	0,002	0,043	0,003	27,600
	TR LR (KOM) - Podeželski											
	DV SVETO - Podeželski		0,465	94,634	1,000	0,139	28,386	0,324	0,002	0,461	0,004	203,683
	DV HRUŠEVLJE - Podeželski		1,244	213,639	1,000	0,674	115,647	0,540	0,001	0,210	0,002	171,698
	DV BLOK - Podeželski		0,964	117,707	1,000	0,112	13,619	0,089	0,000	0,025	0,000	122,066
	NEBLO LR - Podeželski											
RP NEBLO	DV FOJANA - Podeželski		2,000	233,367	1,000	0,463	54,002	0,371	0,001	0,098	0,001	116,682
	KB RIŽANA Č. - Podeželski		1,333	11,489	1,000	0,016	0,134	0,008	0,000	0,001	0,000	8,616
	DV KUBED - Podeželski		2,043	171,265	1,000	2,019	169,262	0,992	0,008	0,651	0,013	83,814
	DV SENOŽEČE(R) - Podeželski		0,074	5,044	1,000	0,007	0,485	0,002	0,000	0,001	0,000	68,119
	DV LAZE (RAZ) - Podeželski		0,009	2,544	1,000	0,004	0,996	0,001	0,000	0,002	0,000	279,944
	KB NANOS - Podeželski		2,000	82,050	2,000	0,007	0,292	0,002	0,000	0,001	0,000	41,020
RP RAZDRTO	DV AJDOVŠ.(R) - Podeželski		2,035	338,665	1,047	1,028	171,140	0,248	0,002	0,360	0,004	166,403
	DV POST.POD. - Podeželski		929,000	184312,979	1,047	3,306	655,918	0,796	0,007	1,381	0,012	198,399
	ROŽNA D.LR - Mešani											
	DV R.D.GRAD - Mešani											
	DV KOSTANJEV. - Podeželski		0,392	100,421	1,000	0,392	100,421	1,000	0,001	0,353	0,002	255,964
	KB LAVŽNIK - Mestni											
RP ŠEMPETER	KB VOZILA2 - Mestni		0,090	5,450	1,000	0,062	3,705	0,557	0,000	0,018	0,000	60,233
	KB VRTOJBEN. - Mestni											
	KB BOLNICA - Mestni		0,082	13,521	1,000	0,049	8,040	0,443	0,000	0,038	0,000	164,436
	KB VOZILA4 - Mestni											
	DV G.TREBUŠA - Podeželski		0,969	10,939	1,000	0,158	1,787	0,159	0,001	0,011	0,002	11,283
	DV ŠEBRELJE - Podeželski		0,955	23,281	1,000	0,211	5,138	0,211	0,001	0,031	0,002	24,383
RP TREBUŠA	TR LR (TR) - Podeželski		0,978	9,473	1,000	0,056	0,543	0,056	0,000	0,003	0,001	9,683
	DV OBLAKOV V. - Podeželski		1,962	40,767	2,000	0,127	2,643	0,127	0,001	0,016	0,001	20,783
	DV PLANOTA - Podeželski		4,104	1139,722	3,973	2,026	562,755	2,029	0,012	3,382	0,020	277,742
	DV VIPAVA (V) - Mestni		1,858	420,014	1,000	0,358	80,890	0,396	0,006	1,243	0,009	226,029
	DV SLAP - Podeželski		1,784	296,200	1,115	0,392	64,988	0,433	0,006	0,999	0,010	165,990
	DV VRHPOLJE - Podeželski		0,667	145,605	1,522	0,237	51,824	0,263	0,004	0,797	0,006	218,257
RP VIPAVA	TR LR1 (V) - Mestni											
	KB VIPAVA C. - Mestni		0,259	48,945	1,000	0,039	7,374	0,043	0,001	0,113	0,001	189,050
	DV AVTOCESTA - Podeželski											
	DV GORICA - Podeželski		0,375	76,895	1,565	0,111	22,742	0,109	0,006	1,166	0,010	204,952
	KB ČIST.NAPR. - Mestni		0,932	163,460	1,000	0,014	2,461	0,014	0,001	0,126	0,001	175,381

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.]
RP PORTOROŽ 1	KB FRUCTAL - Mestni	0,978	178,367	1,000	0,179	32,622	0,176	0,009	1,672	0,015	182,450
	DV VIPAVA - Podeželski	2,567	236,372	1,000	0,245	22,531	0,241	0,013	1,155	0,021	92,064
	KB RP AJDOV. - Mestni	1,082	162,177	1,000	0,163	24,445	0,160	0,008	1,253	0,014	149,825
	KB GOBI - Mestni	1,059	186,520	1,000	0,089	15,761	0,088	0,005	0,808	0,008	176,158
	DV RAZDRTO(A) - Podeželski	2,845	627,824	1,000	0,236	52,043	0,232	0,012	2,668	0,020	220,692
	DV PLANINA - Podeželski	0,222	24,004	1,000	0,020	2,218	0,020	0,001	0,114	0,002	108,359
RP VANGANEL	KB BEL.PLOMBE - Mestni										
	RP PORTOROŽ - Mestni										
RTP CERKNO	DV SV.ANTON - Podeželski	1,863	264,570	2,000	0,674	95,784	0,609	0,008	1,100	0,013	142,008
	DV MAREZIGE(V) - Podeželski	0,522	78,376	1,958	0,333	50,001	0,301	0,004	0,574	0,006	150,003
	DV MAREZIGE(V) - Podeželski	0,436	31,555	1,000	0,263	19,020	0,237	0,003	0,218	0,005	72,351
	DV SV.ANTON - Podeželski	1,000	5,167	1,000	0,337	1,739	0,304	0,004	0,020	0,006	5,167
RTP DEKANI	KB ČELO - Mestni	1,226	137,553	1,000	0,117	13,080	0,447	0,000	0,032	0,000	112,216
	KB ŽELIN - Podeželski	0,160	54,820	1,000	0,144	49,439	0,553	0,000	0,121	0,001	342,917
RTP GORICA	DV MILJ.HRIBI - Podeželski	0,291	56,403	1,000	0,088	17,138	0,177	0,005	0,989	0,009	194,011
	KB ENP ČRNOT. - Podeželski										
	DV RIŽANA - Podeželski	2,316	252,240	1,275	0,260	28,278	0,520	0,015	1,631	0,025	108,896
	DV VANGANEL - Podeželski	1,887	198,611	2,398	0,282	29,670	0,565	0,016	1,712	0,027	105,255
	KB AFK 1 - Podeželski										
	KB TP LAMA - Podeželski	1,000	412,250	1,000	0,000	0,054	0,000	0,000	0,003	0,000	412,461
	DV KOPER - Podeželski	0,393	24,950	1,000	0,055	3,478	0,110	0,003	0,201	0,005	63,439
	DV ANKARAN - Mestni	0,125	16,477	1,000	0,034	4,531	0,069	0,002	0,261	0,003	131,629
	KB PROKOL - Podeželski										
	KB KR. ANAKRAN - Podeželski										
RTP HRPELJE	DV GRGAR - Mestni	0,796	181,209	1,000	0,017	3,813	0,163	0,001	0,339	0,002	227,649
	KB DAMBER - Mestni	0,967	9,411	1,000	0,012	0,120	0,120	0,001	0,011	0,002	9,733
	KB FINAL - Mestni	0,112	7,631	1,000	0,029	2,002	0,287	0,003	0,178	0,004	68,150
	KB PERLA - Mestni	0,133	14,230	1,000	0,030	3,167	0,289	0,003	0,282	0,004	106,890
	DV SOLKAN - Mestni										
	KB AA - Mestni										
	KB KURJA VAS - Mestni										
	KB MEBLO - Mestni										
	KB TISKARNA - Mestni										
	KB VETRIŠČE - Mestni										
RTP IDRIJA	DV AJDOVŠČINA - Podeželski	0,114	15,987	1,000	0,014	2,002	0,139	0,001	0,178	0,002	140,765
	KB OBRTNA C. - Mestni	0,061	4,363	1,000	0,000	0,018	0,002	0,000	0,002	0,000	71,266
	DV ČRNI KAL - Podeželski	2,646	398,537	1,125	0,736	110,800	0,812	0,015	2,326	0,026	150,636
	KB BLOKI - Podeželski										
	KB KOZINA - Podeželski	0,955	17,561	1,000	0,115	2,106	0,127	0,002	0,044	0,004	18,381
	DV KRVAVI POT. - Podeželski	0,597	101,493	1,000	0,029	4,854	0,032	0,001	0,102	0,001	170,000
RTP IDRIJA	KB STEKLARNA - Podeželski										
	DV DIVAČA(HR) - Podeželski	0,612	39,932	1,000	0,108	7,083	0,120	0,002	0,149	0,004	65,284
	DV PODGRAD(HR) - Podeželski										
RTP IDRIJA	KB ŽELIN CERK. - Podeželski	1,050	100,782	1,000	0,011	1,070	0,412	0,000	0,030	0,001	95,984

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.]
RTP IL.BISTR.	DV S.IDR.PUST. - Podeželski										
	DV KANOMLJA - Podeželski										
	DV IDRIJA IND - Mešani										
	DV S.IDRI.IND - Podeželski										
	DV RP IDRIJA - Mestni	0,076	18,031	1,000	0,016	3,800	0,588	0,000	0,107	0,001	238,617
	KB IDR.MESTO - Mestni										
	DV MATULJI - Podeželski	3,827	572,768	1,226	0,209	31,327	0,182	0,010	1,515	0,017	149,657
	DV PODGRAD - Podeželski	0,812	86,339	1,145	0,130	13,792	0,113	0,006	0,667	0,011	106,350
	DV PREGARJE - Podeželski	1,547	256,612	1,000	0,131	21,669	0,114	0,006	1,048	0,011	165,900
	KB LESONIT1 - Mestni										
RTP KOBARID	KB MESTO 3 - Mestni	0,006	0,147	1,000	0,000	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	26,261
	KB MESTO 4 - Mestni	0,884	94,755	1,000	0,143	15,357	0,125	0,007	0,743	0,012	107,150
	DV PIVKA(1B) - Podeželski										
	DV PLAMA - Podeželski	1,876	175,110	1,000	0,028	2,632	0,025	0,001	0,127	0,002	93,328
	DV PREM(1B) - Podeželski	0,906	220,027	1,000	0,061	14,898	0,053	0,003	0,721	0,005	242,808
	DV RUPA - Podeželski	0,776	89,706	1,000	0,060	6,936	0,052	0,003	0,335	0,005	115,668
	KB MESTO 1 - Mestni	0,963	171,824	1,000	0,049	8,706	0,042	0,002	0,421	0,004	178,370
	DV ZABIČE - Podeželski	2,620	411,787	1,217	0,374	58,763	0,325	0,018	2,842	0,030	157,172
	KB MESTO 2 - Mestni	0,540	65,956	1,000	0,070	8,533	0,061	0,003	0,413	0,006	122,115
	DV MATULJI - Podeželski	0,398	34,424	1,292	0,021	1,835	0,018	0,001	0,089	0,002	86,437
RTP KOPER	DV KOBARID (K) - Podeželski	0,003	0,248	1,000	0,001	0,056	0,001	0,000	0,001	0,000	88,742
	DV BOVEC - Podeželski	0,112	31,826	1,000	0,032	9,116	0,072	0,001	0,217	0,001	283,937
	DV BREGINJ - Podeželski	1,852	437,075	1,994	0,456	107,583	1,019	0,011	2,561	0,018	236,044
	DV KOBA.IDR. - Podeželski										
	DV TOLM.VASI - Podeželski	1,604	395,430	1,373	0,255	62,855	0,570	0,006	1,496	0,010	246,533
	DV PLUŽNA - Mestni	0,011	3,191	1,000	0,000	0,094	0,001	0,000	0,002	0,000	300,045
	DV VANGAN.(KP) - Podeželski	1,012	71,818	1,045	0,045	3,190	0,069	0,006	0,393	0,009	70,944
	KB LUKA 1 - Mestni										
	KB ŠKOCJAN 1 - Mestni	0,959	115,225	1,000	0,070	8,359	0,108	0,009	1,031	0,014	120,156
	KB GASILCI - Mestni	0,238	90,978	1,032	0,019	7,429	0,030	0,002	0,916	0,004	382,104
RTP LUCIJA	KB KOPER 1 - Podeželski										
	KB SEMEDELA 6 - Mestni	1,515	138,928	1,131	0,201	18,411	0,310	0,025	2,271	0,041	91,707
	KB SLAVČEK - Mestni										
	KB TOMOS 1 - Mestni	2,000	218,967	1,000	0,000	0,013	0,000	0,000	0,002	0,000	109,504
	KB 2.PREK.BRI. - Mestni	0,939	47,459	1,244	0,155	7,829	0,239	0,019	0,966	0,032	50,550
	DV ŠMARJE - Podeželski	0,744	134,787	1,207	0,087	15,831	0,135	0,011	1,952	0,018	181,059
	KB BONIFIKA 2 - Mestni	0,356	18,907	1,000	0,003	0,152	0,004	0,000	0,019	0,001	53,100
	KB TERMINAL - Mestni	0,138	2,146	1,000	0,014	0,213	0,021	0,002	0,026	0,003	15,531
	KB OLMO 1 - Mestni	0,579	48,279	1,000	0,124	10,376	0,192	0,015	1,280	0,026	83,340
	KB CIMOS - Mestni										
RTP LUCIJA	DV MALIJA - Podeželski	1,920	187,952	1,116	0,260	25,421	0,361	0,015	1,428	0,024	97,886
	KB LUCIJA11 - Mestni	0,571	48,932	1,000	0,142	12,159	0,197	0,008	0,683	0,013	85,757
	KB OBRT.CONA - Mestni										
	KB PRALNICA - Mestni										
	KB LUCIJA5 - Mestni										

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.]
	KB TERME - Mestni		0,398	42,597	1,000	0,043	4,631	0,060	0,002	0,260	0,004
	KB SEČOVLJE - Podeželski		1,547	206,604	1,000	0,249	33,235	0,346	0,014	1,867	0,023
	KB LUCIJA8 - Mestni		0,683	58,667	1,000	0,052	4,468	0,072	0,003	0,251	0,005
	KB BELI KRIŽ - Mestni										
RTP PIVKA	DV ENP 2 - Mestni										
	DV PREM - Podeželski		1,030	206,820	1,173	0,059	11,913	0,126	0,002	0,408	0,003
	DV NEVERKE - Podeželski										
	DV KNEŽAK - Podeželski		0,830	117,787	1,093	0,226	32,065	0,481	0,008	1,097	0,013
	DV KOŠANA - Podeželski		0,339	39,204	1,000	0,041	4,705	0,087	0,001	0,161	0,002
	DV PIVKA - Mestni		0,337	47,089	1,123	0,142	19,852	0,302	0,005	0,679	0,008
	DV DIVAČA PIV - Podeželski		0,358	53,375	1,000	0,046	6,827	0,097	0,002	0,234	0,003
RTP PLAVE	DV POSTOJNA - Mestni										
	DV KANAL - Podeželski										
	DV KANAL-TOLM. - Podeželski										
	DV DOBLAR - Podeželski		0,372	99,990	1,598	0,235	63,139	1,213	0,003	0,770	0,005
	DV MRZLEK - Podeželski										
RTP POSTOJNA	DV BRDA - Podeželski		0,218	85,726	1,000	0,047	18,325	0,241	0,001	0,224	0,001
	DV PRESTRANEK - Podeželski		274,000	7885,467	1,000	0,043	1,240	0,090	0,002	0,059	0,003
	DV RAZDRTO - Podeželski		1,036	238,915	1,000	0,005	1,052	0,010	0,000	0,050	0,000
	KB IND.CONA 1 - Mestni										
	KB IND.CONA 2 - Mestni		1,000	92,433	1,000	0,000	0,015	0,000	0,000	0,001	0,000
	DV HRENOVICE - Podeželski										
	DV STRMICA - Podeželski		1,890	349,798	1,506	0,283	52,296	0,590	0,013	2,493	0,023
	KB KAZAR - Mestni		0,340	66,540	1,000	0,026	5,168	0,055	0,001	0,246	0,002
	KB STOLPNICE - Mestni		0,683	154,151	1,000	0,160	36,133	0,334	0,008	1,722	0,013
	KB AVTOCESTA - Mestni		0,135	4,434	1,000	0,050	1,646	0,104	0,002	0,078	0,004
	POSTOJNA TR1 - Mešani		0,064	12,101	1,000	0,007	1,375	0,015	0,000	0,066	0,001
	KB MALNI - Mestni										
	KB JAMA1 - Mestni										
	NNO RTP20/10 - Mestni										
	DV PRESTRANEK - Podeželski										
RTP POSTOJNA 10kV	KB MALNI - Mestni										
	NNO RTP20/10 - Mestni										
	KB JAMA1 - Mestni										
RTP SEŽANA	KB CENTER - Mestni		0,107	28,233	1,000	0,012	3,209	0,036	0,001	0,183	0,001
	KB SEŽANA 4 - Mestni										
	DV SENOŽEČE - Podeželski		0,707	36,412	1,006	0,043	2,192	0,125	0,002	0,125	0,004
	KB PREDORI T. - Podeželski		0,252	23,965	1,359	0,026	2,469	0,076	0,001	0,140	0,002
	KB SEJMIŠČE - Mestni										
	DV DIVAČA 2 - Podeželski		0,549	62,553	1,000	0,073	8,371	0,216	0,004	0,476	0,007
	DV DUTOVLJE - Podeželski		0,845	154,386	1,034	0,138	25,195	0,405	0,008	1,433	0,013
	KB BOLNICA(S) - Mestni		0,003	0,217	1,000	0,001	0,034	0,002	0,000	0,002	0,000
	DV LIPICA - Podeželski		0,120	18,521	1,000	0,011	1,691	0,032	0,001	0,096	0,001
	DV DIVAČA - Podeželski		1,201	120,281	1,155	0,056	5,593	0,164	0,003	0,318	0,005
	KB ČRP.PLANINA - Mestni										

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.]
RTP TOLMIN	DV HE KNEŽA - Podeželski	0,207	57,029	1,000	0,003	0,906	0,005	0,000	0,035	0,000	275,088
	DV JEZ-PODSELO - Podeželski	0,210	17,468	1,056	0,018	1,512	0,028	0,001	0,059	0,001	83,066
	DV KOB.VASI - Podeželski										
	DV ZADLAŠČICA - Podeželski										
	DV ZARAKOVEC - Podeželski	1,701	193,599	1,356	0,373	42,401	0,573	0,014	1,641	0,024	113,805
	KB TOLM.MESTO - Mestni	0,973	48,469	1,000	0,282	14,060	0,434	0,011	0,544	0,018	49,833
	DV MOST SOČI - Podeželski	0,263	2,752	1,000	0,023	0,239	0,035	0,001	0,009	0,001	10,450
	DV RPTREBUŠA - Podeželski	1,096	217,882	2,221	0,111	22,067	0,171	0,004	0,854	0,007	198,870
	KB DOBRAVE - Podeželski										
	KB TOLM.IND. - Mestni										
RP Senožeče	DV CIMOS - Podeželski										
RTP VRTOJBA	KB ISKRA - Mestni										
	KB VOL.D.IND. - Podeželski										
	DV VOLČJA D. - Podeželski	1,557	269,573	1,000	0,301	52,046	0,418	0,012	2,071	0,020	173,128
	DV MIREN - Mestni	0,003	0,299	1,000	0,000	0,022	0,000	0,000	0,001	0,000	117,054
	KB PRIMEX - Mestni										
	DV BILJE3 - Mešani	0,625	70,396	1,000	0,337	37,963	0,468	0,013	1,510	0,022	112,658
	DV GO-GRADIS. - Mestni	434,000	49458,300	1,002	0,082	9,316	0,114	0,003	0,371	0,005	113,959

	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	<b>0,183</b>	<b>21,303</b>	<b>0,307</b>	<b>116,182</b>
Skupaj mešani	<b>0,015</b>	<b>1,595</b>	<b>0,026</b>	<b>104,587</b>
Skupaj podeželski	<b>0,492</b>	<b>71,292</b>	<b>0,824</b>	<b>145,050</b>
Skupaj	<b>0,690</b>	<b>94,191</b>	<b>1,156</b>	<b>136,485</b>

Tabela 5: načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2014

V tabeli 4 so nekateri izvodi, ki imajo izredno velike vrednosti kazalnikov. Prvi vzrok je veliko število in trajanje prekinitve zaradi žleda v mesecu februarju. Drugi vzrok je ta, da aplikacija za analize (AE) upošteva za izračun kazalnikov na letnem nivoju število odjemalcev na presečni datum (31.12.). Če je na presečni datum zaradi katerihkoli vzrokov (npr. spremenjeno obratovalno stanje, spremenjena špica,...) število odjemalcev na izvodu manjše kot je bilo čez leto, se vrednost kazalnika zaradi manjše vrednosti imenovalca prenosorazmerno poveča. Enako velja za vrednosti kazalnikov v preostalih tabelah poročila.

<b>RTP/RP</b>	<b>Tip omrežja</b>	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>CAIDI</b> [min/prek.]
RP BELI KRIŽ	Mestni	0,002	0,467	0,004	187,598
	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>	<b>0,002</b>	<b>0,467</b>	<b>0,004</b>	<b>187,598</b>
RP BOVEC	Mestni	0,002	0,019	0,003	10,079
	Mešani				
	Podeželski	0,009	0,312	0,015	35,291
	<b>Skupaj</b>	<b>0,011</b>	<b>0,330</b>	<b>0,018</b>	<b>30,924</b>
RP CERKNO	Mestni				
	Mešani	0,001	0,019	0,003	12,700
	Podeželski	0,004	0,594	0,007	137,186
	<b>Skupaj</b>	<b>0,006</b>	<b>0,613</b>	<b>0,010</b>	<b>105,185</b>
RP CICIBAN	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>				
RP ČRNI VRH	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,013	1,368	0,022	106,266
	<b>Skupaj</b>	<b>0,013</b>	<b>1,368</b>	<b>0,022</b>	<b>106,266</b>
RP DOBROVO	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,007	0,809	0,012	109,621
	<b>Skupaj</b>	<b>0,007</b>	<b>0,809</b>	<b>0,012</b>	<b>109,621</b>
RP GONJAČE	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>				
RP GRAČIŠČE	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,019	2,932	0,031	157,247
	<b>Skupaj</b>	<b>0,019</b>	<b>2,932</b>	<b>0,031</b>	<b>157,247</b>
RP GRADIŠČE	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,012	0,807	0,019	70,084
	<b>Skupaj</b>	<b>0,012</b>	<b>0,807</b>	<b>0,019</b>	<b>70,084</b>
RP GRGAR	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,014	2,373	0,024	165,684
	<b>Skupaj</b>	<b>0,014</b>	<b>2,373</b>	<b>0,024</b>	<b>165,684</b>
RP IDRIJA	Mestni	0,000	0,003	0,000	11,167
	Mešani				
	Podeželski	0,014	0,939	0,023	69,400
	<b>Skupaj</b>	<b>0,014</b>	<b>0,942</b>	<b>0,023</b>	<b>68,355</b>
RP IZOLA	Mestni	0,009	1,221	0,016	129,401
	Mešani				
	Podeželski	0,012	1,195	0,020	98,656
	<b>Skupaj</b>	<b>0,022</b>	<b>2,416</b>	<b>0,036</b>	<b>112,115</b>
RP HUBELJ	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,014	3,700	0,023	268,952
	<b>Skupaj</b>	<b>0,014</b>	<b>3,700</b>	<b>0,023</b>	<b>268,952</b>
RP DOBLAR	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,001	0,218	0,002	219,988
	<b>Skupaj</b>	<b>0,001</b>	<b>0,218</b>	<b>0,002</b>	<b>219,988</b>
RP KANAL	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,010	1,539	0,016	156,465
	<b>Skupaj</b>	<b>0,010</b>	<b>1,539</b>	<b>0,016</b>	<b>156,465</b>
RP KOMEN	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,010	1,671	0,017	168,563
	<b>Skupaj</b>	<b>0,010</b>	<b>1,671</b>	<b>0,017</b>	<b>168,563</b>
RP NEBLO	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,002	0,332	0,004	146,857
	<b>Skupaj</b>	<b>0,002</b>	<b>0,332</b>	<b>0,004</b>	<b>146,857</b>
RP PREDLOKA	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,008	0,651	0,013	83,238
	<b>Skupaj</b>	<b>0,008</b>	<b>0,651</b>	<b>0,013</b>	<b>83,238</b>

<b>RTP/RP</b>	<b>Tip omrežja</b>	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>CAIDI</b> [min/prek.]
RP RAZDRTO	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,009	1,745	0,015	190,434
	<b>Skupaj</b>	<b>0,009</b>	<b>1,745</b>	<b>0,015</b>	<b>190,434</b>
RP ROŽNA D.	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>				
RP SELA	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,001	0,353	0,002	255,964
	<b>Skupaj</b>	<b>0,001</b>	<b>0,353</b>	<b>0,002</b>	<b>255,964</b>
RP ŠEMPETER	Mestni	0,001	0,056	0,001	106,380
	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>	<b>0,001</b>	<b>0,056</b>	<b>0,001</b>	<b>106,380</b>
RP TREBUŠA	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,015	3,443	0,026	222,166
	<b>Skupaj</b>	<b>0,015</b>	<b>3,443</b>	<b>0,026</b>	<b>222,166</b>
RP VIPAVA	Mestni	0,006	1,357	0,010	222,395
	Mešani				
	Podeželski	0,010	1,795	0,016	185,722
	<b>Skupaj</b>	<b>0,016</b>	<b>3,152</b>	<b>0,026</b>	<b>199,910</b>
RTP AJDOVŠČINA	Mestni	0,023	3,859	0,038	169,014
	Mešani				
	Podeželski	0,031	5,102	0,053	162,642
	<b>Skupaj</b>	<b>0,054</b>	<b>8,961</b>	<b>0,091</b>	<b>165,326</b>
RP PORTOROŽ 1	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>				
RP VANGANEL	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,018	1,913	0,031	103,617
	<b>Skupaj</b>	<b>0,018</b>	<b>1,913</b>	<b>0,031</b>	<b>103,617</b>
RTP CERKNO	Mestni	0,000	0,032	0,000	112,218
	Mešani				
	Podeželski	0,000	0,121	0,001	342,919
	<b>Skupaj</b>	<b>0,001</b>	<b>0,153</b>	<b>0,001</b>	<b>239,783</b>
RTP DEKANI	Mestni	0,002	0,261	0,003	131,629
	Mešani				
	Podeželski	0,040	4,535	0,066	114,794
	<b>Skupaj</b>	<b>0,041</b>	<b>4,797</b>	<b>0,070</b>	<b>115,600</b>
RTP GORICA	Mestni	0,008	0,812	0,013	103,286
	Mešani				
	Podeželski	0,001	0,178	0,002	140,765
	<b>Skupaj</b>	<b>0,009</b>	<b>0,990</b>	<b>0,015</b>	<b>108,486</b>
RTP HRPELJE	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,021	2,621	0,035	126,467
	<b>Skupaj</b>	<b>0,021</b>	<b>2,621</b>	<b>0,035</b>	<b>126,467</b>
RTP IDRIJA	Mestni	0,000	0,107	0,001	238,617
	Mešani				
	Podeželski	0,000	0,030	0,001	95,985
	<b>Skupaj</b>	<b>0,001</b>	<b>0,137</b>	<b>0,001</b>	<b>179,886</b>
RTP IL.BISTR.	Mestni	0,013	1,577	0,021	124,292
	Mešani				
	Podeželski	0,049	7,344	0,082	149,718
	<b>Skupaj</b>	<b>0,062</b>	<b>8,921</b>	<b>0,103</b>	<b>144,493</b>
RTP KOBARID	Mestni	0,000	0,002	0,000	300,064
	Mešani				
	Podeželski	0,018	4,276	0,030	241,585
	<b>Skupaj</b>	<b>0,018</b>	<b>4,278</b>	<b>0,030</b>	<b>241,610</b>
RTP KOPER	Mestni	0,072	6,510	0,121	90,095
	Mešani				
	Podeželski	0,016	2,346	0,027	143,663
	<b>Skupaj</b>	<b>0,089</b>	<b>8,856</b>	<b>0,148</b>	<b>99,969</b>
RTP LUCIJA	Mestni	0,013	1,194	0,022	89,688
	Mešani				
	Podeželski	0,029	3,295	0,048	115,328
	<b>Skupaj</b>	<b>0,042</b>	<b>4,490</b>	<b>0,070</b>	<b>107,178</b>

<b>RTP/RP</b>	<b>Tip omrežja</b>	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>CAIDI</b> [min/prek.]
RTP PIVKA	Mestni	0,005	0,679	0,008	139,885
	Mešani				
	Podeželski	0,013	1,899	0,021	149,268
	<b>Skupaj</b>	<b>0,018</b>	<b>2,579</b>	<b>0,029</b>	<b>146,676</b>
RTP PLAVE	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski	0,003	0,994	0,006	289,568
	<b>Skupaj</b>	<b>0,003</b>	<b>0,994</b>	<b>0,006</b>	<b>289,568</b>
RTP POSTOJNA	Mestni	0,011	2,048	0,019	181,455
	Mešani	0,000	0,066	0,001	190,199
	Podeželski	0,016	2,602	0,026	165,349
	<b>Skupaj</b>	<b>0,027</b>	<b>4,715</b>	<b>0,046</b>	<b>172,304</b>
RTP POSTOJNA 10kV	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>				
RTP SEŽANA	Mestni	0,001	0,185	0,001	256,514
	Mešani				
	Podeželski	0,020	2,589	0,033	131,274
	<b>Skupaj</b>	<b>0,020</b>	<b>2,774</b>	<b>0,034</b>	<b>135,682</b>
RTP TOLMIN	Mestni	0,011	0,544	0,018	49,833
	Mešani				
	Podeželski	0,020	2,598	0,034	127,157
	<b>Skupaj</b>	<b>0,031</b>	<b>3,142</b>	<b>0,053</b>	<b>100,224</b>
RP Senožeče	Mestni				
	Mešani				
	Podeželski				
	<b>Skupaj</b>				
RTP VRTOJBA	Mestni	0,003	0,372	0,005	113,966
	Mešani	0,013	1,510	0,022	112,658
	Podeželski	0,012	2,071	0,020	173,128
	<b>Skupaj</b>	<b>0,029</b>	<b>3,952</b>	<b>0,048</b>	<b>138,071</b>

*Tabela 6: načrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2014*

### 2.1.5 Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve

V tabeli 6 so podane vse dolgotrajne prekinitve, ki so nastale zaradi lastnih, tujih vzrokov ali višje sile.

V letu 2014 je bilo več dogodkov (prekinitev) z večjim obsegom:

- Dne 15.10.2014 je prišlo do izpada severno-Primorske zanke. Udar strele je povzročil izpad dvosistemskega 110 kV ELES-ovega izvoda DV 110 kV Ajdovščina-Divača I in DV 110 kV Ajdovščina-Divača II. Ravno v času izpada je ČHE Avče obratovala v črpalnem režimu z močjo 160 MW. Zaradi primanjkljaja moči je prišlo do razpada sistema.
- Dne 11.9.2014 je izpadlo celotno območje, ki se napaja iz RTP Ajdovščina. Vzrok je bil preboj napetostnega merilnega transformatorja. V trenutku omenjene okvare je bilo zaradi februarskega žleda v RTP Ajdovščina še vedno vzpostavljeno izredno obratovalno stanje (en TR 110/20 kV je napajal celoten odjem RTP Ajdovščina, drugi TR 110/20 kV pa del odjema RTP Postojna). Zaradi izrednega obratovalnega stanja v RTP Ajdovščina ni bilo mogoče zagotoviti kriterija zanesljivosti N-1. Posledično je prekinitve zajela bistveno več odjemalcev in je bila bistveno daljša.
- Dne 1.5.2014 je prišlo do izpada severno-Primorske zanke zaradi udara strele v 110 kV ELES-ov daljnovid DV 110 kV Avče-Gorica II.
- Dne 31.1.2014 se je pričelo žledenje na širšem območju Elektro Primorske, ki je trajalo do 14.2.2014. V tem obdobju je bilo veliko število prekinitrov, kar je bistveno poslabšalo kazalnike kakovosti el. energije, kar je tudi razvidno iz spodnje tabele. Dejstvo je, da tudi v obdobju po žledu nastajajo prekinitve ki so posledica utrujenosti materiala. Upoštevati je namreč potrebno, da je material utrujen na tistih daljnovidih, ki so bili sicer v času žleda odeti v led, a se niso porušili. Posledice mehanskih preobremenitev se pri teh elementih kažejo zapoznelo v obliku prekinitev ob vsaki tudi manjši nevihti/vetru in se bodo kazali tudi še nekaj časa v prihodnje (v končni fazi vsaj kot skrajšanje življenske dobe).

Nivo izračuna Vzrok prekinitve	Izvod								RTP/RP								Podjetje																
	Lastni		Tuji		Višja sila		Lastni		Tuji		Višja sila		Lastni		Tuji		Višja sila		Lastni		Tuji		Višja sila										
	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.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]								
RTP/Izvod																																	
RP BOVEC	KB FIESA 1 - Mestni																																
	KB MOSTRA - Mestni																																
	KB GAR-H.ARŽE - Mestni																																
DV CERKNO	KB BRDO - Mestni	0,933	3,531	1,000	0,932	29,454	1,000	3,742	254,339	1,334	0,338	1,279	0,370	0,338	10,665	0,370	1,355	92,097	0,447	0,005	0,020	0,004	3,783	0,005	0,156	0,006	31,600	0,021	1,431	0,035	67,975		
	KB HOTEL KANIN - Mestni	0,871	3,296	1,000	0,871	27,531	1,000	3,479	237,323	1,333	0,153	0,580	0,168	0,153	4,845	0,168	0,612	41,766	0,202	0,002	0,005	0,002	3,783	0,002	0,075	0,003	31,600	0,010	0,649	0,016	68,207		
	DV ČEZSOČA - Podeželski	0,894	3,383	1,000	0,894	28,254	1,000	4,463	317,309	1,249	0,110	0,416	0,120	0,110	3,474	0,120	0,549	39,013	0,181	0,002	0,006	0,001	3,783	0,002	0,054	0,002	31,600	0,009	0,606	0,014	71,102		
	DV RAJBEJK - Mestni	1,100	4,162	1,000	1,100	34,760	1,000	4,400	299,677	1,333	0,005	0,020	0,006	0,005	0,168	0,006	0,021	1,445	0,007	0,000	0,000	0,000	3,784	0,000	0,003	0,000	31,599	0,000	0,022	0,001	68,110		
	DV LOG MANGART - Podeželski	0,919	4,393	1,000	0,897	28,341	1,000	5,583	460,140	2,061	0,099	0,472	0,108	0,096	3,047	0,106	0,600	49,475	0,198	0,002	0,007	0,001	4,778	0,001	0,047	0,002	31,600	0,009	0,769	0,016	82,419		
	DV TRENTA - Podeželski	0,915	3,461	1,000	0,930	29,381	1,000	19,496	2045,553	5,451	0,207	0,784	0,227	0,211	6,658	0,231	4,418	463,553	1,457	0,003	0,012	0,003	3,783	0,003	0,103	0,004	31,600	0,069	7,204	0,115	104,923		
DV NOVAKI - Podeželski	4,413	217,212	1,729	0,972	19,214	1,000	14,612	32906,89	4	4,281	0,882	43,415	1,145	0,194	3,840	0,112	2,921	6577,293	2,242	0,011	0,524	0,009	49,220	0,002	0,046	0,003	19,767	0,035	79,403	0,059	2252,076		
DV POČE - Mešani								1,955	33,883	1,000	1,990	195,141	2,000			0,244	4,228	0,141	0,248	24,347	0,191					0,003	0,051	0,003	17,330	0,003	0,294	0,005	98,058
DV CERKNO - Mestni								1,901	46,734	1,000						0,299	7,339	0,173								0,004	0,089	0,004	24,582				
DV CERK.VRH - Podeželski	3,995	717,668	1,811	1,921	33,112	1,000	7,047	14719,24	2	3,985	0,471	84,641	0,612	0,227	3,905	0,131	0,831	1735,975	0,638	0,006	1,022	0,005	179,653	0,003	0,047	0,003	17,236	0,010	20,957	0,017	2088,617		
DV ZARAK.(C) - Podeželski								1,890	46,549	1,000	9,235	12173,99	7	6,170		0,364	8,957	0,210	1,777	2342,606	1,364					0,004	0,108	0,005	24,625	0,021	28,281	0,036	1318,176
KB SIGADE - Mestni								1,931	47,497	1,000						0,402	9,877	0,232							0,005	0,119	0,006	24,593					
CICIBAN TR2 - Podeželski								3,000	66,875	1,000						0,059	1,318	0,032							0,000	0,002	0,000	22,292					









	Lastni				Tuji				Višja sila			
	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	0,87	23,28	0,72	26,87	0,34	6,10	0,39	18,08	0,44	365,06	0,74	827,96
Skupaj mešani	0,03	1,53	0,02	53,28	0,04	0,99	0,05	22,17	0,01	0,57	0,02	47,70
Skupaj podeželski	1,48	75,96	1,23	51,37	0,55	20,12	0,64	36,60	1,43	1410,20	2,40	982,75
Skupaj	2,37	100,78	1,98	42,45	0,93	27,21	1,08	29,20	1,89	1775,83	3,16	940,73

Tabela 7: nenačrtovane dolgotrajne prekinitev v letu 2014



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	0,002	0,075	0,002	38,431	0,002	0,230	0,003	93,196	0,000	0,142	0,001	287,079	0,005	0,448	0,007	90,837
	<b>Skupaj</b>	<b>0,002</b>	<b>0,075</b>	<b>0,002</b>	<b>38,431</b>	<b>0,002</b>	<b>0,230</b>	<b>0,003</b>	<b>93,196</b>	<b>0,000</b>	<b>0,142</b>	<b>0,001</b>	<b>287,079</b>	<b>0,005</b>	<b>0,448</b>	<b>0,005</b>	<b>90,837</b>
RP KANAL	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,057	2,606	0,048	45,750	0,033	3,028	0,039	90,831	0,023	9,453	0,039	407,720	0,113	15,088	0,125	132,941
	<b>Skupaj</b>	<b>0,057</b>	<b>2,606</b>	<b>0,048</b>	<b>45,750</b>	<b>0,033</b>	<b>3,028</b>	<b>0,039</b>	<b>90,831</b>	<b>0,023</b>	<b>9,453</b>	<b>0,039</b>	<b>407,720</b>	<b>0,113</b>	<b>15,088</b>	<b>0,125</b>	<b>132,941</b>
RP KOMEN	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,064	2,216	0,053	34,854	0,031	0,701	0,036	22,676	0,049	2,457	0,083	49,769	0,144	5,374	0,125	37,356
	<b>Skupaj</b>	<b>0,064</b>	<b>2,216</b>	<b>0,053</b>	<b>34,854</b>	<b>0,031</b>	<b>0,701</b>	<b>0,036</b>	<b>22,676</b>	<b>0,049</b>	<b>2,457</b>	<b>0,083</b>	<b>49,769</b>	<b>0,144</b>	<b>5,374</b>	<b>0,125</b>	<b>37,356</b>
RP NEBLO	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,003	0,072	0,003	23,867	0,003	0,042	0,004	13,747					0,006	0,114	0,010	18,732
	<b>Skupaj</b>	<b>0,003</b>	<b>0,072</b>	<b>0,003</b>	<b>23,867</b>	<b>0,003</b>	<b>0,042</b>	<b>0,004</b>	<b>13,747</b>					<b>0,006</b>	<b>0,114</b>	<b>0,006</b>	<b>18,732</b>
RP PREDLOKA	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,006	0,379	0,005	59,127					0,008	2,600	0,013	332,608	0,014	2,979	0,005	209,333
	<b>Skupaj</b>	<b>0,006</b>	<b>0,379</b>	<b>0,005</b>	<b>59,127</b>					<b>0,008</b>	<b>2,600</b>	<b>0,013</b>	<b>332,608</b>	<b>0,014</b>	<b>2,979</b>	<b>0,018</b>	<b>209,333</b>
RP RAZDRTO	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,021	0,473	0,017	22,959	0,011	0,285	0,012	27,005	0,013	27,104	0,022	2084,682	0,044	27,862	0,042	630,726
	<b>Skupaj</b>	<b>0,021</b>	<b>0,473</b>	<b>0,017</b>	<b>22,959</b>	<b>0,011</b>	<b>0,285</b>	<b>0,012</b>	<b>27,005</b>	<b>0,013</b>	<b>27,104</b>	<b>0,022</b>	<b>2084,682</b>	<b>0,044</b>	<b>27,862</b>	<b>0,051</b>	<b>630,726</b>
RP ROŽNA D.	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	<b>Skupaj</b>																
RP SELA	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,007	0,052	0,006	7,742	0,007	0,150	0,008	22,292	0,007	0,032	0,011	4,675	0,020	0,234	0,021	11,569
	<b>Skupaj</b>	<b>0,007</b>	<b>0,052</b>	<b>0,006</b>	<b>7,742</b>	<b>0,007</b>	<b>0,150</b>	<b>0,008</b>	<b>22,292</b>	<b>0,007</b>	<b>0,032</b>	<b>0,011</b>	<b>4,675</b>	<b>0,020</b>	<b>0,234</b>	<b>0,025</b>	<b>11,569</b>
RP ŠEMPETER	Skupaj mestni	0,013	0,115	0,011	8,830	0,009	0,202	0,011	22,192					0,022	0,317	0,032	14,310
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	<b>Skupaj</b>	<b>0,013</b>	<b>0,115</b>	<b>0,011</b>	<b>8,830</b>	<b>0,009</b>	<b>0,202</b>	<b>0,011</b>	<b>22,192</b>					<b>0,022</b>	<b>0,317</b>	<b>0,021</b>	<b>14,310</b>
RP TREBUŠA	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,011	1,553	0,009	146,357	0,017	0,297	0,020	17,230	0,074	60,724	0,124	819,849	0,102	62,574	0,049	614,121
	<b>Skupaj</b>	<b>0,011</b>	<b>1,553</b>	<b>0,009</b>	<b>146,357</b>	<b>0,017</b>	<b>0,297</b>	<b>0,020</b>	<b>17,230</b>	<b>0,074</b>	<b>60,724</b>	<b>0,124</b>	<b>819,849</b>	<b>0,102</b>	<b>62,574</b>	<b>0,153</b>	<b>614,121</b>
RP VIPAVA	Skupaj mestni	0,042	2,484	0,035	58,990	0,006	0,058	0,007	9,733	0,010	0,540	0,017	53,717	0,058	3,082	0,049	53,057
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,130	6,963	0,108	53,611	0,020	0,961	0,023	48,427	0,058	175,339	0,097	3039,140	0,207	183,264	0,154	883,519
	<b>Skupaj</b>	<b>0,172</b>	<b>9,447</b>	<b>0,143</b>	<b>54,928</b>	<b>0,026</b>	<b>1,019</b>	<b>0,030</b>	<b>39,536</b>	<b>0,068</b>	<b>175,880</b>	<b>0,113</b>	<b>2595,999</b>	<b>0,266</b>	<b>186,345</b>	<b>0,287</b>	<b>701,844</b>
RTP AJDOVŠČINA	Skupaj mestni	0,097	5,538	0,081	56,856	0,021	0,202	0,024	9,733					0,118	5,741	0,129	48,574
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski	0,080	5,864	0,067	73,238	0,053	0,822	0,061	15,481	0,031	1,935	0,052	62,040	0,164	8,621	0,190	52,452
	<b>Skupaj</b>	<b>0,177</b>	<b>11,403</b>	<b>0,148</b>	<b>64,247</b>	<b>0,074</b>	<b>1,024</b>	<b>0,085</b>	<b>13,865</b>	<b>0,031</b>	<b>1,935</b>	<b>0,052</b>	<b>62,040</b>	<b>0,283</b>	<b>14,362</b>	<b>0,286</b>	<b>50,830</b>
RP PORTOROŽ 1	Skupaj mestni	0,004	0,123	0,004	28,775	0,002	0,015	0,003	7,100	0,002	0,048	0,004	22,250	0,009	0,186	0,009	21,661
	Skupaj mešani																
	Skupaj podeželski																
	<b>Skupaj</b>	<b>0,004</b>	<b>0,123</b>	<b>0,004</b>	<b>28,775</b>	<b>0,002</b>	<b>0,015</b>	<b>0,003</b>	<b>7,100</b>	<b>0,002</b>	<b>0,048</b>	<b>0,004</b>	<b>22,250</b>	<b>0,009</b>	<b>0,186</b>	<b>0,010</b>	<b>21,661</b>
RP VANGANEL	Skupaj mestni																
	Skupaj mešani																

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj				
		SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]													
RTP CERKNO	Skupaj podeželski	0,037	0,716	0,031	19,434	0,004	0,013	0,004	3,450						0,041	0,729	0,040	17,913
	<b>Skupaj</b>	<b>0,037</b>	<b>0,716</b>	<b>0,031</b>	<b>19,434</b>	<b>0,004</b>	<b>0,013</b>	<b>0,004</b>	<b>3,450</b>						<b>0,041</b>	<b>0,729</b>	<b>0,035</b>	<b>17,913</b>
	Skupaj mestni					0,000	0,010	0,000	24,376						0,000	0,010	0,001	24,376
	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,002	0,041	0,001	23,984	0,002	0,037	0,002	17,650	0,006	49,711	0,009	8833,246	0,009	49,789	0,006	5289,903	
RTP DEKANI	<b>Skupaj</b>	<b>0,002</b>	<b>0,041</b>	<b>0,001</b>	<b>23,984</b>	<b>0,002</b>	<b>0,047</b>	<b>0,003</b>	<b>18,781</b>	<b>0,006</b>	<b>49,711</b>	<b>0,009</b>	<b>8833,246</b>	<b>0,010</b>	<b>49,799</b>	<b>0,014</b>	<b>5065,168</b>	
	Skupaj mestni																	
	Skupaj mešani																	
RTP GORICA	Skupaj podeželski	0,055	2,647	0,046	48,389	0,011	0,252	0,012	23,366	0,018	0,273	0,030	15,318	0,083	3,173	0,071	38,067	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,055</b>	<b>2,647</b>	<b>0,046</b>	<b>48,389</b>	<b>0,011</b>	<b>0,252</b>	<b>0,012</b>	<b>23,366</b>	<b>0,018</b>	<b>0,273</b>	<b>0,030</b>	<b>15,318</b>	<b>0,083</b>	<b>3,173</b>	<b>0,088</b>	<b>38,067</b>	
	Skupaj mestni	0,137	3,469	0,114	25,378	0,150	2,808	0,174	18,706						0,287	6,278	0,461	21,886
RTP HRPELJE	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,022	2,946	0,018	133,444	0,031	0,286	0,036	9,269	0,018	1,484	0,029	84,286	0,071	4,715	0,090	66,877	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,159</b>	<b>6,415</b>	<b>0,132</b>	<b>40,402</b>	<b>0,181</b>	<b>3,094</b>	<b>0,209</b>	<b>17,098</b>	<b>0,018</b>	<b>1,484</b>	<b>0,029</b>	<b>84,286</b>	<b>0,357</b>	<b>10,993</b>	<b>0,371</b>	<b>30,763</b>	
RTP IDRIJA	Skupaj mestni																	
	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,001	0,083	0,001	108,116	0,021	0,268	0,024	12,933	0,018	0,483	0,031	26,211	0,040	0,834	0,049	20,907	
RTP IL.BISTR.	<b>Skupaj</b>	<b>0,003</b>	<b>0,117</b>	<b>0,002</b>	<b>44,022</b>	<b>0,028</b>	<b>0,373</b>	<b>0,032</b>	<b>13,315</b>	<b>0,020</b>	<b>10,879</b>	<b>0,033</b>	<b>552,424</b>	<b>0,050</b>	<b>11,369</b>	<b>0,068</b>	<b>225,858</b>	
	Skupaj mestni	0,010	0,365	0,008	36,826	0,014	0,521	0,017	35,949	0,002	0,184	0,004	74,708	0,027	1,069	0,042	39,821	
	Skupaj mešani																	
RTP KOBARID	Skupaj podeželski	0,061	5,770	0,051	94,669	0,008	2,182	0,009	274,385	0,032	4,885	0,053	154,063	0,101	12,837	0,069	127,588	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,071</b>	<b>6,135</b>	<b>0,059</b>	<b>86,587</b>	<b>0,022</b>	<b>2,703</b>	<b>0,026</b>	<b>120,417</b>	<b>0,034</b>	<b>5,068</b>	<b>0,057</b>	<b>148,354</b>	<b>0,127</b>	<b>13,906</b>	<b>0,142</b>	<b>109,100</b>	
	Skupaj mestni	0,001	0,007	0,001	6,064	0,001	0,019	0,001	31,600	0,001	0,012	0,001	19,950	0,002	0,039	0,002	15,950	
RTP KOPER	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,071	2,142	0,059	30,341	0,026	1,063	0,031	40,295	0,188	212,049	0,316	1125,403	0,285	215,254	0,120	754,229	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,072</b>	<b>2,149</b>	<b>0,060</b>	<b>29,933</b>	<b>0,027</b>	<b>1,082</b>	<b>0,031</b>	<b>40,100</b>	<b>0,189</b>	<b>212,061</b>	<b>0,317</b>	<b>1121,853</b>	<b>0,288</b>	<b>215,293</b>	<b>0,408</b>	<b>748,021</b>	
RTP LUCIJA	Skupaj mestni	0,037	1,200	0,156	6,427	0,001	0,003	0,001	4,950					0,187	1,203	0,157	6,423	
	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,019	0,745	0,016	38,832	0,015	0,067	0,017	4,476	0,073	3,860	0,123	52,682	0,107	4,672	0,051	43,503	
RTP PIVKA	<b>Skupaj</b>	<b>0,206</b>	<b>1,945</b>	<b>0,172</b>	<b>9,446</b>	<b>0,015</b>	<b>0,069</b>	<b>0,018</b>	<b>4,492</b>	<b>0,073</b>	<b>3,860</b>	<b>0,123</b>	<b>52,682</b>	<b>0,295</b>	<b>5,874</b>	<b>0,312</b>	<b>19,937</b>	
	Skupaj mestni	0,037	0,900	0,030	24,636	0,014	0,098	0,016	7,100	0,014	0,307	0,023	22,250	0,064	1,306	0,063	20,337	
	Skupaj mešani														0,077	4,610	0,067	60,212
RTP PLAVE	Skupaj podeželski	0,074	4,551	0,062	61,237	0,002	0,060	0,003	26,462									
	<b>Skupaj</b>	<b>0,111</b>	<b>5,451</b>	<b>0,092</b>	<b>49,174</b>	<b>0,016</b>	<b>0,158</b>	<b>0,019</b>	<b>9,809</b>	<b>0,014</b>	<b>0,307</b>	<b>0,023</b>	<b>22,250</b>	<b>0,141</b>	<b>5,916</b>	<b>0,134</b>	<b>42,025</b>	
	Skupaj mestni	0,090	2,127	0,075	23,534	0,000	0,035	0,000	130,318	0,123	245,131	0,207	1987,226	0,214	247,293	0,076	1155,592	
RTP POSTOJNA	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,225	6,291	0,187	27,996	0,027	0,968	0,031	36,463	0,112	97,991	0,188	874,333	0,363	105,250	0,249	289,676	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,315</b>	<b>8,418</b>	<b>0,263</b>	<b>26,716</b>	<b>0,027</b>	<b>1,003</b>	<b>0,031</b>	<b>37,407</b>	<b>0,235</b>	<b>343,122</b>	<b>0,394</b>	<b>1457,436</b>	<b>0,577</b>	<b>352,543</b>	<b>0,688</b>	<b>610,639</b>	
RTP POSTOJNA 10kV	Skupaj mestni																	
	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski																	

RTP/RP	Tip omrežja	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj				
		SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]													
RTP SEŽANA	<b>Skupaj</b>	<b>0,002</b>	<b>0,028</b>	<b>0,002</b>	<b>11,950</b>					<b>0,009</b>	<b>4,658</b>	<b>0,015</b>	<b>503,668</b>	<b>0,012</b>	<b>4,685</b>	<b>0,017</b>	<b>405,452</b>	
	Skupaj mestni	0,000	0,005	0,000	102,611										0,000	0,005	0,000	102,611
	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,030	2,202	0,025	73,503	0,015	3,237	0,017	223,117	0,038	117,309	0,063	3102,961	0,082	122,748	0,059	1491,962	
RTP TOLMIN	<b>Skupaj</b>	<b>0,030</b>	<b>2,208</b>	<b>0,025</b>	<b>73,554</b>	<b>0,015</b>	<b>3,237</b>	<b>0,017</b>	<b>223,117</b>	<b>0,038</b>	<b>117,309</b>	<b>0,063</b>	<b>3102,961</b>	<b>0,082</b>	<b>122,754</b>	<b>0,105</b>	<b>1491,077</b>	
	Skupaj mestni					0,040	0,696	0,047	17,219						0,040	0,696	0,094	17,219
	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski	0,067	3,535	0,055	53,134	0,071	1,233	0,082	17,448	0,087	33,452	0,146	382,983	0,225	38,220	0,219	170,230	
RP Senožeče	<b>Skupaj</b>	<b>0,067</b>	<b>3,535</b>	<b>0,055</b>	<b>53,134</b>	<b>0,111</b>	<b>1,929</b>	<b>0,128</b>	<b>17,365</b>	<b>0,087</b>	<b>33,452</b>	<b>0,146</b>	<b>382,983</b>	<b>0,265</b>	<b>38,916</b>	<b>0,330</b>	<b>146,882</b>	
	Skupaj mestni																	
	Skupaj mešani																	
	Skupaj podeželski																	
RTP VRTOJBA	<b>Skupaj</b>																	
	Skupaj mestni	0,007	1,607	0,006	234,170	0,022	0,637	0,026	28,784						0,029	2,244	0,057	77,410
	Skupaj mešani	0,014	0,735	0,011	53,560	0,041	0,932	0,048	22,646	0,009	0,271	0,015	30,650	0,064	1,939	0,107	30,415	
	Skupaj podeželski	0,006	0,311	0,005	55,699	0,017	0,377	0,019	22,641	0,005	0,059	0,008	12,648	0,027	0,747	0,043	27,774	
	<b>Skupaj</b>	<b>0,026</b>	<b>2,654</b>	<b>0,022</b>	<b>101,379</b>	<b>0,080</b>	<b>1,946</b>	<b>0,092</b>	<b>24,344</b>	<b>0,014</b>	<b>0,330</b>	<b>0,023</b>	<b>24,440</b>	<b>0,120</b>	<b>4,930</b>	<b>0,137</b>	<b>41,212</b>	

	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj				
	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	SAIFI [prek./odj.]	SAIDI [min/odj.]	CAIFI [prek./odj.]	CAIDI [min/prek.]	
	<b>Skupaj mestni</b>	<b>0,867</b>	<b>23,283</b>	<b>0,723</b>	<b>26,866</b>	<b>0,337</b>	<b>6,101</b>	<b>0,390</b>	<b>18,083</b>	<b>0,441</b>	<b>365,062</b>	<b>0,738</b>	<b>827,955</b>	<b>1,645</b>	<b>394,447</b>	<b>1,504</b>	<b>239,789</b>
	<b>Skupaj mešani</b>	<b>0,029</b>	<b>1,528</b>	<b>0,024</b>	<b>53,279</b>	<b>0,045</b>	<b>0,992</b>	<b>0,052</b>	<b>22,175</b>	<b>0,012</b>	<b>0,565</b>	<b>0,020</b>	<b>47,705</b>	<b>0,085</b>	<b>3,085</b>	<b>0,127</b>	<b>36,181</b>
	<b>Skupaj podeželski</b>	<b>1,479</b>	<b>75,964</b>	<b>1,234</b>	<b>51,371</b>	<b>0,550</b>	<b>20,119</b>	<b>0,636</b>	<b>36,602</b>	<b>1,435</b>	<b>1410,202</b>	<b>2,403</b>	<b>982,752</b>	<b>3,463</b>	<b>1506,286</b>	<b>2,505</b>	<b>434,920</b>
	<b>Skupaj</b>	<b>2,374</b>	<b>100,775</b>	<b>1,980</b>	<b>42,449</b>	<b>0,932</b>	<b>27,213</b>	<b>1,078</b>	<b>29,203</b>	<b>1,888</b>	<b>1775,829</b>	<b>3,162</b>	<b>940,727</b>	<b>5,194</b>	<b>1903,818</b>	<b>6,220</b>	<b>366,569</b>

Tabela 7:nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2014

## 2.1.6 Kratkotrajne prekinitve

Pri kratkotrajnih prekinitvah zelo težko govorimo o vzroku nastanka prekinitve, ker so le te v večini primerov prehodne narave. V nadaljevanju je podanih nekaj najpogostejših znanih vzrokov za kratkotrajne prekinitve: žled, sneg, dotik drevja ob močni burji, ptiči, preboji prenapetostnih odvodnikov in površinski preboji izolatorjev ter ob sekcioniraju omrežja ob iskanju okvar.

RTP/RP	Izvod	MAIFI		
		[prek./odj.]		
RP BELI KRIŽ	KB GAR.H.ARZE - Mestni			
	KB MOŠTRA - Mestni			
	KB FIESA 1 - Mestni	3,661	0,282	0,007
RP BOVEC	DV TRENTA - Podeželski	56,634	12,834	0,199
	KB BRDO - Mestni	15,055	5,451	0,085
	KB HOTEL KANIN - Mestni	14,184	2,496	0,039
	DV ČEZSOČA - Podeželski	15,431	1,897	0,029
	DV RAJBELJK - Mestni	17,400	0,084	0,001
	DV LOG MANGART - Podeželski	19,314	2,077	0,032
RP CERKNO	DV CERK.VRH - Podeželski	44,237	5,217	0,063
	DV ZARAK.(C) - Podeželski	16,432	3,162	0,038
	DV POČE - Mešani	3,980	0,497	0,006
	LR (CERKNO) - Mestni			
	KB SIGADE - Mestni			
	DV NOVAKI - Podeželski	44,801	8,955	0,108
RP DOBROVO	DV BILJANA - Podeželski	12,982	6,191	0,061
	DV NEBLO - Podeželski	10,275	1,389	0,014
	DV DOBROVO - Podeželski	5,599	2,143	0,021
	KB KLET - Podeželski	5,000	0,027	
	DV DOBROVO - Podeželski	3,991	1,358	0,013
	DV BILJANA - Podeželski	3,986	1,695	0,017
	KB KLET - Podeželski	4,000	0,021	
	DV NEBLO - Podeželski	4,024	0,504	0,005
RP GRAČIŠČE	DV SOČERGA - Podeželski	57,101	31,990	0,165
	DV BOČAJI - Podeželski	25,482	7,286	0,038
	DV GALANTIČI - Podeželski	42,802	6,585	0,034
	DV KOMEN - Podeželski	30,000	0,037	
RP GRADIŠČE	DV BRANIK - Podeželski	36,216	22,146	0,269
	DV DOMBRAVA - Podeželski	24,458	2,901	0,035
	TP GRADIŠČE - Podeželski	25,000	0,247	0,003
	DV BATUJE - Podeželski	22,981	5,947	0,072
	DV DOMBRAVA - Podeželski	2,000	0,231	0,003
	DV BRANIK - Podeželski			
	DV KOMEN - Podeželski	4,000	0,005	
	LR (GRAD.) - Podeželski			
	DV BATUJE - Podeželski			
	DV BANJŠICE - Podeželski	70,096	18,273	0,224
RP GRGAR	DV ČEPOVAN - Podeželski	107,136	39,048	0,479
	DV TRNOVO - Podeželski	52,864	12,361	0,152
	TR LR(GRGAR) - Podeželski	14,517	0,532	0,007
	DV SKALNICA - Podeželski	18,292	1,910	0,023
	DV ZAGODA - Mestni	11,647	0,919	0,003
RP IDRIJA	DV VOJSKO - Podeželski	21,028	19,369	0,063
	DV BAREDI - Podeželski	7,181	0,345	0,024
RP IZOLA	KB DROGA - Mestni	2,874	0,746	0,051
	DV ŠARED - Podeželski	16,434	0,875	0,060
	KB OBRTNA CONA - Mestni	2,912	0,164	0,011
	KB STAVBENIK - Mestni	6,354	0,091	0,006
	KB JUŽNA CES. - Mestni	14,861	3,019	0,206
	KB LIVADE 5 - Mestni	7,671	1,423	0,097
	KB OPREMA - Mestni	8,342	0,070	0,005
	KB IZOLA7 - Mestni	2,812	0,482	0,033
	DV ŠTANJEL - Podeželski	40,614	20,504	0,333
	DV SVETO - Podeželski	57,548	17,262	0,280
RP KOMEN	KB LIVARNA(K) - Podeželski	25,868	0,454	0,007
	DV GORJANSKO - Podeželski	46,558	4,813	0,078
	TR LR (KOM) - Podeželski	32,168	2,390	0,039
	RP PORTOROŽ - Mestni	1,784	1,026	0,002
RP PORTOROŽ 1	KB BEL.PLOMBE - Mestni	1,969	0,837	0,002

<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>Izvod</b>	<b>MAIFI</b> [prek./odj.]	
			<b>RTP/RP</b>	<b>Podjetje</b>
RP RAZDRTO	DV POST.POD. - Podeželski	28142,000	100,149	0,211
	KB NANOS - Podeželski	7,000	0,025	
	DV AJDOVŠ.(R) - Podeželski	30,627	15,477	0,033
	DV LAŽE (RAZ) - Podeželski	28,918	11,320	0,024
	DV SENOZECE(R) - Podeželski	15,370	1,477	0,003
RP ROŽNA D.	ROŽNA D.LR - Mešani			
	DV R.D.GRAD - Mešani			
RP TREBUŠA	DV G.TREBUŠA - Podeželski	50,718	8,284	0,050
	DV PLANOTA - Podeželski	53,894	26,611	0,160
	TR LR (TR) - Podeželski	27,413	1,572	0,009
	DV ŠEBRELJE - Podeželski	29,249	6,455	0,039
	DV OBLAKOV V. - Podeželski	41,212	2,672	0,016
RP VIPAVA	TR LR1 (V) - Mestni	43,257	3,522	0,054
	DV VIPAVA (V) - Mestni	33,878	6,525	0,100
	DV VRHPOLJE - Podeželski	52,719	18,764	0,288
	KB VIPAVA C. - Mestni	38,757	5,839	0,090
	DV SLAP - Podeželski	109,691	24,067	0,370
RTP AJDOVŠČINA	KB GOBI - Mestni	2,945	0,249	0,013
	KB RP AJDOV. - Mestni	4,239	0,639	0,033
	DV AVTOCESTA - Podeželski	44,333	0,019	0,001
	KB ČIST.NAPR. - Mestni			
	DV PLANINA - Podeželski	19,634	1,814	0,093
	DV RAZDRTO(A) - Podeželski	30,467	2,526	0,129
	DV VIPAVA - Podeželski	21,293	2,030	0,104
	KB FRUCTAL - Mestni	2,565	0,469	0,024
	DV GORICA - Podeželski	32,776	9,694	0,497
	DV ANKARAN - Mestni	3,827	1,052	0,061
RTP DEKANI	DV RIŽANA - Podeželski	11,371	1,275	0,074
	KB AFK 1 - Podeželski			
	KB ENP ČRNOT. - Podeželski	1,000		
	KB KR. ANAKRAN - Podeželski	2,767	0,046	0,003
	KB PROKOL - Podeželski	2,000	0,006	
	KB TP LAMA - Podeželski			
	DV MILJ.HRIBI - Podeželski	20,909	6,353	0,366
	DV VANGANEL - Podeželski	48,596	7,260	0,419
	DV KOPER - Podeželski	10,830	1,510	0,087
RTP GORICA	KB AA - Mestni			
	DV AJDOVŠČINA - Podeželski	21,862	2,738	0,244
	KB PERLA - Mestni	1,860	0,414	0,037
	KB TISKARNA - Mestni			
	KB DAMBER - Mestni			
	KB FINAL - Mestni	0,977	0,256	0,023
	KB KURJA VAS - Mestni			
	KB MEBLO - Mestni			
	DV GRGAR - Mestni	16,448	0,346	0,031
	KB OBRTNA C. - Mestni			
RTP HRPELJE	DV SOLKAN - Mestni	6,810	1,038	0,092
	KB VETRIŠČE - Mestni	2,072	0,329	0,029
	KB BLOKI - Podeželski	3,617	0,438	0,009
	DV ČRNI KAL - Podeželski	23,954	6,660	0,140
	KB KOZINA - Podeželski	3,839	0,460	0,010
	DV DIVAČA(HR) - Podeželski	28,543	5,063	0,106
RTP IDRIJA	DV KRVAVI POT. - Podeželski	8,701	0,416	0,009
	DV PODGRAD(HR) - Podeželski	15,147	3,157	0,066
	KB STEKLARNA - Podeželski	3,827	0,182	0,004
	DV IDRIJA IND - Mešani	1,828	0,045	0,001
	DV KANOMLJA - Podeželski			
	DV RP IDRIJA - Mestni	5,738	1,209	0,034
	DV S.IDRI.IND - Podeželski			
RTP IL.BISTR.	DV S.IDR.PUST. - Podeželski			
	KB IDR.MESTO - Mestni	0,941	0,516	0,015
	KB ŽELIN CERK. - Podeželski	11,575	0,123	0,003
	DV MATULJI - Podeželski	20,827	1,139	0,055
	DV PREM(IB) - Podeželski	87,247	5,907	0,286
	KB MESTO 4 - Mestni	0,924	0,150	0,007
	DV ZABIČE - Podeželski	6,805	0,971	0,047
	KB MESTO 1 - Mestni	0,024	0,001	
	KB MESTO 3 - Mestni	1,938	0,107	0,005
	DV PODGRAD - Podeželski	27,173	4,341	0,210
	DV PREGARJE - Podeželski	33,294	2,811	0,136
	KB LESONIT1 - Mestni	1,000		

<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>MAIFI</b> [prek./odj.]		
		<b>Izvod</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Podjetje</b>
	KB MESTO 2 - Mestni	2,910	0,377	0,018
	DV PLAMA - Podeželski	41,938	0,630	0,030
	DV RUPA - Podeželski	48,253	3,731	0,180
	DV PIVKA(IB) - Podeželski			
	DV MATULJI - Podeželski	11,465	0,611	0,030
RP GONJAČE	DV KOJSKO - Podeželski	23,076	19,931	0,098
	DV DOBROVO(G) - Podeželski	8,784	0,686	0,003
	GONJAČE LR - Podeželski	3,816	0,222	0,001
	DV KOJSKO - Podeželski	3,985	3,247	0,016
RP PREDLOKA	KB RIŽANA Č. - Podeželski	21,167	0,248	0,001
	DV KUBED - Podeželski	26,361	26,053	0,100
RP ČRNI VRH	DV ZADLOG - Podeželski	90,939	35,531	0,178
	DV MRZLI LOG - Podeželski	98,772	13,603	0,068
	DV LOME - Podeželski	94,740	44,675	0,224
RTP KOBARID	DV BREGINJ - Podeželski	51,905	12,776	0,304
	DV PLUŽNA - Mestni	20,798	0,615	0,015
	DV KOBARID (K) - Podeželski	11,292	2,545	0,061
	DV TOLM.VASI - Podeželski	105,428	16,758	0,399
	DV BOVEC - Podeželski	18,275	5,234	0,125
RTP KOPER	DV KOBA.IDR. - Podeželski	27,765	1,486	0,035
	KB GASILCI - Mestni	0,990	0,081	0,010
	KB ŠKOCJAN 1 - Mestni	3,057	0,222	0,027
	KB TOMOS 1 - Mestni	2,000		
	KB OLMO 1 - Mestni	6,072	1,305	0,161
	KB SLAVČEK - Mestni	2,786	0,017	0,002
	DV VANGAN.(KP) - Podeželski	9,699	0,431	0,053
	KB BONIFIKA 2 - Mestni	3,727	0,030	0,004
	KB 2.PREK.BRI. - Mestni	1,100	0,181	0,022
	DV ŠMARJE - Podeželski	42,560	4,999	0,616
	KB LUKA 1 - Mestni	1,000		
	KB SEMEDELA 6 - Mestni	2,000	0,265	0,033
	KB KOPER 1 - Podeželski	1,009	0,059	0,007
	KB TERMINAL - Mestni	0,971	0,096	0,012
	KB CIMOS - Mestni			
RTP LUCIJA	DV MALIJA - Podeželski	11,304	1,529	0,086
	KB OBRT.CONA - Mestni			
	KB BELI KRIŽ - Mestni			
	KB SEČOVLJE - Podeželski	20,231	3,254	0,183
	KB TERME - Mestni	3,173	0,345	0,019
	KB LUCIJA11 - Mestni	1,977	0,491	0,028
	KB LUCIJA8 - Mestni	3,809	0,290	0,016
RTP PIVKA	KB LUCIJA5 - Mestni			
	KB PRALNICA - Mestni			
	DV KOŠANA - Podeželski	66,162	7,941	0,272
	DV PIVKA - Mestni	56,309	23,739	0,812
	DV PREM - Podeželski	60,388	3,478	0,119
	DV KNEŽAK - Podeželski	76,294	20,770	0,711
	DV NEVERKE - Podeželski	26,000	0,011	
	DV ENP 2 - Mestni	2,000		
RTP PLAVE	DV DIVAČA PIV - Podeželski	48,724	6,232	0,213
	DV POSTOJNA - Mestni	54,470	0,990	0,034
	DV BRDA - Podeželski	25,253	5,398	0,066
	DV KANAL - Podeželski	7,420	0,456	0,006
	DV KANAL-TOLM. - Podeželski	8,000	0,015	
RTP POSTOJNA	DV DOBLAR - Podeželski	21,353	13,483	0,164
	DV MRZLEK - Podeželski	7,490	0,686	0,008
	DV HRENOVICE - Podeželski			
	KB AVTOCESTA - Mestni	23,674	8,787	0,419
	KB IND.CONA 2 - Mestni	8,000	0,001	
	KB KAZAR - Mestni	45,844	3,560	0,170
	DV PRESTRANEK - Podeželski	29604,000	4,654	0,222
	DV RAZDRTO - Podeželski	2,893	0,013	0,001
	DV STRMICA - Podeželski	38,580	5,768	0,275
	KB IND.CONA 1 - Mestni	34,397	0,395	0,019
	KB STOLPNICE - Mestni	67,685	15,865	0,756
	KB JAMA1 - Mestni	2,000		
RTP SEŽANA	DV PRESTRANEK - Podeželski	23,243	3,146	0,150
	POSTOJNA TR1 - Mešani	25,033	2,845	0,136
	KB MALNI - Mestni	3,889	0,017	0,001
	NNO RTP20/10 - Mestni	4,000	0,080	0,004
	KB CENTER - Mestni			

<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>MAIFI</b> [prek./odj.]		
		<b>Izvod</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Podjetje</b>
RTP/RP	KB PREDORI T. - Podeželski	15,821	1,630	0,093
	KB SEJMIŠČE - Mestni			
	DV DIVAČA - Podeželski	7,221	0,336	0,019
	DV DIVAČA 2 - Podeželski	13,502	1,807	0,103
	DV LIPICA - Podeželski	8,494	0,775	0,044
	KB BOLNICA(S) - Mestni			
	DV DUTOVLJE - Podeželski	11,271	1,839	0,105
	DV SENOŽEČE - Podeželski	29,004	1,746	0,099
	KB ČRP.PLANINA - Mestni	1,000	0,067	0,004
	KB SEŽANA 4 - Mestni			
RTP TOLMIN	DV HE KNEŽA - Podeželski	11,183	0,178	0,007
	KB TOLM.MESTO - Mestni			
	KB DOBRAVE - Podeželski	1,000	0,003	
	KB TOLM.IND. - Mestni	0,426	0,031	0,001
	DV MOST SOČI - Podeželski	8,603	0,746	0,029
	DV RPTREBUŠA - Podeželski	25,304	2,563	0,099
	DV ZADLAŠČICA - Podeželski	6,679	0,105	0,004
	DV ZARAKOVEC - Podeželski	34,434	7,542	0,292
	DV KOB.VASI - Podeželski	7,727	0,845	0,033
	DV JEZ-PODSELO - Podeželski	8,980	0,777	0,030
RTP VRTOJBA	KB PRIMEX - Mestni			
	DV MIREN - Mestni	0,926	0,068	0,003
	DV VOLČJA D. - Podeželski	28,675	5,536	0,220
	KB ISKRA - Mestni	0,949	0,014	0,001
	DV BILJE3 - Mešani	15,335	8,270	0,329
	DV GO-GRADIŠ. - Mestni	7,000	0,001	
RP HUBELJ	KB VOL.D.IND. - Podeželski	6,550	0,211	0,008
	DV PREDMEJA - Podeželski	36,648	13,643	0,145
RP VANGANEL	DV LOKAVEC - Podeželski	20,420	12,818	0,136
	DV MAREZIGE(V) - Podeželski	15,387	9,816	0,113
	DV SV.ANTON - Podeželski	11,250	4,073	0,047
	DV MAREZIGE(V) - Podeželski	8,659	5,219	0,060
	DV SV.ANTON - Podeželski	8,000	2,693	0,031
RTP CERKNO	KB ŽELIN - Podeželski	15,020	13,546	0,033
	KB LIV S.RABA 1 - Mestni			
	KB ČELO - Mestni	1,839	0,175	
RP CICIBAN	CICIBAN TR1 - Podeželski	0,714	0,025	
	DV SELA (C) - Podeželski	12,995	12,291	0,019
	CICIBAN TR2 - Podeželski	1,500	0,030	
	CICIBAN TR2 - Podeželski			
	DV SELA (C) - Podeželski	2,000	1,754	0,003
RP ŠEMPETER	KB VRTOJBEN. - Mestni	4,643	1,435	0,007
	KB LAVŽNIK - Mestni	3,857	0,043	
	KB VOZILA4 - Mestni	3,000	3,464	0,016
	KB VOZILA2 - Mestni	1,329	0,904	0,004
	KB BOLNICA - Mestni	11,342	6,744	0,032
RP DOBLAR	DV DOLINA - Podeželski	38,985	38,985	0,020
RP SELA	DV KOSTANJEV. - Podeželski	26,953	26,953	0,095
RP Senožeče	DV CIMOS - Podeželski			
RTP POSTOJNA 10kV	KB JAMA1 - Mestni	23,000	0,282	
	KB MALNI - Mestni	52,000	8,933	0,011
	NNO RTP20/10 - Mestni	51,564	42,074	0,051
RP KANAL	DV LIG - Podeželski	60,270	13,744	0,157
	DV PLASTIK - Podeželski	13,000	0,026	
	KB KANAL1 - Podeželski	12,735	3,338	0,038
	RPKANAL LR - Podeželski	5,855	0,821	0,009
	DV DOBLAR_K - Podeželski	32,988	12,127	0,139
RP NEBLO	DV FOJANA - Podeželski	14,000	3,240	0,006
	DV HRUŠEV LJ - Podeželski	14,443	7,818	0,014
	NEBLO LR - Podeželski	1,000	0,112	
	DV BLOK - Podeželski	14,893	1,723	0,003

<b>MAIFI</b> [prek./odj.]
<b>Skupaj mestni</b>
<b>Skupaj mešani</b>
<b>Skupaj podeželski</b>
<b>Skupaj podjetje</b>

Tabela 8: kratkotrajne prekinitve v letu 2014

## 2.1.7 Najslabši primeri

### 2.1.7.1 Dolgotrajne prekinitve – lastni vzroki

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>Glavni vzroki za prekinitve</b>	<b>Načrtovani ukrepi</b>
Mestni	RTP KOPER	KB OLMO 1	0,182	Preboj KB, obraba	Ni predvidenih ukrepov
	RTP GORICA	KB VETRIŠČE	0,099	Preboj KB, obraba	Ni predvidenih ukrepov
	RTP PIVKA	DV PIVKA	0,088	Preboj KB glave, preboj KB	Odpredljeno po žledu
	RTP POSTOJNA	KB AVTOCESTA	0,073	Preboj KB, preobremenitev	Odpredljeno po žledu
	RTP POSTOJNA	KB STOLPNICE	0,066	Preobremenitev	Odpredljeno po žledu
Mešani	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	0,014	Poškodba izolatorja, vodnika	Po NRO 2016-2025 se kablira
	RTP POSTOJNA	POSTOJNA TR1	0,013	Kabelska glava, mostiček	Odpredljeno po žledu
	RTP IDRIJA	DV IDRIJA IND	0,002	Neznan vzrok	Ni predvidenih ukrepov
Podeželski	RTP PIVKA	DV KNEŽAK	0,192	Pren. Odvodnik, obraba materiala	Odpredljeno po žledu
	RP VIPAVA	DV VRHPOLJE	0,085	Obraba materiala, preobremenitev	Ni predvidenih ukrepov
	RTP LUCIJA	KB SEČOVLJE	0,055	Obraba materiala	Ni predvidenih ukrepov
	RTP TOLMIN	DV ZARAKOVEC	0,053	Vremenske razmere	Ni predvidenih ukrepov
	RP VIPAVA	DV SLAP	0,045	Obraba materiala	Ni predvidenih ukrepov

Tabela 9: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik SAIFI v letu 2014

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>Glavni vzroki za prekinitve</b>	<b>Načrtovani ukrepi</b>
Mestni	RTP AJDOVŠČINA	KB FRUCTAL	2,116	Poškodba KB	Ni predvidenih ukrepov
	RTP AJDOVŠČINA	KB GOBI	1,787	Poškodba KB, KB glava	Ni predvidenih ukrepov
	RTP PIVKA	DV PIVKA	1,769	Preboj KB glave, preboj KB	Odpredljeno po žledu
	RTP POSTOJNA	KB AVTOCESTA	1,631	Preboj KB, preobremenitev	Odpredljeno po žledu
	RTP VRTOJBA	DV GO-GRADIŠ.	1,607	Strela, obraba materiala	Po NRO 2016-2025 se kablira
Mešani	RTP POSTOJNA	POSTOJNA TR1	0,759	KB glava, mostiček	Odpredljeno po žledu
	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	0,735	Poškodba izolatorja, vodnika	Po NRO 2016-2025 se kablira
	RTP IDRIJA	DV IDRIJA IND	0,033	Neznan vzrok	Ni predvidenih ukrepov
Podeželski	RP VIPAVA	DV VRHPOLJE	4,873	Obraba materiala, preobremenitev	Ni predvidenih ukrepov
	RTP LUCIJA	KB SEČOVLJE	4,208	Obraba materiala	Ni predvidenih ukrepov
	RTP PIVKA	DV KNEŽAK	3,824	Pren. Odvodnik, obraba materiala	Odpredljeno po žledu
	RTP GORICA	DV AJDOVŠČINA	2,946	Preboj izolatorja	Ni predvidenih ukrepov
	RTP TOLMIN	DV ZARAKOVEC	2,941	Vremenske razmere	Ni predvidenih ukrepov

Tabela 10: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik SAIDI v letu 2014

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>Glavni vzroki za prekinitve</b>	<b>Načrtovani ukrepi</b>
Mestni	RTP KOPER	KB OLMO 1	0,152	Preboj KB, obraba	Ni predvidenih ukrepov
	RTP GORICA	KB VETRIŠČE	0,083	Preboj KB, obraba	Ni predvidenih ukrepov
	RTP PIVKA	DV PIVKA	0,073	Preboj KB glave, preboj KB	Odpravljeno po žledu
	RTP POSTOJNA	KB AVTOCESTA	0,061	Preboj KB, preobremenitev	Odpravljeno po žledu
	RTP POSTOJNA	KB STOLPNICE	0,055	Preobremenitev	Odpravljeno po žledu
Mešani	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	0,011	Poškodba izolatorja, vodnika	Po NRO 2016-2025 se kablira
	RTP POSTOJNA	POSTOJNA TR1	0,011	KB glava, mostiček	Odpravljeno po žledu
	RTP IDRIJA	DV IDRIJA IND	0,002	Neznan vzrok	Ni predvidenih ukrepov
Podeželski	RTP PIVKA	DV KNEŽAK	0,160	Pren. Odvodnik, obraba materiala	Odpravljeno po žledu
	RP VIPAVA	DV VRHPOLJE	0,071	Obraba materiala, preobremenitev	Ni predvidenih ukrepov
	RTP LUCIJA	KB SEČOVLJE	0,046	Obraba materiala	Ni predvidenih ukrepov
	RTP TOLMIN	DV ZARAKOVEC	0,044	Vremenske razmere	Ni predvidenih ukrepov
	RP VIPAVA	DV SLAP	0,037	Obraba materiala	Ni predvidenih ukrepov

Tabela 11: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik CAIFI v letu 2014

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>CAIDI</b> [min/prek.]
Mestni	RTP VRTOJBA	DV GO-GRADIŠ.	234,170
	RTP AJDOVŠČINA	KB ČIST.NAPR.	155,701
	RTP SEŽANA	KB BOLNICA(S)	141,994
	RTP PIVKA	DV POSTOJNA	139,709
	RTP GORICA	DV SOLKAN	123,723
Mešani	RTP POSTOJNA	POSTOJNA TR1	58,100
	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	53,560
	RTP IDRIJA	DV IDRIJA IND	17,720
Podeželski	RP TREBUŠA	DV G.TREBUŠA	322,457
	RP DOBROVO	DV BILJANA	226,171
	RP CERKNO	DV CERK.VRH	179,653
	RTP IL.BISTR.	DV PLAMA	175,666
	RTP TOLMIN	DV KOB.VASI	155,931

Tabela 12: pet najslabših izvodov pri lastnih vzrokih za kazalnik CAIDI v letu 2014

### 2.1.7.2 Dolgotrajne prekinitve – višja sila

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>SAIFI</b> [prek./odj.]	<b>Glavni vzroki za prekinitve</b>
Mestni	RTP POSTOJNA	KB STOLPNICE	0,131	Žled
	RTP PIVKA	DV PIVKA	0,117	Žled
	RTP POSTOJNA	KB AVTOCESTA	0,067	Žled
	RTP POSTOJNA	KB KAZAR	0,025	Žled
	RP BOVEC	KB BRDO	0,021	Žled
Mešani	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	0,009	strela
	RP CERKNO	DV POČE	0,003	Žled
Podeželski	RTP KOBARID	DV TOLM.VASI	0,119	Žled
	RTP PIVKA	DV KNEŽAK	0,086	Žled
	RTP KOPER	DV ŠMARJE	0,073	Strela
	RP BOVEC	DV TRENTA	0,069	Žled
	RP GRADIŠČE	DV BRANIK	0,066	vihar

Tabela 13: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik SAIFI v letu 2014

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>SAIDI</b> [min/odj.]	<b>Glavni vzroki za prekinitve</b>
Mestni	RTP PIVKA	DV PIVKA	241,637	Žled
	RTP POSTOJNA	KB STOLPNICE	67,568	Žled
	RTP POSTOJNA	KB AVTOCESTA	26,450	Žled
	RTP POSTOJNA	KB KAZAR	15,409	Žled
	RTP POSTOJNA 10kV	NNO RTP20/10	3,840	Žled
Mešani	RP CERKNO	DV POČE	0,294	Žled
	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	0,271	Strela
Podeželski	RTP KOBARID	DV TOLM.VASI	184,887	Žled
	RP VIPAVA	DV VRHPOLJE	175,003	Žled
	RP HUBELJ	DV PREDMEJA	94,127	Žled
	RTP PIVKA	DV KNEŽAK	91,415	Žled
	RP IDRIJA	DV VOJSKO	90,647	Žled

Tabela 14: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik SAIDI v letu 2014

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>CAIFI</b> [prek./odj.]	<b>Glavni vzroki za prekinitve</b>
Mestni	RTP POSTOJNA	KB STOLPNICE	0,219	Žled
	RTP PIVKA	DV PIVKA	0,196	Žled
	RTP POSTOJNA	KB AVTOCESTA	0,113	Žled
	RTP POSTOJNA	KB KAZAR	0,043	Žled
	RP BOVEC	KB BRDO	0,035	Žled
Mešani	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	0,015	Strela
	RP CERKNO	DV POČE	0,005	Žled
Podeželski	RTP KOBARID	DV TOLM.VASI	0,200	Žled
	RTP PIVKA	DV KNEŽAK	0,144	Žled
	RTP KOPER	DV ŠMARJE	0,123	Strela
	RP BOVEC	DV TRENTA	0,115	Žled
	RP GRADIŠČE	DV BRANIK	0,110	Vihar

Tabela 15: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik CAIFI v letu 2014

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>CAIDI</b> [min/prek.]
Mestni	RTP PIVKA	DV PIVKA	2065,301
	RTP POSTOJNA	KB KAZAR	604,430
	RTP POSTOJNA	KB IND.CONA 1	568,881
	RTP PIVKA	DV POSTOJNA	549,752
	RTP POSTOJNA	KB STOLPNICE	517,074
Mešani	RP CERKNO	DV POČE	98,058
	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	30,650
Podeželski	RTP CERKNO	KB ŽELIN	8833,243
	RTP IDRIJA	KB ŽELIN CERK.	8257,693
	RTP SEŽANA	DV SENOŽEČE	7285,829
	RP RAZDRTO	DV SENOŽEČE(R)	4993,816
	RP VIPAVA	DV VRHPOLJE	3402,802

Tabela 16: pet najslabših izvodov pri višji sili za kazalnik CAIDI v letu 2014

### 2.1.7.3 Kratkotrajne prekinitve

<b>Tip izvoda</b>	<b>RTP/RP</b>	<b>Izvod</b>	<b>MAIFI</b> [prek./odj.]	<b>Glavni vzroki za prekinitve</b>	<b>Načrtovani ukrepi</b>
Mestni	RTP PIVKA	DV PIVKA	0,812	žled	Odpravljeno po žledu
	RTP POSTOJNA	KB STOLPNICE	0,756	Žled	Odpravljeno po žledu
	RTP POSTOJNA	KB AVTOCESTA	0,419	Žled	Odpravljeno po žledu
	RP IZOLA	KB JUŽNA CES.	0,206	Neznan vzrok	Ni predvidenih ukrepov
	RTP POSTOJNA	KB KAZAR	0,170	Žled	Odpravljeno po žledu
Mešani	RTP VRTOJBA	DV BILJE3	0,329	Neznan vzrok	Po NRO 2016-2025 se kablira
	RTP POSTOJNA	POSTOJNA TR1	0,136	Žled	Odpravljeno po žledu
	RP CERKNO	DV POČE	0,006	Žled	Ni predvidenih ukrepov
	RTP IDRIJA	DV IDRIJA IND	0,001	Žled	Ni predvidenih ukrepov
Podeželski	RTP PIVKA	DV KNEŽAK	0,711	Žled	Odpravljeno po žledu
	RTP KOPER	DV ŠMARJE	0,616	Udar strele	Ni predvidenih ukrepov
	RTP AJDOVŠČINA	DV GORICA	0,497	Udar strele, neznan vzrok	Ni predvidenih ukrepov
	RP GRGAR	DV ČEPOVAN	0,479	Žled	Odpravljeno po žledu
	RTP DEKANI	DV VANGANEL	0,419	Pren. Odvodnik, neznan vzrok	Ni predvidenih ukrepov

*Tabela 17: pet najslabših izvodov kratkotrajnih prekinitvah  
(kazalnik MAIFI) v letu 2014*

## 2.2 Izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitev

Kot je že v poglavju 2.1.5. opisano, je bilo v letu 2014 več dogodkov z večjim obsegom prekinitov. V tabeli 18 niso vse navedene, zaradi prevelikega obsega (žled v januarju in februarju) ter sprotnih napak ki so se pojavljajo v sistemu za poročanje. So pa v nadaljevanju opisane vse prekinitve z večjim vplivom.

- Dne 15.10.2014 je prišlo do izpada severno-Primorske zanke. Udar strele je povzročil izpad dvo sistemskega 110 kV ELES-ovega izvoda DV 110 kV Ajdovščina-Divača I in DV 110 kV Ajdovščina-Divača II. Ravno v času izpada je ČHE Avče obratovala v črpальнem režimu z močjo 160 MW. Zaradi primanjkljaja moči je prišlo do razpada sistema.
- Dne 11.9.2014 je izpadlo celotno območje, ki se napaja iz RTP Ajdovščina. Vzrok je bil preboj napetostnega merilnega transformatorja. V trenutku omenjene okvare je bilo zaradi februarskega žleda v RTP Ajdovščina še vedno vzpostavljen izredno obratovalno stanje (en TR 110/20 kV je napajal celoten odjem RTP Ajdovščina, drugi TR 110/20 kV pa del odjema RTP Postojna). Zaradi izrednega obratovalnega stanja v RTP Ajdovščina ni bilo mogoče zagotoviti kriterija zanesljivosti N-1. Posledično je prekinitve zajela bistveno več odjemalcev in je bila bistveno daljša.
- Dne 1.5.2014 je prišlo do izpada severno-Primorske zanke zaradi udara strele v 110 kV ELES-ov daljnovod DV 110 kV Avče-Gorica II.
- Dne 31.1.2014 se je pričelo žledenje na širšem območju Elektro Primorske, ki je trajalo do 14.2.2014. V tem obdobju je bilo veliko število prekinitov, kar je bistveno poslabšalo kazalnike kakovosti el. energije, kar je tudi razvidno iz spodnje tabele. Dejstvo je, da tudi v obdobju po žledu nastajajo prekinitve ki so posledica utrujenosti materiala. Upoštevati je namreč potrebno, da je material utrujen na tistih daljnovodih, ki so bili sicer v času žleda odeti v led, a se niso porušili. Posledice mehanskih preobremenitev se pri teh elementih kažejo zapozneno v obliki prekinitov ob vsaki tudi manjši nevihti/vetru in se bodo kazali tudi še nekaj časa v prihodnje (v končni fazi vsaj kot skrajšanje življenske dobe).

Zap. št.	Začetek izrednega stanja	Konec izrednega stanja	RTP/RP	Število prekinitov znotraj izrednega stanja	Skupno trajanje prekinitov znotraj izrednega stanja	Skupno število prizadetih odjemalcev	Vzroki za izredno stanje
1	19.1.2014 9:29:21	23.10.2014 13:31:19	RTP TOLMIN, RTP IL.BISTR., RTP PIVKA, RTP POSTOJNA, RP RAZDRTO, RP GRGAR, RTP KOBARID, RP BOVEC, RP KANAL, RP CERKNO, RP IDRIJA, RTP SEŽANA, RP TREBUŠA, RTP POSTOJNA 10kV, RP ČRNI VRH, RTP IDRIJA, RP VIPAVA, RP HUBELJ, RTP CERKNO, RTP AJDOVŠČINA, RP DOBLAR	717	949.12:11:32	180220	Višja sila

Tabela 18: izredna stanja z večjim vplivom na število prekinitov v letu 2014

## 2.3 Pritožbe in kompenzacije

### 2.3.1 Pritožbe odjemalcev

RTP/RP	Leto 2014		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
RP BELI KRIŽ	1	0	0
RP BOVEC	0	0	0
RP CERKNO	2	0	0
RP CICIBAN	0	0	0
RP ČRNI VRH	1	1	100
RP DOBLAR	0	0	0
RP DOBROVO	1	0	0
RP GONJAČE	0	0	0
RP GRAČIŠČE	3	0	0
RP GRADIŠČE	1	0	0
RP GRGAR	0	0	0
RP HUBLEJ	4	0	0
RP IDRIJA	0	0	0
RP IZOLA	13	0	0
RP KANAL	0	0	0
RP KOMEN	1	0	0
RP NEBLO	0	0	0
RP PORTOROŽ 1	0	0	0
RP PREDLOKA	0	0	0
RP RAZDRTO	1	0	0
RP SELA	0	0	0
RP TREBUŠA	0	0	0
RP VANGANEL	6	0	0
RP VIPAVA	4	0	0
RP Senožeče	0	0	0
RTP AJDOVŠČINA	7	1	14
RTP CERKNO	0	0	0
RTP DEKANI	28	2	7
RTP GORICA	3	0	0
RTP HRPELJE	3	0	0
RTP IDRJА	1	1	100
RTP IL.BISTR.	3	0	0
RTP KOBARID	1	0	0
RTP KOPER	9	0	0
RTP LUCIJA	13	2	15
RTP PIVKA	1	0	0
RTP PLAVE	1	0	0
RTP POSTOJNA	8	0	0
RTP POSTOJNA 10KV	6	0	0
RTP SEŽANA	1	0	0
RTP TOLMIN	2	0	0
RTP VRTOJBA	8	0	0
<b>Skupaj</b>	<b>133</b>	<b>7</b>	<b>5</b>

Tabela 19: pritožbe odjemalcev v letu 2014

### 2.3.2 Kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah

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

Tabela 20: kompenzacije pri dolgotrajnih prekinitvah v letu 2014

### 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 21: kompenzacije pri posebno dolgih prekinitvah v letu 2014

### **3 KOMERCIALNA KAKOVOST**

V letu 2012 je bil sprejet in v Uradnem listu objavljen prenovljen Akt o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo. Del tega Akta zajema tudi podatke o komercialni kakovosti (priloga 3). Skladno s tem Aktom smo v letu 2014 pridobili podatke o posameznih parametrih komercialne kakovosti.

#### **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 izvezetij (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 [dni]	S	80	20	Delovnih dni	2159	0	22,80	30,61	72,00	28,00	Izvzetij ni.
1.2 Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela [dni]	Z	100	10	Delovnih dni	150	0	3,75	2,93	100,00	0,00	Izvzetij ni.
1.3 Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-omrežje [dni]	S	95	20	Delovnih dni	1900	0	3,16	2,42	100,00	0,00	Izvzetij ni.
1.4 Povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka na električno omrežje [dni]	Z	100	10	Delovnih dni	1857	0	3,91	3,19	100,00	0,00	Izvzetij ni.
2.1 Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov [dni]	Z	100	8	Delovnih dni	0	0	0,00	0,00	0,00	100,00	Izvzetij ni.
2.2 Povprečni čas zadržanja klica v klicnem centru [s]	-	0	0	-	19163	0	33,33	19,80	-	-	Ne beležimo.
2.3 Kazalnik ravni nivoja strežbe klicnega centra [%]	-	0	0	-	22630	0	82,95	0,00	-	-	Ne beležimo.
Povprečni čas do ponovne vzpostavitev napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (06:00 - 22:00) [h]	Z	100	5	Ure	796	0	2,08	0,00	100,00	0,00	Izvzetij ni.
Povprečni čas do ponovne vzpostavitev napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (22:00 - 06:00) [h]	Z	100	8	Ure	37	0	3,59	0,00	100,00	0,00	Izvzetij ni.
Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti [dni]	S	90	30	Delovnih dni	39	0	18,44	16,24	100,00	0,00	Izvzetij ni.
Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti [mesecev]	S	20	6	Meseci	25	14	37,66	58,40	48,00	52,00	V nekaterih primerih neskladje ni bilo rešeno v istem letu, kot smo prejeli pritožbo!
4.1 Povprečni čas, potreben za odpravo okvare števca [dni]	Z	100	8	Delovnih dni	1533	0	6,11	0,00	100,00	0,00	Izvzetij ni.
4.2 Povprečni čas do vzpostavitev ponovnega napajanja po izklopu zaradi neplačila [h]	Z	100	3	Delovnih dni	635	0	0,15	3,81	100,00	0,00	Izvzetij ni.

*Tabela 22: parametri komercialne kakovosti v letu 2014*

### 3.2 Kompenzacije

V letu 2014 nismo izplačali nobene kompenzacije uporabnikom zaradi nedoseganja zajamčenih standardov posameznih storitev.

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 električno omrežje	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
3	Delež pravočasno obveščenih uporabnikov o načrtovani prekinitvi	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
4	Čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
5	Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 6.00 do 22.00 ure)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
6	Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 22.00 do 6.00 ure)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
7	Čas, potreben za odpravo okvare števca	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
8	Število rednih odčítavanj števcov v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce do 43 kW ali brez merjenja moči oz. daljinskega odčítavanja)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
9	Število rednih odčítavanj 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 po izklopu zaradi neplačila	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 (ukrepi, ki ne zahtevajo rekonstrukcije oz. širitve omrežja)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

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 [€]
12	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti (ukrepi, ki zahtevajo rekonstrukcijo dela omrežja oz. opreme)	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 (ukrepi, ki zahtevajo izgradnjo novega dela omrežja)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Tabela 23: kompenzacije s področja komercialne kakovosti v letu 2014



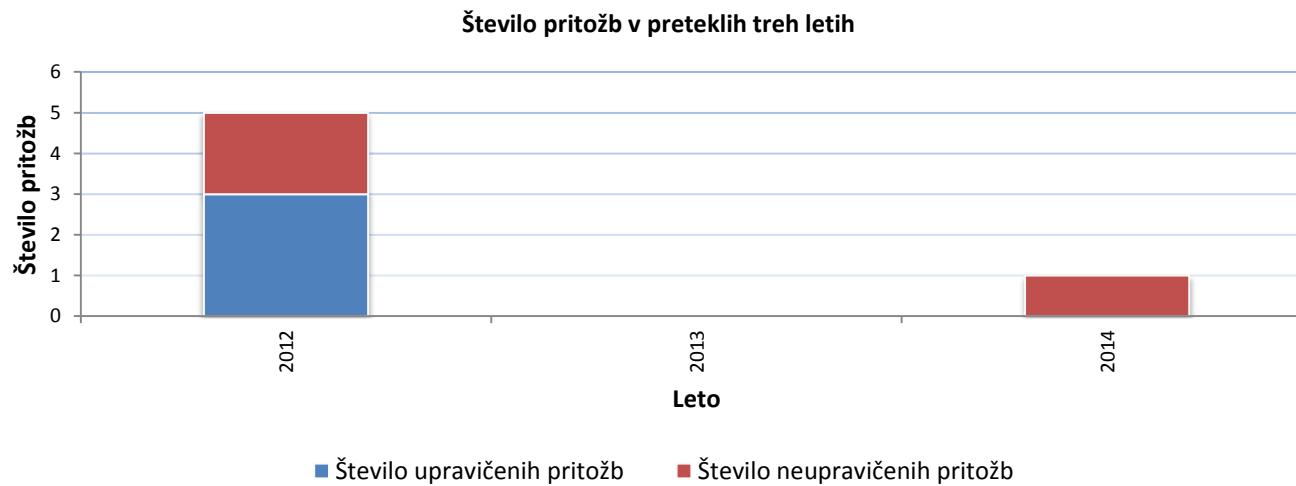
Slika 1: število kompenzacij s področja komercialne kakovosti po odjemnih skupinah odjemalcev v letu 2014

### 3.3 Pritožbe

V letu 2014 smo prejeli eno pritožbo na izvajanje storitev, ki jih zajemajo kazalniki komercialne kakovosti.

Področje	Podpodročje	Vzrok za pritožbo	Pritožbe		
			Število vseh pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
Priključevanje na omrežje	Zamude	Izdaja ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela.	0	0	0
		Izdaja soglasja za priključitev.	0	0	0
		Izdaja pogodb o priključitvi na NN-omrežje.	0	0	0
Merjenje	Odčitavanje števcev	Redno odčitavanje števcev v enem letu s strani pooblaščenega podjetja.	0	0	0
	Delovanje števcev	Odprava okvare števca.	0	0	0
Kakovost oskrbe	Kakovost napetosti	Odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti.	0	0	0
		Odprava neskladja odklonov napajalne napetosti.	0	0	0
	Neprekjenost napajanja	Maksimalno dovoljeno trajanje in število nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev (velja za končne odjemalce na SN).	0	0	0
		Maksimalno dovoljeno trajanje posamezne nenačrtovane dolgotrajne prekinitev.	0	0	0
Aktivacije priključkov	Aktivacija novega priključka	Aktiviranje priključka na električno omrežje.	0	0	0
	Ponovni priklop po odklopu	Ponovna vzpostavitev napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka.	0	0	0
		Napačni odklopi zaradi napake vzdrževalnega osebja.	0	0	0
Odklopi zaradi neplačila ali zapoznelega plačila		Vzpostavitev ponovnega napajanja po izklopu zaradi neplačila.	0	0	0
Obračunavanje in izdajanje računov ter izterjave	Nejasnost računov	Odgovori na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov.	0	0	0
Storitve uporabnikom		Neizvedeni ali zamujeni vnaprej dogovorjeni obiski.	0	0	0
		Pravocasna obveščenost uporabnikov o načrtovani prekinitvi.	1	0	0

Tabela 24: pritožbe s področja komercialne kakovosti v letu 2014



*Slika 2: trend števila pritožb s področja komercialne kakovosti med leti 2012 in 2014*

## **4 KAKOVOST NAPETOSTI**

Podatki so pridobljeni s pomočjo sistema stalnega nadzora kakovosti električne energije (v nadaljevanju monitoringa KEE) in s pomočjo načrtovanih sistematičnih tedenskih meritev. Poročilo vsebuje tudi pregled stanja pritožb uporabnikov omrežja z naslova slabe kakovosti napetosti na področju distribucijskem omrežja Elektro Primorska.

### **4.1 Monitoring kakovosti napetosti**

#### Časovni okvir izvedenih meritev

Meritve so bile opravljene v časovnem obdobju od 01.01.2014 do 31.12.2014. Časovno obdobje zajema 51 merilno zaključenih tednov.

#### Normativi in standardi, po katerih so ovrednoteni merilni rezultati

Za analizo KEE služi slovenski standard SIST EN 50160; Značilnosti napetosti v javnih in razdelilnih omrežjih, druga izdaja, Marec 2011.

Trenutno stanje merilne tehnike omogoča zapis osmih parametrov KEE - napetosti, v vseh treh fazah:

- velikost napajalne napetosti,
- prekinitve napajalne napetosti (t.j. kratkotrajne in dolgotrajne prekinitve napetosti),
- upadi in porasti napetosti (t.j. dogodki, hitre spremembe napetosti, izbokline in vbokline napetosti),
- harmonske in medharmonske napetosti,
- fliker (t.j. kolebanje, utripanje oz. mitgetanje napetosti),
- neravnotežje napajalne napetosti,
- signalne napetosti in
- omrežna frekvenca.

#### Uporabljena merilna metoda

Uporabljena je merilna metoda, ki v primeru najpomembnejših parametrov KEE, ustreza zahtevam standarda mednarodne elektrotehniške komisije IEC 61000-4-30, Februar 2003

	<b>Vrsta storitve</b>	<b>Število</b>
<b>1.</b>	<b>Stalni monitoring</b>	
	Število merilnih mest za stalni monitoring kakovosti	55
	Število tedenskih meritev v letu, kjer je ugotovljeno neskladje	61
<b>2.</b>	<b>Občasni monitoring</b>	
	<b>Občasni načrtovani monitoring</b>	
	Število izvedenih načrtovanih meritev	71
	Število meritev, kjer je ugotovljeno neskladje	14
	<b>Občasni monitoring ob oporekanju uporabnikov</b>	
	Število podanih pritožb na kakovost napetosti pri odjemalcih	39
	Število meritev na podlagi pritožb	23
	Število upravičenih pritožb	25
<b>3.</b>	<b>Izjave na zahtevo uporabnikov in pogodbe o nestandardni kakovosti</b>	
	Število izdanih izjav o skladnosti napetosti	0
	Število izdanih izjav o neskladnosti napetosti	3
	Število pogodb o nadstandardni kakovosti	0
	Število pogodb o podstandardni kakovosti	0

*Tabela 25: monitoring kakovosti napetosti*

## 4.2 Stalni monitoring

### 4.2.1 Lokacija merilnih mest

V skladu s Splošnimi pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Ur. list RS št. 126/07) je bil do konca leta 2014 vzpostavljen sistem za stalno spremljanje kakovosti napetosti v spodaj navedenih točkah distribucijskega omrežja (tabela 27).

<b>RTP/RP</b>	<b>Merilno mesto</b>	<b>Napetostni nivo</b>
RP BELI KRIŽ	Beli Kriz 20	SN 20kV
RP BOVEC	Bovec 20	SN 20kV
RP CERKNO	Cerkno 20 RP	SN 20kV
RP ČRNI VRH	Crni Vrh 20	SN 20kV
RP DOBLAR	Doblar 20	SN 20kV
RP GRACIŠČE	Gracisce 20	SN 20kV
RP GRADIŠČE	Gradisce 20	SN 20kV
RP KANAL	Kanal 20 B	SN 20kV
RP PREDLOKA	Predloka 20	SN 20kV
RP RAZDRTO	Razdrto 20	SN 20kV
RP TREBUŠA	Trebusa 20	SN 20kV
RP VANGANEL	Vanganel 20 S2 (Dekani)	SN 20kV
	Vanganel 20 S1 (Koper)	SN 20kV
RP Senožeče	Senozece 20	SN 20kV
	Ajдовscina 110	VN 110kV
RTP AJDOVŠČINA	Ajдовscina 20 I	SN 20kV
	Ajдовscina 20 II	SN 20kV
	Cerkno 110 TR1	VN 110kV
RTP CERKNO	Cerkno 110 TR2	VN 110kV
	Cerkno 20 TR1	SN 20kV
RTP DEKANI	Dekani 110 TR1	VN 110kV
	Dekani 20 II	SN 20kV
RTP GORICA	Gorica 110 TR3	VN 110kV
	Gorica 20 TR1	SN 20kV
RTP HRPELJE	Hrpelje 35	SN 35kV
	Hrpelje 20 A	SN 20kV
	Idrija 110	VN 110kV
RTP IDRIJA	Idrija 20 I	SN 20kV
	Idrija 20 II	SN 20kV
	Ilirska Bistrica 110 TR1	VN 110kV
RTP IL.BISTR.	Ilirska Bistrica 20 TR1	SN 20kV
	Ilirska Bistrica 20 TR2	SN 20kV
	Koper 110 TR2	VN 110kV
RTP KOPER	Koper 20 C	SN 20kV
	Koper 20 A	SN 20kV
RTP LUCIJA	Lucija 110	VN 110kV
	Lucija 20 II	SN 20kV
	Pivka 110 TR1	VN 110kV
RTP PIVKA	Pivka 20 I	SN 20kV
	Pivka 20 II	SN 20kV
	Plave 110 TRA	VN 110kV
RTP PLAVE	Plave 20 A	SN 20kV
	Postojna 110	VN 110kV
RTP POSTOJNA	Postojna 20 I	SN 20kV
	Postojna 20 TR2	SN 20kV
	Sezana 110 TRB	VN 110kV
RTP SEŽANA	Sezana 20 A	SN 20kV
	Sezana 20 B	SN 20kV
	Sezana 20 C (ACEGAS)	SN 20kV
	Tolmin 110 TR3	VN 110kV
RTP TOLMIN	Tolmin 20 B	SN 20kV
	Tolmin 20 A	SN 20kV

<b>RTP/RP</b>	<b>Merilno mesto</b>	<b>Napetostni nivo</b>
RTP VRTOJBA	Vrtojba 110 TR1	VN 110kV
	Vrtojba 20 C (IRIS)	SN 20kV
	Vrtojba 20 TR2	SN 20kV

*Tabela 26: lokacija merilnih mest*

S 55 registratorji KEE v navedenih 28 objektih pridobivamo podatke o kakovosti napetosti iz 15 merilnih točk na visokonapetostnem omrežju, iz dveh srednjenapetostnih merilnih točk kateri mejita na sosednje omrežje in iz 38 merilnih točk na srednjenapetostnem omrežju, ki prestavljajo glavne napajalne točke v našem distribucijskem omrežju.

#### 4.2.2 Skladnost parametrov kakovosti napetosti – stalni monitoring

V tabelah 27 in 28 so prikazani podatki o skladnosti parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 po posameznih objektih oz. točkah omrežja v letu 2014, kjer je bilo vzpostavljeno stalno spremljanje kakovosti napetosti. Navedeno je tudi število tednov v katerih so zabeleženi verodostojni podatki o kakovosti napetosti (v nadaljevanju podatki). Podatki so podani ločeno za VN nivo in SN nivo.

Objekt RTP 110/X	Število tednov pod nadzorom	Število neskladnih tednov						Število upadov napetosti	Število porastov napetosti	Skladnost KEE	
		Velikost napajalne napetosti	Harmoniki	Fliker	Ne-ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
Ajdovscina 110	51	0	0	0	0	0	1	168	28	50	1
Cerkno 110 TR1	26	0	0	0	0	0	1	92	19	25	1
Cerkno 110 TR2	25	0	0	0	0	0	0	22	1	25	0
Dekani 110 TR1	50	0	0	0	0	0	0	179	16	50	0
Gorica 110 TR3	51	0	0	0	0	0	1	184	11	50	1
Idrija 110	51	0	0	2	0	0	1	162	20	48	3
Ilirska Bistrica 110 TR1	51	1	0	5	0	0	1	201	21	45	6
Koper 110 TR2	41	0	0	0	0	0	0	179	11	41	0
Lucija 110	51	0	0	0	0	0	0	195	8	51	0
Pivka 110 TR1	51	0	0	0	0	0	0	200	24	51	0
Plave 110 TRA	51	0	0	0	0	0	1	99	14	50	1
Postojna 110	9	0	0	0	0	0	0	33	8	9	0
Sezana 110 TRB	49	0	0	0	0	0	0	160	23	49	0
Tolmin 110 TR3	51	1	0	0	0	0	1	101	10	50	1
Vrtojba 110 TR1	49	0	0	0	0	0	1	184	14	48	1

Tabela 27: 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	Fliker	Ne-ravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca			Število skladnih tednov	Število neskladnih tednov
Beli Kriz 20	51	0	0	0	0	0	0	178	13	51	0
Bovec 20	51	0	0	0	0	0	2	840	659	49	2
Cerkno 20 RP	51	0	0	0	0	0	2	537	154	49	2
Crni Vrh 20	49	0	0	4	0	0	1	484	256	44	5
Doblar 20	51	0	0	0	0	0	1	329	443	50	1
Gracisce 20	49	0	0	0	0	0	0	341	245	49	0
Gradisce 20	30	0	0	0	0	0	1	294	266	29	1
Kanal 20 B	51	0	0	0	0	0	1	392	440	50	1
Predloka 20	51	0	0	0	0	0	0	427	257	51	0

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
Razdrto 20	50	0	0	0	0	0	1	539	182	49	1
Trebusa 20	51	0	0	0	0	0	1	692	136	50	1
Vanganel 20 S2 (Dekani)	51	0	0	0	0	0	0	388	248	51	0
Vanganel 20 S1 (Koper)	51	0	0	0	0	0	0	313	180	51	0
Senozece 20	51	0	0	0	0	0	0	191	0	51	0
Ajdovscina 20 I	51	0	0	0	0	0	1	1022	322	50	1
Ajdovscina 20 II	51	0	0	0	0	0	1	748	260	50	1
Cerkno 20 TR1	26	0	0	0	0	0	1	610	87	25	1
Dekani 20 II	51	0	0	0	0	0	0	484	256	51	0
Gorica 20 TR1	49	0	0	0	0	0	2	749	277	47	2
Hrpelje 35	51	0	0	0	0	0	0	252	8	51	0
Hrpelje 20 A	51	0	0	0	0	0	0	222	90	51	0
Idrija 20 I	51	0	0	2	0	0	1	200	22	48	3
Idrija 20 II	51	0	0	2	0	0	1	162	14	48	3
Ilirska Bistrica 20 TR1	51	0	0	3	0	0	0	214	0	51	0
Ilirska Bistrica 20 TR2	51	0	0	8	0	0	0	400	0	43	8
Koper 20 C	41	0	0	0	0	0	0	366	142	41	0
Koper 20 A	51	0	0	0	0	0	0	227	28	51	0
Lucija 20 II	51	0	0	0	0	0	0	359	155	51	0
Pivka 20 I	51	0	0	0	0	0	0	483	365	51	0
Pivka 20 II	40	0	0	0	0	0	0	346	100	40	0
Plave 20 A	48	0	0	0	0	0	1	452	381	47	1
Postojna 20 I	49	0	0	0	0	0	0	383	90	49	0
Postojna 20 TR2	49	4	0	2	0	0	0	222	1	44	5
Sezana 20 A	51	0	0	0	0	0	0	321	157	51	0
Sezana 20 B	51	0	0	0	0	0	0	297	148	51	0
Sezana 20 C (ACEGAS)	49	0	0	0	0	0	0	371	4	49	0
Tolmin 20 B	51	2	0	4	0	0	1	548	2	45	6
Tolmin 20 A	27	0	0	0	0	0	0	643	379	27	0
Vrtojba 20 C (IRIS)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vrtojba 20 TR2	50	0	0	0	0	0	1	280	45	49	1

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

Razlaga tabel 27 in 28:

- Število tednov pod nadzorom – podatek predstavlja število tednov v letu 2014, za katere so podatki o kakovosti električne energije odbrani in verodostojni.

- *Skladnost KEE* – podatek predstavlja število tednov, ko je kakovost napetosti v skladu in število tednov ko kakovost napetosti ni v skladu z zahtevami standarda.
- *Število skladnih tednov* – podatek predstavlja število tednov, v katerih so posamezni parametri kakovosti napetosti v celoti skladni z zahtevami standarda.
- *Število neskladnih tednov* – podatek predstavlja število tednov, v katerih posamezni parametri kakovosti napetosti niso v skladu z zahtevami standarda.
- *Število upadov in porastov napetosti* – podatek predstavlja število zabeleženih upadov in porastov napetosti na posameznem merilnem mestu v letu 2014. Uporabljena je 60 s agregacija (Opomba 1).

#### Opomba 1:

- Vsota vseh dogodkov po objektih ni enaka številu dogodkov v omrežju Elektro Primorska. Potrebno je upoštevati faktor istočasnosti dogodkov, saj je upad napetosti pogosto zabeležen v več objektih hkrati.
- Za združevanje dogodkov je uporabljena standardizirana agregacija dogodkov skladno s standardom IEC 61000-4-30. Zabeležena so vsa odstopanja od s standardom predpisanih toleranc. Agregacija pomeni fazno in časovno združevanje dogodkov (odstopanj od predpisanih toleranc) v en sam dogodek. Pojem združevanja dogodkov je predvsem uporaben zaradi oscilatorne narave nekaterih dogodkov. Merilniki v teh primerih namreč zapišejo vsak prehod preko nastavljenih toleranc, kar pomeni, da je en sam dogodek zabeležen večkrat. Uporabljena merilna metoda omenja časovno agregacijo dogodkov, vendar je ne opredeli. Časovna agregacija je tako dogovorjena v okviru GIZ Distribucije EE in prenosnega podjetja (ELES) v času trajanja 60 s.

Vzrok za nepopolnost podatkov na vseh registratorjih v RTP Cerkno (registrator Cerkno 110 TR1, registrator Cerkno 110 TR2 in registrator Cerkno 20 TR1) je izmenični način obratovanja transformatorjev zaradi dokaj nizke obremenitve (kolobarjenje). Vzrok za nepopolnost podatkov v RTP Vrtojba (registrator Vrtojba 110 TR1) in RTP Sežana (registrator Sežana 110 TRB) so bile meritve na transformatorjih. Vzrok za nepopolnost podatkov v RTP Postojna (registrator Postojna 110, Postojna 20 I in Postojna TR2), v RP Črni Vrh (registrator Črni Vrh 20) in v RP Razdrto (registrator Razdrto 20) so bile porušitve napajalnih daljnovodov zaradi žledu. Podatki v RTP Vrtojba (registrator Vrtojba 20 TR2) in v RTP Tolmin (registrator Tolmin 20 A) so nepopolni zaradi rekonstrukcij stikališč. Vzrok za nepopolnost podatkov v RTP Dekani (registrator Dekani 110 TR1), v RTP Koper (registratorja Koper 110 TR2 in Koper 20 C), v RP Gračišče (registrator Gračišče 20), v RTP Pivka (registrator Pivka 20 II), v RTP Gorica (registrator Gorica 20 TR1) in v RTP Plave (registrator Plave 20 A) so okvare registratorjev kakovosti električne energije. Vzrok za nepopolnost podatkov v RTP Sežana (registrator Sežana 20 C (ACEGAS)) in v RTP Vrtojba (registrator Vrtojba 20 C (IRIS)) je v tem, da je bil prenos z Italijo prekinjen. Vzrok za nepopolnost podatkov v RP Gradišče (registrator Gradišče 20) je v tem, da je bil registrator kakovosti električne energije vgrajen med letom 2014 in so tako podatki na voljo od vgradnje do konca opazovanega obdobja.

#### 4.2.3 Izračun indeksov stanja stalnega monitoringa

Indeks stanja pove kolikšen delež meritev v opazovanem letu je bil skladen z zahtevami standarda SIST EN 50160.

##### Indeks stanja kakovosti napetosti

$$I_{KEE-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 97,72 \%$$

$$I_{KEE-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 97,55 \%$$

Indeks stanja kakovosti napetosti se je v letu 2014 v primerjavi z letom 2013 izboljšal za VN omrežje iz 96,52 % na 97,72 %, za SN omrežje pa se je poslabšal iz 97,75 % na 97,55 %. V letu 2013 smo zabeležili 61 neskladnih meritev v 25-ih meritnih točkah, v letu 2014 pa smo zaznali 68 neskladnih meritev v 27-ih meritnih točkah.

##### Indeks stanja velikosti napajalne napetosti

$$I_{U-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov velikosti napajalne napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 99,70 \%$$

$$I_{U-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov velikosti napajalne napetosti}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 99,68 \%$$

Indeks stanja velikosti napajalne napetosti se je v letu 2014 v primerjavi z letom 2013 izboljšal za VN omrežje, in sicer iz 98,26 % na 99,7 %, medtem ko se je za SN omrežje poslabšal, in sicer iz 99,94 % na 99,68 %. V letu 2013 smo zabeležili 13 neskladnih meritev v treh meritnih točkah, v letu 2014 pa smo zaznali 8 neskladnih meritev v štirih meritnih točkah.

##### Indeks stanja harmonskih napetosti

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

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

Indeks stanja harmonskih napetosti se v letu 2014 v primerjavi z letom 2013 ni spremenil in je 100 %. V letu 2014 nismo zabeležili neskladnih meritev.

##### Indeks stanja flikerja

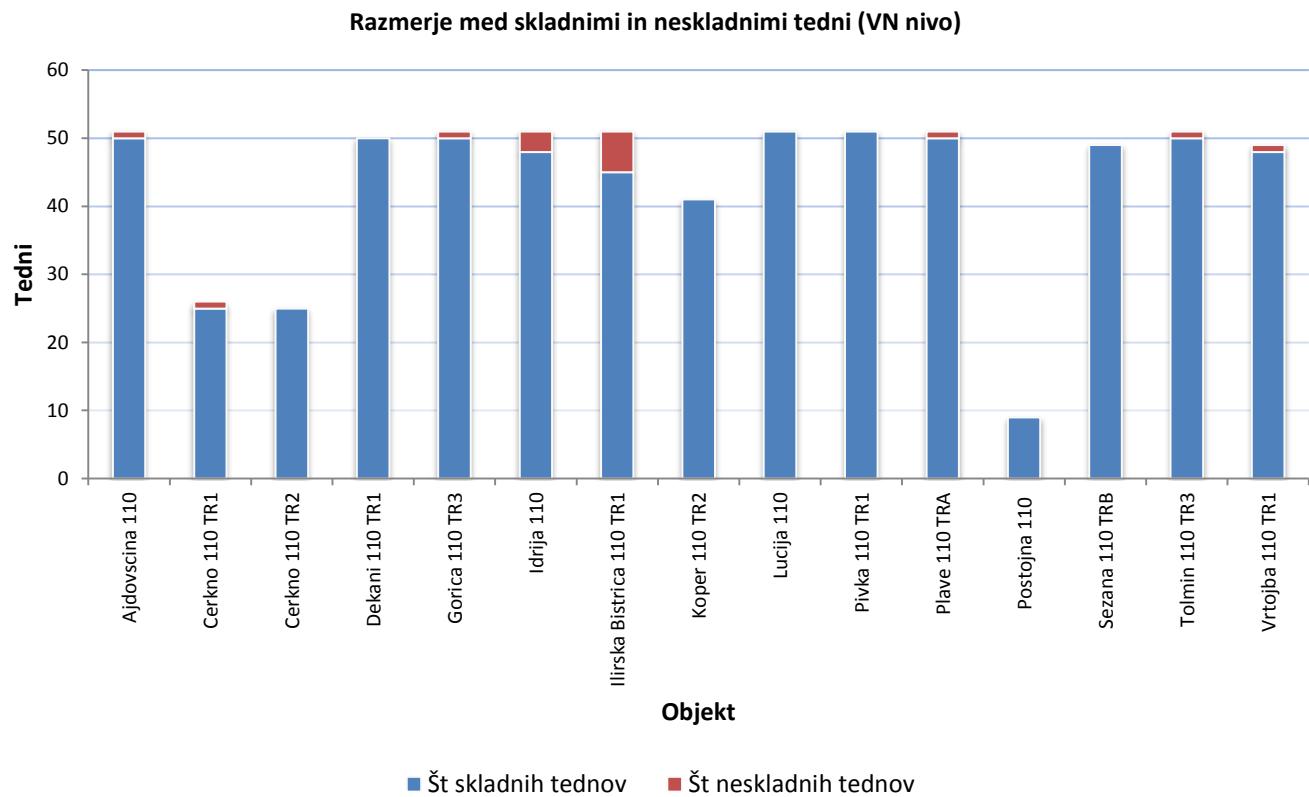
$$I_{Plt-VN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 98,93 \%$$

$$I_{Plt-SN} = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^n \text{število neskladnih tednov flikerja}}{\sum_{i=1}^n \text{število tednov pod nadzorom}}\right) \cdot 100 (\%) = 98,67 \%$$

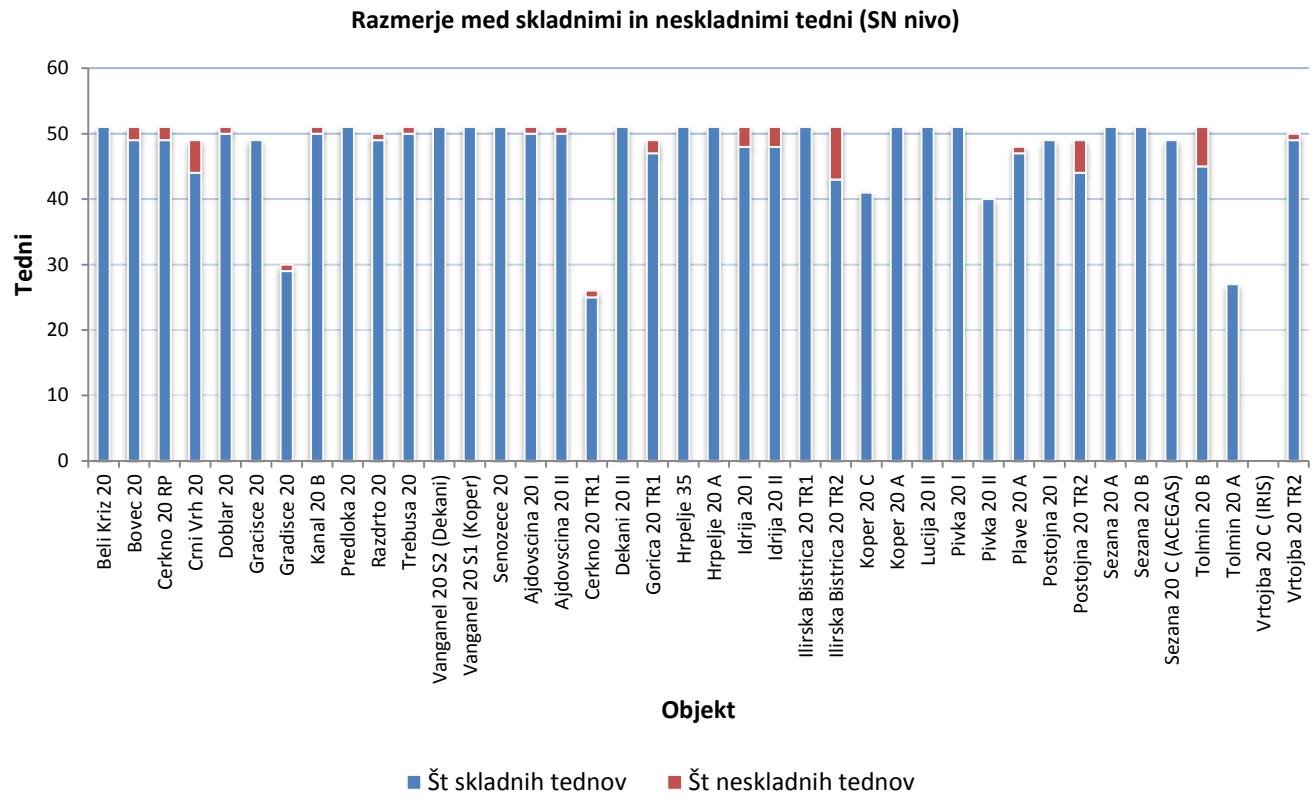
Indeks stanja flikerja se je v letu 2014 v primerjavi z letom 2013 poslabšal za VN omrežje iz 100 % na 98,93 %, za SN omrežje pa iz 99,76 % na 98,67 %. V letu 2013 smo zabeležili 4 neskladne meriteve v 4-ih meritnih točkah, v letu 2014 pa smo zaznali kar 32 neskladnih meritev v 9-ih meritnih točkah.

#### 4.2.4 Razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni

Grafikona (Sliki 3 in 4) prikazujeta razmerje med številom tednov, kjer so parametri v skladu in številom tednov, kjer parametri niso v skladu s standardom. Prikaz je podan ločeno za VN nivo in SN nivo.



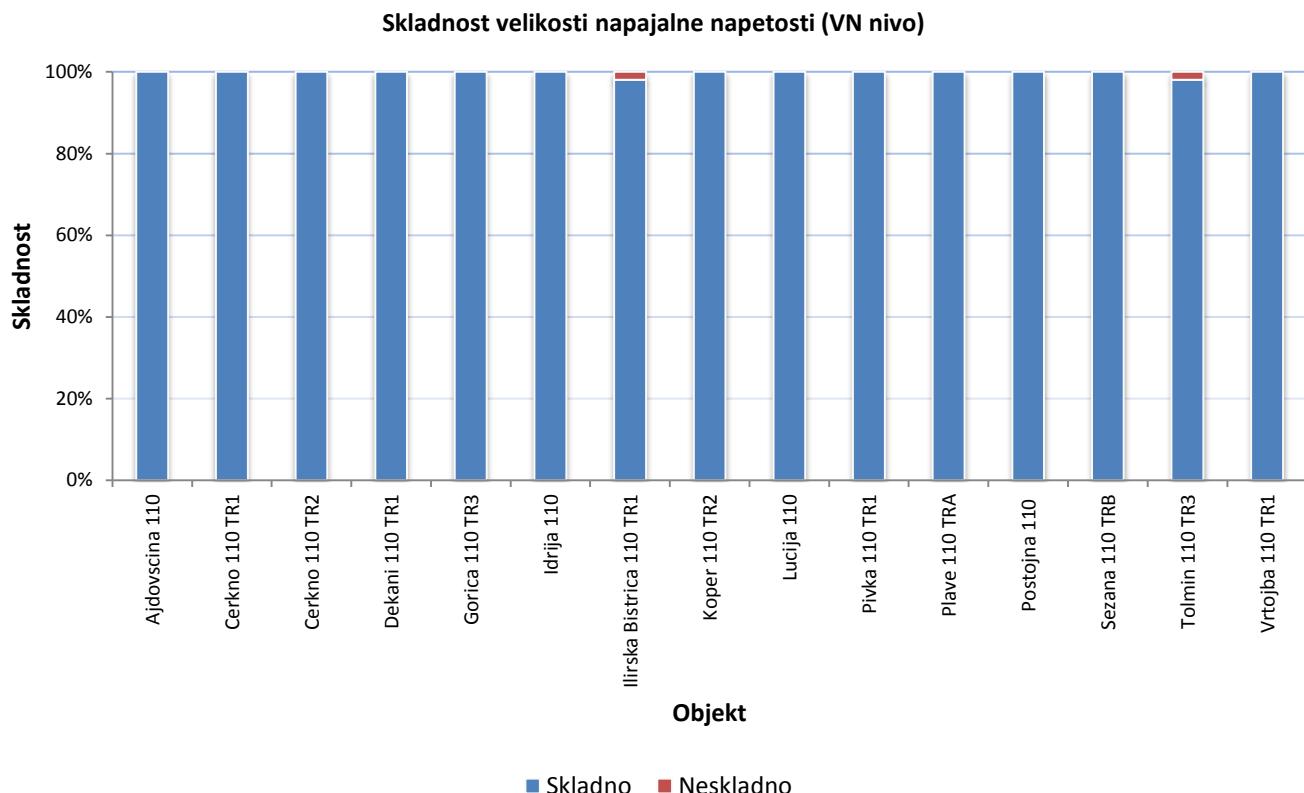
*Slika 3: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na VN nivoju*



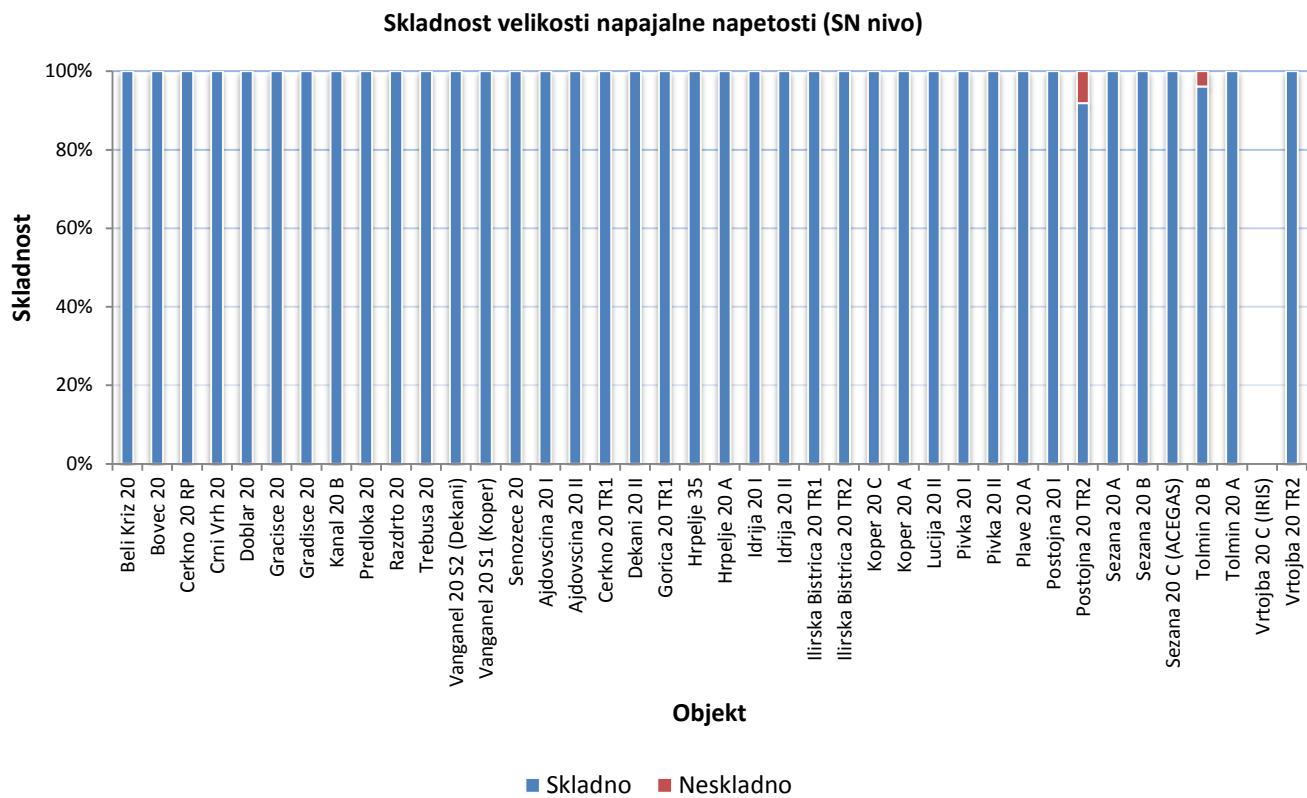
Slika 4: razmerje med skladnimi in neskladnimi tedni na SN nivoju

#### 4.2.5 Skladnost velikosti napajalne napetosti

Efektivna vrednost velikosti napajalne napetosti je v štirih točki omrežja presegala s standardom predpisane meje (Sliki 5 in 6). Odstopanje se je v obdobju enega tedna pojavilo v RTP Ilirska Bistrica na 110 kV zbiralki TR1, v RTP Tolmin na 110 kV zbiralki TR3 in zbiralki 20 kV sektorja B ter v RTP Postojna na zbiralki 20 kV TR2. Vzrok za odstopanje nivoja velikosti napajalne napetosti je bil žledolom v začetku februarja 2014, nevihta z vetrom dne 21.4.2014 ter razpad severnoprimske napajalne zanke zaradi izpada 110 kV povezave Divača – Ajdovščina, dne 15.10.2014.



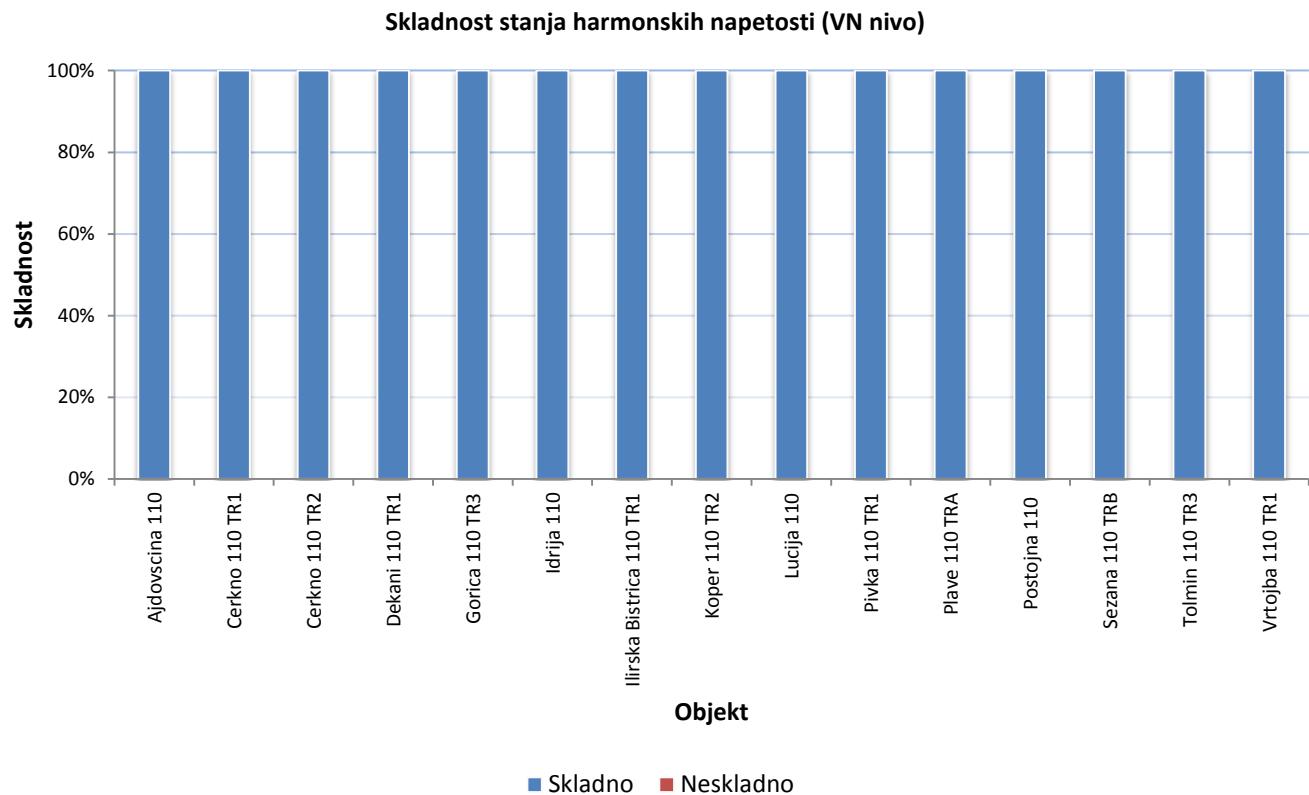
*Slika 5: skladnost velikosti napajalne napetosti na VN nivoju*



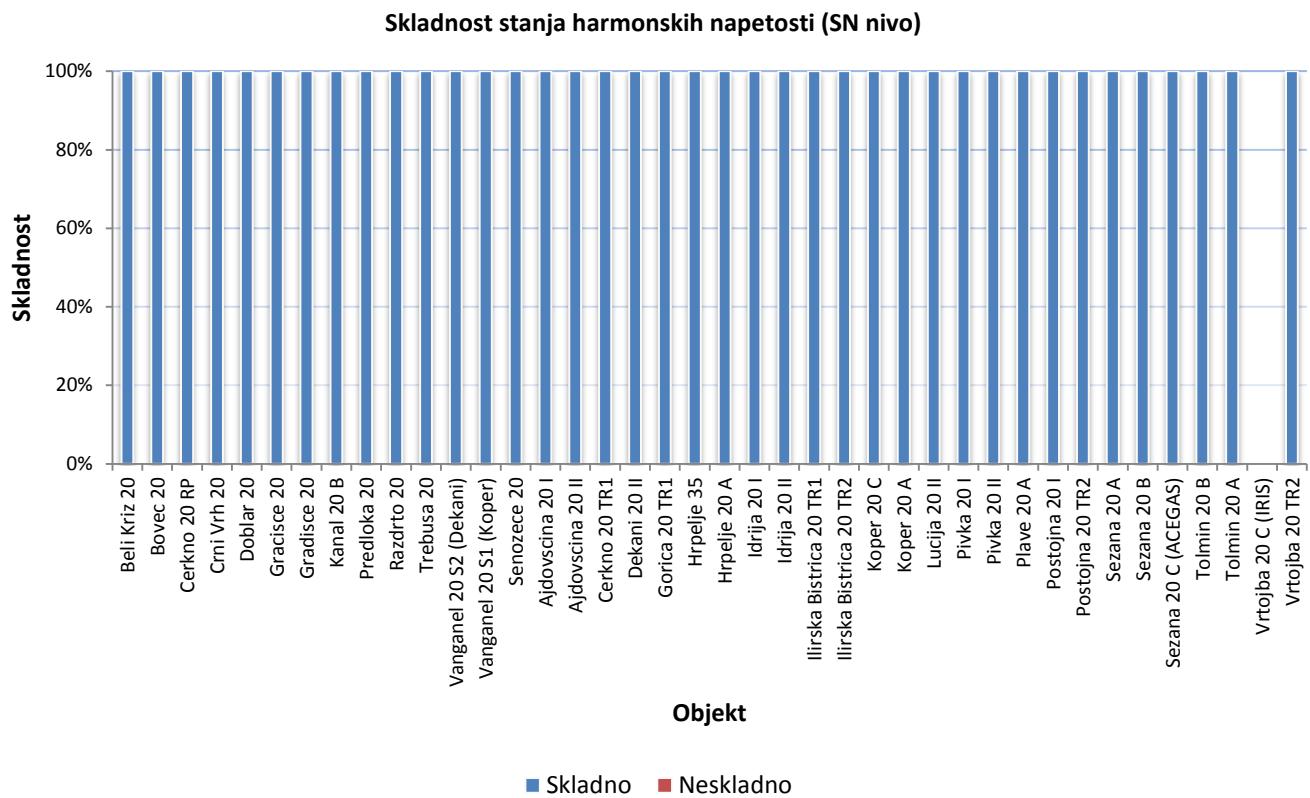
Slika 6: skladnost velikosti napajalne napetosti na SN nivoju

#### 4.2.6 Skladnost stanja harmonskih napetosti

Vsebnost harmonskih napetosti ni niti v eni merilni točki presegala s standardom predpisanih mej(Sliki 7 in 8).



*Slika 7: skladnost stanja harmonskih napetosti na VN nivoju*

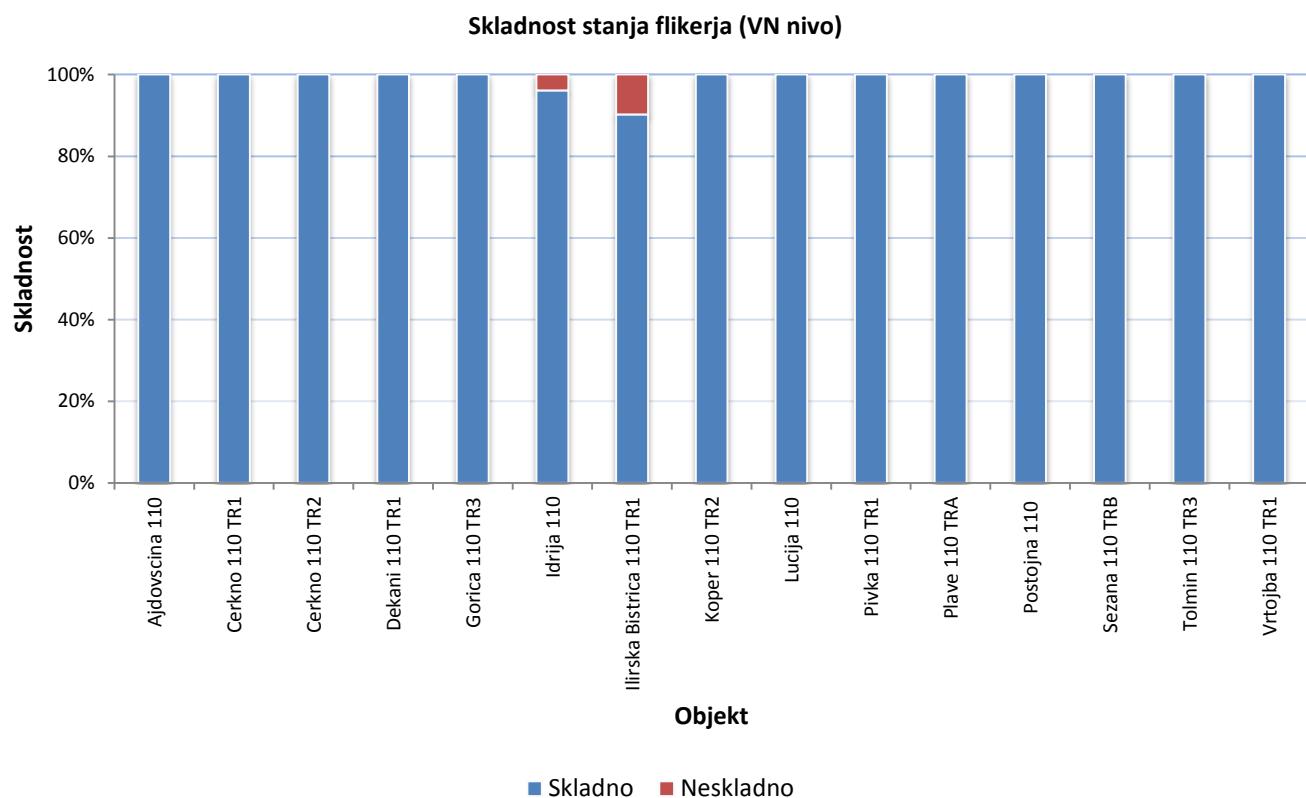


Slika 8: skladnost stanja harmonskih napetosti na SN nivoju

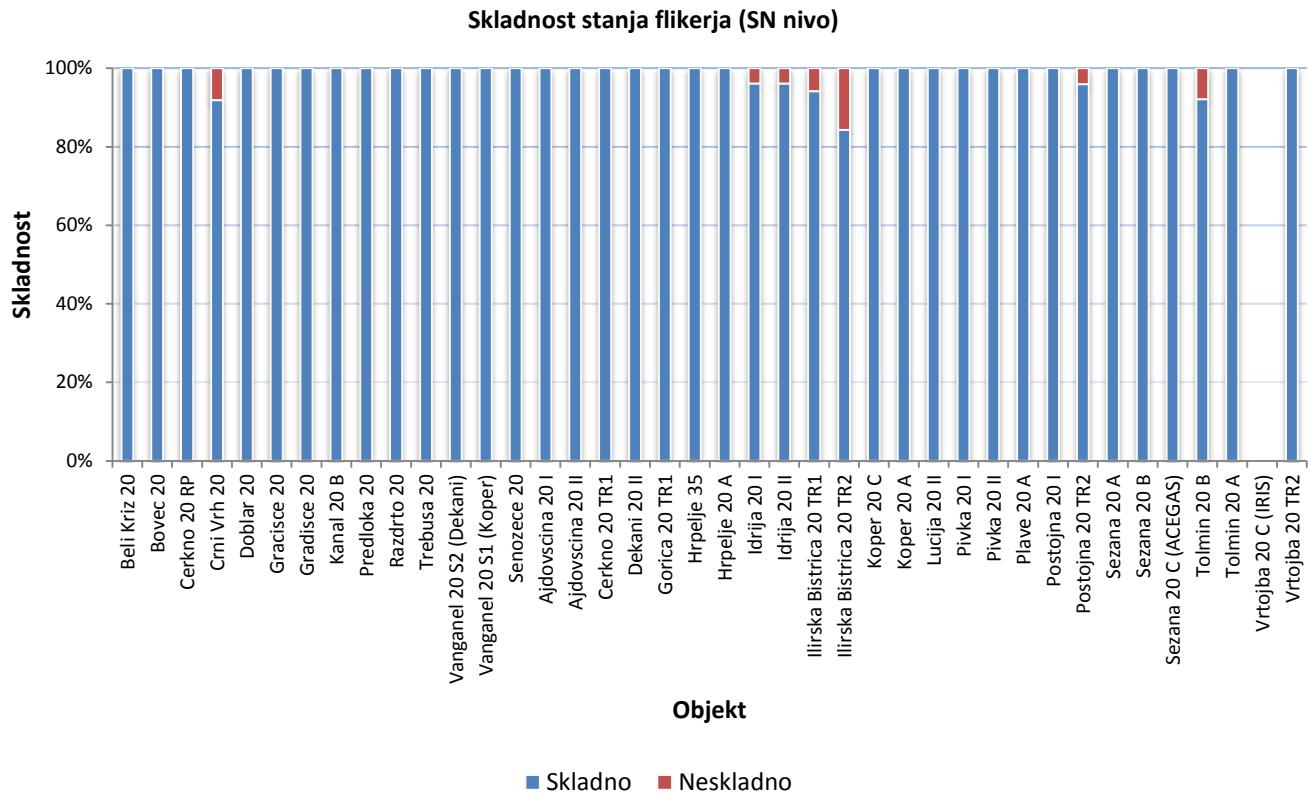
#### 4.2.7 Skladnost stanja flikerja

Nivo flikerja je v 9 točkah omrežja presegal s standardom predpisane meje (Sliki 9 in 10). Vzrok za nastanek večine odstopanj flikerjev je bil žledolom v začetku februarja 2014 ter poletne nevihte, ki so povzročale razne stike v VN in SN omrežju in posledično utripanje zaradi ponavljajočih se APV-jev, zaradi prehodnih okvar.

Odstopanja flikerja so se pojavila v več obdobjih. Prvo obdobje je bilo med 30.1. in 8.2.2014, ko se je na območju notranjske in severnoprimske pojavit žledolom. V tem obdobju je bil presežen nivo flikerja v RTP Idrija na 110 kV zbiralki, RTP Il. Bistrica na 110 kV zbiralki in na obeh 20 kV zbiralkah, RTP Tolmin na 20 kV zbiralki in RP Črni Vrh na 20 kV zbiralki. Drugo obdobje je bilo poletje 2014, ko je bil med nevihtami z močnim vetrom presežen nivo flikerja v RTP Il. Bistrica na 110 kV zbiralki in na obeh 20 kV zbiralkah, RTP Tolmin na 20 kV zbiralki, RP Črni vrh na 20 kV zbiralki in RTP Postojna na 20 kV zbiralki TR2. Tretje obdobje, ko je bil presežen nivo flikerja v RTP Il. Bistrica na obeh 20 kV zbiralkah je bilo ob močnem sneženju dne 27.12.2014.



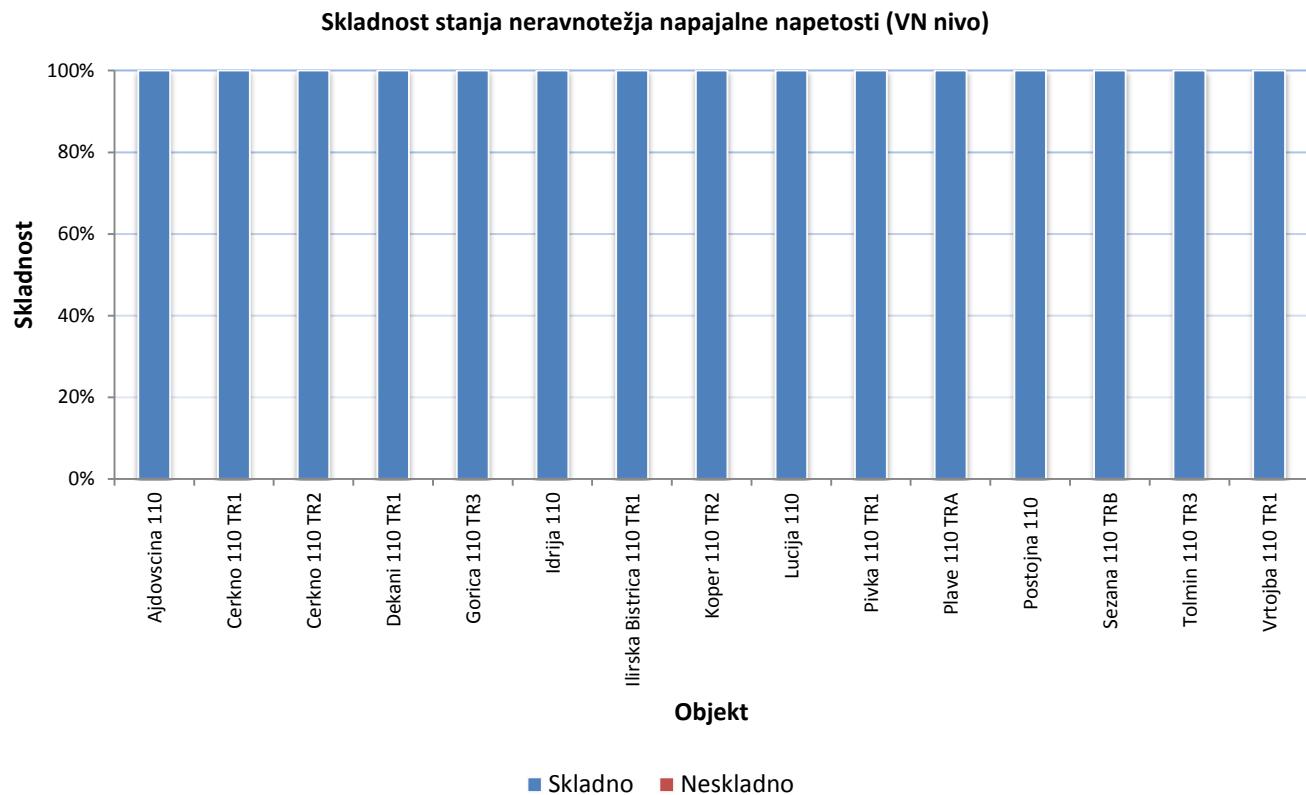
*Slika 9: skladnost stanja flikerja na VN nivoju*



Slika 10: skladnost stanja flikerja na SN nivoju

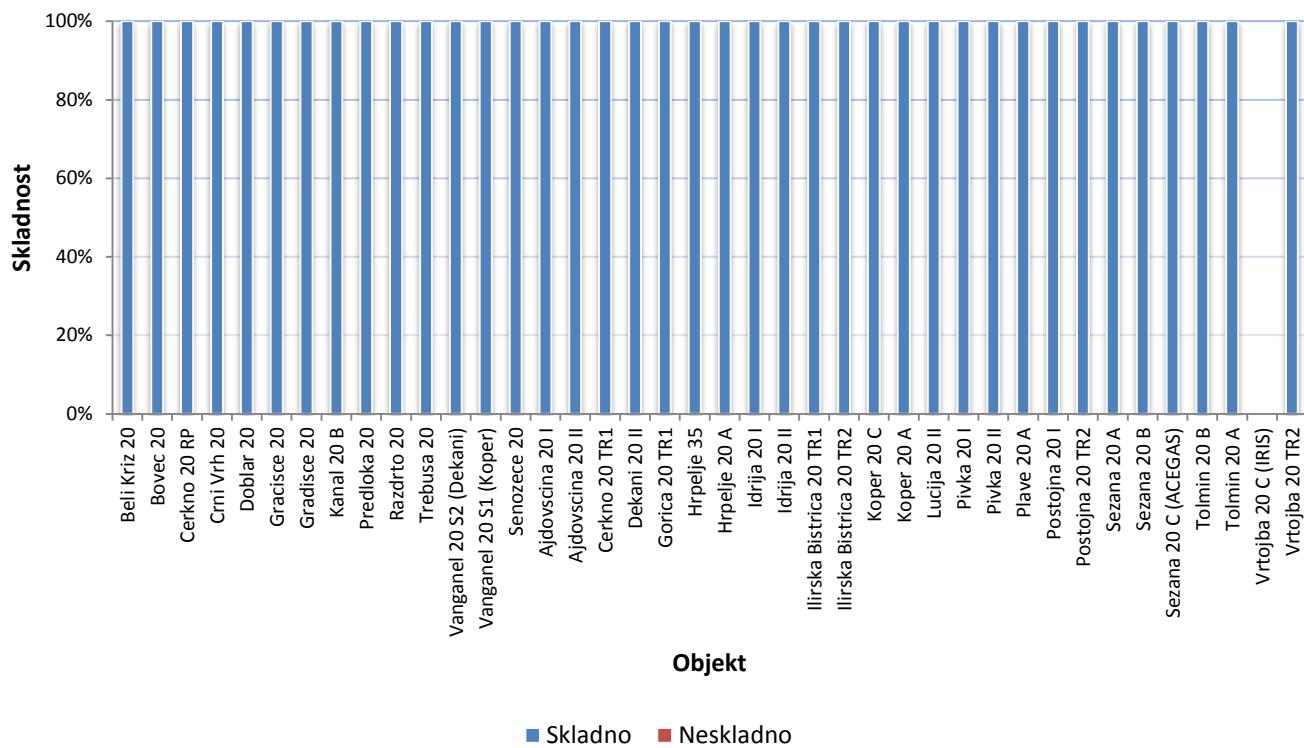
#### 4.2.8 Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti, $I_{Unb}$

Neravnotežje napajalne napetosti ni niti v eni merilni točki presegala s standardom predpisanih mej (Slike 11 in 12).



*Slika 11: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na VN nivoju*

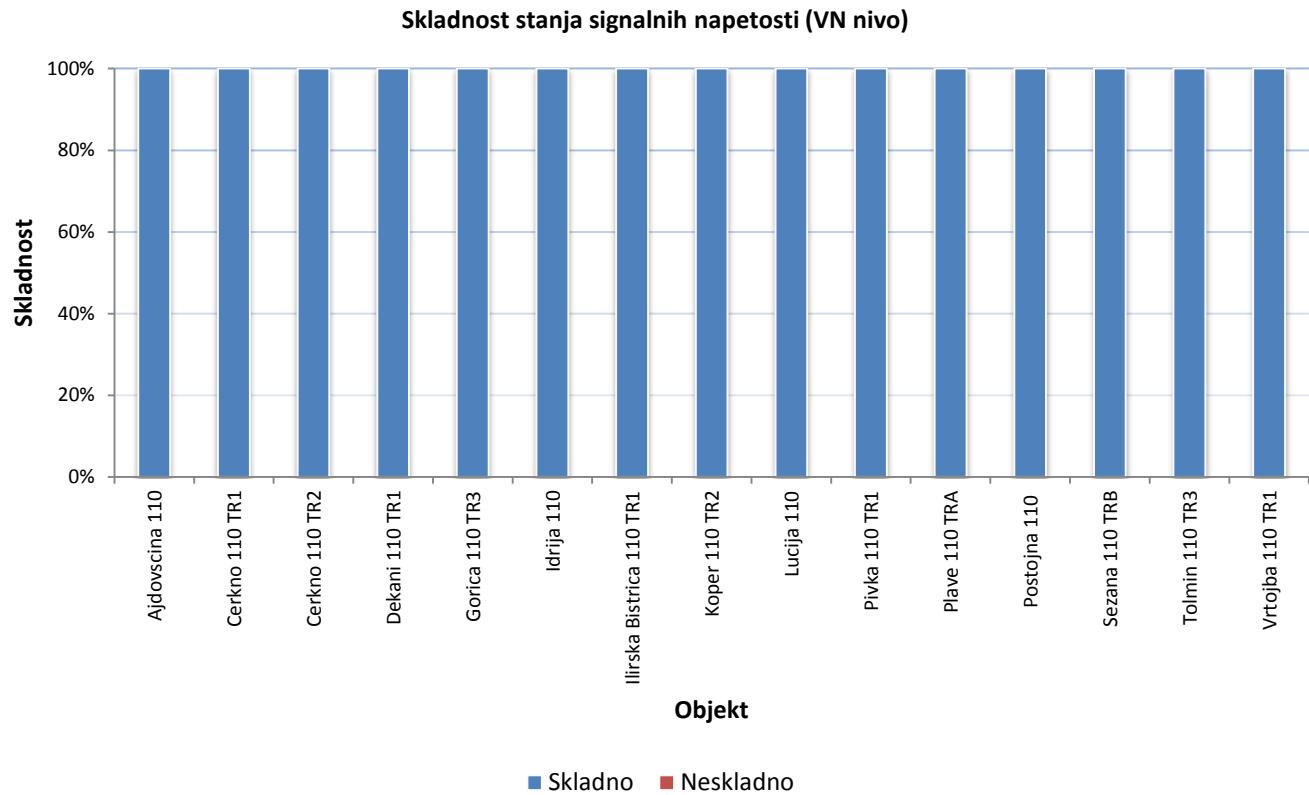
### Skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti (SN nivo)



Slika 12: skladnost stanja neravnotežja napajalne napetosti na SN nivoju

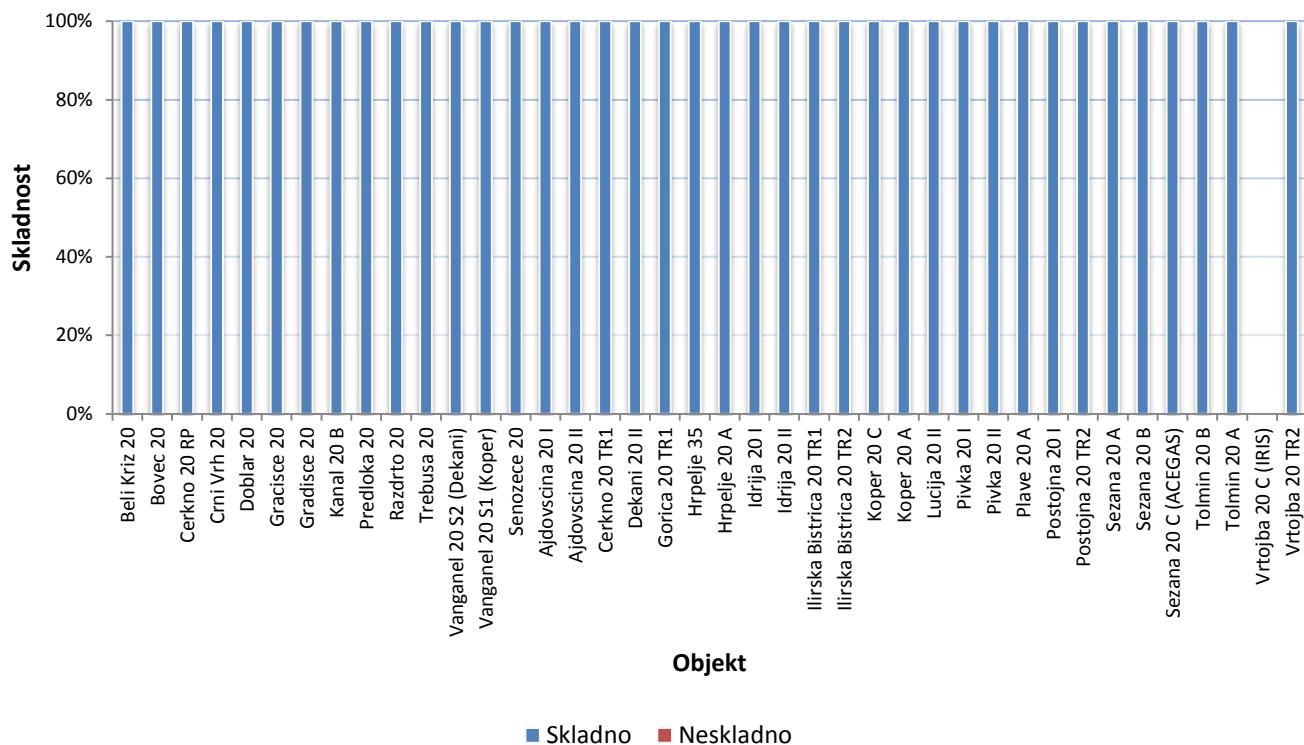
#### 4.2.9 Skladnost stanja signalnih napetosti

Nivoji napetostnih signalov na VN in SN omrežju merjenih objektov, so bili v celotnem meritnem obdobju znotraj predpisanih zahtev standarda (Sliki 13 in 14).



*Slika 13: skladnost stanja signalnih napetosti na VN nivoju*

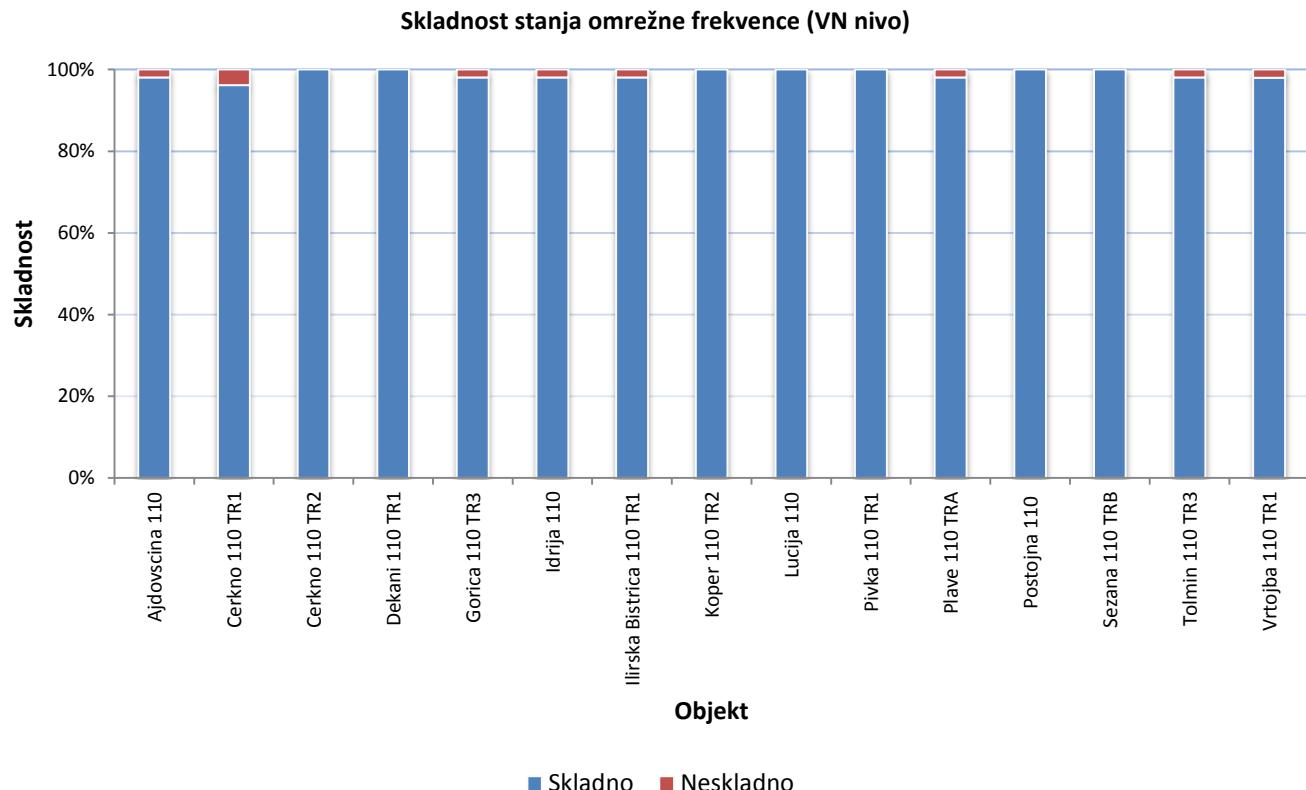
### Skladnost stanja signalnih napetosti (SN nivo)



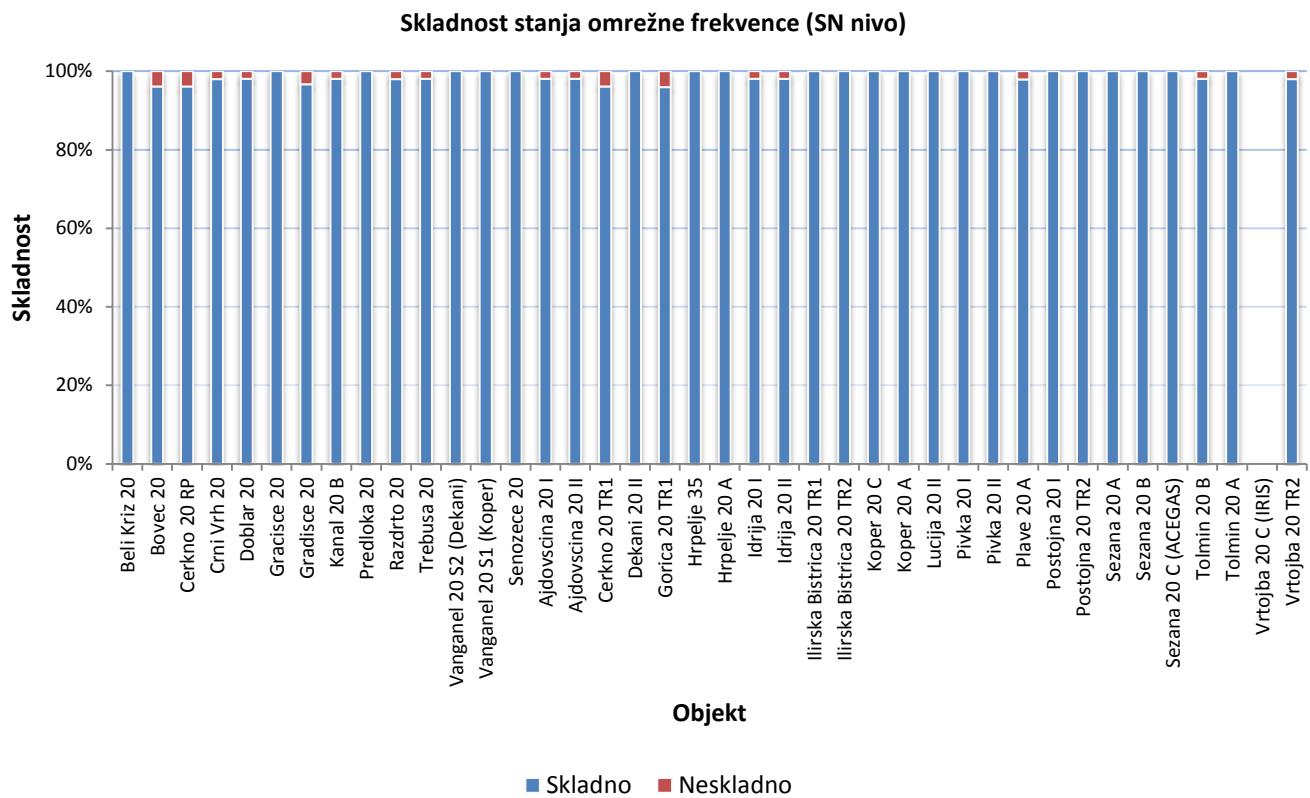
*Slika 14: skladnost stanja signalnih napetosti na SN nivoju*

#### 4.2.10 Skladnost stanja omrežne frekvence

Odstopanja omrežne frekvence so v 25-ih točkah omrežja presegala s standardom predpisane meje. Vzroki za odstopanje omrežne frekvence so v razpadu sistema severnoprimske zanke zaradi izpada DV 110 kV Divača – Ajdovščina dne 15.10.2014 ter udara strele v ta isti daljnovod in posledično zanikane frekvence v severnoprimske napajalni zanki dne 1.5.2014 (Sliki 15 in 16).



*Slika 15: skladnost stanja omrežne frekvence na VN nivoju*

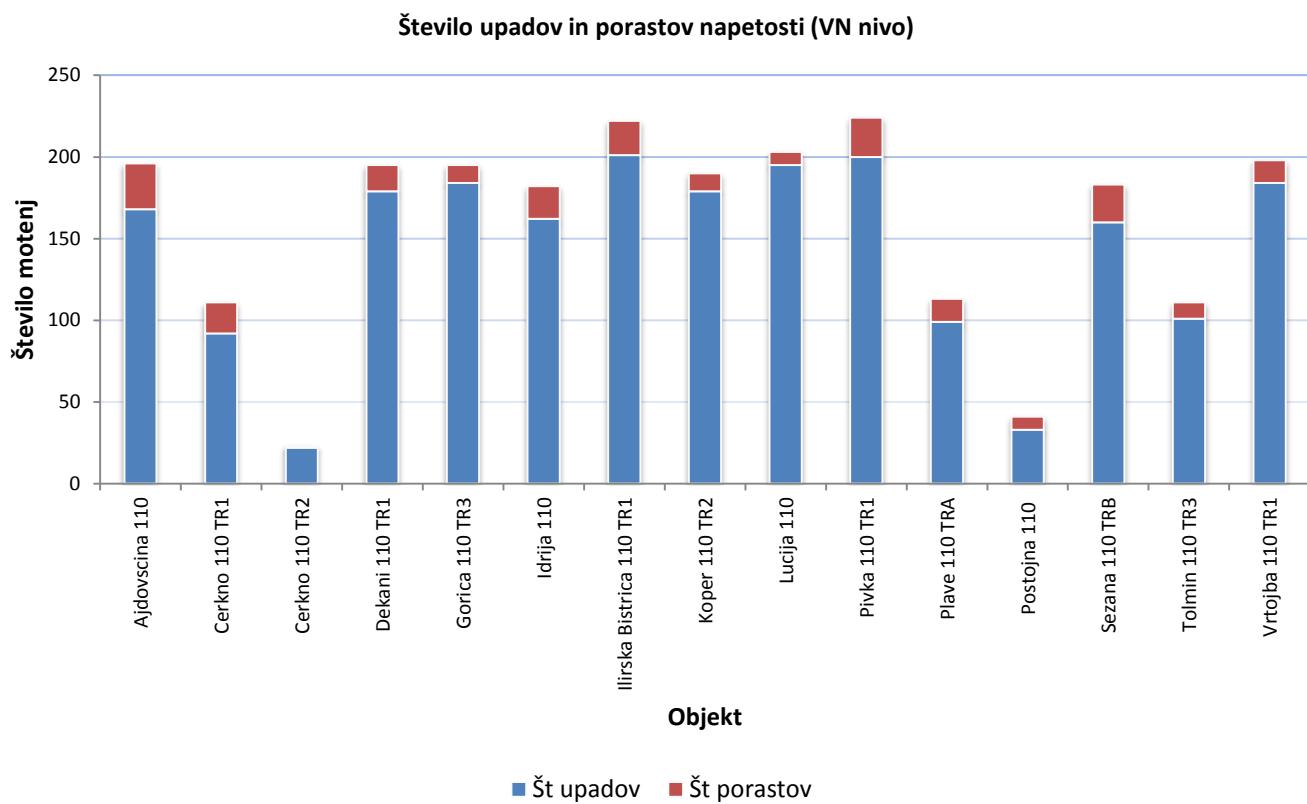


Slika 16: skladnost stanja omrežne frekvence na SN nivoju

#### 4.2.11 Število upadov in porastov napetosti

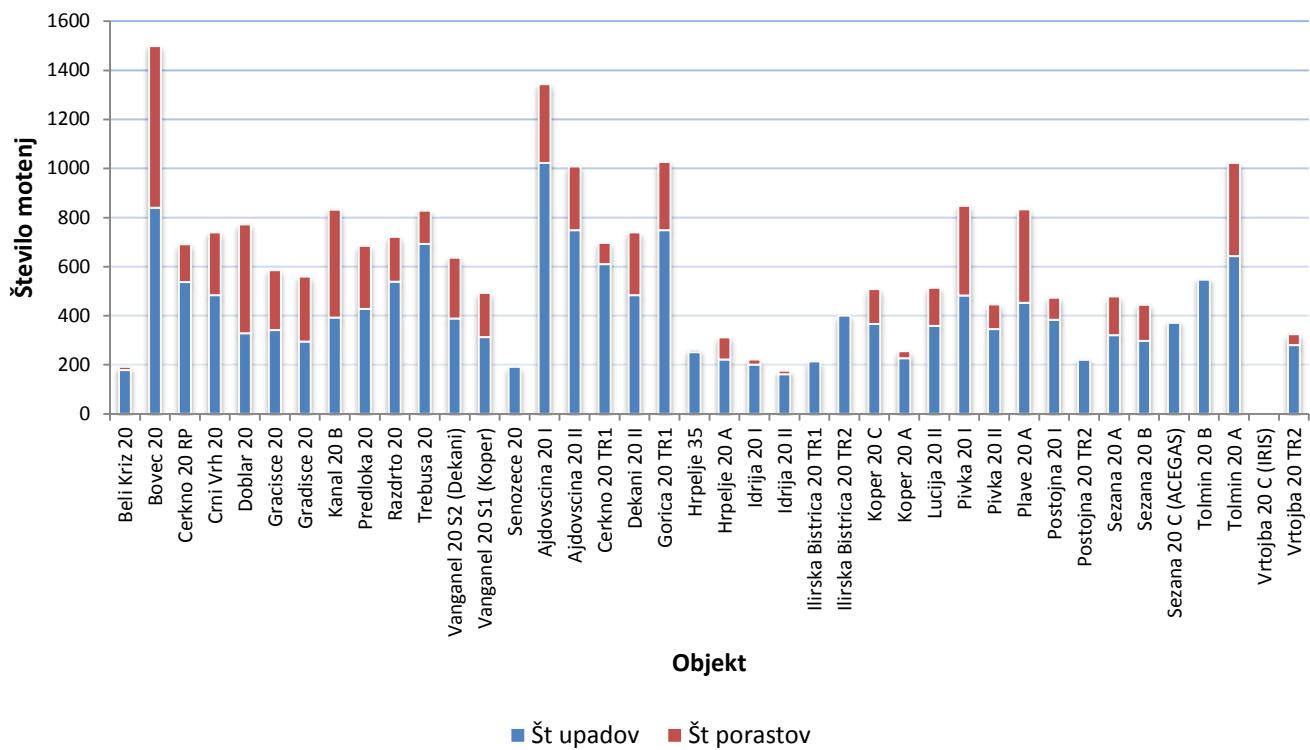
Število upadov in porastov ni omejeno z nobenim aktom. V standardu SIST EN 50160 so podane zgolj okvirne vrednosti teh pojavov. Število upadov in porastov napetosti v letu 2014 po posameznih meritnih točkah je navedeno v tabelah 28 in 29 ter prikazano na slikah 17 in 18.

Na VN nivoju smo na opazovanih meritnih mestih v letu 2014 zabeležili povprečno 159 dogodkov na meritno mesto, na SN nivoju pa smo zabeležili povprečno 420 dogodkov na meritno mesto. Število dogodkov na VN nivoju je bilo tako v letu 2014 nižje kot v letu 2013 (181). Tudi število dogodkov na SN nivoju v letu 2014 je bilo nižje kot v letu 2013 (433).



*Slika 17: število upadov in porastov napetosti na VN nivoju*

### Število upadov in porastov napetosti (SN nivo)



*Slika 18: število upadov in porastov napetosti na SN nivoju*

#### 4.3 Upadi napetosti

V tabeli 29 so prikazani agregirani podatki o upadih za vse merilne točke Elektro Primorske. Vsi instrumenti tako na VN kot na SN nivoju so vezani v zvezdo.

Preostala napetost [%]	Trajanje [ms]				
	10 ≤ t ≤ 200	200 ≤ t ≤ 500	500 ≤ t ≤ 1000	1000 ≤ t ≤ 5000	5000 ≤ t ≤ 60000
90 > u >= 80	7424	348	312	91	30
80 > u >= 70	2947	85	92	76	2
70 > u >= 40	3467	390	188	36	7
40 > u >= 5	1726	1209	20	13	2
5 > u >= 0	708	725	86	7	446

Tabela 29: 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 30: tabela uteži upadov napetosti

##### 4.3.1 Izračun sistemskega indeksa pogostosti upadov napetosti R-DFI

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

N<sub>2</sub> = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 0,5 in 1

N<sub>3</sub> = vsota uteženih upadov napetosti, kjer imajo uteži vrednost 1

n = število merilnih mest

$$R - DFI_{(Uteži\ za\ u<5\% = 0)} = 104,11$$

$$R - DFI_{(Uteži\ za\ u<5\% = 1)} = 139,96$$

#### 4.4 Občasni načrtovani monitoring

V letu 2014 preventivnih sistematičnih meritev (to je občasnega načrtovanega monitoringa) KEE nismo izvajali. Izvajali pa smo občasne meritve KEE na območjih s slabimi napetostnimi razmerami. Seznam območij je sestavljen na podlagi prošenj in pritožb posameznih odjemalcev ter podatkov nadzorništva. Upoštevane pa so tudi meritve KEE na podlagi vlog za izdajo soglasij za priključitev razpršenih virov.

Na celotnem področju distribucijskega podjetja Elektro Primorska smo v letu 2014 s prenosnimi registratorji opravili 168 meritev kakovosti električne energije. Od tega smo v transformatorskih postajah SN/0,4 kV izvedli 71 meritev, medtem ko je bilo 97 meritev izvedenih pri odjemalcih.

Iz rezultatov meritev je razvidno, da na problematičnih območjih podjetja Elektro Primorska 41,7 % (70 od 168) meritev ni skladnih z zahtevami standarda SIST 50160. Gledano po posameznih parametrih je 8,3 % meritev neskladnih zaradi odstopanja efektivne vrednosti napetosti, 1,2 % meritev je neskladnih zaradi previsokega nivoja harmonskega popačenja, 31 % meritev je neskladnih zaradi previsokega nivoja flikerjev, 0,6 % meritev je neskladnih zaradi nesimetrije napajalne napetosti in 0,6 % meritve je neskladni zaradi previsokega nivoja signalnih napetosti. Odstopanja frekvence v meritvah niso bila zabeležena.

#### 4.4.1 Občasne načrtovane meritve v TP

V tabeli 31 so predstavljeni rezultati občasnih meritev KEE opravljenih v TP-jih v letu 2014.

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	Flicker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
RP BOVEC	0	0	0	0	0	0	0	1
RP CERKNO	0	0	0	0	0	0	0	2
RP CICIBAN	0	0	0	0	0	0	0	1
RP DOBROVO	1	0	0	0	0	0	1	1
RP GONJAČE	0	0	0	0	0	0	0	1
RP GRGAR	0	0	0	0	0	0	0	1
RP IZOLA	0	0	0	0	0	0	0	1
RP KANAL	0	0	0	0	0	0	0	1
RP KOMEN	1	0	0	0	0	0	1	1
RP TREBUŠA	0	0	0	0	0	0	0	1
RP VIPAVA	0	0	0	0	0	0	0	1
RTP AJDOVŠČINA	1	1	0	0	0	0	2	2
RTP CERKNO	0	0	0	0	0	0	0	2
RTP DEKANI	1	0	0	0	0	0	1	2
RTP GORICA	0	0	0	0	0	0	0	2
RTP HRPELJE	0	1	0	0	0	0	1	1
RTP IL.BISTR.	1	0	0	0	0	0	1	2
RTP KOBARIĐ	0	0	0	0	0	0	0	5
RTP KOPER	0	0	0	0	0	0	0	2
RTP LUCIJA	1	0	0	0	0	0	1	4
RTP PIVKA	0	0	0	0	0	0	0	5
RTP POSTOJNA	1	0	0	0	0	0	1	3
RTP SEŽANA	1	0	0	0	0	0	1	8
RTP TOLMIN	2	0	2	0	0	0	4	19
RTP VRTOJBA	0	0	0	0	0	0	0	2
<b>Skupaj</b>	<b>10</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>71</b>

Tabela 31: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 – občasni monitoring v TP

#### 4.4.2 Občasne načrtovane meritve pri uporabnikih

V tabeli 32 so predstavljeni rezultati občasnih meritev KEE opravljenih pri odjemalcih v letu 2014.

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	Flicker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca		
RP BELI KRIŽ	0	0	1	0	0	0	1	2
RP BOVEC	1	0	4	0	0	0	4	4
RP GRADIŠČE	0	0	1	0	0	0	1	1
RP TREBUŠA	0	0	0	0	0	0	5	7
RP Senožeče	1	0	2	0	0	0	2	2
RTP AJDOVŠČINA	0	0	2	1	0	0	2	4
RTP CERKNO	0	0	0	0	0	0	0	1
RTP DEKANI	0	0	4	0	0	0	3	6
RTP GORICA	0	0	1	0	0	0	1	5
RTP HRPELJE	0	0	2	0	0	0	2	2
RTP IDRIJA	0	0	1	0	0	0	1	1
RTP KOBARID	0	0	3	0	0	0	3	6
RTP KOPER	0	0	2	0	0	0	2	3
RTP LUCIJA	0	0	0	0	0	0	0	2
RTP POSTOJNA	1	0	3	0	0	0	3	7
RTP SEŽANA	0	0	14	0	0	0	14	18
RTP TOLMIN	1	0	9	0	0	0	11	23
RTP VRTOJBA	0	0	1	0	0	0	1	3
<b>Skupaj</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>56</b>	<b>97</b>

Tabela 32: skladnost parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 – občasni monitoring pri uporabnikih

#### 4.5 Monitoring ob pritožbah uporabnikov

V letu 2014 smo prejeli 39 pritožb odjemalcev glede slabe kakovosti napetosti. V 25 primerih je bilo ugotovljeno odstopanje vsaj enega parametra kakovosti napetosti od s standardom predpisanih meja (Tabela 34). V 14 primerih so bili vsi parametri kakovosti napetosti v skladu s standardom SIST EN 50160.

Območje napajanja (RTP 110/SN, RTP SN/SN)	2014		
	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
RP GRADIŠČE	1	1	100
RP KOMEN	1	1	100
RP VANGANEL	2	2	100
RP VIPAVA	1	1	100
RTP AJDOVŠČINA	1	1	100
RTP DEKANI	4	3	75
RTP GORICA	3	1	33
RTP HRPELJE	2	1	50
RTP IL.BISTR.	1	0	0
RTP KOPER	5	4	80
RTP LUCIJA	2	2	100
RTP PIVKA	1	1	100
RTP POSTOJNA	9	2	22
RTP SEŽANA	5	4	80
RTP VRTOJBA	1	1	100
<b>Skupaj</b>	<b>39</b>	<b>25</b>	<b>64</b>
<b>Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja</b>		<b>131408</b>	

Tabela 33: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti

Podatki o številu pritožb po letih od 2012 do 2014 podaja tabela 34. V letu 2014 smo prejeli več pritožb odjemalcev zaradi slabe kakovosti napetosti (39) kot v letu 2013 (12). Se je pa razmerje upravičenih pritožb odjemalcev zaradi slabe kakovosti napetosti nekoliko zmanjšalo in sicer iz 67% v letu 2013 na 64% v letu 2014. Odstotek pritožb, pri katerih so vsi parametri kakovosti skladni s standardom pa se je povečal iz 33% v letu 2013 na 36% v letu 2014.

Poudariti je potrebno, da v zgornjem številu niso upoštevana osebna in telefonska (ustna) obvestila/pritožbe o slabih napetostnih razmerah na posameznih področjih.

2012			2013			2014		
Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]	Skupaj pritožb	Število upravičenih pritožb	Delež upravičenih pritožb [%]
13	10	77	12	8	67	39	25	64
<b>Število vseh odjemalcev na nivoju podjetja</b>								
130539			131044			131408		

Tabela 34: pritožbe v zvezi s kakovostjo napetosti v obdobju med leti 2012 in 2014

## 5 UKREPI ZA IZBOLJŠANJE KAKOVOSTI OSKRBE

### 5.1 Investicijska vlaganja v preteklem letu

V letu 2014 smo v RTP 110/20 kV Tolmin zaključili z obnovo 110 kV transformatorskega polja TR 1, s katerim smo povečali zanesljivost delovanja 110 kV postroja.

Obnovili smo 20 kV stikališče v RP Gradišče pri čemer smo izboljšali obratovalno fleksibilnost 20 kV stikališča in povečali zanesljivost delovanja. V RP 20 kV Rožna dolina smo vgradili daljinsko vodenje s ciljem izboljšanja kvalitete dobave električne energije na tem področju.

Večina investicij v srednjenačkovane nadzemne vode se je izvedla za odpravo posledic žledoloma, ki je nastal v začetku leta 2014. Zgradili smo 97,56 km srednjenačkovanih nadzemnih vodov.

Pomembnejše investicije v 20 kV nadzemne vode:

- DV Hrenovica RTP Postojna – Razdrto (5 km),
- DV Pivka – Ilirska Bistrica (4,9 km),
- DV Vojsko – Kočevše (4 km),
- DV RTP Črni Vrh – Idrija (3,7 km),
- DV RTP Postojna – TP Prestranek (3,6 km),
- DV odcep Vojsko (3 km),
- DV odcep Mrzla Rupa (3 km).

Investicije v srednjenačkovane kablove so se izvajale s ciljem zagotovitve zanesljivejše dobave električne energije porabnikov. Tako so se srednjenačkovani kablovodi vgrajevali na urbaniziranih območjih s ciljem povečanja zazakanosti omrežja, na območjih kjer se pojavljajo vremenski pojavi, ki vplivajo na kvaliteto dobave električne energije (žled, veter) ter na trasah, na katerih je prihajalo zaradi dotrajanosti obstoječih kablovodov do pogostih okvar. Zgradili smo 32,48 km kablovodov 20 kV.

Pomembnejše investicije v 20 kV kablove:

- KBV RTP Postojna – Pasje hiše (4,5 km),
- KBV težki vod Pivka – Postojna (3,3 km),
- KBV podeželje Pivka – Postojna (3,3 km),
- KBV 20 kV Lohača – Staje (2,2 km),
- EKK Miren – DV Sela (1,72 km),
- KBV Dekani 1 – Dekani trg (1,5 km),
- rekonstrukcija KBV TP Parangal – Marina (1 km),
- KBV Debeli Rtič II – Miloki (0,9 km).

Zaključili smo z zamenjavo dotrajane sekundarne opreme na 19 daljinsko vodenih pravovnih ločilnih mestih.

## 5.2 Načrtovani ukrepi za izboljšanje kakovosti oskrbe

Načrtovane investicije za izboljšanje kakovosti oskrbe v desetletnem obdobju so naslednji:

- Povečanje stopnje zazankanosti SN omrežja na čim širšem napajalnem območju.
- Vgradnja daljinsko vodenih stikal v SN omrežje ter ureditev daljinskega vodenja vseh težiščnih postaj, ki tvorijo vreteno.
- Revitalizacija primarne in sekundarne opreme v obstoječih RTP 110kV/SN.
- Izboljšanje napetostnih razmer pri odjemalcih z gradnjo TP 20kV/NN in ojačitve NN vodov.
- Izgradnja elektroenergetskega omrežja odpornejšega na vremenske pojave.
- Vgradnja zaščite na SN zbiralkah energetskih transformatorjev, kjer prihaja do pogostih dotikov živali z deli pod napetostjo in posledično do izpada električne energije velikemu številu odjemalcev.
- Povečanje kratkostične moči v omrežjih in s tem njihove odpornosti na širjenje motenj, ki jih povzročajo morebitni nelinearni porabniki.

## 6 ZAKLJUČEK

### 6.1 Neprekinjenost napajanja

Na področju neprekinjenosti napajanja je v primerjavi z letom 2013 v letu 2014 število načrtovanih dolgotrajnih prekinitve ostalo skoraj enako, medtem ko se je trajanje načrtovanih dolgotrajnih prekinitve nekoliko povečalo (iz 81,98 na 94,19 minut/odjemalca).

Število vseh nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitvev, se je glede na leto 2013 bistveno povečalo (iz 4,126 na 5,193 prekinitve/odjemaca). Močno se je povečalo tudi trajanje nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitvev (iz 373,79 na 1903,82 minut/odjemalca), kar je posledica žleda v mesecu februarju (višja sila).

Primerjava kazalnikov zaradi nenačrtovanih vzrokov (višja sila in tuji vzroki) nam kaže da je bilo v letu 2014 veliko več prekinitiev zaradi višje sile (SAIFI se je povečal iz 1,129 na 1,887 prekinitvev/odjemalca, SAIDI pa iz 261,59 na 1775,83 minut/odjemalca). Prekinitiv zaradi tujih vzrokov je bilo nekoliko manj (SAIFI se je v primerjavi z letom 2013 zmanjšal iz 1,698 na 0,932 prekinitvev/odjemalca, SAIDI pa iz 49,23 na 27,21 minut/odjemalca).

Tudi vrednosti kazalnikov zaradi nenačrtovanih lastnih vzrokov so se v primerjavi z predhodnim letom bistveno poslabšale (SAIFI se je poslabšal iz 1,298 na 2,374, SAIDI pa iz 62,99 na 100,77). Vzrok je bil žled v mesecu februarju. Dejstvo je, da tudi v obdobju po žledu nastajajo prekinitve ki so posledica utrujenosti materiala. Nekatere prekinitve smo klasificirali v lastne (problem dokazovanja).

### 6.2 Komercialna kakovost

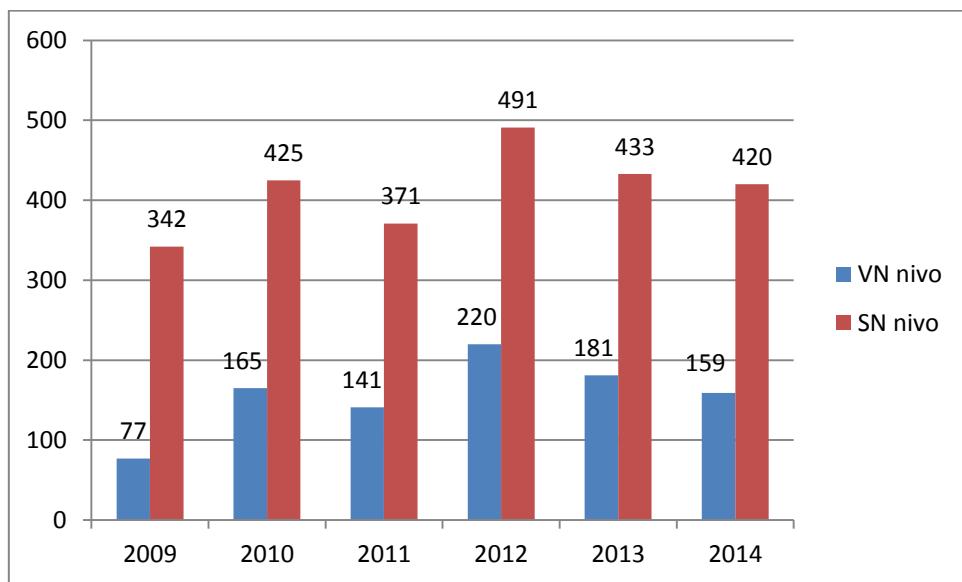
Skladno s prenovljenim Aktom o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo smo tekom leta 2011 vzpostavili postopke za zajem posameznih parametrov komercialne kakovosti. Kazalniki komercialne kakovosti v letu 2014 so v okviru pričakovanih mejnih vrednosti.

### 6.3 Kakovost napetosti

Stalni nadzor kakovosti napetosti v podjetju Elektro Primorska v letu 2014 zajema 55 točk v 28 objektih omrežja. Podatke o kakovosti napetosti pridobivamo iz 15 merilnih točk na visokonapetostnem omrežju, iz dveh srednjennapetostnih merilnih točk kateri mejita na sosednje omrežje in iz 38 merilnih točk na srednjennapetostnem omrežju, ki prestavljajo glavne napajalne točke v našem distribucijskem omrežju.

Iz rezultatov permanentnih meritev na področju distribucijskega podjetja Elektro Primorska je v letu 2014 zaznati izboljšanje stanja kakovosti napetosti na VN nivoju in poslabšanje na SN nivoju, v primerjavi s predhodnimi obdobji. Popolna skladnost kakovosti napetosti z zahtevami standarda se je na VN nivoju povečala iz 96,52 % v letu 2013 na 97,75 % v letu 2014, na SN nivoju pa zmanjšala iz 97,75 % v letu 2013 na 97,55 % v letu 2014. Na 28-ih merilnih mestih je v vseh merjenih tednih zabeležena popolna skladnost kakovosti napetosti z zahtevami standarda. Neskladnosti parametrov kakovosti napetosti s standardom SIST EN 50160 smo v letu 2014 zaznali na 27-ih merilnih mestih in sicer smo na treh merilnih mestih zaznali odstopanje efektivne vrednosti napetostnega nivoja, na 9-ih merilnih mestih smo zaznali povečan nivo popačenja s flikeri in na 25-ih merilnih mestih smo zaznali odstopanje frekvence.

Povprečno število dogodkov na merilno mesto za VN in SN nivo po merilnih obdobjih prikazuje slika 19. V primerjavi z letom 2013, je v letu 2014 opazno zmanjšanje števila dogodkov na VN nivoju za 12,1 % in na SN nivoju za 3,0 %.



*Slika 39: Primerjava povprečnega števila dogodkov na merilno mesto stalnega monitoringa KEE v preteklih letih*