

2014.

GODIŠNJE IZVJEŠĆE



2014.

**GODIŠNJE
IZVJEŠĆE**

Organizacija HEP Grupe

VLADAJUĆE DRUŠTVO

HEP d.d.

OVISNA DRUŠTVA U 100% VLASNIŠTVU HEP-A D.D.

HEP – Operator
distribucijskog sustava d.o.o.

HEP – Proizvodnja d.o.o.

HEP – Opskrba d.o.o.

HEP – Trgovina d.o.o.

HEP – Opskrba plinom d.o.o.

HEP – Toplinarstvo d.o.o.

HEP – Plin d.o.o.

HEP – ESCO d.o.o.

HEP – Upravljanje imovinom d.o.o.

Plomin holding d.o.o.

TE Plomin d.o.o.

Program Sava d.o.o.

DRUŠTVA U MJEŠOVITOM VLASNIŠTVU

LNG Hrvatska d.o.o.

HEP – Telekomunikacije d.o.o.

Novenerg d.o.o.

USTANOVE

HEP – Nastavno-obrazovni centar

Hrvatski centar za čistiju proizvodnju

NOVISNI OPERATOR
PRIJENOSNOG SUSTAVA

POVEZANO DRUŠTVO
IZVAN HEP GRUPE

HOPS – Hrvatski operator
prijenosnog sustava d.o.o.

NE Krško d.o.o. (50%)

Sadržaj

Organizacija HEP grupe	2	3. Pregled elektrana priključenih na mrežu HEP ODS-a po distribucijskim područjima	25
Uvod	5	2.7. MTU postrojenja	26
Osnovni i karakteristični podaci	7	2.8. MTU prijemnici i uklopni satovi	28
1. Opći podaci	9	2.9. Kompenzacija jalove snage	29
1.1. Organizacijska shema društva	10	2.10. Sustavi daljinskog vođenja	30
1.2. Opći podaci o distribucijskim područjima	11	2.11. Telekomunikacije i radio veze	
1.3. Kvalifikacijska struktura radnika	12	1. Telekomunikacijski kabeli	31
1.4. Broj radnika po distribucijskim područjima	13	2. Radijske mreže	32
1.5. Starosna struktura radnika	14	3. Pogonski podaci	33
2. Tehnički podaci	17	3.1. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda	34
2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica	18	3.2. Pokazatelji pouzdanosti napajanja električnom energijom	35
2.2. Pregled instalirane snage i broja transformatora po naponskim razinama	19	3.3. Pregled zastoja	36
2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama	20	3.4. Mjerna kola	37
2.4. Struktura i duljina mreže	21	3.5. Mobilni agregati	38
2.5. Struktura i broj stupova	22	3.6. Traforadionice	39
2.6. 1. Elektrane priključene na mrežu HEP ODS-a	23	4. Gubici električne energije	41
2. Proizvedena električna energija iz elektrana priključenih na mrežu HEP ODS-a u 2014. godini	24	4.1. Pregled gubitaka električne energije	42
		4.2. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2014.	44

Sadržaj

5. Nabava i prodaja električne energije	45	7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	77
5.1. Broj obračunskih mjernih mjesta	46	7.6. Ostvarenje plana investicija	78
5.2. Ostvarena potrošnja električne energije (bruto)	47	7.7. Ostvarenje plana usluga	80
5.3. Struktura potrošnje	48	7.8. Ostvarenje plana poslovanja	
5.4. Prodaja električne energije	49	1. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	82
5.5. Struktura prodaje na niskom naponu	50	2. Ostvarenje plana investicija	83
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju	51	3. Ostvarenje plana usluga	84
5.7. Pregled potrošnje električne energije (bruto)	52	7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima	85
5.8. Pregled nabave i prodaje	53	8. Kapitalni objekti	87
5.9. Pregled potraživanja od kupaca	54	8.1. Izgrađeni kapitalni objekti	88
5.10. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2014. g.	55	8.2. Kapitalni objekti u izgradnji	89
6. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	57	8.5. Podaci o izgrađenim energetske objektima	91
6.1. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	58	9. Sigurnost i zaštita	93
7. Gospodarstveni podaci	61	9.1. Zaštita okoliša i zaštita od požara	94
7.1. Izvješće revizora	62	9.2. Zaštita na radu	96
7.2. Račun dobiti i gubitka	64	10. Tehnički uvjeti i pravila	99
7.3. Bilanca	66	11. Povijest distribucijske djelatnosti	101
7.4. Prihodi i troškovi	70	12. Zaključak	105
1. Ostvarena dobit	74		
2. Ostvareni prihodi od poslovanja	75		
3. Ostvareni troškovi poslovanja	76		

Uvod

Poslovna 2014. godina obilježena je nastavkom usklađivanja poslovanja društva s energetske zakonodavstvom, a prije svega s novim Zakonom o tržištu električne energije. Temeljem odredbi novog Zakona o tržištu električne energije pristupili smo poslovnim i organizacijskim prilagodbama poslovanja.

Tijekom 2014. godine okvir poslovanja u području razvoja i investicija je usmjeren strateškim višegodišnjim planovima razvoja i obilježen nužnom sanacijom štete izazvane elementarnim nepogodama (led u Gorskom kotaru u veljači 2014. i poplave u Županjskoj Posavini u svibnju 2014.). Promjena zakonskog, regulatornog i organizacijskog okvira koja je stupila na snagu tijekom 2013., odrazila se u 2014. kao usporenje u pripremi i ostvarenju složenijih investicijskih projekata, što je vidljivo u manjem broju dovršenih objekata i većem broju objekata u izgradnji.

Završena je izgradnja ukupno 7 kapitalnih elektroenergetskih objekata, od čega su 4 projekta izgradnje TS 110/10(20) kV. Nastavljena je aktivnost izgradnje novih transformatorskih stanica 110/10(20) kV Ferenšćica, Sesvete i Srđ (u distribucijskom dijelu zajedničkog elektroenergetskog objekta) i pokrenute su aktivnosti na rekonstrukcijama i revitalizaciji većeg broja trafostanica 110/35/10(20) kV i TS 35/10(20) kV.

Osim kapitalnih ulaganja, ulaganja u elektroenergetsku mrežu realizirana su kroz slijedeće programe: Sanacija naponskih prilika, Program uređenja mjernih mjesta, Program Sanacije i obnove te Program ulaganja u izgradnju priključka i stvaranja uvjeta. U sklopu ovih programa

rekonstruirano je i izgrađeno 356 transformatorska stanica 10(20)/0,4 kV, 1.145 km srednjenaponske mreže te 1.718 km niskonaponske mreže.

U 2014. godini nastavljene su aktivnosti na ugradnji brojila s daljinskom komunikacijom i uključivanju u sustav daljinskog očitavanja (AMR) čime se osiguravaju mjerni podaci potrebni za funkcioniranje tržišta električne energije (utvrđivanje realizacije potrošnje električne energije u satnim intervalima). Jedinствена baza daljinski očitavanih mjernih mjesta kupaca kontinuirano se povećava i sada sadrži mjerne podatke s ukupno 53.000 obračunskih mjernih mjesta (oko 41% ukupne potrošnje električne energije potrošnje). Projekt ugradnje upravljanih brojila, zbog postignutih pozitivnih rezultata, prije svega u naplati električne energije, pre-rastao je iz pilot projekta u redovnu godišnju aktivnost zamjene brojila kod kupaca kategorije poduzetništvo, priključne snage manje od 30 kW, a s godišnjom potrošnjom većom od 10.000 kWh. Tijekom 2014. godine upravljanim brojlama, s mogućnošću daljinskog očitavanja te isključenja i uključivanja, opremljeno je 4.200 obračunskih mjernih mjesta. Sustavom daljinskog očitavanja prikupljaju se i obračunski mjerni podaci za 1.240 proizvođača električne energije priključenih na distribucijsku mrežu. Sudionicima na tržištu električne energije omogućen je pristup obračunskim mjernim podacima putem internetskog portala.

Tijekom nekoliko prethodnih godina zabilježen je značajan interes za priključenjem na mrežu elektrana koje koriste obnovljive izvore energije. Tako je tijekom 2014. godine priključeno na mrežu 565 novih elektrana s ukupnom priključnom snagom od 25 MW. Broj izdanih prethodnih

Uvod

elektroenergetskih suglasnosti (PEES) smanjio se u odnosu na prošlu godinu za 79 %, no ukupna suma priključnih snaga je na razini prošlogodišnje i iznosi 175 MW. Razlog smanjenog broja izdanih PEES je smanjen broj zahtjeva za izdavanje PEES za sunčane elektrane zbog ograničenih kvota za poticajnu cijenu isporuke električne energije. Ukupna električna energija proizvedena u 2014. godini iz elektrana priključenih na distribucijskoj mreži iznosila je 295 GWh, što je 40 % više u odnosu na prošlu godinu te udio proizvedene električne energije iz elektrana iznosi 2,08 % u ukupnoj potrošnji električne energije kupaca na distribucijskoj mreži u 2014 godini.

Tijekom 2014. godine, u cilju informatizacije poslovnih procesa iz domene vođenja distribucijske mreže, nastavile su se aktivnosti na sustavnoj revitalizaciji SCADA sustava u dispečerskim centrima. U potpunosti su dovršeni projekti revitalizacije sustava u distribucijskim područjima u Zadru, Gospiću, Bjelovaru i Dubrovniku te je započeta i zadnja faza

revitalizacije manjih centara upravljanja u distribucijskim područjima u Zaboku, Požegi, Virovitici i Karlovcu. Također, započeta je faza revitalizacije i nadogradnje velikih centara upravljanja u distribucijskim područjima u Zagrebu i Osijeku te priprema za revitalizaciju i nadogradnju centara upravljanja u Rijeci i Splitu.

Pored ulaganja u centralne sustave, nastavljena su intenzivna ulaganja i u sustave lokalne automatizacije i upravljanja s ciljem odgovora na veliki napredak informatizacijskih tehnologija i uspostavu koncepta naprednih mreža u djelatnosti vođenja distribucijske mreže.

Pružanje kvalitetne usluge korisnicima mreže i nepristran odnos prema svim sudionicima na tržištu električne energije, trajna je obveza HEP ODS-a, o čemu se godišnje izvješćuje HERA.

Direktor
Željko Šimek

Osnovni i karakteristični podaci

• ukupan broj radnika	7.627
• ukupna duljina distribucijske mreže	135.783 km
• ukupan broj trafostanica	27.695 kom
• ukupna instalirana snaga transformatora	16.220 MVA
• stupanj amortizacije mreže	65,4 %
• ukupan broj mjernih mjesta (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	297.916/2.075.795
<input type="checkbox"/> kupci na visokom i srednjem naponu (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	1.933/198
<input type="checkbox"/> poduzetništvo – niski napon (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	123.500/66.704
<input type="checkbox"/> kućanstvo (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	150.578/2.006.864
<input type="checkbox"/> javna rasvjeta (kupci koji su odabrali opskrbljivača/kupci na javnoj usluzi opskrbe)	21.905/2.029

• broj mjernih mjesta kupaca koji su promijenili opskrbljivača	297.916
• ukupan broj novih mjernih mjesta	11.842
• ukupna nabava	15.441 GWh
• gubici (gubici 2013.)	8,14 %
• ukupna prodaja – kupci na javnoj usluzi	6.542 GWh
<input type="checkbox"/> VN i SN	87 GWh
<input type="checkbox"/> NN poduzetništvo	773 GWh
<input type="checkbox"/> kućanstvo	5.644 GWh
<input type="checkbox"/> javna rasvjeta	38 GWh
• ukupna prodaja – kupci koji su odabrali opskrbljivača	7.643 GWh
• potrošnja (porast potrošnje)	-283 GWh (-0,02 %)
• vršna snaga (neistodobno)	2.754 MW
• površina područja	56.696 km ²

SKUPŠTINA

Tomislav Šerić, predsjednik od 10. svibnja 2013. godine do 12. rujna 2014. godine
Perica Jukić, predsjednik od 12. rujna 2014. godine

NADZORNI ODBOR

Ivan Matasić, predsjednik, od 28. svibnja 2013. godine do 19. rujna 2014. godine
Zvonko Ercegovac, zamjenik predsjednika, od 20. 3. 2012. godine do 19. 9. 2014. godine
Krunoslava Grgić Bolješić, član, od 28. 5. 2013. godine do 19. 9. 2014. godine
Perica Jukić, član, od 28. 5. 2013. godine do 19. 9. 2014. godine
Ninoslav Petelin, član od 18. 7. 2012. godine
Robert Krklec, predsjednik od 19. 9. 2014. godine
Branimir Delić, zamjenik predsjednika od 19. 9. 2014. godine
Ivona Štritof, član od 19. 9. 2014. godine
Snježana Barbarić, član od 19. 9. 2014. godine

UPRAVA

Ljiljana Čule, direktor od 1. 7. 2012. godine do 10. 10. 2014. godine
Željko Šimek, direktor od 10. 10. 2014. godine

POMOĆNIK DIREKTORA DRUŠTVA

Ante Pavić, dipl. ing.
Damir Karavidović, dipl. ing. od 1. 7. 2012. do 31. 12. 2014.
mr. sc. Ljiljana Čule od 14. 10. 2014.

Nikola Šulentić, dipl. ing. od 1. 12. 2014.

SEKTOR ZA TEHNIČKE POSLOVE

mr.sc. Davor Sokač, direktor sektora od 5. 12. 2013.

SEKTOR ZA EKONOMSKE POSLOVE

mr.sc. Elizabeta Balić, direktorica sektora od 3. 2. 2014.

DIREKTORI DISTRIBUCIJSKIH PODRUČJA

Elektra Zagreb:

Željko Šimek, dipl. ing. od 1. 7. 2012. do 9. 10. 2014.

Jure Jozić, dipl.ing. od 16. 10. 2014.

Elektra Zabok:

Andrija Mlinarić, dipl.ing. od 1. 10. 2013. do 31. 01. 2014.

Darko Vidović, dipl.ing. od 1. 2. 2014.

Elektra Varaždin:

Zvonimir Rožmarić, dipl. ing.

Elektra Čakovec:

Mladen Hren, dipl.oec.

Elektra Koprivnica:

mr. sc. Goran Pakasin

Elektra Bjelovar:

Darko Horvatinović

Elektra Križ:

mr. sc. Dubravko Balaško

Elektroslavonija Osijek:

Danijel Ilić, dipl. oec.

Elektra Vinkovci:

Damir Čalić, dipl. ing.

Elektra Slavonski Brod:

Branka Balašević, dipl. oec.

Elektroistra Pula:

Valter Krizmanić od 1. 10. 2013. do 27. 08. 2014.

Sabina Ambruš, dipl.iur. (opunomoćenik) od 04. 09. 2014.

Elektroprimorje Rijeka:

dr. sc. Vitomir Komen, dipl. ing.

Elektrodalmacija Split:

Saša Dujmić, dipl. ing. od 1. 7. 2012. do 7. 12. 2014.
mr.sc. Saša Kraljević od 8. 12. 2014

Elektra Zadar:

Tomislav Dražić, dipl. ing.

Elektra Šibenik:

Ozren Nadoveza, dipl. oec.

Elektrojug Dubrovnik:

Ante Glavor, dipl.ing.

Elektra Karlovac:

Branko Mohorić, dipl. ing.

Elektra Sisak:

Tomislav Babić, dipl. ing.

Elektrolika Gospić:

Ernest Petry

Elektra Virovitica:

Petar Budiša, dipl. oec.

Elektra Požega:

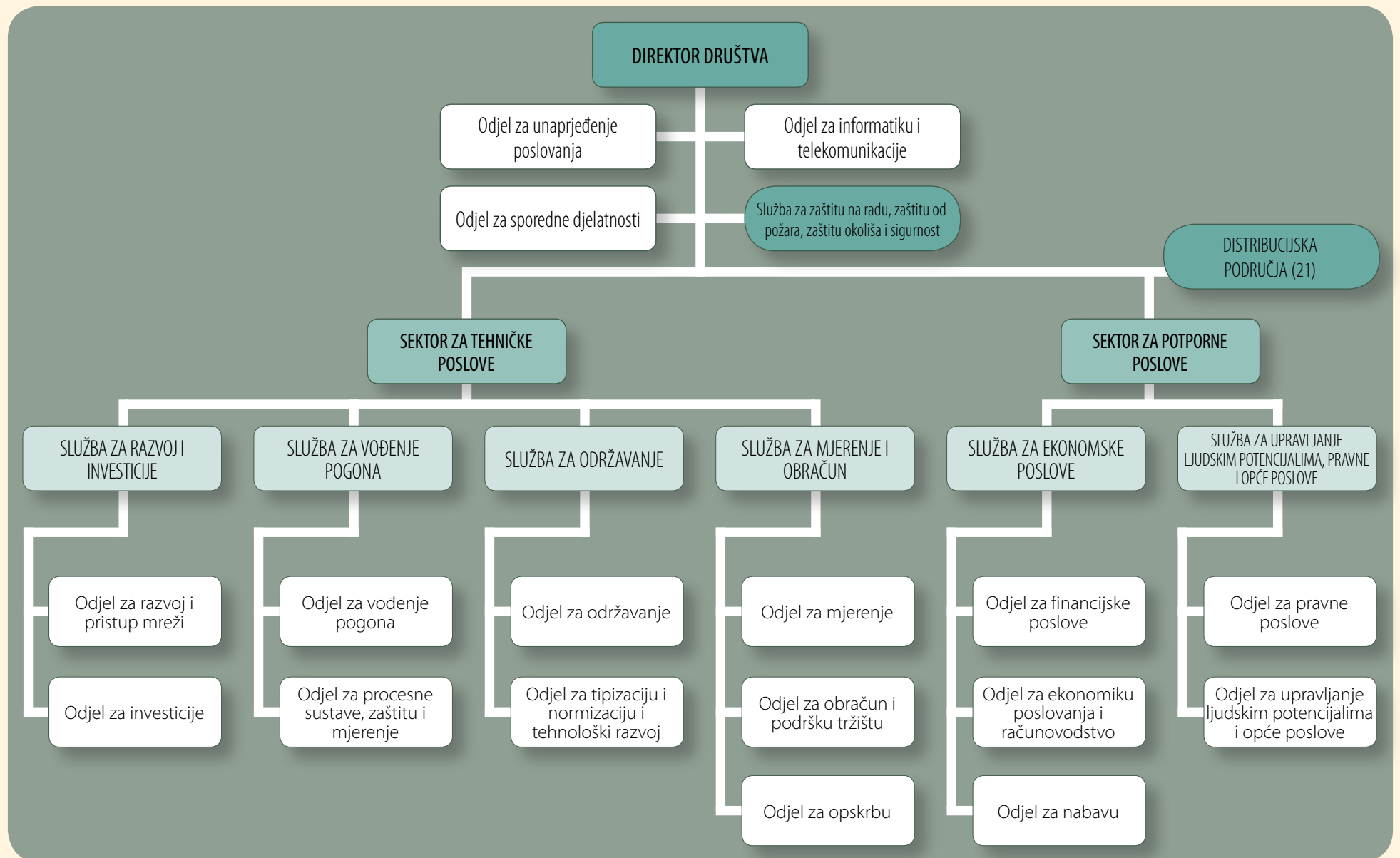
mr. sc. Damir Kovačević



Opći podaci



1.1. Organizacijska shema društva



1. Opći podaci

1.2. Opći podaci o distribucijskim područjima

Šifra	Organizacijska jedinica	Broj radnika	Broj kupaca	Duljina mreže [km]	Površina [km ²]	Broj pogona
4000	Sjedište Društva	68				
4001	Elektra Zagreb	1103	546.950	17.448	2.550	6
4002	Elektra Zabok	257	66.694	5.533	1.235	2
4003	Elektra Varaždin	235	70.331	3.894	1.003	2
4004	Elektra Čakovec	149	46.528	3.006	730	
4005	Elektra Koprivnica	197	52.764	4.813	1.645	2
4006	Elektra Bjelovar	207	50.903	3.920	1.789	1
4007	Elektra Križ	312	77.751	5.746	3.992	3
4008	Elektroslavonija Osijek	589	153.780	7.848	4.152	6
4009	Elektra Vinkovci	273	81.814	4.450	2.448	3
4010	Elektra Slavonski Brod	232	64.898	3.439	1.983	1
4011	Elektroistra Pula	432	154.005	7.987	2.813	6
4012	Elektroprimorja Rijeka	562	211.818	10.275	3.574	6
4013	Elektrodalmacija Split	992	287.113	14.444	5.030	10
4014	Elektra Zadar	344	120.590	8.548	2.693	4
4015	Elektra Šibenik	333	85.260	7.153	3.031	2
4016	Elektrojug Dubrovnik	202	53.456	4.450	1.434	
4017	Elektra Karlovac	323	86.712	6.943	4.300	4
4018	Elektra Sisak	311	57.585	5.753	3.204	3
4019	Elektrolika Gospić	255	47.477	5.738	6.408	3
4020	Elektra Virovitica	121	30.102	2.401	1.431	1
4021	Elektra Požega	130	27.180	1.995	1.251	
UKUPNO		7.627	2.373.711	135.784	56.696	65

1.3. Kvalifikacijska struktura radnika

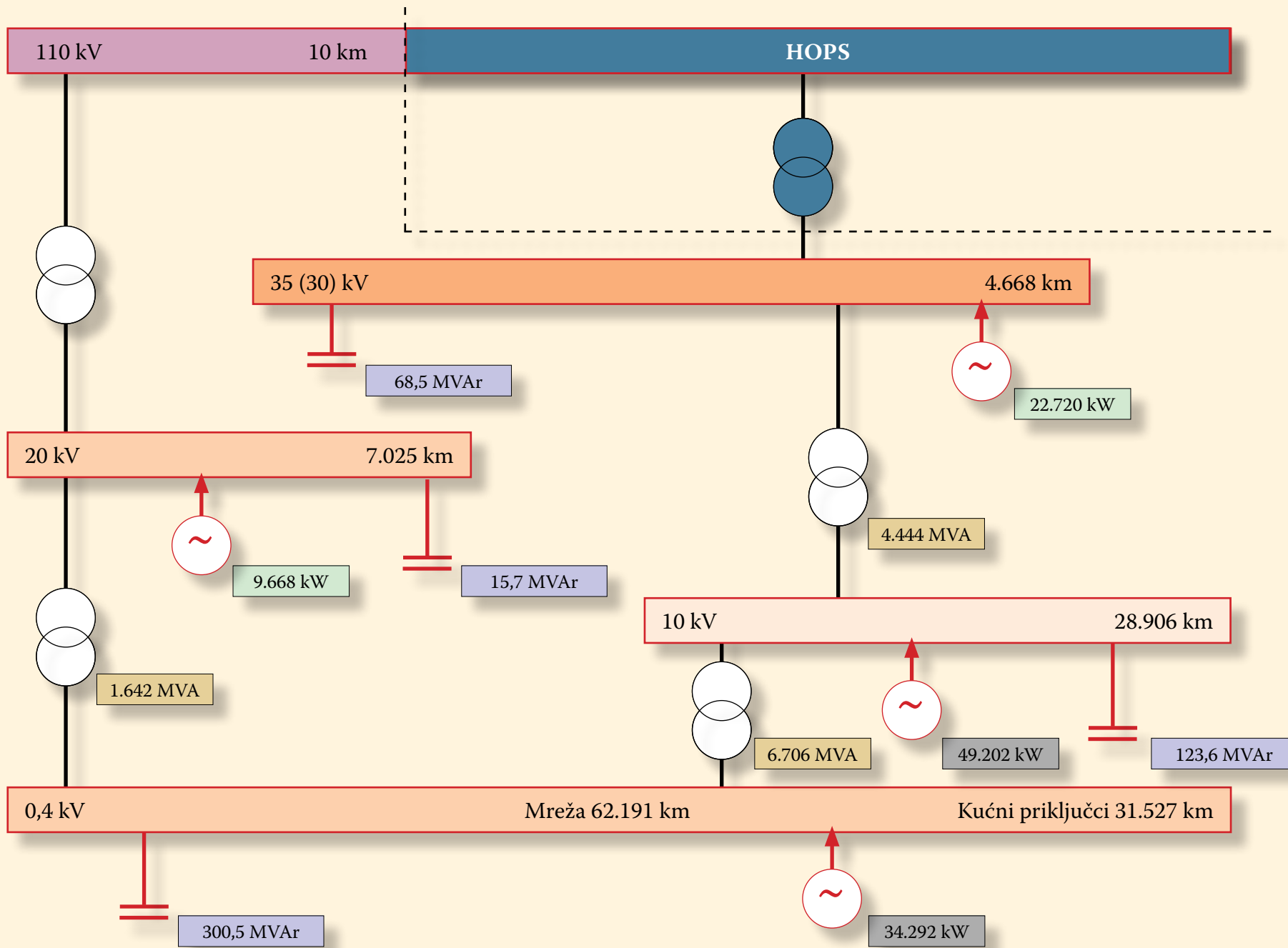
Red br.	Organizacijska jedinica	Dr.	Mr.	Visoka stručna sprema				Ukupno	Viša stručna sprema				Ukupno	Srednja stručna sprema				Ukupno	NSS	VKV	KV	PKV	MKV	Ukupno
				tehn.	ekon.	prav.	ostalo	VSS	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	VŠS	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	SSS						
1	Zajedničke funkcije		1	5			5	10																11
2	Sektor za tehničke poslove		9	18	2			20							2	2								31
3	Sektor za potporne poslove		2		11	2	3	16		2			2	1	3		2	6						26
4	Elektra Zagreb	1	8	89	25	7	8	129	61	18	2	3	84	385	46	13	86	530	23	212	78	16	22	1.103
5	Elektra Zabok			12	3	3	5	23	14	5	1	1	21	142	21	5	19	187	4	1	12	4	5	257
6	Elektra Varaždin			25	7		3	35	6	8	1	1	16	26	11	4	13	54	8	89	27	3	3	235
7	Elektra Čakovec		1	7	5	1		13	9	5			14	45	9	2	4	60	5	26	20	4	6	149
8	Elektra Koprivnica		2	19	4	2	1	26	12	3	1	2	18	43	11	4	15	73	6	50	8	6	8	197
9	Elektra Bjelovar		2	16	5	2	4	27	10	5		1	16	56	12	4	11	83	1	20	39	4	15	207
10	Elektra Križ		2	17	6	2		25	23	5		3	31	132	16		21	169	7	28	47		3	312
11	Elektrosavonija Osijek	3	3	60	17	5	4	86	39	12	1	6	58	84	38	19	30	171	4	58	194	2	10	589
12	Elektra Vinkovci		3	23	9	2	1	35	14	11		4	29	103	26	4	5	138	1	14	47		6	273
13	Elektra Slavonski Brod		1	20	7	1	4	32	7	3			10	114	16	6	11	147	2	2	31		7	232
14	Elektroistra Pula		8	36	15	4	1	56	7	12		4	23	108	41	2	16	167	7	108	58		5	432
15	Elektroprimorja Rijeka	1	2	39	18	4	12	73	35	8	1	5	49	149	52	12	19	232	9	140	54	2		562
16	Elektrodalmacija Split		6	105	28	10	7	150	38	28	7	9	82	394	72	34	99	599	2	74	49	6	24	992
17	Elektra Zadar	1	2	31	10	4	3	48	18	4	1	3	26	49	20		18	87	9	49	114	7	1	344
18	Elektra Šibenik		1	39	14	4		57	13	6		2	21	102	41	3	9	155	8	34	51	4	2	333
19	Elektrojug Dubrovnik		2	17	10	2	1	30	5	5		1	11	78	22	1	8	109	6	15	26	2	1	202
20	Elektra Karlovac		7	28	5	4		37	19	3	1	1	24	101	23	1	11	136	1	73	24	1	20	323
21	Elektra Sisak		1	18	4	3	2	27	29	7	3	4	43	93	21	3	20	137		36	51	3	13	311
22	Elektrolika Gospić		4	14	7	2	2	25	14	15	2	3	34	67	15	1	13	96	1	24	63	5	3	255
23	Elektra Virovitica			14	4	2	3	23	2			2	4	33	11		1	45		6	37		6	121
24	Elektra Požega		2	12	7	2	1	22	6	1			7	51	12	3	5	71		11	13		4	130
UKUPNO		6	69	664	223	68	70	1.025	381	166	21	55	623	2.356	539	121	438	3.454	104	1.070	1.043	69	164	7.627

1.4. Broj radnika po distribucijskim područjima

Red br.	Organizacijska jedinica	2001.	2002.	2003.	2004.	2005.	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.
1.	Sjedište Društva	26	29	43	46	49	52	58	60	60	60	59	56	56	68
2.	Zagreb	1.593	1.562	1.572	1.554	1.554	1.458	1.457	1.442	1.432	1.393	1.371	1.343	1.084	1.103
3.	Zabok	346	344	349	348	344	335	328	326	320	315	311	305	259	257
4.	Varaždin	326	327	322	320	318	300	302	302	297	297	294	293	229	235
5.	Čakovec	194	188	186	183	183	181	181	179	180	176	172	172	146	149
6.	Koprivnica	276	273	263	264	266	259	251	254	252	251	246	239	192	197
7.	Bjelovar	269	266	269	272	272	263	260	257	256	250	248	243	208	207
8.	Križ	417	412	409	403	400	384	384	378	371	370	365	358	311	312
9.	Osijek	984	849	821	818	813	781	778	782	777	766	746	732	583	589
10.	Vinkovci	345	340	335	328	328	315	312	312	306	304	301	298	271	273
11.	Slavonski Brod	287	285	281	281	280	269	268	270	267	266	265	261	231	232
12.	Pula	632	629	634	629	619	601	574	579	576	568	564	562	441	432
13.	Rijeka	825	829	826	823	815	777	770	768	766	755	738	728	554	562
14.	Split	1.357	1.345	1.335	1.337	1.326	1.277	1.259	1.247	1.247	1.223	1.203	1.174	984	992
15.	Zadar	486	475	455	452	449	430	423	427	423	418	411	401	340	344
16.	Šibenik	455	451	444	435	433	416	412	410	410	406	397	389	331	333
17.	Dubrovnik	271	272	267	266	262	236	238	239	237	236	231	223	199	202
18.	Karlovac	464	451	447	446	441	420	413	416	408	398	394	382	316	323
19.	Sisak	410	404	406	403	399	380	372	376	372	358	355	346	311	311
20.	Gospić	283	288	287	286	288	278	281	284	279	272	268	264	236	255
21.	Virovitica	148	147	148	148	146	144	142	140	138	138	136	135	118	121
22.	Požega	169	167	169	176	177	165	159	155	151	150	149	148	131	130
UKUPNO		10.563	10.333	10.268	10.218	10.162	9.721	9.622	9.603	9.525	9.370	9.224	9.052	7.531	7.627

1.5. Starosna struktura radnika

Red. br.	Starosna struktura (godine života)	Dr.	Mr.	VSS	VŠS	SSS	NSS	VKV	KV	PKV	NKV	Ukupno	%
1.	do 20 godina života					4			3			7	0,09%
2.	od 20 do 25 godina života			2	1	31			8			42	0,55%
3.	od 25 do 30 godina života			68	18	109		6	23			224	2,94%
4.	od 30 do 35 godina života	1	4	158	45	163		24	28			423	5,55%
5.	od 35 do 40 godina života		7	129	88	499	1	102	141	2	3	972	12,74%
6.	od 40 do 45 godina života	1	19	149	118	572	8	101	105	3	20	1.096	14,37%
7.	od 45 do 50 godina života	1	16	106	105	643	18	149	128	15	27	1.208	15,84%
8.	od 50 do 55 godina života	1	10	121	91	741	30	278	183	14	40	1.509	19,78%
9.	od 55 do 60 godina života		10	188	116	556	36	293	310	24	53	1.586	20,79%
10.	od 60 do 65 godina života	2	3	103	41	136	11	117	114	11	21	559	7,33%
11.	od 65 godina na više			1								1	0,01%
UKUPNO		6	69	1.025	623	3.454	104	1.070	1.043	69	164	7.627	100,00%





Tehnički podaci

2

2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/35(30) kV		Trafostanice 110/35(30)/10(20) kV		Trafostanice 110/10(20) kV		Trafostanice 35(30)/10(20) kV		Trafostanice 20/0.4 kV		Trafostanice 10/0.4 kV	
		Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.
		kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom
1.	Zagreb		3		2		14	18	2	1.461	188	2.096	391
2.	Zabok		1		2		1	10	1	167	29	717	42
3.	Varaždin		1		1		2	8	2	80	16	720	56
4.	Čakovec				2			11				505	119
5.	Koprivnica		2		1			10	3			691	118
6.	Bjelovar		1		1		1	13				755	27
7.	Križ		3				1	18				1.368	6
8.	Osijek		2		5		3	25		55		1.503	14
9.	Vinkovci							19		39		784	
10.	Slavonski Brod		2		1		1	14		21		691	
11.	Pula		1		8		4	18	3	735	23	1.208	58
12.	Rijeka		6				8	24	9	1.233	152	723	170
13.	Split		9		4		6	39				2.601	161
14.	Zadar		2				5	10	1	14	4	1.133	77
15.	Šibenik		2		1			15	1			991	111
16.	Dubrovnik		3		1			14				626	4
17.	Karlovac		2		1		2	13	1	204	36	1.262	125
18.	Sisak		2				3	6		643	6	305	1
19.	Gospić		2		2		2	21		170	2	856	54
20.	Virovitica							8				458	10
21.	Požega							7				395	12
UKUPNO		0	44	0	32	0	53	321	23	4.822	456	20.388	1.556

UKUPAN BROJ VLASTITIH TRAFOSTANICA: 25.531

UKUPAN BROJ SVIH TRAFOSTANICA: 27.695

2.2. Pregled instalirane snage i broja transformatora po naponskim razinama

Red. br.	Distribucijsko područje	110/X kV		35/X kV		20/0,4 kV		10/0,4 kV		UKUPNO	
		Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]	Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]	Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]	Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]	Instalirano [MVA]	Broj transformatora [kom]
1.	Zagreb	1.126,00	30	478,56	45	767,73	1.538	1.361,99	2.416	3.734,28	4.029
2.	Zabok	20	1	140	19	38,9	168	140,55	741	339,45	929
3.	Varaždin	183	7	113,35	21	40,23	96	248,08	793	584,66	917
4.	Čakovec			156	22			118,91	522	274,91	544
5.	Koprivnica			176	26			119,43	696	295,43	722
6.	Bjelovar	40	2	137	25			132,30	793	309,30	820
7.	Križ	20	1	201	34			232,87	1.384	453,87	1.419
8.	Osijek	120	4	366	55	10,57	50	476,63	1.569	973,20	1.678
9.	Vinkovci			272	43	10,9	38	228,62	809	511,52	890
10.	Slavonski Brod			171,2	34	4,6	22	168,52	707	344,32	763
11.	Pula	360	16	282,5	41	145,27	739	422,36	1.293	1.210,13	2.089
12.	Rijeka	400	16	320	45	431,25	1.491	314,89	822	1.466,14	2.374
13.	Split	400	14	526,5	78			1.216,55	2.850	2.143,05	2.942
14.	Zadar	228	10	176	24	7,02	13	456,77	1.145	867,79	1.192
15.	Šibenik	20	1	226,72	33			288,70	1.051	535,42	1.085
16.	Dubrovnik	20	1	179,5	29			200,42	556	399,92	586
17.	Karlovac	120	4	153,15	27	44,97	215	256,57	1.332	574,69	1.578
18.	Sisak	151,5	7	56	6	91,35	663	77,36	316	376,21	992
19.	Gospić	60	3	161,3	42	49,09	169	99,49	865	369,88	1.079
20.	Virovitica	160	4	85	16			85,43	468	330,43	488
21.	Požega			66	14			59,64	393	125,64	407
UKUPNO		3.428,5	121	4.443,8	679	1.641,9	5.202	6.706,06	21.521	16.220,2	27.523

10 i 20 kv = 8.347,94 MVA

2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/x kV								Trafostanice 30, 35/x kV						Trafostanice 20, 10/0,4 kV				
		110 kV			30, 35 kV		20 kV		10 kV		30, 35 kV		20 kV		10 kV		20 kV		10 kV	
		Klasična	SF6 prekid.	SF6 -GIS	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU
1.	Zagreb				78		231	70	304	44	155	3	21		324	8	914	2.697	2.829	3.555
2.	Zabok				21			13	26		51			12	86	29	122	249	754	406
3.	Varaždin				19		7	26	43	14	40	4		7	93	7		133	1.482	593
4.	Čakovec										72	11			117	27			650	732
5.	Koprivnica				34				13		60				120	30			89	825
6.	Bjelovar				7				35		76				142				265	360
7.	Križ				41				8		93				318	13			1.083	270
8.	Osijek				78	11		24	89	22	123				318	25	43	25	2.724	802
9.	Vinkovci										147		15		213		38	63	1.222	700
10.	Slavonski Brod				48		20		29		83				195		2	10	504	507
11.	Pula				107		123	14	86	26	135		27	22	212	4	518	496	1.703	1.093
12.	Rijeka				226		156		44	44	180	16	45	39	220	36	1.174	2.125	1.199	1.732
13.	Split				142				329		211	9			584	38			3.057	3.196
14.	Zadar				28				95	46	67				160		6	49	1.364	1.537
15.	Šibenik				38				22		99	15			197	41			1.041	688
16.	Dubrovnik				26				0	18	43	28			55	147			693	719
17.	Karlovac				30		10		57		68	28		23	100	57	18	46	209	153
18.	Sisak				12			42		48	13	4	28	36		40	572	338	344	345
19.	Gospić				18		32				131		7	36	171	15	9	258	109	412
20.	Virovitica				24						36				105				472	176
21.	Požega				16					23	27	4			54	10			480	139
UKUPNO		0	0	0	993	11	579	189	1.180	285	1.910	122	143	175	3.784	527	3.416	6.489	22.273	18.940

UKUPUN BROJ POLJA: 61.016

2.4. Struktura i duljina mreže

u km

Red. br.	Distribucijsko područje	Vodovi 110 kV			Vodovi 35, 30 kV			Vodovi 20 kV*			Vodovi 10 kV			Mreža 0,4 kV			Kućni priključci			UKUPNO PO DP
		DV	KB	mor. KB	DV	KB	mor. KB	DV	KB	mor. KB	DV	KB	mor. KB	ZM-gola	ZM-izol.	KB	ZP-goli	ZP-izol.	KB	
1.	Zagreb				80,1	194,2		564,0	1.238,0		538,6	2.311,0		1.280,9	3.286,4	2.350,2	537,4	3.475,2	1.592,0	17.448,0
2.	Zabok				124,1	7,0		102,5	131,7		620,6	214,4		1.230,0	1.314,7	193,4	10,5	1.252,9	331,2	5.533,2
3.	Varaždin				74,1	11,9		36,5	61,6		460,2	370,8		427,8	965,9	514,8	52,9	510,9	407,0	3.894,4
4.	Čakovec				107,0	16,1					284,6	362,5		191,9	615,9	191,5		1.020,2	216,1	3.005,8
5.	Koprivnica				118,6	19,7					703,6	407,1		1.423,2	774,4	401,7	6,1	724,1	234,4	4.812,9
6.	Bjelovar				73,0	50,2					932,2	165,1		543,6	843,8	224,8	35,5	947,1	104,6	3.920,1
7.	Križ				249,0	15,5					1.492,7	310,0		1.125,5	1.044,5	251,2	402,2	817,5	38,0	5.746,0
8.	Osijek				239,6	75,8		52,3	27,6		1.557,6	691,8		1.865,7	846,8	1.043,3	65,4	993,3	388,8	7.848,1
9.	Vinkovci				170,0	87,7		35,3	18,0		574,3	491,2		1.022,1	692,2	539,4	0,0	819,7		4.449,8
10.	Slavonski Brod				122,9	27,4		18,8	3,6		733,2	235,9		749,3	425,8	425,7	117,6	470,2	108,8	3.439,1
11.	Pula				249,3	95,9	1,2	757,8	325,4	2,4	860,6	587,7	11,2	555,5	1.560,4	922,7	104,9	530,1	1.422,1	7.987,1
12.	Rijeka				220,8	203,3	35,0	523,2	1.338,6	0,2	179,3	740,7	23,0	79,4	2.819,9	1.792,9	3,3	1.116,3	1.199,5	10.275,3
13.	Split		4,8		322,9	265,7	66,2				1.783,5	1.676,4	29,2	1.519,9	3.803,7	2.060,1	421,5	1.186,7	1.303,8	14.444,3
14.	Zadar				57,4	44,4	33,8		23,0		943,9	972,0	63,4	283,0	1.840,1	2.179,8	6,9	680,2	1.419,9	8.547,7
15.	Šibenik				158,6	16,4					1.065,3	454,1	39,2	1.041,4	1.074,3	896,1	429,3	739,7	1.238,7	7.153,1
16.	Dubrovnik				169,3	30,5	2,0				574,0	411,6	69,5	438,0	546,0	1.066,6	257,0	216,0	669,0	4.449,6
17.	Karlovac				181,7	112,8		213,6	131,3		1.304,3	354,4		1.250,8	2.351,6	80,1	180,7	723,9	58,1	6.943,3
18.	Sisak	5,5			18,8	23,8		1.003,4	175,1		264,8	149,7		1.074,8	1.348,8	271,7	634,2	676,4	105,6	5.752,5
19.	Gospić				263,4	49,5		127,5	113,7		1.448,0	178,6		759,0	1.553,3	225,8	170,0	624,5	224,2	5.737,5
20.	Virovitica				64,3	5,0					560,2	99,4		171,8	520,3	282	17,5	375,0	305,5	2.401,0
21.	Požega				89,5	23,0					491,7	113,0		372,9	433,3	208,9	6,9	223,7	31,8	1.994,7
UKUPNO		5,5	4,8	0,0	3.154,5	1.375,7	138,1	3.434,9	3.587,6	2,6	17.373,3	11.297,4	235,6	17.406,5	28.662,1	16.122,5	3.459,8	18.123,7	11.399,1	135.783,7

* pogonski napon 20 kV UKUPNA DULJINA MREŽE: 135.783,7 km

2.5. Struktura i broj stupova

u kom.

Godina	Vodovi 110 kV	Vodovi 35,30 kV			Vodovi 20 kV			Vodovi 10 kV			Mreža 0.4 kV			Kućni priključci			UKUPNO
	ČR	ČR	BT	DR	ČR	BT	DR	ČR	BT	DR	ČR	BT	DR	ČR	BT	DR	
2001.	296	11.492	4.554	309	3.562	2.754	21.968	17.663	33.324	205.871	3.449	164.260	953.218		3.576	49.278	1.475.574
2002.	378	11.127	4.719	311	3.703	3.120	22.036	17.730	36.215	211.505	4.156	176.089	971.656		4.839	51.506	1.519.090
2003.	296	11.543	4.732	336	3.337	4.901	24.165	15.297	37.580	206.622	2.485	221.277	920.127		10.148	54.634	1.517.480
2004.	296	12.091	4.741	318	3.475	5.017	22.556	16.989	50.763	225.963	13.986	242.822	986.537	1.600	17.825	79.546	1.684.525
2005.	309	11.521	4.500	289	4.466	7.333	22.973	17.427	46.238	225.159	12.901	269.152	933.483	1.868	21.783	75.187	1.654.589
2006.	455	11.660	4.613	287	4.661	7.748	22.863	19.101	51.437	237.446	18.275	303.009	944.609	2.308	21.300	77.636	1.727.408
2007.	515	12.001	4.672	240	5.048	9.351	26.497	18.133	48.509	245.431	4.116	311.645	956.466		27.248	93.066	1.762.938
2008.	187	11.358	3.993	183	4.867	7.252	24.430	18.561	52.547	246.579	11.520	330.374	871.421	40	29.254	94.001	1.706.567
2009.	338	12.162	4.368	138	5.328	7.633	26.159	16.943	49.780	238.854	12.802	350.467	908.742	69	30.635	96.589	1.761.007
2010.	266	12.356	4.613	194	5.327	7.891	28.485	16.930	52.720	234.993	14.126	365.760	901.875	84	24.397	96.950	1.766.967
2011.	266	12.293	4.582	194	6.102	7.979	30.451	16.103	50.227	224.885	15.414	374.126	878.514	131	28.451	97.670	1.747.388
2012.	266	12.239	4.594	136	6.203	8.816	30.857	15.807	51.528	221.171	15.301	392.826	806.578	1.205	28.174	91.905	1.687.605
2013.	22	11.942	4.603	136	6.277	9.676	33.066	17.152	57.139	210.578	4.941	533.281	771.277	112	33.403	111.550	1.805.234
2014.	0	11.643	4.392	125	6.476	10.206	33.514	16.691	57.309	190.129	4.943	491.341	741.112	113	33.861	124.871	1.726.726

Legenda: ČR – čelično rešetkasti
BT – betonski
DR – drveni

2.6.1. Elektrane priključene na mrežu HEP ODS-a

Tip elektrane	NN		SN		Ukupno	
	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]
Biomasa			4	8.145	4	8.145
Bioplin	1	135	12	14.799	13	14.934
Hidroelektrane	5	392	1	1.320	6	1.712
Sunčane	1.198	33.256	4	2.826	1.202	36.083
Vjetroelektrane			5	43.750	5	43.750
Ostalo	2	509	5	10.950	7	11.459
Ukupno [kW]	1.206	34.292	31	81.790	1.237	116.083

2.6.2. Proizvedena električna energija iz elektrana priključenih na mrežu HEP ODS-a

	Biomasa	Bioplin	Hidroelektrane	Sunčane	Vjetroelektrane	Ostalo	Ukupno [kWh]
Siječanj	3.703.815	7.454.798	679.111	570.276	10.791.275	356.258	23.555.533
Veljača	3.928.340	6.653.838	668.495	1.142.563	11.145.482	392.030	23.930.748
Ožujak	3.964.656	7.450.049	764.237	2.912.500	9.422.292	391.202	24.904.936
Travanj	4.066.848	7.294.930	719.014	3.286.258	8.033.178	1.448.082	24.848.310
Svibanj	4.293.484	7.114.895	788.208	4.451.715	6.745.642	1.644.830	25.038.774
Lipanj	4.360.900	7.096.483	765.840	4.851.761	5.874.046	1.779.238	24.728.268
Srpanj	4.397.000	7.456.862	746.214	4.839.802	4.708.313	1.623.770	23.771.961
Kolovoz	3.654.672	7.530.618	756.749	4.703.285	4.973.364	1.675.291	23.293.979
Rujan	4.394.164	6.873.792	719.166	3.038.979	5.946.708	1.834.546	22.807.355
Listopad	4.558.696	7.895.873	767.189	2.669.478	7.106.164	1.943.052	24.940.452
Studeni	4.473.296	7.474.824	752.130	1.664.195	9.865.497	1.751.352	25.981.294
Prosinac	4.361.892	8.717.904	803.083	1.280.538	10.235.937	1.526.046	26.925.400
Ukupno [kWh]	50.157.763	89.014.866	8.929.436	35.411.350	94.847.898	16.365.697	294.727.010

2.6.3. Pregled elektrana priključenih na mrežu HEP ODS-a po distribucijskim područjima

	Distribucijsko područje	Biomasa		Bioplin		Hidroelektrane		Sunčane		Vjetroelektrane		Ostalo		Ukupno	
		Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]	Broj	Priključna snaga [kW]
1.	Zagreb							105	2.848			2	5.500	107	8.348
2.	Zabok							17	693					17	693
3.	Varaždin	1	2.895					97	6.222			1	33	99	9.150
4.	Čakovec							116	4.107					116	4.107
5.	Koprivnica							30	938					30	938
6.	Bjelovar			1	2.000			19	295					20	2.295
7.	Križ	1	1.000	1	1.000	1	112	23	283					26	2.395
8.	Osijek	1	3.300	7	8.800			311	6.056			1	1.800	320	19.956
9.	Vinkovci			3	2.999			74	1.489			2	3.650	79	8.138
10.	Slavonski Brod							100	1.223					100	1.223
11.	Pula							36	2.765					36	2.765
12.	Rijeka							100	2.975			1	476	101	3.451
13.	Split							44	2.979					44	2.979
14.	Zadar							23	945	2	15.150			25	16.095
15.	Šibenik							29	993	2	19.600			31	20.593
16.	Dubrovnik							7	119					7	119
17.	Karlovac					3	1.350	23	324					26	1.674
18.	Sisak			1	135			2	19					3	154
19.	Gospić	1	950					3	50	1	9.000			5	10.000
20.	Virovitica							27	571					27	571
21.	Požega					2	250	16	188					18	438
	UKUPNO	4	8.145	13	14.934	6	1.712	1.202	36.083	5	43.750	7	11.459	1.237	116.083

2.7. MTU postrojenja

Red. br.	Distribucijsko područje	Ime trafostanice	Napon [kV]	Snaga [kVA]	Frekvencija [Hz]	Način utiskivanja (paralelno/serijski)	Sprega filtera (kruto/labavo)	Kom
1.	Zagreb	4TS09 EL-T0	10(20)	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS19 Jarun	30	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS21 Stenjevec	20	100	283,2	paralelno	labava	1
		4TS22 Ksaver	10(20)	100	283,2	paralelno	labava	1
		4TS23 Botinec	110	1.600	283,2	paralelno	kruta	1
		4TS23 Botinec	20	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS24 Dubec	110	1.600	283,3	paralelno	kruta	1
		4TS24 Dubec	10	200	283,3	paralelno	labava	1
		4TS25 Trpimirova	10(20)	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS26 Velika Gorica	10(20)	100	283,3	paralelno	labava	2
		4TS28 TE-T0	30	200	283,3	paralelno	labava	1
		4TS29 Sopot	10	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS30 Resnik	30	200	283,3	paralelno	labava	1
		4TS101 Zaprešić	20	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS102 Samobor	10(20)	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS116 Dugo Selo	30, 10(20)	200	283,3	paralelno	labava	2
2.	Varaždin	TS 110 Varaždin	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Varaždin	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Varaždin	20	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Ivanec	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Ivanec	20	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 35 Varaždin 2	35	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 kV Knežinec	20	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 kV Knežinec	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
3.	Čakovec	Čakovec Trokut	35	200	283,3	paralelno	labavo	1
		Prelog	35	200	283,3	paralelno	labavo	1
		Ivanovec	35	200	283,3	paralelno	labavo	1

2.7. MTU postrojenja

4.	Koprivnica	110/35 kV Koprivnica	35	200	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Koprivnica	35	200	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Selnik	35	100	420	paralelno	labavo	1
		35/10(20) kV Đurđevac	35	200	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Virje	35	100	420	paralelno	labavo	1
5.	Pula	TS 110 kV Šijana	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Dolinka	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Rovinj	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Poreč	35 i 20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Buje	35	100	283,3	paralelno	labavo	1
		TS 110 kV Katoro	35 i 10	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Pazin	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Vinčent	20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Raša	35 i 20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Buzet	20	2x200	284,3	paralelno	labavo	2
		TS 35(110)/20 kV Tupljak	20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Dubrova	35	1x200	283,3	paralelno	labavo	1
		TS 20(110) Funtana	20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
6.	Rijeka	TS KRASICA 110/35/10 kV	110	4 x 400	216,6	paralelno	labavo (RAP)	1
7.	Split	TS 110/35 kV Vrboran	110	4 x 400	208,3	paralelno	labava (RAP)	1
8.	Dubrovnik	TS 220/110/35/20(10) kV Plat	35	200	283,33	paralelno	labavo	1
		TS 220/110/35/20(10) kV Plat	10	200	283,33	paralelno	labavo	1
		TS ŠIPČINE 35/10 kV	35	100	283,33	paralelno	labavo	1
		RS MTK Komolac 35 kV	35	100	283,33	paralelno	labavo	1
9.	Virovitica	TS 110/35 kV Virovitica	35	200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110/35 kV Slatina	35	100	283,3	paralelno	labavo	1
10.	Požega	TS 110/35/20(10) kV Požega	35	200	283,3	paralelno	labavo	2
UKUPNO:								70

2.8. MTU prijemnici i uklopni satovi

u kom.

Red. br.	Distribucijsko područje	MTU prijemnici	Uklopni satovi	Kombinirani uređaj prijemnik/ukl. sat
1.	Zagreb	33.167	14.274	58.988
2.	Zabok	3.202	7.340	14.390
3.	Varaždin	14.329	6.099	4402
4.	Čakovec	18.491	1.355	2.629
5.	Koprivnica	11.561	1.216	605
6.	Bjelovar	3.400	5.589	6.550
7.	Križ		15.657	12.014
8.	Osijek		41.029	
9.	Vinkovci		24.586	
10.	Slavonski Brod		20.888	
11.	Pula	39.343	7.129	29.190
12.	Rijeka	43.148	13.361	2.436
13.	Split	63.302	25.393	30.303
14.	Zadar	23.131	9.211	19.586
15.	Šibenik	11.946	12.336	8.795
16.	Dubrovnik	11.226	5.433	6.841
17.	Karlovac		29.791	7.455
18.	Sisak		19.347	
19.	Gospić	4.121	5.001	8.855
20.	Virovitica	11.314	1.444	1.492
21.	Požega	4.045	2.832	2.006
UKUPNO		295.726	269.311	216.537

2.9. Kompenzacija jalove snage

Red. br.	Distribucijsko područje	Podjela kondenzatorskih baterija prema pogonskom naponu mjesta ugradnje							
		35(30) kV		20 kV		10 kV		0,4 kV	
		količina [kom]	instalirana snaga [kVAr]	količina [kom]	instalirana snaga [kVAr]	količina [kom]	instalirana snaga [kVAr]	količina [kom]	instalirana snaga [kVAr]
1.	Zagreb			14	3.391	169	39.000	1.026	44.050
2.	Zabok	4	14.700	2	4.800	7	3.750	588	16.492
3.	Varaždin							888	27.610
4.	Čakovec					60	5.700	424	5.418
5.	Koprivnica					9	5.400	688	12.380
6.	Bjelovar					15	1.500	283	4.270
7.	Križ					84	16.560	851	17.348
8.	Osijek	108	24.300			24	5.400	514	17.440
9.	Vinkovci	2	4.050					320	12.095
10.	Slavonski Brod	18	8.100			6	1.200	460	14.895
11.	Pula			1	300	2	1.200	696	23.708
12.	Rijeka						2.598	478	15.733
13.	Split					6	12.000	1.023	50.115
14.	Zadar							173	8.759
15.	Šibenik					1	136	221	8.429
16.	Dubrovnik								
17.	Karlovac	1	1.300					177	5.220
18.	Sisak			4	7.200	5	10.000	406	4.607
19.	Gospić					5	4.410	100	3.571
20.	Virovitica	2	12.050			6	14.700	330	6.025
21.	Požega	1	4.000					95	2.330
UKUPNO		136	68.500	21	15.691	399	123.554	9.741	300.493

2.10. Sustavi daljinskog vođenja

Red. br.	Distribucijsko područje	Centri vođenja				Daljinski nadzirani i upravljani objekti u DP-u						Opseg procesnih informacija u DP-u		
		U sjedištu DP-a		U pogonima		TS 110/35(30) kV	TS 110/35(30)/10(20)	TS 110/10(20) kV	TS 35/10(20) kV	TS 10(20)/0,4 kV	Rasklopni aparati u mreži 10(20) kV	Ukupan broj signalizacija	Ukupan broj komandi	Ukupan broj mjerenja
		Broj centara	Broj upravljačkih mjesta	Broj centara	Broj upravljačkih mjesta	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.	kom.
1.	Zagreb	1	4	6	6	2	2	15	20	67	24	19.396	3.179	2.057
2.	Zabok	1	2	1	1		2	1	7	19		6.172	316	373
3.	Varaždin	1					1	2	8	15	29	7.265	1.193	1.112
4.	Čakovec	1	2				2		9	25	18	3.319	412	382
5.	Koprivnica	1	2	3		2	1		12	43	6	4753	474	670
6.	Bjelovar	1	3	1	2		1	1	13	2	6	7.917	219	1.329
7.	Križ	1	3		4	2		1	18	2	13	4.996	671	698
8.	Osijek	1	5	5	5	2	2	3	20	25	20	6.866	1.040	1.153
9.	Vinkovci	1	6	2	2		4		16	11	2	6.450	369	1.332
10.	Slavonski Brod	1	2		1	2	1	1	14	9	10	7.763	498	758
11.	Pula	1	2	6	6	1	7	4	16	43	14	18.637	1.316	1.343
12.	Rijeka	1	11	6	6	5	1	8	22	96	8	18.162	1.662	2.403
13.	Split	2	4	11	11	2	3	5	34	50	16	15.009	1.441	1.715
14.	Zadar	1	4			2		5	10	32	3	8.913	608	768
15.	Šibenik	1	2	2	2				12	25	8	4.765	363	428
16.	Dubrovnik	1	2				1		14	8		4.009	387	597
17.	Karlovac	1	2	4	4 (nadzor)	1	1	2	12	2		11.853	611	4.739
18.	Sisak	1	4					2	6	6	14	4.190	290	334
19.	Gospić	1	2				2	2	19	7	30	6.326	412	575
20.	Virovitica	1	2	1	1				8		8	1.960	243	551
21.	Požega	1	2						7	2	16	2.725	419	228
UKUPNO		22	66	48	47	21	31	52	297	489	245	171.446	16.123	23.545

u km

Red. br.	Distribucijsko područje	Svjetlovodni (optički)			Električni (bakreni)			Ukupno
		Podzemni	Nadzemni	Ukupno	Podzemni	Nadzemni	Ukupno	
1.	Zagreb	127,0	12,0	139,0	300,2	40,0	340,2	479,2
2.	Zabok	15,8	30,8	46,6				46,6
3.	Varaždin	27,7	59,7	87,4	14,0		14,0	101,4
4.	Čakovec	27,9	94,4	122,2				122,2
5.	Koprivnica	21,5	86,9	108,4				108,4
6.	Bjelovar	43,2	2,0	45,2				45,2
7.	Križ	15,5	23,5	39,0	1,0	3,0	4,0	43,0
8.	Osijek	89,7	4,5	94,2	48,9		48,9	143,1
9.	Vinkovci	123,8	82,1	205,9	22,1		22,1	228,0
10.	Slavonski Brod	12,7	0,8	13,5	19,0		19,0	32,5
11.	Pula	58,5	4,5	63,0	23,0		23,0	86,0
12.	Rijeka	113,9		113,9	42,5		42,5	118,5
13.	Split	77,5	5,0	82,5				82,5
14.	Zadar	39,6		39,6				39,6
15.	Šibenik	17,2	10,6	27,8	0,2		0,2	27,6
16.	Dubrovnik	22,5	5,0	27,5				27,5
17.	Karlovac	125,8	19,4	145,2	2,0		2,0	147,2
18.	Sisak	43,5		43,5		0,3	0,3	43,8
19.	Gospić	74,5	88,1	162,6	4,4		4,4	167,0
20.	Virovitica	5,0	15,0	20,0	13,0	8,0	21,0	41,0
21.	Požega	20,7	25,5	46,2	1,3		1,3	47,5
UKUPNO		1.103,5	569,8	1.673,2	491,6	51,3	542,9	2.177,8

u kom.

Red. br.	Distribucijsko područje	Analogna radijska mreža					Digitalna radijska mreža - TETRA					Ukupno	
		Repetitori	Radio uređaji				Repetitori	Radio uređaji					
			Fiksni	Mobilni	Prijenosni	Ukupno		Fiksni	Mobilni	Prijenosni	Ukupno	Repetitori	R. uređaji
1.	Zagreb	3	110	105	53	271						3	271
2.	Zabok						3	3			6	3	3
3.	Varaždin	5	74	52	50	181						5	171
4.	Čakovec	2	46	23	46	115						2	115
5.	Koprivnica	5	21	67	26	114						5	114
6.	Bjelovar	2	0	74	20	94						2	94
7.	Križ	8	60	86	53	207						8	207
8.	Osijek		6			6	8	52	63	37	152	8	152
9.	Vinkovci						6	26	77	95	198	6	198
10.	Slavonski Brod	2	5			5	2	39	56	2	97	4	102
11.	Pula	23	84	123	42	249						23	249
12.	Rijeka	17	93	99	133	325		16			16	17	341
13.	Split	15	106	160	155	421						15	421
14.	Zadar	3	72	113	86	271						3	271
15.	Šibenik	6	71	63	74	208						6	208
16.	Dubrovnik	3	11	24	9	44						3	44
17.	Karlovac	2	22	72	7	103						2	103
18.	Sisak	2	13	37	44	96	2*	10*			12*	4	108
19.	Gospić	5	56	40	39	135						5	135
20.	Virovitica						2	10	36	19	65	2	65
21.	Požega			8		8		7	36	16	59		67
UKUPNO		103	850	1.146	837	2.853	21	153	268	169	593	126	3.439

Pogonski podaci

3

3.1. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda

Red. br.	Distribucijsko područje	Maksimalni dan			Karakteristična srijeda					
					Treća srijeda u siječnju			Treća srijeda u srpnju		
		Snaga	Datum	Vrijeme	Snaga	Datum	Vrijeme	Snaga	Datum	Vrijeme
		MW	DD. MM.	hh : min	MW	DD. MM.	hh : min	MW	DD. MM.	hh : min
1.	Zagreb	665,25	31.12.	17:45	620,32	15.01.	18:00	536,97	16.07.	12:45
2.	Zabok	72,68	12.12.	17:00	64,62	15.01.	18:00	63,19	16.07.	12:00
3.	Varaždin	81,19	17.12.	17:30	76,27	15.01.	18:45	70,31	16.07.	12:00
4.	Čakovec	58,14	1.12.	11:45	54,03	15.01.	9:00	51,55	16.07.	12:30
5.	Koprivnica	59,75	29.10.	17:30	52,8	15.01.	17:45	53,60	16.07.	12:30
6.	Bjelovar	55,02	27.01.	18:00	43,46	15.01.	17:45	39,98	16.07.	21:30
7.	Križ	74,70	31.12.	17:45	68,00	15.01.	18:00	61,90	16.07.	21:30
8.	Osijek	163,00	31.12.	18:00	148,00	15.01.	18:00	128,00	16.07.	22:00
9.	Vinkovci	88,43	31.12.	17:30	75,08	15.01.	21:45	66,06	16.07.	22:30
10.	Slavonski Brod	71,37	31.12.	17:45	62,34	15.01.	17:28	55,34	16.07.	21:30
11.	Pula	230,2	13.8.	21:00	158,9	15.01.	22:00	200,5	16.07.	21:30
12.	Rijeka	275,00	31.12.	22:00	213,20	15.01.	21:45	218,70	16.07.	20:15
13.	Split	435,29	11.02.	19:45	343,13	15.01.	22:30	309,85	16.07.	22:30
14.	Zadar	168,30	12.8.	21:00	103,70	15.01.	19:15	126,60	16.07.	21:30
15.	Šibenik	97,39	12.08.	21:00	68,35	15.01.	21:00	72,89	16.07.	21:30
16.	Dubrovnik	97,00	14.8.	21:00	61,50	15.01.	22:00	76,97	16.07.	21:00
17.	Karlovac	91,21	31.12.	17:45	80,31	15.01.	18:00	69,96	16.07.	12:30
18.	Sisak	77,97	31.12.	17:30	50,11	15.01.	18:00	55,03	16.07.	12:00
19.	Gospić	55,98	12.08.	21:00	34,71	15.01.	19:00	42,39	16.07.	22:00
20.	Virovitica	38,69	10.06.	21:24	20,94	15.01.	9:20	23,91	16.07.	21:25
21.	Požega	27,97	31.12.	18:00	26,38	15.01.	17:30	21,17	16.07.	12:00

Karakteristična srijeda: prva srijeda iza 15. u mjesecu (obično treća srijeda); Najvažniji podaci karakteristične srijede uzimaju se za mjesec siječanj i srpanj.

3.2. Pokazatelji pouzdanosti napajanja električnom energijom

Red. br.	Distribucijsko područje	Planirani prekidi			Prisilni prekidi			Ukupni prekidi		
		SAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]	SAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]	SAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]
1.	Zagreb	1,17	253,62	216,77	1,42	123,82	87,20	2,59	377,44	145,73
2.	Zabok	1,45	359,75	248,10	3,13	336,04	107,36	4,58	695,79	151,92
3.	Varaždin	2,02	236,74	117,20	4,99	221,61	44,41	7,01	458,35	65,39
4.	Čakovec	1,01	87,78	86,91	0,84	47,48	56,52	1,85	135,26	73,11
5.	Koprivnica	1,76	230,64	131,05	1,79	79,31	44,31	3,55	309,95	87,31
6.	Bjelovar	2,65	429,63	162,12	3,20	426,45	133,27	5,85	856,08	146,34
7.	Križ	1,85	229,89	124,26	3,26	418,81	128,47	5,11	648,70	126,95
8.	Osijek	2,78	349,13	125,59	2,37	214,43	90,48	5,15	563,56	109,43
9.	Vinkovci	2,61	326,76	125,20	2,74	216,68	79,08	5,35	543,44	101,58
10.	Slavonski Brod	2,13	273,13	128,23	3,58	219,38	61,28	5,71	492,51	86,25
11.	Pula	0,97	148,05	152,63	1,83	157,08	85,84	2,80	305,13	108,98
12.	Rijeka	0,85	129,88	152,80	2,00	1.047,57	523,79	2,85	1.177,45	413,14
13.	Split	2,09	252,31	120,72	3,08	500,88	162,62	5,17	753,19	145,68
14.	Zadar	1,93	237,40	123,01	3,52	292,90	83,21	5,45	530,30	97,30
15.	Šibenik	1,13	110,81	98,06	4,09	437,92	107,07	5,22	548,73	105,12
16.	Dubrovnik	0,58	115,49	199,12	2,72	219,31	80,63	3,30	334,80	101,45
17.	Karlovac	1,57	309,49	197,13	5,14	1.587,98	308,95	6,71	1.897,47	282,78
18.	Sisak	2,39	476,73	199,47	4,79	563,70	117,68	7,18	1.040,43	144,91
19.	Gospić	2,00	495,25	247,63	3,10	853,54	275,34	5,10	1.348,79	264,47
20.	Virovitica	1,29	137,80	106,82	0,98	108,31	110,52	2,27	246,11	108,42
21.	Požega	2,08	277,61	133,47	7,45	324,96	43,62	9,53	602,57	63,23
UKUPNO		1,63	250,15	153,47	2,71	411,57	151,87	4,34	661,72	152,47

SAIFI (System Average Interruption Frequency Indeks) – omjer ukupnog broja prekida korisnika mreže i ukupnog broja priključenih korisnika iz određene napojne točke u mreži; SAIDI (System Average Interruption Duration Indeks) – omjer ukupnog trajanja prekida korisnika mreže i ukupnog broja priključenih korisnika iz određene napojne točke u mreži; CAIDI (Customer Average Interruption Duration Indeks) – omjer ukupnog trajanja prekida napajanja korisnika mreže cjelokupnog broja prekinutih korisnika iz određene napojne točke mreže; ENS (Energy not supplied) – neisporučena električna energija

3.3. Pregled zastoja

Grupa napona zastoja [kV]	Broj zastoja – planirani zastoj	Broj zastoja – prisilni zastoj	Broj zastoja – ukupno
0,4	16.676	28.069	44.745
10 (20)	10.968	6.060	17.028
35 (30)	118	299	417
110	19	57	76
UKUPNO	27.781	34.485	62.266

3.4. Mjerna kola

Red. br.	Distribucijsko područje	Proizvođač	Ispitni napon (kV)
1.	Zagreb	SEBA	80
2.	Zabok	SEBA KMT, Centrix	54 0,1Hz, 80 =
3.	Varaždin	SEBA KMT, Centrix	54 0,1Hz, 80 =
4.	Čakovec	SEBA KMT	60 =
5.	Koprivnica	SEBA KMT	50 =; 32 =
6.	Bjelovar	MEGGER PFL40F	40
7.	Križ	SEBA KMT	80 =
8.	Osijek	SEBA KMT (Hagenuk), R20	36 0,1Hz; 70 =
9.	Vinkovci	SEBA KMT (Hagenuk), R20	70
10.	Slavonski Brod	SEBA KMT, Centrix	54 0,1Hz, 80 =
11.	Pula	SEBA HAGENUK R3	0,1 Hz, 80 =
12.	Rijeka	SEBA KMT Centrix 3	54 kV-0,1 Hz, 80 =
13.	Split	SEBA HAGENUK R30	110 =
14.	Zadar	SEBA HAGENUK-R20	40, 80 =
15.	Šibenik	SEBA KMT, Centrix	54 kV 0,1Hz, 80=
16.	Dubrovnik	SEBA HAGENUK	110 =
17.	Karlovac	SEBA HAGENUK	70
18.	Sisak	SEBA HAGENUK KMT	70
19.	Gospić	HDW	70
20.	Virovitica	HDW	70
21.	Požega	SEBA KMT SPG 40	40

3.5. Mobilni agregati

kVA

Red. br.	Distribucijsko područje	50-160	180-280	>400	Ukupna snaga
1.	Zagreb	25, 40, 125	200, 280**	440*	1.110
2.	Zabok		250*		250
3.	Varaždin		250		250
4.	Čakovec		200*		200
5.	Koprivnica				
6.	Bjelovar				
7.	Križ		250		250
8.	Osijek	100*		300**	400
9.	Vinkovci	3			13
10.	Slavonski Brod				
11.	Pula			400*	400
12.	Rijeka	20**, 60**	250**	680*, 725**	1.735
13.	Split	50	2x240	450	980
14.	Zadar	100		725*	825
15.	Šibenik				
16.	Dubrovnik	120, 31		400, 1000*	1.551
17.	Karlovac	67			67
18.	Sisak	80			80
19.	Gospić	36			36
20.	Virovitica	3x5, 2x2.5			20
21.	Požega	44			44
UKUPNO					8.211

* u kontejneru

** na prikolici

3.6. Traforadionice

Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Trafo SN/SN				Trafo SN/NN				Centrifuga	Dizalica [t]	Ispitni napon [kV]
			S_{max} [kVA]	Zamjena namota	Izrada namota	Revizija	S_{max} [kVA]	Zamjena namota	Izrada namota	Revizija			
1.	Zagreb	6	8.000	DA	NE	DA	1.600	DA	NE	DA	DA	40+10	100
2.	Osijek	10	8000	NE	DA	DA	1600	DA	DA	DA	DA	20,5/5	100
3.	Pula	4	8000	DA	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	20+5	70
4.	Rijeka	3	/	NE	NE	DA	1000	DA	NE	DA	DA	3	20
5.	Split	4	16000	NE	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	20	10
6.	Šibenik	1	NE	NE	NE	NE	630	NE	NE	NE	DA	5	0,76
7.	Karlovac	2	NE	NE	NE	NE	630	DA	NE	DA	DA	3	0,4



Gubici električne energije

4

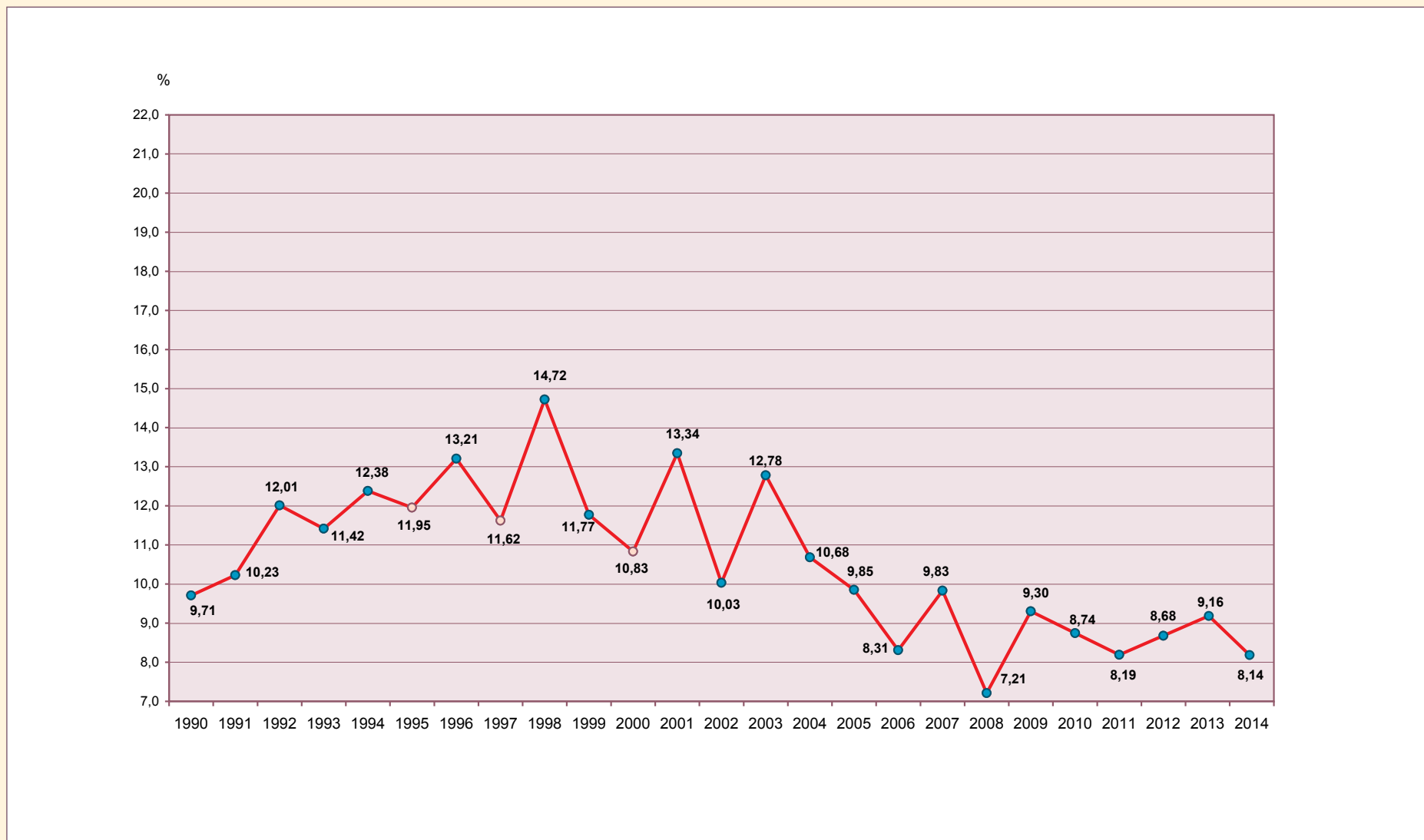
4.1. Pregled gubitaka električne energije

Red. br.	Distribucijsko područje	2002.		2003.		2004.		2005.		2006.		2007.	
		kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%
1.	Zagreb	377.110.293	11,31	472.251.757	13,49	415.403.531	11,54	385.462.675	10,37	270.434.979	7,04	360.420.939	9,07
2.	Zabok	45.126.313	12,73	66.746.340	17,20	60.726.879	14,94	49.395.215	11,86	48.131.689	11,16	58.504.940	13,00
3.	Varaždin	30.046.372	7,29	37.306.806	8,56	35.864.653	8,00	36.265.274	7,79	36.723.314	7,63	32.984.279	6,62
4.	Čakovec	13.128.165	5,27	26.066.346	9,77	15.269.014	5,63	18.091.990	6,42	18.574.231	6,36	21.346.739	6,96
5.	Koprivnica	23.433.870	8,28	28.734.523	9,67	20.485.568	6,74	20.187.500	6,39	22.185.827	6,63	18.826.989	5,45
6.	Bjelovar	23.649.702	9,06	26.731.945	9,84	23.003.499	8,13	26.490.609	8,88	23.453.173	7,49	17.206.732	5,43
7.	Križ	42.453.327	9,17	50.651.784	10,55	52.671.223	10,53	49.916.864	9,61	43.028.020	7,53	48.357.467	8,57
8.	Osijek	112.926.712	11,04	122.583.851	11,83	124.942.355	11,63	111.638.942	10,02	112.003.462	9,93	122.462.176	10,53
9.	Vinkovci	58.183.398	11,90	105.834.417	21,11	62.683.970	12,53	69.421.217	13,75	56.714.688	11,17	65.545.074	12,86
10.	Slavonski Brod	42.055.507	12,22	49.608.589	13,88	45.958.417	12,11	39.622.644	10,03	39.787.995	9,84	39.360.095	9,49
11.	Pula	49.708.716	4,83	94.616.751	8,69	75.855.505	6,76	83.593.769	7,22	66.291.292	5,61	97.343.369	8,04
12.	Rijeka	119.861.172	8,34	168.357.311	11,27	159.226.050	10,12	146.138.561	9,00	132.106.936	8,30	159.466.016	9,93
13.	Split	185.137.848	10,36	268.442.684	13,91	234.905.102	11,68	234.367.898	10,97	211.740.085	9,66	274.445.713	12,32
14.	Zadar	55.239.521	10,81	81.543.194	14,54	73.049.593	12,39	68.393.299	10,89	65.529.050	10,03	82.964.937	12,32
15.	Šibenik	41.908.677	10,21	69.645.507	16,35	51.286.416	10,99	52.175.356	10,59	44.714.319	8,86	57.385.376	11,11
16.	Dubrovnik	20.957.164	7,38	30.361.718	9,65	31.045.352	9,23	35.169.328	9,51	32.381.710	8,35	46.934.872	11,63
17.	Karlovac	58.940.171	12,66	66.919.378	13,66	56.049.290	10,99	60.188.524	11,57	55.732.176	10,36	61.408.712	11,17
18.	Sisak	48.493.100	12,04	45.571.146	11,50	40.330.327	9,29	28.677.264	6,36	33.238.419	6,42	33.098.493	6,43
19.	Gospić	30.505.570	19,31	40.943.524	23,28	28.371.670	15,22	25.801.951	13,36	28.773.000	14,58	30.227.757	14,79
20.	Virovitica	12.628.599	7,68	11.879.801	7,41	12.015.516	7,33	11.164.773	6,69	5.420.074	3,19	9.286.309	5,11
21.	Požega	15.363.121	9,67	18.571.096	11,24	18.136.068	10,78	18.333.686	10,62	17.863.115	9,96	15.510.267	8,68
	UKUPNO:	1.406.857.318	10,03	1.883.368.468	12,78	1.637.279.998	10,68	1.570.497.340	9,85	1.364.827.554	8,31	1.653.087.251	9,83

4.1. Pregled gubitaka električne energije

2008.		2009.		2010.		2011.		2012.		2013.		2014.	
kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%
271.153.002	6,63	346.130.081	8,53	342.965.476	8,33	333.736.088	8,15	316.846.304	7,95	358.825.050	9,08	301.798.462	7,84
48.335.746	10,58	46.440.465	10,35	48.705.874	10,60	44.387.302	9,63	45.220.275	10,07	44.899.575	9,86	41.012.695	8,94
32.444.604	6,31	38.611.062	7,53	36.758.714	7,20	33.068.904	6,44	33.504.048	6,58	37.180.309	7,35	31.560.143	6,26
18.151.123	5,72	21.827.238	6,84	20.332.769	6,20	15.516.410	4,65	18.950.295	5,74	20.797.607	6,31	18.475.180	5,51
17.317.973	4,99	18.198.471	5,43	19.285.754	5,86	17.734.722	5,33	16.564.544	5,11	18.310.637	5,66	15.163.794	4,51
22.876.168	7,09	24.587.291	8,03	25.321.902	8,24	21.208.913	6,89	20.845.909	6,95	23.758.189	8,26	19.611.694	7,03
42.558.237	7,77	40.116.311	8,38	35.340.392	7,50	32.832.444	7,14	33.444.581	7,28	35.773.684	7,92	30.823.965	7,01
105.103.612	9,46	105.926.682	10,56	87.746.904	8,73	93.498.546	9,14	105.416.532	10,32	112.037.632	11,07	91.755.756	9,32
41.390.904	8,04	58.519.041	11,42	59.300.280	11,36	54.334.352	10,40	45.168.751	8,82	50.967.160	10,24	42.844.998	8,74
29.060.744	6,90	34.422.843	8,79	37.060.304	9,40	33.529.098	8,65	31.909.680	8,40	35.658.310	9,33	30.486.944	8,02
55.232.509	4,53	75.164.003	6,44	74.777.360	6,32	69.540.036	5,92	75.028.831	6,36	75.466.073	6,49	66.082.855	5,84
112.585.818	7,04	137.861.394	8,95	134.059.777	8,72	108.355.519	7,19	123.083.231	8,08	126.614.682	8,44	115.066.651	8,12
165.754.203	7,44	267.094.811	13,44	212.247.376	10,67	203.012.214	10,27	218.738.033	10,88	212.657.608	10,92	175.755.345	9,50
54.235.385	7,78	73.651.605	10,22	65.381.770	9,01	67.464.299	9,22	70.706.158	9,58	76.186.680	10,53	66.472.407	9,67
40.482.865	7,96	39.545.629	9,00	45.763.895	9,98	41.094.705	9,03	50.829.836	10,84	52.058.768	11,33	47.528.673	10,61
27.319.346	6,50	30.828.877	7,15	27.418.096	6,29	26.601.884	6,05	61.409.547	13,55	38.275.699	8,68	35.600.018	8,27
52.189.500	9,41	61.631.298	11,79	65.065.332	12,41	48.782.598	9,24	57.213.213	10,82	59.639.074	11,18	54.661.511	10,43
30.638.971	6,12	31.453.850	6,84	36.276.048	8,56	27.880.627	7,81	27.488.907	6,80	29.315.781	7,58	26.322.159	7,50
34.424.863	15,39	31.674.044	14,44	28.568.854	13,18	30.329.900	13,56	29.127.978	12,34	28.535.965	12,04	26.107.477	10,90
7.932.825	4,27	9.872.436	5,64	7.450.239	4,32	8.805.705	5,24	8.905.202	5,39	9.181.733	5,68	7.571.806	4,78
13.721.396	7,68	14.216.513	7,90	14.254.676	7,98	13.690.566	7,63	12.233.250	6,91	13.278.299	7,66	12.628.765	8,68
1.222.909.794	7,21	1.507.773.945	9,30	1.424.081.792	8,74	1.325.404.832	8,19	1.402.635.104	8,68	1.459.418.514	9,16	1.257.331.297	8,14

4.2. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2014.



Nabava i prodaja električne energije

5

5.1. Broj obračunskih mjernih mjesta

Red. br.	Distribucijsko područje	VN-110 kV	SN- 35 kV	SN- 10 kV	Ukupno SN	UKUPNO VISOKI I SREDNJI NAPON	NN-poduzetništvo (plavi)	NN-poduzetništvo (bijeli)	NN-poduzetništvo (crveni)	NN-poduzetništvo (narančasti)	NN-javna rasvjeta	Ukupno NN-poduzetništvo	NN-kućanstvo (plavi)	NN-kućanstvo (bijeli)	NN-kućanstvo (crni)	NN-kućanstvo (narančasti)	Ukupno NN-kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON	SVEUKUPNO
1	Zagreb	2	7	384	391	393	8.603	28.112	4.572	-	3.708	44.995	116.988	384.574	-	-	501.562	546.557	546.950
2	Zabok	-	1	36	37	37	1.249	2.728	465	-	717	5.159	38.362	23.119	-	17	61.498	66.657	66.694
3	Varaždin	-	-	77	77	77	1.675	3.011	626	-	713	6.025	37.532	26.697	-	-	64.229	70.254	70.331
4	Čakovec	-	1	67	68	68	1.367	2.630	508	-	464	4.969	19.221	22.270	-	-	41.491	46.460	46.528
5	Koprivnica	-	4	53	57	57	1.416	2.567	379	-	652	5.014	29.712	17.975	-	6	47.693	52.707	52.764
6	Bjelovar	-	-	12	12	12	1.905	2.188	334	-	704	5.131	29.623	16.137	-	-	45.760	50.891	50.903
7	Križ	-	1	84	85	85	2.154	3.268	567	-	1.168	7.157	43.232	27.275	-	2	70.509	77.666	77.751
8	Osijek	-	7	182	189	189	2.023	8.528	1.127	-	1.365	13.043	41.287	99.228	-	33	140.548	153.591	153.780
9	Vinkovci	-	5	106	111	111	889	4.768	559	-	652	6.868	21.763	53.072	-	-	74.835	81.703	81.814
10	Slavonski Brod	-	3	106	109	109	1.977	3.264	337	-	660	6.238	25.949	32.601	-	1	58.551	64.789	64.898
11	Pula	-	5	218	223	223	3.666	10.907	1.556	-	1.871	18.000	30.801	101.911	3.070	-	135.782	153.782	154.005
12	Rijeka	-	10	151	161	161	2.904	13.102	1.969	-	1.985	19.960	46.309	145.382	1	5	191.697	211.657	211.818
13	Split	1	8	132	140	141	4.229	17.910	2.186	-	2.141	26.466	68.840	191.666	-	-	260.506	286.972	287.113
14	Zadar	-	4	104	108	108	2.332	5.061	717	-	1.073	9.183	44.647	66.648	-	4	111.299	120.482	120.590
15	Šibenik	-	3	39	42	42	1.799	3.767	491	-	885	6.942	34.677	43.599	-	-	78.276	85.218	85.260
16	Dubrovnik	-	-	58	58	58	1.783	3.389	510	-	453	6.135	16.858	30.399	6	-	47.263	53.398	53.456
17	Karlovac	-	5	100	105	105	1.641	3.962	631	-	1.209	7.443	34.115	45.043	-	6	79.164	86.607	86.712
18	Sisak	1	2	47	49	50	870	2.284	306	-	677	4.137	23.398	30.000	-	-	53.398	57.535	57.585
19	Gospić	-	4	29	33	33	1.107	1.937	257	-	556	3.857	23.965	19.621	-	1	43.587	47.444	47.477
20	Virovitica	-	2	32	34	34	754	2.053	166	-	444	3.417	12.637	14.014	-	-	26.651	30.068	30.102
21	Požega	-	-	38	38	38	757	1.267	138	-	315	2.477	11.960	12.693	-	12	24.665	27.142	27.180
UKUPNO HRVATSKA		4	72	2.055	2.127	2.131	45.100	126.703	18.401	-	22.412	212.616	751.876	1.403.924	3.077	87	2.158.964	2.371.580	2.373.711

5.2. Ostvarena potrošnja električne energije (bruto)

kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Nabava iz mreže HOPS-a	Nabava iz susjednih DP-a	Nabava iz susjednih država	Nabava iz malih elektrana	Predano susjednim DP-ima	Predano susjednim državama	UKUPNO NABAVA
1.	Zagreb	3.830.563.237	5.281.549		14.882.247	6.935		3.850.720.098
2.	Zabok	461.126.629			362.840	2.891.583		458.597.886
3.	Varaždin	485.268.971			18.842.028			504.110.999
4.	Čakovec	330.622.582			4.878.910			335.501.492
5.	Koprivnica	334.770.999	450.870		688.083	10.710		335.899.242
6.	Bjelovar	271.684.129	31.535		8.561.122	1.407.630		278.869.156
7.	Križ	432.246.440	469.770		7.342.471	155.750		439.902.931
8.	Osijek	880.467.339	22.658.340		89.346.124	8.217.140		984.254.663
9.	Vinkovci	469.046.847	2.638.190		25.135.447	6.529.780		490.290.704
10.	Slavonski Brod	377.736.473	5.219.570		1.245.534	3.893.530		380.308.047
11.	Pula	1.127.672.053		7.269	3.339.240			1.131.018.562
12.	Rijeka	1.413.056.418		35.115	8.632.512	5.193.630	19.755	1.416.510.660
13.	Split	1.853.167.682	440	911.841	3.321.210		6.736.682	1.850.664.491
14.	Zadar	642.738.849	12.770.798		31.598.614			687.108.261
15.	Šibenik	393.779.435			54.116.090	440	97.712	447.797.373
16.	Dubrovnik	430.734.006		45.311	98.006		614.993	430.262.330
17.	Karlovac	513.043.596	28.710	325.920	12.759.176	1.932.830		524.224.572
18.	Sisak	350.453.340	229.070		416.268	28.366		351.070.312
19.	Gospić	217.048.172	754.700		29.398.357	7.608.788		239.592.441
20.	Virovitica	170.603.347	519.400		665.539	13.241.140		158.547.146
21.	Požega	144.187.279	85.470		1.181.067	20.160		145.433.656
UKUPNO		15.130.017.823	51.138.412	1.325.456	316.810.885	51.138.412	7.469.142	15.440.685.022

5. Nabava i prodaja električne energije

5.3. Struktura potrošnje

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Ukupno javna usluga	Kupci ostalih opskrbljivača	Vlastita potrošnja unutar HEP ODS-a	Potrošnja ostalih subjekata unutar HEP grupe	Vlastita + ostali	Ukupno
1	Zagreb	1.453.439.988	2.095.481.648	3.839.144	23.205.453	27.044.597	3.548.921.636
2	Zabok	151.472.139	266.113.052	426.316		426.316	417.585.191
3	Varaždin	172.557.238	299.993.618	885.616	250.839	1.136.455	472.550.856
4	Čakovec	114.682.955	202.343.357	532.560	2.521	535.081	317.026.312
5	Koprivnica	128.952.049	191.783.399	620.010	4.614	624.624	320.735.448
6	Bjelovar	136.516.675	122.740.787	448.732		448.732	259.257.462
7	Križ	171.335.186	237.743.780	1.007.623		1.007.623	409.078.966
8	Osijek	381.873.828	510.625.079	1.940.954	5.618.267	7.559.221	892.498.907
9	Vinkovci	214.538.269	232.907.437	630.009	172	630.181	447.445.706
10	Slavonski Brod	177.571.020	172.250.083	698.542	240	698.782	349.821.103
11	Pula	480.465.030	584.470.677	1.423.151	66.442	1.489.593	1.064.935.707
12	Rijeka	611.658.774	689.785.236	2.648.065	1.096.197	3.744.262	1.301.444.009
13	Split	967.363.367	707.545.778	3.580.238	671.492	4.251.730	1.674.909.145
14	Zadar	357.755.079	262.880.775	1.417.679	130.413	1.548.092	620.635.854
15	Šibenik	212.858.089	187.410.611	928.640	30.971	959.611	400.268.700
16	Dubrovnik	211.524.452	183.137.860	558.707	179.809	738.516	394.662.312
17	Karlovac	212.093.824	257.469.237	1.659.273	88.056	1.747.329	469.563.061
18	Sisak	146.284.129	178.464.024	1.335.587	276.918	1.612.505	324.748.153
19	Gospić	99.379.945	114.105.019	1.654.728	179.131	1.833.859	213.484.964
20	Virovitica	67.815.171	83.160.169	347.040	4.878	351.918	150.975.340
21	Požega	70.168.064	62.636.827	347.044	198.505	545.549	132.804.891
UKUPNO		6.540.305.271	7.643.048.453	26.929.658	32.004.918	58.934.576	14.183.353.724

5.4. Prodaja električne energije

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Visoki napon	Srednji napon	Niski napon				UKUPNO PRODAJA
				Poduzetništvo	Poduzetništvo (javna rasvjeta)	Kućanstvo	UKUPNO	
1	Zagreb	3.412.466	222.259.929	549.954.228	29.332.334	999.897.478	1.579.184.040	1.804.856.435
2	Zabok		29.772.595	53.465.601	3.068.992	113.151.926	169.686.519	199.459.114
3	Varaždin		40.583.242	61.402.435	3.358.675	126.130.983	190.892.093	231.475.335
4	Čakovec		26.046.581	41.466.343	1.309.075	87.200.738	129.976.157	156.022.737
5	Koprivnica		28.200.127	39.238.332	2.374.001	94.409.123	136.021.456	164.221.583
6	Bjelovar		7.363.914	44.312.633	2.488.392	101.085.647	147.886.672	155.250.586
7	Križ		24.455.560	54.458.820	3.279.112	135.036.074	192.774.007	217.229.567
8	Osijek		62.540.400	101.976.894	7.507.024	281.259.146	390.743.064	453.283.464
9	Vinkovci		25.004.889	45.827.893	4.377.644	165.244.834	215.450.372	240.455.261
10	Slavonski Brod		23.295.807	39.801.905	3.895.448	130.028.374	173.725.727	197.021.534
11	Pula	237	80.007.491	143.289.098	9.109.683	315.549.534	467.948.315	547.956.043
12	Rijeka	765.610	77.310.522	183.598.445	8.833.644	424.405.679	616.837.768	694.913.900
13	Split	333.429	45.194.450	279.823.815	15.307.141	657.838.973	952.969.929	998.497.808
14	Zadar		29.314.985	83.794.590	7.630.915	248.517.286	339.942.790	369.257.775
15	Šibenik		14.478.669	62.201.174	4.738.029	150.558.171	217.497.374	231.976.043
16	Dubrovnik		17.114.568	62.582.173	3.338.283	140.439.594	206.360.050	223.474.619
17	Karlovac		36.813.736	54.734.309	6.190.824	149.196.932	210.122.065	246.935.802
18	Sisak	6.927.616	13.021.133	30.962.616	2.398.879	109.102.676	142.464.170	162.412.919
19	Gospić		13.234.054	35.519.011	2.480.423	68.567.764	106.567.198	119.801.252
20	Virovitica		8.434.431	19.708.038	1.219.442	52.476.050	73.403.530	81.837.961
21	Požega		8.185.992	13.838.074	1.623.368	53.178.018	68.639.459	76.825.451
UKUPNO		11.439.358	832.633.075	2.001.956.428	123.861.328	4.603.275.001	6.729.092.757	7.573.165.190

5.5. Struktura prodaje na niskom naponu

u kWh

Red. br.	Distribucijko područje	Poduzetništvo					Ukupno poduzetništvo	Kućanstvo				Ukupno kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON
		Plavi	Bijeli	Crveni	Narančasti	Žuti-javna rasvjeta		Plavi	Bijeli	Narančasti	Crni		
1	Zagreb	33.337.031	157.062.934	359.554.263		29.332.334	579.286.562	223.225.878	776.671.600			999.897.478	1.579.184.040
2	Zabok	3.548.105	15.430.025	34.487.472		3.068.992	56.534.594	59.540.514	53.602.381	9.032		113.151.926	169.686.519
3	Varaždin	5.610.241	15.924.596	39.867.598		3.358.675	64.761.111	69.081.872	57.048.960	150		126.130.983	190.892.093
4	Čakovec	3.536.860	12.106.177	25.823.307		1.309.075	42.775.418	34.470.879	52.729.859			87.200.738	129.976.157
5	Koprivnica	3.798.908	12.362.897	23.076.526		2.374.001	41.612.332	52.518.600	41.890.127	397		94.409.123	136.021.456
6	Bjelovar	5.488.398	11.622.344	27.201.891		2.488.392	46.801.025	59.915.906	41.169.741			101.085.647	147.886.672
7	Križ	5.709.188	13.663.662	35.085.971		3.279.112	57.737.932	73.514.103	61.521.811	160		135.036.074	192.774.007
8	Osijek	5.096.510	38.288.445	58.591.939		7.507.024	109.483.918	68.016.476	213.298.181	-55.510		281.259.146	390.743.064
9	Vinkovci	2.227.071	21.142.732	22.458.091		4.377.644	50.205.537	40.611.227	124.633.607			165.244.834	215.450.372
10	Slavonski Brod	5.912.417	17.238.070	16.651.418		3.895.448	43.697.353	52.395.128	77.659.473	-26.227		130.028.374	173.725.727
11	Pula	12.942.469	56.476.727	73.869.903		9.109.683	152.398.782	58.282.149	254.405.531		2.861.853	315.549.534	467.948.315
12	Rijeka	7.968.272	69.653.286	105.976.887		8.833.644	192.432.089	67.928.481	356.466.627	6.560	4.011	424.405.679	616.837.768
13	Split	15.674.654	115.051.329	149.097.833		15.307.141	295.130.957	107.763.576	550.083.054	-5.663	-1.994	657.838.973	952.969.929
14	Zadar	11.330.718	35.360.636	37.103.236		7.630.915	91.425.504	80.378.013	168.138.642	631		248.517.286	339.942.790
15	Šibenik	7.705.994	23.497.700	30.997.481		4.738.029	66.939.203	51.857.147	98.701.024			150.558.171	217.497.374
16	Dubrovnik	7.685.643	23.902.650	30.993.880		3.338.283	65.920.456	34.920.940	105.512.346		6.308	140.439.594	206.360.050
17	Karlovac	4.261.298	22.006.316	28.466.696		6.190.824	60.925.134	46.682.186	102.514.342	403		149.196.932	210.122.065
18	Sisak	2.677.389	12.938.772	15.346.454		2.398.879	33.361.494	38.368.307	70.734.369			109.102.676	142.464.170
19	Gospić	4.499.575	12.845.428	18.174.008		2.480.423	37.999.434	31.743.707	36.819.572	4.485		68.567.764	106.567.198
20	Virovitica	1.841.001	9.645.997	8.221.040		1.219.442	20.927.480	20.654.262	31.821.788			52.476.050	73.403.530
21	Požega	1.458.256	5.945.184	6.434.634		1.623.368	15.461.441	22.295.503	30.874.445	8.070		53.178.018	68.639.459
UKUPNO		152.309.996	702.165.906	1.147.480.526		123.861.328	2.125.817.756	1.294.164.854	3.306.297.480	-57.512	2.870.179	4.603.275.001	6.729.092.757

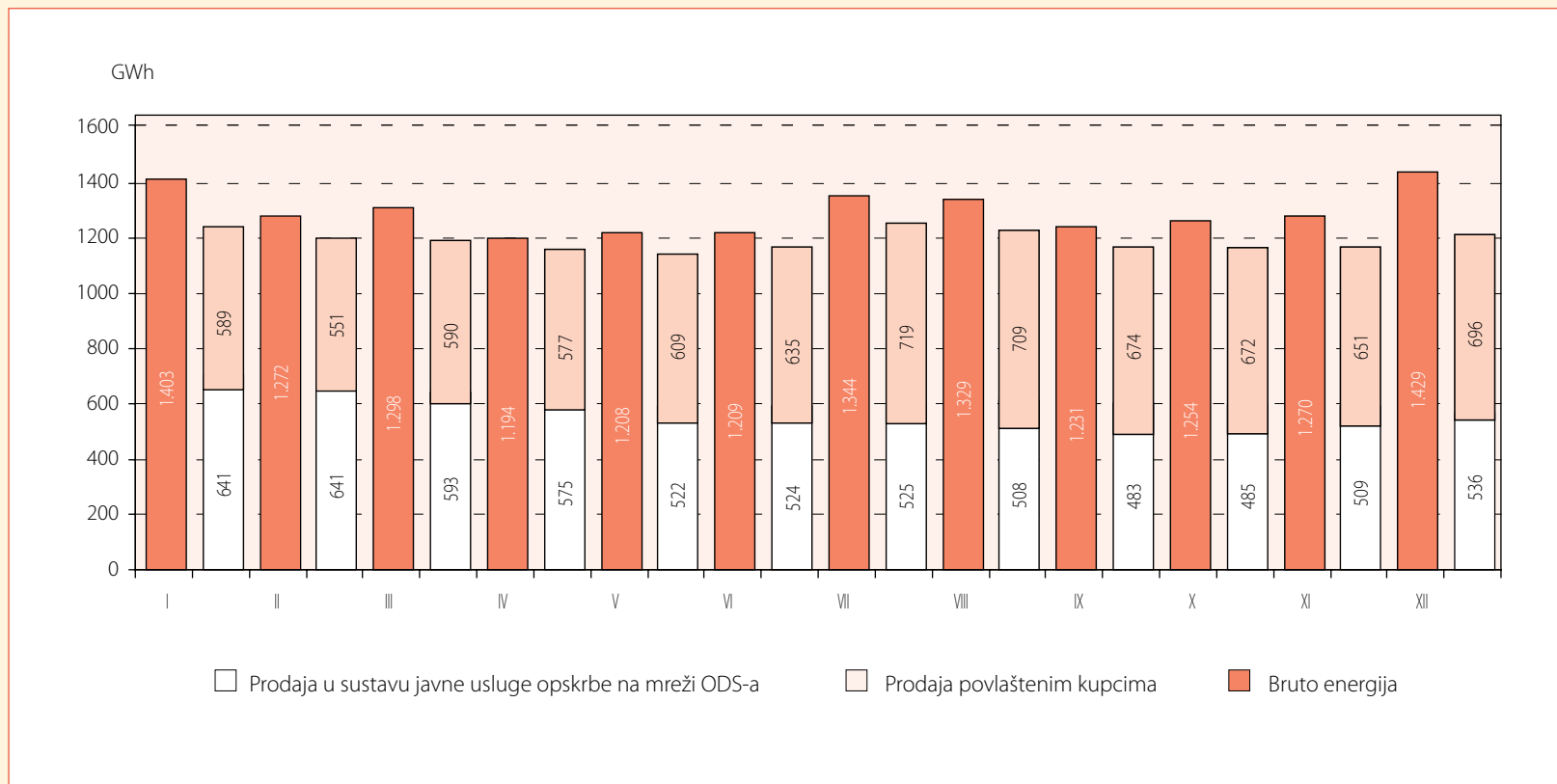
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju

na dan 31. 12. 2014. godine

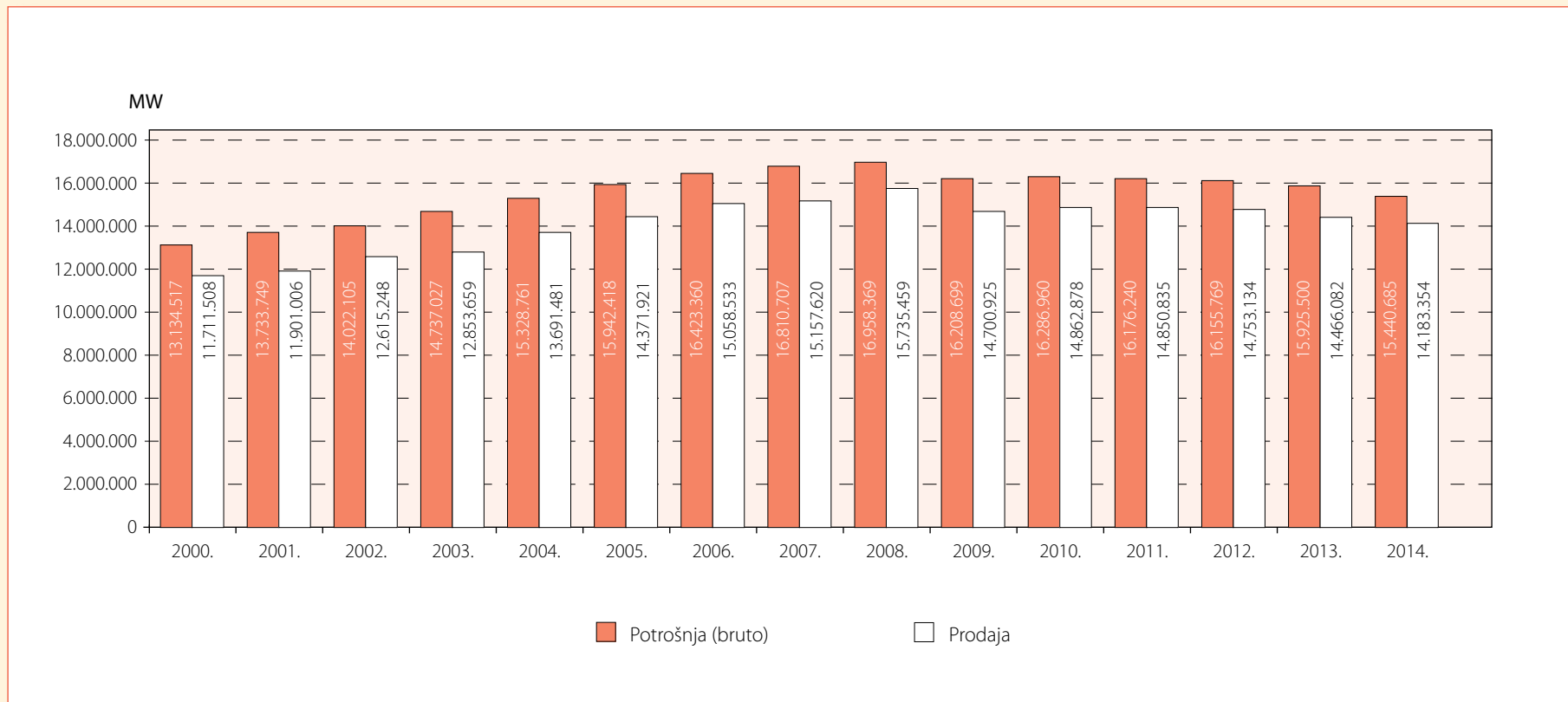
u kn

R. br.	Organizacijska jedinica	Kućanstva	Gospodarstvo	Neovlaštena potrošnja	Kamate	Sumnjivi i sporni kupci	Kupci u stečaju	UKUPNO potraživanja za električnu energiju	Naknada za snagu kod neovlaštene potrošnje	UKUPNO
	Zajed.funk.u djel.distrib.									
1	Zagreb	34.239.550,23	97.120.378,51	2.320.474,46	23.627.646,94	56.035.063,89	55.078.880,38	268.421.994,41	444.423,82	268.866.418,23
2	Zabok	7.119.795,27	11.129.690,32	5.229,63	231.969,96	1.054.324,00	1.754.185,31	21.295.194,49		21.295.194,49
3	Varaždin	4.477.594,68	16.954.049,77	30.953,92	581.834,16	1.859.877,30	2.975.955,37	26.880.265,20		26.880.265,20
4	Čakovec	2.899.251,00	8.934.519,36	23.522,84	88.783,48	547.000,70	269.806,69	12.762.884,07		12.762.884,07
5	Koprivnica	4.098.514,59	8.019.132,34	22.615,97	145.005,68	494.631,52	666.073,74	13.445.973,84		13.445.973,84
6	Bjelovar	4.841.321,85	7.713.066,01	15.814,49	364.018,79	1.570.265,92	2.185.331,26	16.689.818,32		16.689.818,32
7	Križ	5.090.001,05	10.585.978,18	9.588,19	100.925,16	1.642.838,79	1.006.107,12	18.435.438,49		18.435.438,49
8	Osijek	8.458.041,66	21.348.624,60	44.939,01	233.470,63	7.525.498,03	2.745.461,89	40.356.035,82	10.867,51	40.366.903,33
9	Vinkovci	4.289.626,70	9.394.200,78	328.762,59	223.112,52	2.864.568,76	170.346,11	17.270.617,46		17.270.617,46
10	Slavonski Brod	4.433.757,08	8.382.673,14	97.669,65	141.138,98	2.729.756,73	102.021,79	15.887.017,37	77.397,51	15.964.414,88
11	Pula	21.426.313,91	28.657.527,14	26.664,25	725.559,94	6.388.773,39	1.972.491,49	59.197.330,12		59.197.330,12
12	Rijeka	27.062.017,26	34.704.385,45	514.984,26	1.381.428,72	49.985.890,97	2.874.591,33	116.523.297,99	1.552,50	116.524.850,49
13	Split	62.382.511,62	47.516.714,29	1.258.021,25	1.627.839,84	22.785.450,51	2.495.834,51	138.066.372,02	128.089,27	138.194.461,29
14	Zadar	15.505.699,35	15.336.715,01	306.370,45	805.354,50	8.200.450,64	836.787,94	40.991.377,89	62.239,04	41.053.616,93
15	Šibenik	15.595.103,83	11.844.816,50	403.578,14	528.725,59	7.868.147,85	174.202,96	36.414.574,87	63.388,73	36.477.963,60
16	Dubrovnik	8.646.960,33	9.372.011,17	23.648,10	203.766,09	727.712,64	301.906,37	19.276.004,70		19.276.004,70
17	Karlovac	3.861.795,67	13.455.400,46	71.444,76	635.350,72	1.656.072,69	1.122.627,61	20.802.691,91		20.802.691,91
18	Sisak	4.649.263,72	7.808.381,67	43.652,63	70.391,24	2.676.022,58	176.356,52	15.424.068,36	13.364,22	15.437.432,58
19	Gospić	1.165.741,72	6.610.384,59		79.084,09	2.401.452,25	41.823,73	10.298.486,38		10.298.486,38
20	Virovitica	1.853.766,32	3.228.929,16		18.632,63	532.038,42	102.836,99	5.736.203,52		5.736.203,52
21	Požega	2.871.346,23	3.223.032,09	91.338,18	119.613,84	616.945,82	244.888,89	7.167.165,05		7.167.165,05
	UKUPNO	244.967.974,07	381.340.610,54	5.639.272,77	31.933.653,50	180.162.783,40	77.298.518,00	921.342.812,28	801.322,60	922.144.134,88

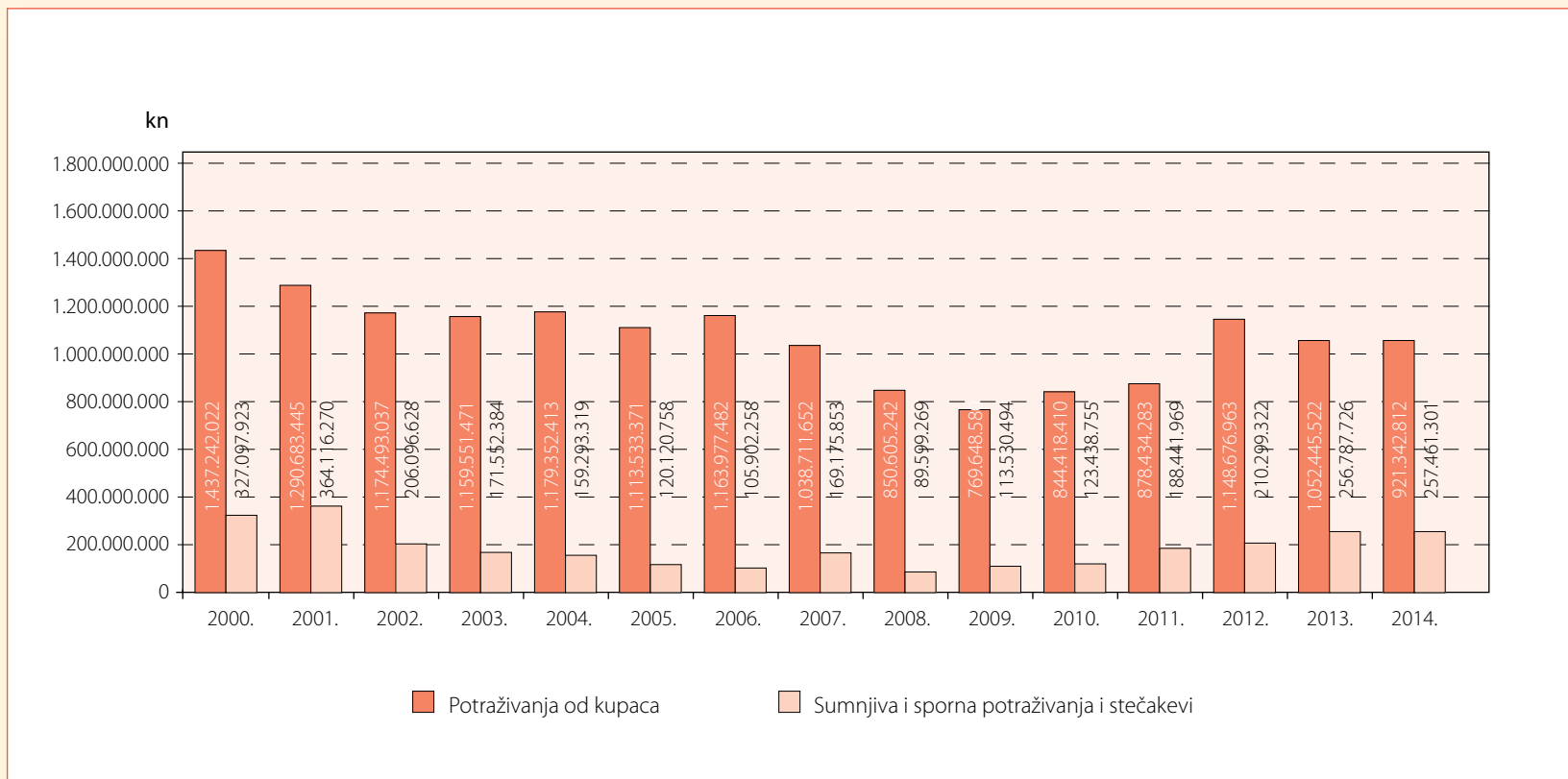
5.7. Pregled potrošnje električne energije (bruto)



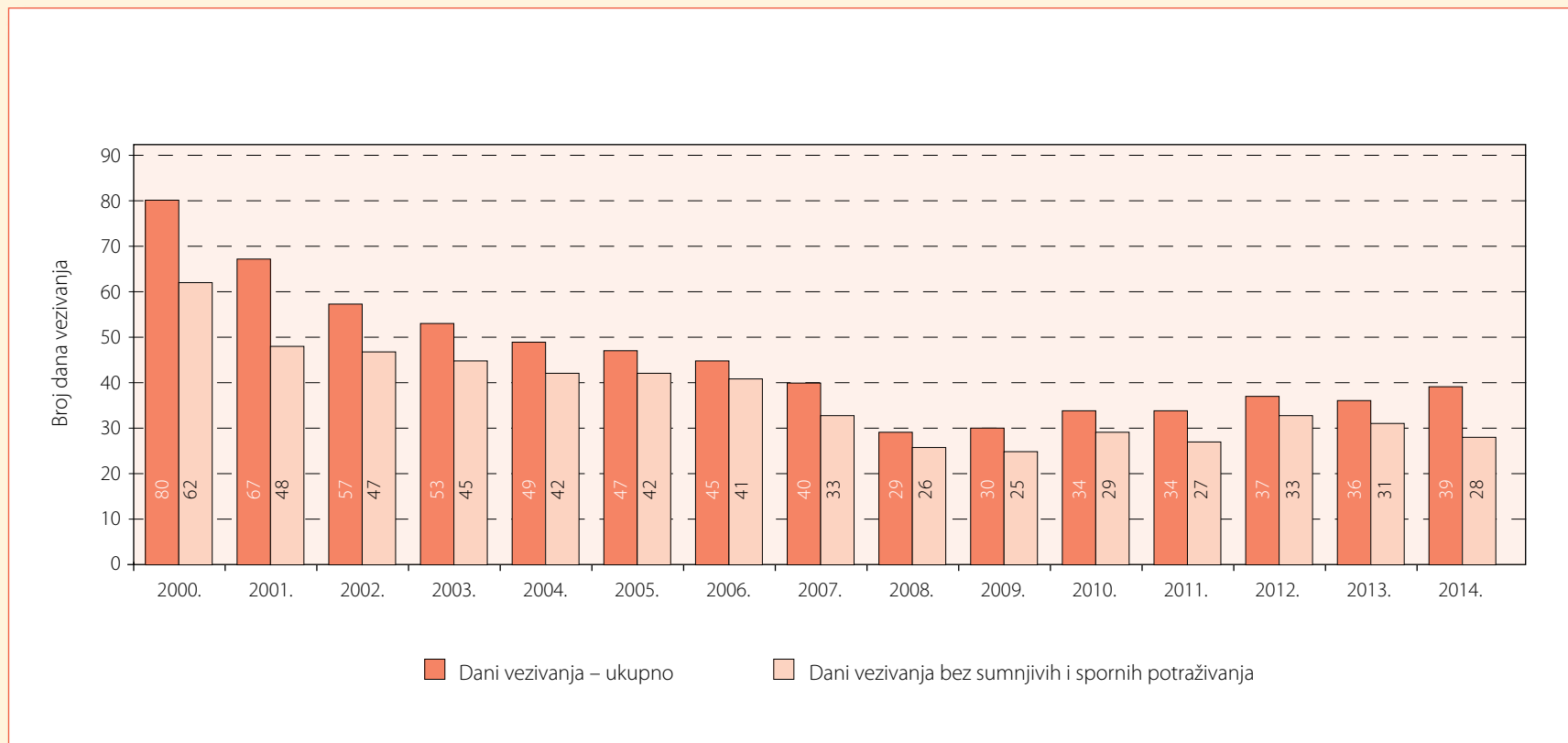
5.8. Pregled nabave i prodaje



5.9. Pregled potraživanja od kupaca



5.10. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2014. godine





Rad povjerenstva za
reklamacije potrošača

6

6.1. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača

HEP ODS kontinuirano radi na podizanju kvalitete svojih usluga. Kupcima želimo osigurati visoku razinu kvalitete isporučene električne energije te prepoznati i ispuniti druge potrebe i zahtjeve kupaca.

Sukladno tome, HEP ODS konstantno unaprjeđuje svoje poslovanje putem Interneta te kupci putem Internet stranica HEP ODS-a (www.hep.hr/ods) mogu saznati sve o planiranim radovima i planiranim prekidima u isporuci električne energije, uputiti svoja pitanja, putem Internet aplikacije »*Moj račun*« saznati informacije o električnoj energiji koju su potrošili u proteklom razdoblju, svojim računima i uplatama u proteklom razdoblju ili dostaviti stanje svojeg brojila. Također, na Internet stranicama HEP ODS-a kupci mogu pronaći razne informacije koje se odnose na poslovanje pojedinih distribucijskih područja te se upoznati sa zakonskim propisima koji uređuju poslovanje HEP ODS-a.

Osim informacija dostupnih putem Internet stranica, kupcima su na raspolaganju i besplatni telefonski brojevi u svim lokalnim organizacijskim jedinicama (*elektrama*), putem kojih kupci mogu uputiti prigovor ili postaviti pitanja operateru.

HEP ODS kupcima nudi više načina plaćanja računa, a kupci mogu svoje račune za utrošenu električnu energiju plaćati bez naknade u svim poslovnicama FINA-e i Hrvatske pošte.

U svakom distribucijskom području organiziran je prihvata i obrada upita kupaca, pružanje informacija i obrada prigovora kupaca te kupci mogu dobiti informacije vezane uz priključenje na distribucijsku mrežu i ostale informacije o radu distribucijskog područja.

U sferi rješavanja prigovora i reklamacija kupaca, HEP ODS je u svakom distribucijskom području, sukladno odredbama Zakona o zaštiti potrošača, organizirao Povjerenstvo za reklamacije potrošača. Povjerenstva su sastavljena od predstavnika udruga za zaštitu potrošača te predstavnika HEP ODS-a. Povjerenstva na svojim sastancima donose odluke vezane uz prigovore koji su im upućeni te HEP ODS postupa po odlukama Povjerenstva.

U nastavku je dan pregled rada povjerenstava.

6.1. Rad povjerenstava za reklamacije potrošača

R/br.	Distribucijsko područje	Osnova za reklamaciju potrošača															Održano sjednica	Ukupno reklamacija	Ukupno usvojeno	Ukupno odbijeno
		Obračun			Neispravno brojilo			Uključenje / Isključenje			Naponske okolnosti			Ostalo						
		ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno				
1	Zagreb	187	33	154										9	1	8	12	196	34	162
2	Zabok	1		1	1		1										1	2		2
3	Varaždin	2		2													4	2		2
4	Čakovec	2		2				1		1							3	3		3
5	Koprivnica	1		1													2	1		1
6	Bjelovar	2		2													2	2		2
7	Križ	5		5	1	1												6	1	5
8	Osijek	7	3	4	2		2	1		1				3	1	2	9	13	4	9
9	Vinkovci	5	2	3													5	5	2	3
10	Slavonski Brod	2		2										1		1	3	3		3
11	Pula	9	3	6				2		2	2		2	1		1	9	14	3	11
12	Rijeka	3		3	6	2	4							4		4	6	13	2	11
13	Split	34	2	32										6		6	9	40	2	38
14	Zadar	6	1	5													4	6	1	5
15	Šibenik													3	2	1	2	3	2	1
16	Dubrovnik	1	1		1	1											1	2	2	
17	Karlovac	7		7										5	1	4	11	12	1	11
18	Sisak	3		3													4	3		3
19	Gospić													1		1	1	1		1
20	Virovitica																			
21	Požega	1		1										1		1	4	2		2
UKUPNO		278	45	233	11	4	7	4		4	2		2	34	5	29	92	329	54	275



Gospodarstveni podaci

7



Izvještaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.

Obavili smo reviziju priloženih godišnjih financijskih izvještaja društva HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o., Zagreb, Ulica grada Vukovara 37, (dalje u tekstu »Društvo«) za godinu koja je završila 31. prosinca 2014., koji se sastoje od Bilance/Izvještaja o financijskom položaju na 31. prosinca 2014., Izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, Izvještaja o promjenama kapitala i Izvještaja o novčanim tijekovima za tada završenu godinu, kao i pripadajućih Bilješki uz financijske izvještaje u kojima je iznijet sažetak značajnih računovodstvenih politika i ostalih objašnjenja.

Odgovornost Uprave Društva

Uprava Društva je odgovorna za sastavljanje i fer prezentaciju priloženih financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su na snazi u Europskoj uniji i za one interne kontrole za koje Uprava Društva odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja financijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikazivanja uslijed prijevare ili pogreške.

Odgovornost revizora

Naša odgovornost je izraziti mišljenje o priloženim financijskim izvještajima na osnovi obavljene revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Ti standardi zahtijevaju da postupamo u skladu sa zahtjevima etike i reviziju planiramo i obavimo kako bismo stekli razumno uvjerenje o tome jesu li financijski izvještaji bez značajnih pogrešnih prikazivanja.

Revizija uključuje obavljanje postupaka radi pribavljanja revizijskih dokaza o iznosima i objavama u financijskim izvještajima. Izbor odabranih postupaka ovisi o revizorovoj prosudbi, uključujući procjenu rizika značajnih pogrešnih iskaza u financijskim izvještajima uslijed prijevara ili pogrešaka. Pri tom procjenjivanju rizika, revizor razmatra interne kontrole, koje su važne Društvu za sastavljanje i fer prezentiranje financijskih izvještaja, kako bi obavio revizijske postupke prikladne u postojećim okolnostima, ali ne i u svrhu izražavanja mišljenja o uspješnosti internih kontrola. Revizija također obuhvaća procjenu prikladnosti primijenjenih računovodstvenih politika i razboritost računovodstvenih procjena Uprave Društva, kao i ocjenu cjelokupnog prikaza financijskih izvještaja.

Vjerujemo da revizijski dokazi koje smo prikupili jesu dostatni i prikladni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

7.1. Izvješće revizora

Mišljenje

Prema našem mišljenju, priloženi financijski izvještaji, u svim materijalno značajnim aspektima, istinito i fer prikazuju financijski položaj Društva na 31. prosinca 2014., te financijsku uspješnost i novčane tijekove Društva za 2014. godinu sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su na snazi u Europskoj uniji.

Isticanje pitanja

Kao što je opisano u bilješci 1. uz financijske izvještaje, HEP d.d. je temeljem ugovora o financijskom najmu ovisnim društvima dalo u najam nekretnine, postrojenja i opremu. Navedeni najmovi nose kamatu do razine u kojoj je HEP d.d. iz vanjskih izvora pribavilo sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine. Navedene obveze iskazane su u nominalnoj vrijednosti zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe.

Mišljenje o usklađenosti s ostalim zakonskim ili regulatorni zahtjevi

Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih financijskih izvještaja Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2014. u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja (NN 38/08, 12/09, 130/10), te u skladu s ostalim propisima koji uređuju poslovanje Društva (»Standardni godišnji financijski izvještaji«). Financijske informacije iznijete u standardnim godišnjim financijskim izvještajima Društva u skladu su sa informacijama iznijetim u godišnjim financijskim izvještajima Društva prikazanih na stranicama 4. do 60. na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

Mišljenja o usklađenosti s Godišnjim izvješćem

7. Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje Godišnjeg izvješća Društva. Slijedom odredbi članka 17. Zakona o računovodstvu u obvezi smo izraziti mišljenje o usklađenosti Godišnjeg izvješća Društva s godišnjim financijskim izvještajima Društva. Prema našem mišljenju, na temelju obavljene revizije godišnjih financijskih izvještaja Društva i usporedbe s Godišnjim izvješćem Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2014., financijske informacije iznijete u Godišnjem izvješću Društva, odobrenim za njihovo izdavanje od strane Uprave Društva 17. travnja 2015., u skladu su sa financijskim informacijama iznijetim u godišnjim financijskim izvještajima Društva prikazanih na stranicama 4. do 60. na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

U Zagrebu, 24. travnja 2015. godine

BDO Croatia d.o.o.

Trg J. F. Kennedy 6b

10000 Zagreb

Zdenko Balent, član Uprave; Darko Karić, ovlaštenu revizor

Audit d.o.o.

Baštijanova 52a

10000 Zagreb

Marijana Pranjić, član Uprave; Dubravka Tršinar, ovlaštenu revizor

7.2. Račun dobiti i gubitka

u tisućama kuna

	2014. godina	2013. godina
Prihodi iz poslovanja		
Prihodi od distribucije i opskrbe električne energije – povezana društva	1.716.595	3.506.891
Prihod od prodaje električne energije kupcima u okviru univerzalne i zajamčene opskrbe	3.069.351	545.536
Prihod od prodaje električne energije – naknada za mrežu	1.523.742	
Prihod od prodaje usluga	342.024	333.528
Ostali prihodi – povezana društva	18.707	123.275
Ostali prihodi iz poslovanja	377.584	611.820
Ukupno poslovni prihodi	7.048.003	5.121.080
Rashodi iz poslovanja		
Troškovi nabave električne energije od HEP-a d.d.	(2.697.549)	(499.946)
Troškovi nabave električne energije od HROTE	(215.346)	(158.219)
Troškovi gubitaka na mreži i nabavki energije uravnoteženja	(533.989)	(672.349)
Troškovi usluga	(207.952)	(203.881)
Troškovi osoblja	(1.028.063)	(1.049.834)
Troškovi amortizacije	(818.649)	(806.499)
Administrativni troškovi – povezana društva	(146.771)	(179.180)
Ostali rashodi iz poslovanja	(559.051)	(798.536)
Ukupno poslovni rashodi	(6.207.370)	(4.368.444)
Dobit iz poslovanja	840.633	752.636
Financijski prihodi	14.826	1.220
Financijski rashodi	(73.513)	(84.876)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(58.687)	(83.656)
Dobit prije oporezivanja	(781.946)	668.980
Porez na dobit	(161.885)	(79.920)
Dobit tekuće godine	620.061	589.060

7.2. Račun dobiti i gubitka

Prihodi od distribucije i opskrbe električne energije s Maticom HEP d.d. nastaju temeljem obračunate naknade za obavljene usluge distribucije i obračuna i naplate električne energije. Prihodi za obavljene usluge se fakturiraju mjesečno u iznosu naknade za korištenje distribucijske mreže koja je utvrđena od strane Hrvatske energetske regulatorne agencije, a uključuje i gubitke na mreži distribucije. Novim Ugovorom o međusobnim odnosima između HEP-a d.d. i HEP ODS-a, koji je na snazi od srpnja 2014. godine, definirano je da HEP ODS naknadu za korištenje mreže distribucije naplaćuje u svoje ime i za svoj račun.

Prihod od prodaje električne energije kupcima u okviru univerzalne i zajamčene opskrbe sastoji se od prihoda temeljem energetske prodaje kupcima i iznosa tarifnih stavki zasnovanih na metodi povrata troškova sukladno Metodologijama za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge i zajamčene opskrbe. Ovi prihodi od 01.11.2013.g. ostaju u HEP – Operatoru distribucijskog sustava d.o.o.

Prihod od naknade za korištenje mreže temeljem temeljem energetske prodaje kupcima i iznosa tarifnih stavki utvrđenih Metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju električne energije. Od 1.11.2013. se više ne evidentira kao prihod od povezanih društava.

Prihod od prodaje usluga najvećim dijelom se odnosi na prihod od naknada za priključenje na mrežu. S 1.07.2009. g. usvojeno je tumačenje Međunarodnog odbora za tumačenje standarda financijskog izvještavanja (IFRIC – a) br. 18 'Prijenos imovine s kupaca', te se naknada za priključenje priznaje kao prihod u trenutku kada se kupac priključi na

mrežu ili kada mu se omogući stalni pristup isporuci usluge, u iznosu novca koji je primljen od kupca.

Ostali prihodi iz poslovanja najvećim dijelom uključuju prihodi od ukidanja rezerviranja priznatih u skladu sa zakonskim obvezama (za nenaplativa potraživanja, za isplate po kolektivnom ugovoru, sudske troškove), prihode od imovine primljene bez naknade koji se odnose na naknade za priključenje primljene prije 01.07.2009. godine, do kada su se naknade za priključenje razgraničavale kroz očekivani vijek uporabe imovine, te prihode od uporabe vlastitih proizvoda i usluga.

Troškovi osoblja obuhvaćaju bruto plaće i doprinose.

Administrativni troškovi s Maticom HEP d.d. nastaju temeljem obavljanja administrativnih usluga (računovodstvenih, pravnih i ostalih), za najam poslovnog prostora, te za troškove kamata za najam nekretnina, postrojenja i opreme. Iznos navedenih troškova se utvrđuje temeljem vrijednosti imovine povezanog društva, troškova zaposlenih i ukupnih troškova povezanog društva.

Ostali rashodi iz poslovanja obuhvaćaju, osim ostalih troškova zaposlenih, troškove materijala, rezervnih dijelova i sitnog inventara, rezerviranja za materijalna prava zaposlenih prema kolektivnom ugovoru, rezerviranja za nenaplaćena potraživanja od kupaca električne energije (temeljem Ugovora o međusobnim odnosima s maticom HEP d.d. od 01.07.2014. vode se u knjigama HEP ODS-a), rezerviranja za sudske sporove, troškove naknada, trošak dopunskog zdravstvenog osiguranja, neotpisanu vrijednost otuđene i rashodovane materijalne imovine, ispravak vrijednosti zaliha, te ostale poslovne troškove (troškovi po sudskim presudama, naknade za vođenje žiro računa, troškove voznog parka i druge troškove).

7.3. Bilanca

u tisućama kuna

IMOVINA	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Dugotrajna imovina		
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.060.480	12.083.748
Investicije u tijeku	907.441	713.648
Nematerijalna imovina	24.969	21.040
Investicijsko ulaganje u nekretnine	59.203	59.137
Potraživanja od prodaje stanova	14.848	16.748
Predujmovi za materijalnu imovinu	571	1.898
Odgodena porezna imovina	69.549	48.368
Financijska imovina	16.393	15.940
Ukupna dugotrajna imovina	13.153.454	12.960.527
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	238.394	268.676
Potraživanja od kupaca	724.402	875.587
Potraživanja od povezanih društava	2.182.514	1.981.365
Tekuće dospjeće dugoročnih potraživanja	3.301	3.632
Ostala kratkotrajna imovina	63.097	74.336
Novac i novčani ekvivalenti	129.040	73.625
Ukupna kratkotrajna imovina	3.340.748	3.277.221
UKUPNA IMOVINA	16.694.202	16.237.748

7.3. Bilanca

Nekretnine postrojenja i oprema iskazane su prema trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovodenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu. Nekretnine, postrojenja i opremu koje je Hrvatska elektroprivreda d.d. prije osnivanja Društva imala u svojim knjigama u sektoru distribucije, iznajmljene su novoosnovanom Društvu po nabavnoj vrijednosti s akumuliranom amortizacijom i klasificirana je kao financijski najam. Imovina nabavljena nakon početka rada Društva također je po završetku izgradnje iznajmljena od strane Matice po nabavnoj vrijednosti. Vrijednost dugotrajne materijalne imovine amortizira se primjenom linearne metode tijekom procijenjenog vijeka trajanja koristeći godišnje stope.

Investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi ostvarivanja zarade od najamnina ili prodaje. Investicijske nekretnine se u najvećoj mjeri nalaze u najmu kod radnika Društva.

Dugoročna **potraživanja** odnose se na **prodaju stanova** na kredit koje je HEP d.d. prodao svojim zaposlenicima u ranijim godinama. Navedena potraživanja su prenesena Društvu od strane Matice na dan 01. srpnja 2002. godine. Navedena potraživanja prenesena su Društvu od strane Matice na dan 1. srpnja 2002. godine. Potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja su osigurana hipotekom na kupljene stanove.

Odgođena porezna imovina računa se za porezno nepriznata rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine za odlazak u redovnu mirovinu, otpremnine temeljem raskida ugovora o radu i za vrijednosno usklađenje.

Kratkoročna potraživanja se najvećim dijelom odnose na potraživanja od kupaca, te potraživanja od HEP-a d.d.

Potraživanja od Matice HEP d.d. odnose se najvećim dijelom na potraživanja za naknadu za distribuciju i opskrbu električne energije te potraživanja za plaćene investicije dobavljačima.

7.3. Bilanca

u tisućama kuna

KAPITAL I OBVEZE	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Osnivački kapital	699.456	425.456
Kapitalne rezerve	15.940	15.940
Zadržana dobit	622.968	590.682
Ukupna glavnica	1.338.364	1.032.078
Dugoročne obveze prema povezanom društvu	7.667.726	7.602.054
Ostale dugoročne obveze	3.522.161	3.704.868
Dugoročna rezerviranja	274.787	226.292
Ukupne dugoročne obveze	11.464.674	11.533.214
Obveze prema dobavljačima	387.654	299.557
Obveze prema povezanim društvima	1.933.241	2.231.303
Tekuća dospijeca dugoročnih obveza prema povezanom društvu	597.127	592.361
Ostale kratkoročne obveze	773.142	549.235
Ukupne kratkoročne obveze	3.691.164	3.672.456
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	16.694.202	16.237.748

7.3. Bilanca

Dugoročne obveze prema povezanom društvu najvećim se dijelom odnose na obveze po financijskom najmu od Matice HEP d.d. Tijekom procesa restrukturiranja HEP d.d. sve nekretnine, sva postrojenja i oprema te nematerijalna imovina iznajmljeni su povezanim društvima po knjigovodstvenoj vrijednosti. Najmovi nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalna imovina klasificirani su kao financijski najmovi, jer najmoprimac prihvaća gotovo sve dobrobiti i rizike vlasništva. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.

Ostale dugoročne obveze uključuju odgođeni prihod. On se odnosi na prihod od imovine financirane iz naknade za priključenje, koji se priznaje istovremeno s amortizacijom materijalne imovine na koju se odnosi. Ovo vrijedi za ugovore o priključenju sklopljene s kupcima do 30.06.2009. godine. Nakon 1.07.2009. godine naknada za priključenje priznaje se u prihod, u iznosu novca koji je primljen od kupca, u trenutku kada se kupac priključi na mrežu ili kada mu se omogući stalni pristup isporuci usluge.

Dugoročna rezerviranja se odnose na rezerviranja za jubilarne nagrade zaposlenima, otpremnine prilikom umirovljenja, te sudske sporove. Obveza i troškovi jubilarnih naknada i otpremnina utvrđuje se metodom projekcije kreditne jedinice. Obveza za umirovljenje mjeri se po sadaš-

njoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih odljeva tokova primjenom diskontne stope koja je slična kamatnoj stopi na državne obveznice u Republici Hrvatskoj koje kotiraju na tržištu kod kojih su valute i rokovi dospijeca u skladu s valutama i procijenjenim trajanjem obveze za isplatom primanja.

Kratkoročne obveze prema povezanom društvu su nastale najvećim dijelom temeljem toga što Društvo obavlja usluge naplate potraživanja od krajnjih kupaca električne energije za račun Matice HEP d.d. i po osnovi nenaplaćenih obveza ima obvezu prema HEP-u d.d. Ostale kratkoročne obveze prema HEP-u d.d. nastale su najvećim dijelom temeljem kupovine materijala i rezervnih dijelova, najma nekretnina, postrojenja i opreme, te za investicije u tijeku koje se financiraju od strane HEP-a d.d. Nakon završetka izgradnje navedena imovina prenosi se povezanom društvu kao financijski najam.

Tekuća dospijeca prema povezanom društvu odnose se na tekuće obveze po financijskom najmu za nematerijalnu i materijalnu imovinu Društva od Matice HEP d.d.

Ostale kratkoročne obveze odnose se većim dijelom na obveze za primljene predujmove naknade za priključenje te obveze prema zaposlenima.

7.4. Prihodi i troškovi

u kn

No.	Aktivnost ili konto	Opis	Ostvarenje I. – XII. 2013.	Plan I. – XII. 2014.	Ostvarenje I. – XII. 2014.	Index 6:4
1	2	3	4	5	6	8
1		Prihod od prodaje električne energije	545.536.311	3.014.741.333	4.576.537.000	839
2		Prihod od prodaje toplinske energije				
3		Prihod od prodaje plina				
4		Prihod od obavljenih usluga drugima	333.780.913	278.370.000	342.085.033	102
5		Prihod od investicija u vlastitoj režiji	81.113.897	83.740.000	74.557.807	92
6		Prihod od tržišnih funkcija HOPS-a				
7		Prihod od vlastite potrošnje el.,topl.energije i plina	2.036.935	1.910.000	2.273.073	112
8		Prihod od restorana (reprezentacija)	2.318.434	2.430.000	1.787.745	77
9		Ostali poslovni prihodi	509.590.410	259.401.180	292.442.214	57
10		Izvanredni prihodi	16.112.981		19.491.817	121
I.	POSLOVNI PRIHODI (1 do 10)		1.490.489.881	3.640.592.513	5.309.174.688	356
11		Prihod za proizvodnju i nabavu električne energije	122.061.352			
12		Prihod za naknadu prijenosa električne energije				
13		Prihod za naknadu distribucije i opskrbe elek.energije	3.506.891.687	3.546.098.793	1.716.595.347	49
14		Prihod od isporuke toplinske energije iz sustava i prodaja plina HEP Plinu				
15		Prihod za pokriće zajedničkih tr. HEP Grupe i HEP d.d.				
16		Prihod od usluga unutar HEP Grupe	1.637.432	1.550.000	19.233.240	1.175
17		Prihodi temeljem tržišnih funkcija unutar HEP grupe			16.556.474	
18		Prihodi za fakturirane gubitke na mreži pr. i dis.				
II.	PRIHOD UNUTAR HEP GRUPE		3.630.590.471	3.547.648.793	1.752.385.061	48
III.	UKUPNI POSLOVNI PRIHODI (I+II)		5.121.080.351	7.188.241.306	7.061.559.750	138
19	116	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	158.219.401	295.309.641	215.345.788	136
20	61	Nabava električne energije u sustavu i troškovi gubitaka	1.172.294.974	3.262.250.975	3.231.537.445	276
21	6115,6116	Nabava elek.energ.uravnotež.od HOPS-a i opskrbljivača				
22	619	Nabava pomoć.usluga sust.i elek.energ.uravnotež. od HEP-a d.d.				
23	62	Nabava toplinske energije i plina u sustavu				
24		Troškovi nabave plina - HEP Plin, skladišni kapacitet, transport				
25		Nabavna vrijednost prodane robe - plin				

7.4. Prihodi i troškovi

26	111,112	Troškovi energetske goriva i materijala prerade				
27	111x4	Naknada za korištenje voda (HE)				
28	118x1	Naknada za zaštitu, korištenje i pročišćavanje voda (TE)				
29	118x2	Naknada za korištenje prostora elektrana				
30	1181,1182	Koncesije na vodama i vodnom dobru te koncesija za plin i toplinarstvo	569.510	817.345	778.100	137
31	118x6,118x7,118x8	Naknade na emisije u okoliš NO2, SO2 i trgovanje emisijama CO2				
32	119 bez 1194	Ostali direktni troškovi osnovne djelatnost				
33	12	Održavanje energetskih objekata (materijal i usluge)	142.549.466	189.499.998	174.744.920	123
34		OSTALI MATERIJALNI TROŠKOVI (34 do 55)	249.691.015	290.342.274	247.018.037	99
35	110	Troškovi mjernog mjesta	29.305.266	37.184.191	31.807.417	109
36	113	Troškovi smjene (materijal i usluge)				
37	114	Troškovi upravljanja i pogonskih intervencija (mat.i usl.)	3.561.227	4.006.000	3.216.508	90
38	115	Troškovi prodajne funkcije (materijal i usluge)	57.768.684	66.454.200	55.781.143	97
39	1317	Troškovi zaštite na radu	7.744.308	13.587.058	12.044.081	156
40	1319	Alati i strojevi	4.348.381	4.409.268	5.000.119	115
41	1320	Troškovi uredskog poslovanja	5.613.515	5.393.935	5.441.062	97
42	1321	Uredska oprema	719.829	713.169	612.094	85
43	1322	Troškovi telekomunikacijskih usluga	8.381.683	10.147.612	6.920.671	83
44	1323	Poštanske i dostavljačke usluge	1.213.568	1.847.600	1.192.045	98
45	1324	Rasvjeta i grijanje	29.990.987	29.008.277	27.898.149	93
46	1325	Održavanje i popravak nekretnina	19.217.647	21.405.908	18.853.691	98
47	1326	Održavanje računarske opreme	5.965.147	6.182.900	4.095.834	69
48	1328	Najamnine i prava služnosti	2.749.609	9.097.298	2.624.946	95
49	1329	Troškovi zaštite	9.261.626	10.819.366	9.538.634	103
50	1330	Promocija i odnosi s javnošću	10.808	100.000	31.615	293
51	1332	Istraživanje i razvoj	1.954.279	4.801.440	768.190	39
52	134	Vozni park	58.371.518	61.927.942	58.482.703	100
53	135	Restoran	2.587.620	2.113.110	1.789.396	69
54	1362	Troškovi odmarališta				
55	1372	Održavanje tehničkih sustava zaštite	225.158	303.000	209.148	93
56	1373	Održavanje telekomunikacijske opreme	700.154	840.000	710.593	101

7.4. Prihodi i troškovi

57	2	Troškovi za investicije u vlastitoj režiji (materijal)				
58	3	Troškovi za naplative usluge (materijal i usluge)	27.298.872	40.602.000	23.421.348	86
59	47	Troškovi osoblja (59+60)	1.049.833.796	1.004.368.657	1.028.063.431	98
60		Bruto plaće	911.224.199	871.847.792	881.783.650	97
61		Doprinosi na bruto plaće	138.609.597	132.520.865	146.279.781	106
62	43	Amortizacija	806.499.113	827.877.739	818.649.482	102
63	45	Vrijednosno usklađivanje imovine i rezerviranja	27.995.379	105.578.583	156.841.560	560
64		Ostala materijalna prava zaposlenih (64+65)	80.357.384	58.570.112	37.217.051	46
65	1312	Otpremnine	5.100.753		1.160.454	23
66	13131	Isplate prema Kolektivnom ugovoru	75.256.630	58.570.112	36.056.597	48
67	1335	Ugovoreno osiguranje	6.813	23.000	14.956	220
68		Fond rizika				
69		Porezi i doprinosi neovisni o poslovnom rezultatu (69+70+71)	30.854.683	36.941.550	31.600.470	102
70	1336	Naknade i članarine	26.077.737	28.930.660	25.693.735	99
71	1337	Porezi i doprinosi	4.776.946	8.010.890	5.906.735	124
72	13133	Doprinosi za neplaćeni dopust				
73	4411	Troškovi službenih putovanja	4.277.508	5.198.000	5.210.160	122
74	4412	Naknade troškova prijevoza na rad	49.728.601	51.575.803	46.348.242	93
75	4419	Naknade ostalih troškova zaposlenima	11.204.542	13.009.500	6.454.033	58
76	1360	Reprezentacija	1.018.929	1.211.700	1.181.259	116
77	1333,1377	Bankovni troškovi, trošk. platnog prometa, trošk. izdavanja obveznica	11.966.765	12.573.000	11.650.134	97
78		Troškovi stručnog obrazovanja (78+79)	5.568.367	5.041.516	3.774.198	68
79	1315	Obuka osoblja	4.175.464	3.369.195	2.428.760	58
80	1339	Stipendije, pomoći i stručna praksa učenika i studenata	1.392.904	1.672.321	1.345.438	97
81	48	Naknadno utvrđeni troškovi iz proteklih godina	184.423			
82		Ostali troškovi poslovanja (82 do 97)	378.720.563	29.488.766	31.556.440	8
83	13132	Medicinski programi odmora i rehabilitacije, zdravstv.usluge i iskaznice	187.664	295.000	222.889	119
84	1375	Darovanja u vrijednosti do 2% prihoda		972.650	972.650	
85	1314	Kompenzacije u slučaju povrede na radu i prof.oboljenja	6.087	64.200	49.643	816
86	1316	Troškovi standarda zaposlenih	960			
87	1327	Troškovi štampanja i informiranja	2.438.103	1.627.655	1.313.857	54

7.4. Prihodi i troškovi

88	1331	Naknade za profesionalne usluge	4.463.086	3.582.170	3.875.311	87
89	1378	Troškovi javne nabave		1.961.200	1.162.781	
90	1334,1374	Troškovi zaštite okoline i naknade na opterećivanje okoliša otpadom	1.091.024	1.794.100	1.465.022	134
91	1338	Nadzorni odbor i povjerenstva	30.427	26.100	29.830	98
92	1361	Neposlovni rashodi	28.328	27.200	25.900	91
93	1363	Troškovi stanova u vlasništvu HEP-a	18.903	16.000	5.337	28
94	1364	Poslovi na uređenju statusa NE Krško i ostalih el. en. objekata izvan RH				
95	1365	Troškovi restrukturiranja	350.685.448	7.519.523	7.721.955	2
96	1367	Naknade za obav. posl. regulacije i organiziranja.tržišta za energet. djelat.	3.088.552	5.000.000	3.297.825	107
97	1371	Naknade šteta pravnim i fizičkim osobama	16.602.911	6.513.468	11.328.947	68
98	1370	Ostali troškovi poslovanja i projekt DYMASOS	79.070	89.500	84.493	107
99	1376	Sufinanciranje pri izgradnji investicijskih objekata				
100		Izvanredni rashodi	13.537.801		17.049.110	126
101		ALOCIRANI ZAJEDNIČKI TROŠKOVI U HEP GRUPI (101+102)	230.132.533	170.076.840	199.495.463	87
102	63,64	Zajednički troškovi HEP Grupe i HEP d.d.	230.132.533	170.076.840	153.606.940	67
103	66	Troškovi između d.o.o.			45.888.523	
IV.	UKUPNI TROŠKOVI		4.452.510.438	6.400.356.999	6.287.951.627	141
104		Promjene vrijednosti zaliha			2.918	
105		Nabavna vrijednost prodane robe - emisije, ostalo	270.326		357.901	132
106	67	Smanjenje troškova za usluge unutar HEP grupe				
107		Smanjenje troškova za interni obračun	-8.332.133	-8.000.000	-10.184.465	122
V.	POSLOVNI RASHODI		4.444.448.631	6.392.356.999	6.278.127.980	141
VI.	DOBIT IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI (I+II-V)		676.631.721	795.884.307	783.431.770	116
108		Financijski prihodi	1.219.768		1.269.078	104
109		Financijski rashodi	8.871.554	1.117.178	2.754.120	31
VII.	DOBIT/GUBITAK IZ FINANIJSKIH AKTIVNOSTI		-7.651.786	-1.117.178	-1.485.043	19
110		Manjinski udio				
VIII.	DOBIT FINANIJSKOG RAZDOBLJA PRIJE OPOREZIVANJA		668.979.935	794.767.129	781.946.727	117

7.4.1. Prihodi i troškovi

OSTVARENA DOBIT

u mil. kn

R. br.	Opis	2013.	Plan 2014.	2014.	Odstup. od plana	% odstup. od plana	Razlika prema 2013.	%14/13
1	2	3	4	5	6(5-4)	7(6/4)	8(5-3)	9(8/3)
1.	Poslovni prihodi	5.121,1	7.188,2	7.061,6	-126,7	-1,8%	1.940,5	37,9%
2.	Troškovi poslovanja	4.368,4	6.313,4	6.207,4	-106,0	-1,7%	1.838,9	-42,1%
3.	Dobit/gubitak iz poslovanja (1-2)	752,6	874,9	854,2	-20,7	-2,4%	101,6	13,5%
4.	Neto financijski prihodi/rashodi (s alociranim kamatama)	-83,7	-72,6	-72,2	0,3	-0,5%	11,5	-13,7%
	Dobit/gubitak prije poreza (3+4)	668,9	802,3	781,9	-20,3	-2,5%	113,0	16,9%

7.4.2. Prihodi i troškovi

OSTVARENI PRIHODI OD POSLOVANJA

u mil. kn

R. br.	Opis	2013.	Plan 2014.	2014.	Odstup. od plana	% odstup. od plana	Učešće u ukupnim prihodima %	Razlika prema 2013	%14/13
1	2		4	5	6(5-4)	7(6/4)	8	9	10
1.	Prihodi od prodaje električne energije	4.052,5	6.560,8	6.293,1	-267,7	-4,1%	101%	2.240,6	55,3%
2.	Prihod za proizvodnju i nabavu el.en.	122,1			0,0		0%	-122,1	
3.	Prihod od obavljenih usluga drugima	333,8	278,4	342,1	63,7	22,9%	6%	8,3	2,5%
4.	Prihod od investicija u vlastitoj režiji	81,1	83,7	74,6	-9,2	-11,0%	1%	-6,5	-8,1%
5.	Ostali poslovni prihodi	509,6	263,7	313,1	49,3	18,7%	5%	-196,5	-38,6%
6.	Izvanredni prihodi	16,1	0,0	19,5	19,5		0%	3,4	21,1%
7.	Ostali prihodi unutar HEP grupe	5,9	1,6	19,2	17,7	1140,9%	0%	13,3	226,0%
UKUPNI POSLOVNI PRIHODI		5.121,1	7.188,2	7.061,6	-126,7	-1,8%	114%	1.940,5	37,9%

7.4.3. Prihodi i troškovi

OSTVARENI TROŠKOVI POSLOVANJA

u mil. kn

R. br.	Opis	2013.	Plan 2014.	2014.	Odstup. od plana	% odstup. od plana	Učesće u ukupnim prihodima %	Razlika prema 2013.	%14/13
1	2		4	5	6(5-4)	7(6/4)	8	9	10
1.	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	158,2	295,3	215,3	80,0	27,1%	3%	57,1	36,1%
2.	Troškovi nabave električne energije u sustavu i troškovi gubitaka	1.172,3	3.262,3	3.231,5	30,7	0,9%	51%	2.059,2	175,7%
3.	Koncesije na vodama i vodnom dobru	0,6	0,8	0,8	0,0	4,8%	0%	0,2	36,6%
4.	Utrošeni materijal i usluge za proizvode i usluge	27,3	40,6	23,4	17,2	42,3%	0%	-3,9	-14,2%
5.	Troškovi održavanja	142,5	189,5	174,7	14,8	7,8%	3%	32,2	22,6%
6.	Bruto plaće i ostali troškovi osoblja	1.195,4	1.132,7	1.123,3	9,4	0,8%	18%	-72,1	-6,0%
7.	Ostali materijalni troškovi i ostali troškovi poslovanja	319,3	360,1	309,2	50,9	14,1%	5%	-10,1	-3,2%
8.	Amortizacija	806,5	827,9	818,6	9,3	1,1%	13%	12,1	1,5%
9.	Troškovi restrukturiranja	350,7	0,0	7,7	-7,7		0%	-343,0	
10.	Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	28,0	105,6	156,8	-51,2		2%	128,8	460,1%
11.	Izvanredni rashodi	13,5		17,0	-17,0		0%	3,5	25,6%
12.	Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi	154,1	170,1	199,5	-29,4	-17,3%	3%	45,4	29,4%
Ukupno poslovni rashodi		4.368,4	6.384,9	6.277,9	107,0	1,7%	100%	1.909,4	43,7%

7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja

u kn

Red. br.	Organizacijska jedinica	DIR (11)		%	ODR (12)		%	OTP (13)		%	UKUPNO		%
		plan	ostvarenje		plan	ostvarenje		plan*	ostvarenje		plan	ostvarenje	
1	2	3	4	5(4/3)	6	7	8(7/6)	9	10	11(10/9)	12	13	14(13/12)
0	Zajedničke funkcije	295.414.641	215.346.433	73	2.222.306			47.383.538	28.322.831	60	345.020.485	243.669.264	71
1	Zagreb	21.099.200	15.385.833	73	24.514.743	20.784.194	85	33.065.116	31.772.392	96	78.679.059	67.942.419	86
2	Zabok	2.408.700	2.224.854	92	6.186.994	6.024.655	97	6.253.262	6.092.329	97	14.848.956	14.341.838	97
3	Varaždin	3.141.000	2.803.793	89	6.089.584	5.954.309	98	5.864.483	5.888.812	100	15.095.067	14.646.914	97
4	Čakovec	1.779.200	1.866.110	105	4.046.048	4.234.586	105	3.932.310	3.600.685	92	9.757.558	9.701.381	99
5	Koprivnica	2.262.600	2.000.319	88	4.901.581	4.369.091	89	6.133.120	5.821.809	95	13.297.301	12.191.219	92
6	Bjelovar	2.097.900	2.311.973	110	4.931.709	3.790.451	77	4.514.836	4.420.803	98	11.544.445	10.523.227	91
7	Križ	2.583.100	2.167.287	84	8.470.175	3.767.524	44	8.217.665	7.374.578	90	19.270.940	13.309.389	69
8	Osijek	8.532.500	6.637.394	78	10.197.614	8.792.274	86	16.449.200	14.413.210	88	35.179.314	29.842.878	85
9	Vinkovci	4.786.700	4.251.321	89	6.613.664	6.583.843	100	7.532.990	7.015.203	93	18.933.354	17.850.367	94
10	Slavonski Broj	3.832.200	2.924.932	76	4.480.807	4.761.382	106	6.672.442	5.736.575	86	14.985.449	13.422.889	90
11	Pula	9.801.100	7.982.612	81	10.299.312	9.888.348	96	14.840.182	13.107.195	88	34.940.594	30.978.155	89
12	Rijeka	11.335.300	9.204.246	81	20.273.510	20.611.405	102	18.678.336	16.997.774	91	50.287.146	46.813.425	93
13	Split	12.226.900	11.985.102	98	23.940.587	25.823.813	108	26.895.385	26.539.590	99	63.062.872	64.348.505	102
14	Zadar	6.423.800	5.387.413	84	9.708.503	10.283.616	106	10.977.763	11.114.319	101	27.110.066	26.785.348	99
15	Šibenik	2.461.400	2.409.931	98	8.278.375	7.699.125	93	6.935.016	6.623.290	96	17.674.791	16.732.345	95
16	Dubrovnik	2.519.445	2.003.662	80	5.481.914	5.307.185	97	4.535.420	4.051.951	89	12.536.779	11.362.798	91
17	Karlovac	4.216.800	3.967.289	94	9.852.919	9.862.317	100	10.531.024	9.496.300	90	24.600.743	23.325.905	95
18	Sisak	2.415.100	2.368.028	98	6.247.686	6.556.847	105	7.369.292	6.915.796	94	16.032.078	15.840.671	99
19	Gospić	1.682.600	1.495.366	89	6.782.940	6.736.548	99	7.680.294	7.052.124	92	16.145.834	15.284.038	95
20	Virovitica	1.761.591	1.149.828	65	3.413.799	1.037.849	30	3.225.939	3.214.798	100	8.401.329	5.402.475	64
21	Požega	989.600	1.055.231	107	2.565.228	1.875.558	73	2.770.279	2.744.110	99	6.325.107	5.674.898	90
UKUPNO		403.771.377	306.928.956	76	189.499.998	174.744.920	92	260.457.892	228.316.472	88	853.729.267	709.990.348	83

Izvor: Financijsko knjigovodstvo

Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025; podaci su sa uključenim šiframa aktivnosti 127 (interventno održavanje) i 128 (elementarne nepogode) Plan 2013. je na godišnjoj razini. * Ne uključuje plana troškova restrukturiranja Plan 2014. je na godišnjoj razini

7.6. Ostvarenje plana investicija

Red. br.	Organizacijska jedinica	2	21		22		23		24	
		plan	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
0.	Zajedničke funkcije									
1.	Zagreb		4.680.000	1.636.227	67.702.763	44.528.279	479.840	478.844		
2.	Zabok		519.000	691.831	15.892.506	16.591.273				
3.	Varaždin		798.000	739.710	9.285.000	8.285.544				
4.	Čakovec		294.322	330.822	7.462.679	6.456.370	634.391	660.820		
5.	Koprivnica		290.000	281.869	8.298.237	9.194.569	54.000	43.378		
6.	Bjelovar		400.000	242.211	3.399.890	3.282.346	1.903.555	2.451.560		
7.	Križ		366.127	278.542	9.152.447	11.482.421	1.709.484	2.108.698		25.341
8.	Osijek		570.000	569.419	13.650.536	12.719.906	1.466.477	1.776.315		0
9.	Vinkovci		926.390	829.688	9.500.000	10.557.441	1.548.000	1.274.133	100.000	55.061
10.	Slavonski Broj		784.786	815.882	8.791.607	8.958.210	1.161.998	2.295.509		
11.	Pula		1.095.000	1.018.937	16.578.546	12.944.457				
12.	Rijeka		3.962.140	3.382.947	33.440.639	30.879.852	3.303.560	1.841.520		
13.	Split		1.190.000	2.826.225	22.400.041	13.751.777	1.380.000	196.907		195.923
14.	Zadar		750.000	340.130	20.726.448	20.600.986	709.000	898.190	400.000	351.385
15.	Šibenik		330.000	277.315	17.122.564	13.145.121			271.000	413.008
16.	Dubrovnik		2.350.000	524.296	14.965.438	5.842.556				
17.	Karlovac		1.034.500	848.488	12.528.892	12.056.935	2.085.000	1.710.459	100.000	48.588
18.	Sisak		700.000	759.662	15.990.041	15.742.792	1.592.000	1.357.332	168.000	165.167
19.	Gospić		834.263	696.536	11.094.020	10.360.457	1.277.395	1.443.361	368.976	218.931
20.	Virovitica		430.000	408.546	4.467.658	6.014.328				
21.	Požega		300.000	324.400	2.408.160	3.306.524	194.910	774.861		7.226
	UKUPNO		22.604.528	17.823.680	324.858.112	276.702.144	19.499.610	19.311.887	1.407.976	1.480.631

Izvor: financijsko knjigovodstvo

Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025

Godišnji plan za investicije iz FIN

7.6. Ostvarenje plana investicija

u kn

	25		26		27		28		UKUPNO	
	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
			35.551.393	640.368	266.127.530		1.015.000		302.693.923	640.368
28.039.932	35.545.685	21.458.256	18.204.534	47.942.774	31.578.822				170.303.565	131.972.391
4.999.800	12.928.221	3.116.622	3.757.229	5.616.951	5.140.386				30.144.879	39.108.939
2.185.000	2.086.547	4.291.857	3.250.826	6.830.578	6.924.877	196.000	196.668		23.586.435	21.484.172
253.500	225.659	3.151.259	2.945.561	7.992.930	3.472.539				19.789.081	14.091.770
2.204.000	944.495	3.426.028	3.252.792	5.917.888	5.986.155				20.190.153	19.703.259
		4.106.571	3.397.352	3.309.010	4.045.559				13.119.026	13.419.029
3.231.366	3.424.795	3.802.873	4.077.832	11.843.688	6.022.155				30.105.985	27.419.784
10.470.000	9.969.866	13.966.557	15.382.889	18.896.274	6.369.070				59.019.844	46.787.466
7.885.520	7.818.887	3.408.926	4.320.431	22.059.362	2.916.790				45.428.198	27.772.430
936.062	994.932	4.059.047	4.539.000	23.940.131	9.729.339				39.673.631	27.332.873
15.899.820	15.061.391	5.448.205	13.018.062	30.345.419	32.679.005				69.366.990	74.721.852
57.503.000	55.482.119	10.028.528	12.590.974	22.886.577	16.628.270				131.124.444	120.805.681
29.491.666	22.576.636	10.817.658	13.184.771	112.063.970	40.448.935				177.343.335	93.181.172
17.752.500	15.940.122	6.617.622	5.660.384	17.860.164	19.375.874				64.815.734	63.167.071
4.212.000	2.846.648	6.693.485	6.137.240	6.926.721	6.794.392				35.555.770	29.613.723
27.000.000	18.100.702	2.966.670	2.303.451	37.748.242	8.486.161				85.030.350	35.257.166
4.160.000	3.672.407	4.951.802	3.132.052	13.581.258	4.683.433				38.441.452	26.152.362
251.300	226.762	4.080.267	3.535.124	4.733.351	2.561.382				27.514.959	24.348.222
964.489	1.778.626	5.949.905	5.394.078	6.341.324	2.628.877				26.830.372	22.520.866
250.000	30.831	2.326.600	2.109.265	2.939.481	1.286.469				10.413.739	9.849.439
520.000	528.952	2.249.738	2.483.266	1.823.325	1.416.530				7.496.133	8.841.759
218.209.955	210.184.281	162.469.869	133.317.479	677.726.948	219.175.022	1.211.000	196.668	1.427.987.998	878.191.793	

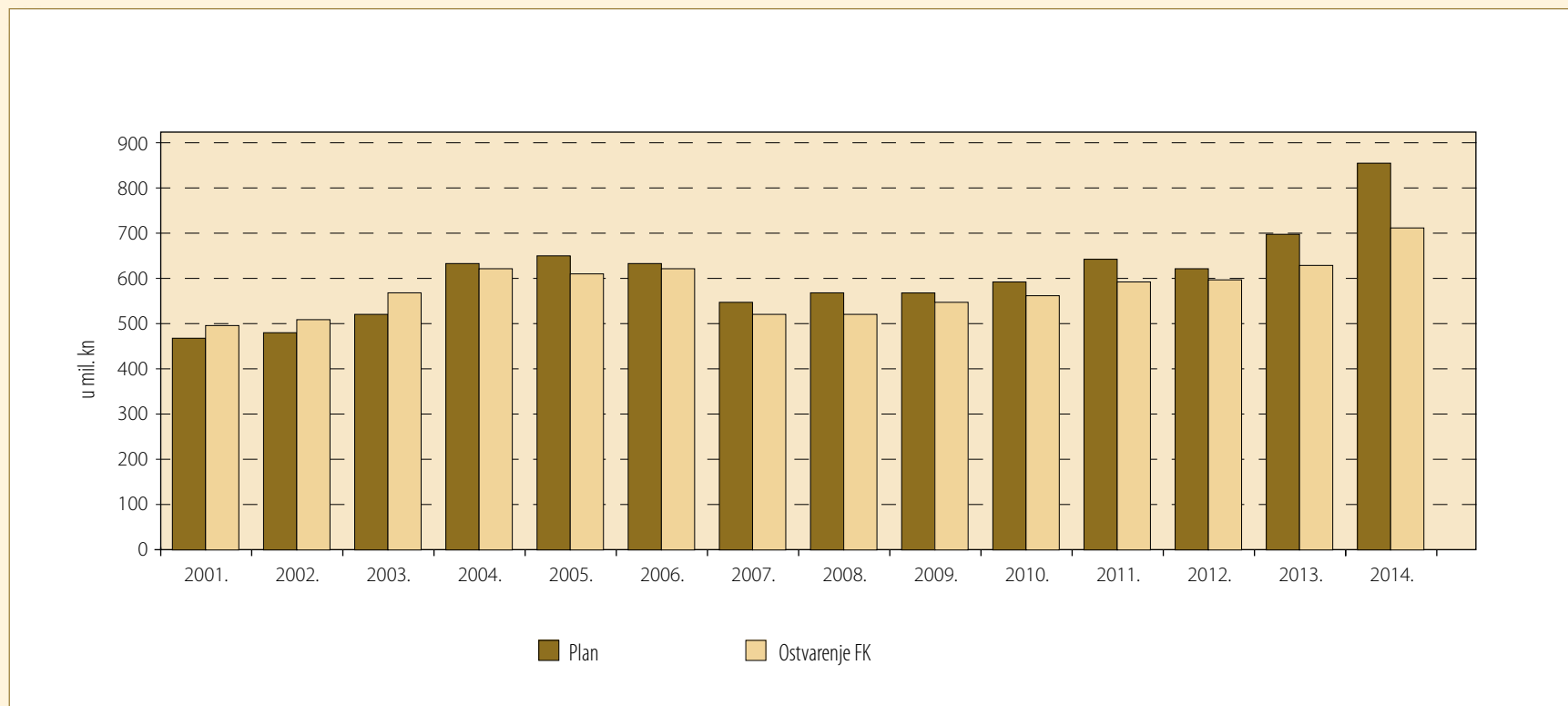
7.7. Ostvarenje plana usluga

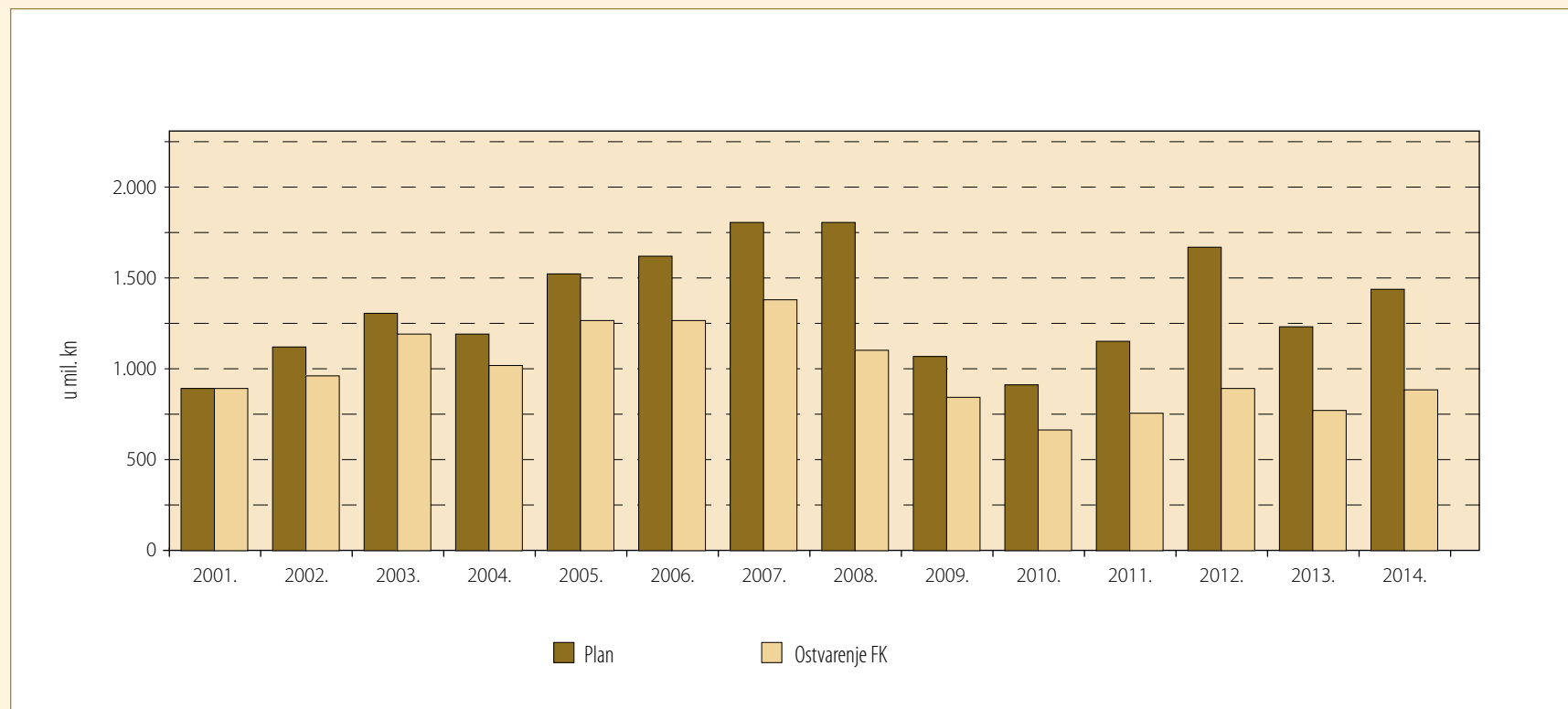
Red. br.	Organizacijska jedinica	31		32		33		34	
		plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
0.	Zajedničke funkcije								
1.	Zagreb		618.496		8.058.650	4.250.000	480.739	1.500.000	758.008
2.	Zabok	10.000	60.880	167.500	465.137	179.000	358.275	4.000	
3.	Varaždin	663.000	365.644	87.000	150.214	460.000	31.133	1.020.600	743.285
4.	Čakovec					410.000	116.017	195.000	110.586
5.	Koprivnica			50.000	212.825	150.000	44.622	102.000	23.640
6.	Bjelovar		47.445	65.000	37.726		8.781		
7.	Križ		25.055	215.000	46.607	50.000	88.961		4.129
8.	Osijek	1.717.000	1.465.391	750.000	114.414	375.000	131.395	490.000	
9.	Vinkovci					50.000	68.851		
10.	Slavonski Broj		18.364	50.000	2.312	130.000	54.071		
11.	Pula		27.578	7.449.404	1.636.483	863.342	208.303		
12.	Rijeka	120.000		1.320.000	292.887	105.000	34.168	105.000	27.656
13.	Split		470.079		105.707		105.192		
14.	Zadar		46.661	205.000	118.753	80.000	8.370		
15.	Šibenik	324.000	312.162			82.000	30.217		
16.	Dubrovnik			40.000	62.886	60.000	1.326		
17.	Karlovac		14.968	57.000	972.985	44.000	57.022		
18.	Sisak		39.586	150.000	13.692	100.000	5.564		
19.	Gospić		16.643			196.000	30.139		
20.	Virovitica					60.000	77.456	80.000	16.719
21.	Požega		2.161			33.000	23.425	100.000	75.296
	UKUPNO	2.834.000	3.531.112	10.605.904	12.291.279	7.677.342	1.964.028	3.596.600	1.759.321

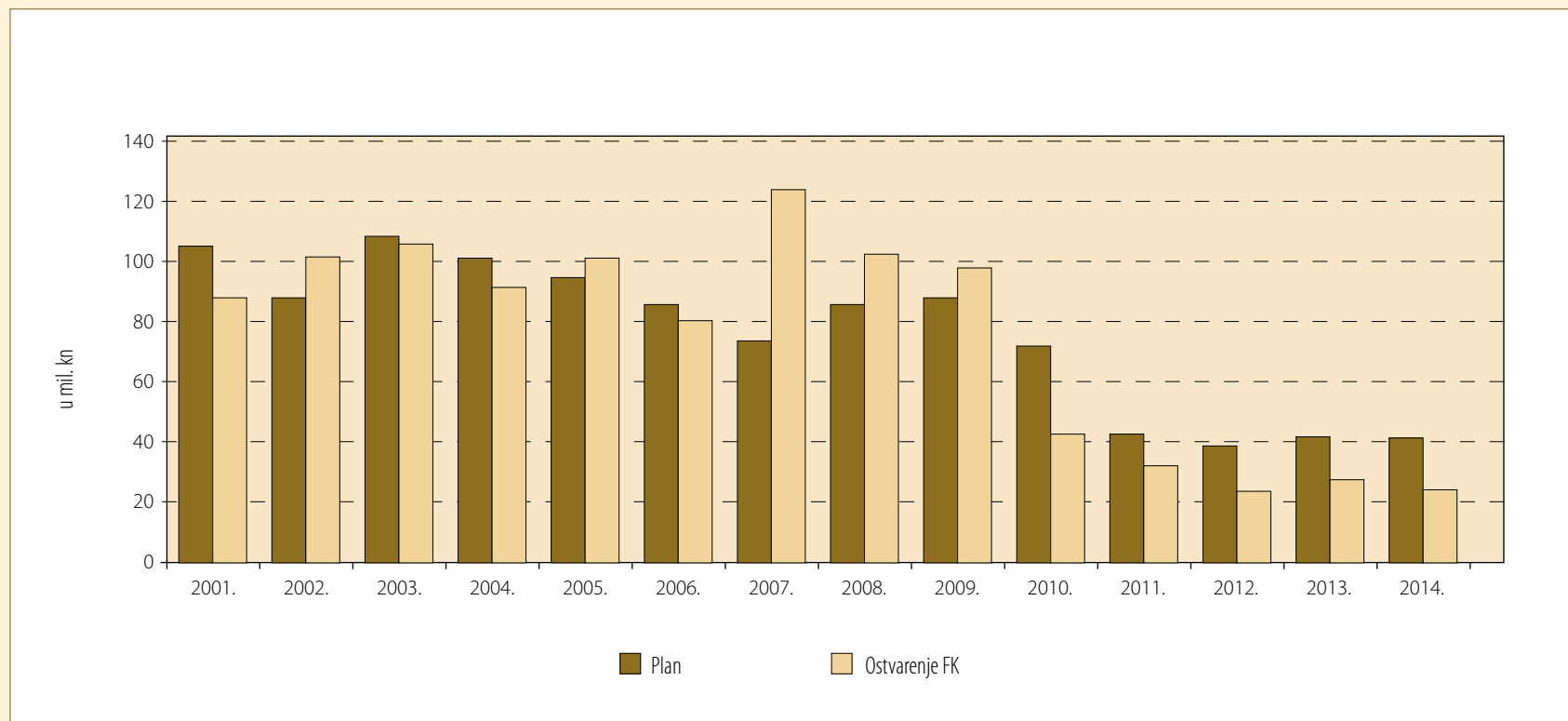
7.7. Ostvarenje plana usluga

u kn

	35		36		38		UKUPNO		UKUPNO	
	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
		14.773		45.903						60.676
9.250.000		23.629				136.107			15.000.000	10.075.630
14.000		1.671	3.000		22.500	10.070			400.000	896.032
58.400		198.728			111.000	51.162			2.400.000	1.540.167
15.000		3.266			30.000	24.782			650.000	254.651
15.000		4.644		4.529	33.000	3.370			350.000	293.631
70.000		11.128			65.000	17.393			200.000	122.473
210.000		195.404			25.000	6.854		1.814	500.000	368.825
305.000		90.029	575.000	203.672	70.000	22.610			4.282.000	2.027.511
550.000		71.916							600.000	140.766
		6.933			20.000	43.314			200.000	124.993
687.254		21.867				87.140			9.000.000	1.981.370
400.000		573.113			150.000	53.438			2.200.000	981.261
2.000.000		1.142.771				232.234			2.000.000	2.055.983
30.000		16.731			185.000	133.822			500.000	324.337
58.000		24.416			136.000	111.594			600.000	478.390
30.000		46.200			120.000	35.988			250.000	146.399
5.000		12.089	23.000		21.000	34.792			150.000	1.091.856
170.000		6.186			150.000	42.487			570.000	107.516
		18.869			204.000	55.725			400.000	121.377
38.000		55.499			22.000	20.202			200.000	169.877
3.000		3.296			14.000	6.148			150.000	110.326
13.908.654	2.543.157	601.000	254.104	1.378.500	1.129.233		1.814	40.602.000	23.474.047	







7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima

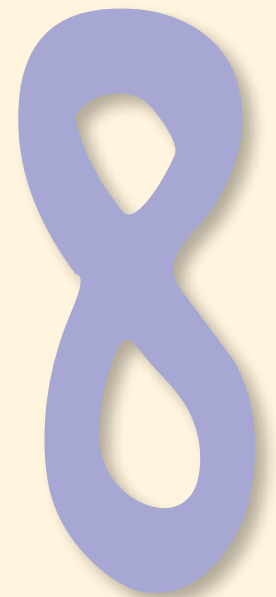
Organizacijska jedinica		Redovno poslovanje			Investicije			Usluge			Sveukupno		
		Distribucija	Sporedna	Opskrba	Distribucija	Sporedna	Opskrba	Distribucija	Sporedna	Opskrba	Distribucija	Sporedna	Opskrba
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12(3+6+9)	13(4+7+10)	14(5+8+11)
0.	Zajedničke funkcije	15.855.548		227.813.716	626.001		14.367	60.220		456	16.541.769		227.828.539
1.	Zagreb	53.929.856	827.283	13.185.280	124.963.608	7.008.783		9.743.880	331.750		188.637.344	8.167.817	13.185.280
2.	Zabok	12.822.354	219.000	1.300.484	38.959.145	140.719	9.075	741.476	154.556		52.522.975	514.275	1.309.559
3.	Varaždin	13.001.173	96.068	1.549.673	21.479.108	5.063		385.446	1.154.721		34.865.727	1.255.852	1.549.673
4.	Čakovec	8.418.527	93.633	1.189.220	14.065.310	26.460		104.418	150.181	52	22.588.255	270.275	1.189.272
5.	Koprivnica	10.644.984	227.774	1.318.461	19.693.410	9.849		250.208	43.424		30.588.601	281.047	1.318.461
6.	Bjelovar	8.978.853	142.654	1.401.720	13.419.029			113.431	9.025	17	22.511.313	151.679	1.401.737
7.	Križ	11.421.717	188.431	1.699.242	27.400.933	7.973	10.878	351.980	16.845		39.174.629	213.249	1.710.120
8.	Osijek	24.656.499	1.077.764	4.108.615	46.350.236	373.683	63.547	1.873.089	154.180	243	72.879.824	1.605.626	4.172.405
9.	Vinkovci	15.363.585	110.686	2.376.096	27.739.653	17.779	14.998	12.586	128.180		43.115.823	256.646	2.391.094
10.	Slavonski Brod	11.298.230	253.662	1.870.997	27.332.873			121.533	3.459		38.752.637	257.121	1.870.997
11.	Pula	26.473.193	81.048	4.423.914	74.715.105	1.281	5.466	1.981.250	120		103.169.549	82.448	4.429.380
12.	Rijeka	40.947.308	207.123	5.658.993	120.615.256	190.425		592.437	388.817	7	162.155.001	786.365	5.659.000
13.	Split	53.446.878	1.756.288	9.145.338	93.141.726	37.345	2.100	539.720	1.516.238	24	147.128.325	3.309.872	9.147.463
14.	Zadar	23.557.009	73.889	3.154.450	63.154.790	12.281		320.546	3.556	235	87.032.345	89.726	3.154.685
15.	Šibenik	14.157.627	322.721	2.251.998	29.589.915	23.809		439.710	38.674	6	44.187.252	385.204	2.252.003
16.	Dubrovnik	9.793.639	79.265	1.489.894	35.240.960	15.307	898	144.694	1.701	4	45.179.293	96.273	1.490.796
17.	Karlovac	21.131.335	260.935	1.933.636	26.147.171	5.191		1.090.329	1.348	179	48.368.835	267.474	1.933.814
18.	Sisak	14.389.507	111.672	1.339.492	24.299.750	40.499	7.973	99.230	8.285		38.788.487	160.456	1.347.465
19.	Gospić	13.366.793	861.979	1.055.266	22.118.674	402.192		29.268	88.967	3.142	35.514.735	1.353.138	1.058.408
20.	Virovitica	4.820.384	10.783	571.308	9.836.014	1.465	11.960	105.284	64.593		14.761.681	76.841	583.268
21.	Požega	5.081.235		593.663	8.841.759			5.457	104.869		13.928.452	104.869	593.663
UKUPNO		413.556.233	7.002.660	289.431.456	869.730.427	8.320.104	141.261	19.106.193	4.363.490	4.364	1.302.392.853	19.686.254	289.577.081

* Izvor: Financijsko knjigovodstvo

** Uključena konta: 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025



Kapitalni objekti



8.1. Izgrađeni kapitalni objekti

Red. br.	Distribucijsko područje	Aktivnost	Naziv i opis objekta	FINANCIJSKI PODACI		TEHNIČKI PODACI							
				Planirana ukupna vrijednost ulaganja [kn]	Ukupna vrijednost ulaganja [kn]	TS				DV/KB		Broj trafostanica obuhvaćenih prelaskom na 20 kV napon	
						Sn [MVA]	Broj polja			Tip	Duljina trase (km)		
						110 kV	35 kV	20 kV	10 kV				
1	Varaždin	Novi objekt	TS 110/10/20 kV KNEGINEC - DISTRIBUCIJSKI DIO	27.631.000	27.581.000	20 + 20 + 8			28		AI-Če 240/40 mm ² , Č/R stupovi, XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²)	0,2 1,8	
2	Križ	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA RZ I UPRAVLJANJA U TS 35/10(20) kV: HERCEGOVAC, KLOŠTAR, POPOVAČA I SIRAC	7.971.000	7.948.800								
3	Križ	Rekonstrukcija	FAZA I REKONSTRUKCIJE TS 110/10(20) kV PETROKEMIJA KUTINA - DISTRIBUCIJSKI DIO	6.000.000	5.999.000	20			8				
4	Osijek	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV NAŠICE - POJAČANJE TRANSFORMACIJE	7.419.000	7.416.000	40			17				
5	Slavonski brod	Rekonstrukcija	KB 35 kV TS N.GRAĐIŠKA 110 kV - N.GRAĐIŠKA 1	1.198.000	1.198.000						XHE49-A 21/36(42) kV 3x(1x240/25 mm ²)	3,8	
6	Zadar	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV PAG - DISTRIBUCIJSKI DIO	7.500.000	7.000.000				22				
7	Sisak	Rekonstrukcija	TS 35/20 kV HRVATSKA KOSTAJNICA	11.500.000	11.500.000			4	22				
UKUPNO				69.219.000	68.642.800								

8.2. Kapitalni objekti u izgradnji

Red. br.	Distribucijsko područje	Aktivnost	Naziv i opis objekta	FINANCIJSKI PODACI					TEHNIČKI PODACI						
				Planirana ukupna vrijednost ulaganja (kn)	Uloženo do 31. 12. 2013. g. (kn)	Uloženo u 2014. g. (kn)	Ukupno uloženo do 31. 12. 2014. (kn)	Potrebna sredstva za završetak projekta nakon 2014.god. (kn)	TS				DV/KB		Broj trafostanica obuhvaćenih prelaskom na 20 kV napon
									Sn [MVA]	Broj polja				Tip	
								110 kV	35 kV	20 kV	10 kV				
1	Zagreb	Novi objekti	TS 110/10(20) kV FERENŠČICA	56.350.000	53.019.000	500.000	53.519.000	2.831.000	40 + 40	6		48			
2	Zagreb	Rekonstrukcija, Novi objekti	RASPLET 10(20) kV IZ TS 110/10(20) kV FERENŠČICA	8.000.000	3.000.000	3.000.000	6.000.000	2.000.000					XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²)	30,0	
3	Zagreb	Novi objekti	TS 110/10(20) kV SESVETE	40.510.000	19.910.000	14.449.000	34.359.000	6.151.000	40 + 40			58			
4	Zagreb	Rekonstrukcija	TS 110/x kV POJAČANJE TRANSFORMACIJE 110/10(20) kV	21.500.000		9.900.000	9.900.000	11.600.000	6x 40						
5	Zabok	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV ZABOK - DISTRIBUCIJSKI DIO	11.500.000		10.000.000	10.000.000	1.500.000	8 + 8		11	24			
6	Zabok	Rekonstrukcija	KB 35 kV TS ZLATAR BISTRICA - TS KONJŠČINA	3.360.000		1.360.000	1.360.000	2.000.000					XHE49-A 21/36(42) kV 3x(1x185/25 mm ²)	9,5	
7	Varaždin	Rekonstrukcija	TS 110/35 kV NEDELJANEC	16.500.000		490.000	490.000	16.010.000	40 + 16		12	12			
8	Čakovec	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV TROKUT - DISTRIBUCIJSKI DIO	17.850.000		2.900.000	2.900.000	14.950.000	8 + 8		21	22			
9	Koprivnica	Rekonstrukcija	KB/DV 10(20) kV SEVEROVCI	4.900.000		200.000	200.000	4.700.000					Al-Če 95/15 mm ² , AB stupovi XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²)	9,6 8,5	
10	Bjelovar	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV BJELOVAR 3	9.000.000				9.000.000	8 + 8		8	15			
11	Osijek	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV ĐAKOVO 2 - DISTRIBUCIJSKI DIO	7.000.000		4.400.000	4.400.000	2.600.000			14	13			
12	Osijek	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV VALPOVO 2 - DISTRIBUCIJSKI DIO	7.000.000				7.000.000			14	13			
13	Pula	Novi objekti	TS 110/10(20) kV MEDULIN - DISTRIBUCIJSKI DIO	21.500.000		2.000.000	2.000.000	19.500.000	20 + 20			26			
14	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV RIJEKA - DISTRIBUCIJSKI DIO	25.160.000	4.123.000	16.337.000	20.460.000	4.700.000	40 + 40			44			
15	Split	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV IMOTSKI - DISTRIBUCIJSKI DIO	17.500.000	279.000	4.421.000	4.700.000	12.800.000	20 + 20		4	28			
16	Split	Novi objekti	TS 35/10(20) kV HRVACE	12.500.000	100.000	4.275.000	4.375.000	8.125.000	8		7	21			
17	Zadar	Novi objekti	TS 110/10(20) kV ZADAR ISTOK - DISTRIBUCIJSKI DIO	28.000.000	2.882.000	1.718.000	4.600.000	23.400.000	40 + 40 + 16		5	34			
18	Zadar	Novi objekti	KB 35 kV TS DUGI OTOK - TS SALI	15.500.000		5.723.000	5.723.000	9.777.000					XHE49-A 21/36(42) kV 3x(1x185/25 mm ²), XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²)	16,8	
19	Šibenik	Novi objekti	TS 110/10(20) kV PRIMOŠTEN - DISTRIBUCIJSKI DIO	24.000.000		1.850.000	1.850.000	22.150.000	20 + 20 + 16		5	20			

8.2. Kapitalni objekti u izgradnji

20	Dubrovnik	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV BLATO - DISTRIBUCIJSKI DIO	14.600.000		2.080.400	2.080.400	12.519.600	20 + 8			20		
21	Dubrovnik	Novi objekti	TS 110/10(20) kV SRĐ - DISTRIBUCIJSKI DIO	84.106.000	72.782.000	4.648.000	77.430.000	6.676.000	40 + 40			44		
22	Dubrovnik	Rekonstrukcija, Novi objekti	RASPLET 10(20) kV IZ TS 110/10(20) kV SRĐ	29.000.000	5.600.000	10.616.000	16.216.000	12.784.000					XHE49 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²), XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²), XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x240/25 mm ²)	4,0 17,2 7,2
23	Dubrovnik	Rekonstrukcija	DV 35 kV TS PIJAVIČINO - TS ZAMOŠĆE	4.500.000				4.500.000					Al-Če 120/20 mm ² , Č/R stupovi	19,3
24	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV OZALJ	9.000.000		2.000.000	2.000.000	7.000.000			6	20		
25	Karlovac	Rekonstrukcija	DV 35 kV TS OGULIN - TS JASENAK	3.000.000		1.426.000	1.426.000	1.574.000					Al-Če 120/20 mm ² , Č/R stupovi	21,4
26	Sisak	Rekonstrukcija	TS 110/20 kV GLINA	10.050.000		5.050.000	5.050.000	5.000.000				26		
27	Gospić	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV BILUĆA	9.000.000		470.000	470.000	8.530.000	4		3	8		
28	Virovitica	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV VOČIN	9.000.000				9.000.000			5	14		
UKUPNO				519.886.000	161.695.000	109.813.400	271.508.400	248.377.600						

8.3. Podaci o izgrađenim energetske objektima

Transformatorske stanice 10(20)/0.4 kV

Red.br	Naziv	Jedinice	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno kabljskih TS	kom	147	111	258
2.	Ukupno zračnih TS	kom	47	51	98
UKUPNO			194	162	356

KB 10(20)/0.4 kV

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno kabela	m	822.974	120.651	943.625
UKUPNO			822.974	120.651	943.625

DV 10(20)/0.4 kV

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno DV 10(20) kV	m	12.769	188.809	201.578
UKUPNO			12.769	188.809	201.578

KB NN

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ² i veći)	m	380091	47.964	428.055
2.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ²)	m	203.076	38.623	241.699
UKUPNO			583.167	86.587	669.754

MR NN

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno magistralnog SKS-a (presjeci 35 i 70 mm ²)	m	218.061	433.072	651.133
2.	Ukupno priključni SKS-a (presjeci 16 i 25 mm ²)	m	194.471	202.131	396.602
UKUPNO			412.532	635.203	1.047.735

Prikazani su zbirni podaci po vrstama objekata i vrstama aktivnosti: nova izgradnja (NOV), odnosno zamjene i rekonstrukcije (ZIR).



Sigurnost i zaštita

9

9.1. Zaštita okoliša i zaštita od požara

Okoliš

HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. kontinuirano provodi aktivnosti iz područja zaštite okoliša, koje su sustavno provedene i tijekom 2014. godine, u okviru uspostavljenog sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001 u svim organizacijskim jedinicama Društva.

Uspostava sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004 u HEP ODS-u donijela je znatne koristi u dijelu kvalitetnog postupanja s otpadom i s kemikalijama, provedbi mjera za smanjenje rizika od neželjenih događaja, propisanih postupaka u slučajevima izvanrednih stanja, provedbi mjera za zaštitu zraka, tla, voda i zdravlja zaposlenika.

S ciljem ostvarivanja daljnjih koristi od uspostave sustava i njegovog poboljšanja, u 2014. godini obavljen je niz aktivnosti od kojih se posebno mogu istaknuti:

- organiziran je edukacijski seminar iz područja zaštite okoliša za sve predstavnike posloводства i njihove suradnike, s posebnim naglaskom na novodonesene zakonske propise i analizom prethodnog razdoblja,
- izrađen je jedinstveni katalog otpada za cijeli HEP ODS, s ciljem ujednačavanja uporabe ključnih brojeva za pojedine vrste otpada na svim lokacijama privremenih skladišta otpada,
- brojne obveze iz novodonesenih zakonskih propisa implementirane su u poslovanje, s posebnim naglaskom na obveze iz domene gospodarenja otpadom (novi očevidnik i prateći list, povjerenici za otpad, očevidnik osoba koje skladište vlastiti proizvodni otpad itd.),

- provedena je detaljna analiza o rizičnim elementima srednjenaponske nadzemne mreže koja se nalazi u područjima očuvanja važnima za ptice, s ciljem kvalitetnije provedbe mjera zaštite ptica od strujnog udara u cijelom Društvu,
- provedeni su interni auditi u svim organizacijskim jedinicama HEP-ODS-a, od čega je jedan ciklus audita proveden od strane vodećih auditora prema normi ISO 14001,
- nastavljena je provedba edukacije radnika za siguran rad s kemikalijama
- temeljem Sporazuma o suradnji pri provođenju mjera zaštite zaštitne vrste bijele rode (*Ciconia ciconia*), provedene su mjere zaštite,
- nastavljena je provedba mjera zaštite ptica od strujnog udara na srednjenaponskim nadzemnim vodovima,
- nastavak ispitivanja vodonepropusnosti uljnih jama u velikim trafostanicama te sanacija propusnih jama.

U prosincu 2014. godine nezavisna certifikacijska kuća provela je periodički nadzor uspostavljenog sustava upravljanja okolišem i ocijenila da HEP-ODS uspješno primjenjuje sustav upravljanja okolišem prema zahtjevima norme ISO 14001:2004 te da je ostvareno poboljšanje sustava u odnosu na stanje s prethodnog nadzornog audita.

9.1. Zaštita okoliša i zaštita od požara

Požar

Temeljem članka 23. Programa aktivnosti u provedbi posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku u 2014. godini, donesenog od Vlade Republike Hrvatske, Hrvatska elektroprivreda d.d. obvezna je u okolici elektroenergetskih objekata i ispod trasa elektroenergetskih vodova planirati, organizirati, tretirati i čistiti prostor od lakozapaljivih tvari, odnosno tvari koje bi mogle izazvati požar i omogućiti njegovo širenje, odnosno provoditi šumski red.

U Društvu su konstantno provođene mjere zaštite od požara, koje se očituju u pravovremenom obavljanju sječe raslinja u blizini elektroenergetskih postrojenja i trasa nadzemnih vodova. Naročita pažnja provedbi mjera zaštite od požara pridana je u okolici elektroenergetskih postrojenja i trasa nadzemnih vodova koji prolaze područjima razvrstanima u veliki i vrlo veliki stupanj ugroženosti od požara – priobalno i otočno područje RH.

U priobalnom i otočnom području provedene su sljedeće mjere zaštite od požara:

- ❑ ažuriranje procjene ugroženosti od požara i izrada plana zaštite od požara,
- ❑ izrada operativnog plana gašenja požara i planova redovnog održavanja,
- ❑ obavljanje planiranih radova čišćenja trasa nadzemnih vodova (planoi dostavljeni Državnom inspektoratu i Državnoj upravi za zaštitu i spašavanje),

- ❑ osiguranje komunikacije između područja i Županijskih stožera za protupožarnu zaštitu,
- ❑ pregled protupožarnih resursa,
- ❑ priprema planova opskrbe kupaca električnom energijom u slučaju požara većih razmjera te osiguranje minimalnog broja resursa za požare većih razmjera.

U razdoblju od 19. do 30. svibnja 2014. godine elektroenergetski inspektori Državnog inspektorata proveli su nadzor nad provedbom mjera zaštite od požara na području cijelog HEP ODS-a, s time da se prioritet davao distribucijskim područjima koja pokrivaju priobalno i otočno područje RH (Pula, Rijeka, Zadar, Šibenik, Split, Dubrovnik). Pozitivni nalazi s provedenog inspekcijskog nadzora potvrdili su učinkovitost provedenih mjera s ciljem prevencije od nastanka požara.

Mjere zaštite od požara kontinentalnog područja očitovale su se u provođenju aktivnosti sukladnih onima u otočnom i priobalnom području, uz izuzeće pojedinih aktivnosti obzirom na znatno manju ugroženost od požara.

9.2. Zaštita na radu

Poslovi u HEP ODS-u svrstani su u grupu poslova visokog rizika. Iz tog razloga, a u cilju zaštite zdravlja i sigurnosti radnika na radu, HEP ODS poduzima slijedeće aktivnosti:

- ❑ temeljem novog Zakona o zaštiti na radu (NN 71/14), pripremljen je novi Pravilnik zaštite na radu kao i odgovarajući prilozi Pravilnika kojim se uređuje područje zaštite zdravlja i sigurnosti na radu,
- ❑ za radnike se provodi osposobljavanje za rad na siguran način, pod stručnim nadzorom, o čemu se vodi pisana evidencija,
- ❑ prilikom obavljanja radova koristi se radna dokumentacija (isprave za rad),
- ❑ opasne tvari zamjenjuju se manje opasnim,
- ❑ za opasne radne procese izrađuju se pisane upute za rad,
- ❑ radnicima se osigurava osobna zaštitna sredstva te ih se upućuje na periodičke zdravstvene liječničke preglede,
- ❑ sukladno zakonskim odredbama sredstva rada, zaštitna oprema i strojevi i uređaji s povećanim opasnostima, redovito se ispituju i pregledavaju,
- ❑ analiziraju se smrtne i teže ozljede na radu te se zaključci upućuju u distribucijska područja s ciljem upozorenja kako se slične situacije ne bi ponavljale,
- ❑ stručnjaci za zaštitu na radu koriste aplikacijski program WEB APLIKACIJA ZAŠTITA NA RADU za vođenje evidencije iz područja zaštite na radu.

9.2. Zaštita na radu

Podaci o ozljedama na radu u proteklih osam godina (obuhvaćene SVE ozljede neovisno o priznavanju od strane HZZO)

HEP ODS	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.
Prosječan broj zaposlenih radnika	9.622	9.603	9.525	9.370	9.224	9.051	7.947	7.619
Ukupan broj ozlijeđenih radnika	247	230	211	194	180	184	153	128
lakše ozljede	226	221	190	172	161	161	136	107
teške ozljede	21	9	19	22	18	21	17	21
smrtne ozljede			2		1	2	0	0
Ukupno izgubljeni radni dani zbog SVIH ozljeda na radu	11.447	14.008	10.252	12.284	9.334	8.950	7.945	6.012
Broj ozljeda na 1000 zaposlenih	27,15	25,13	23,02	21,26	19,89	20,53	19,18	16,80
Index učestalosti ozljeda na radu po godinama	15,03	13,93	12,74	11,78	11,00	11,35	10,61	9,28
Index težine ozljede na radu po godinama	69,66	84,85	61,89	74,57	57,06	55,22	55,46	43,60

9.2. Zaštita na radu

U 2014. godini u HEP ODS-u nije bilo ozljeda na radu sa smrtnim posljedicama niti su zabilježene profesionalne bolesti.

U 2014. godini nastavljena je sustavna provedba aktivnosti za uvođenje sustava upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti radnika na radu u HEP ODS-u, sukladno standardu OHSAS 18001:2007.

Od najvažnijih aktivnosti mogu se izdvojiti:

- ❑ na razini Društva donesena je Politika upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti na radu,
- ❑ izrađeni su ciljevi upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti na radu,
- ❑ izrađena je temeljna dokumentacije sustava upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti radnika na radu na razini Društva (priručnik, procedure, radne upute),

- ❑ provedena je edukacija internih auditora prema standardu OHSAS 18001:2007,
- ❑ proveden je jedan ciklus inicijalnih audita u svim organizacijskim jedinicama Društva, od strane vodećih auditora prema standardu OHSAS 18001:2007,
- ❑ nastavljeno je otklanjanje svih nedostataka u domeni zaštite na radu i usklađivanje sa zahtjevima iz dokumentacije.

S daljnjim aktivnostima na uvođenju sustava upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti radnika na radu nastavlja se u 2015. godini prema planu uspostave sustava.

Tehnički uvjeti i pravila

10

10. Tehnički uvjeti i pravila

Red. br.	Broj Biltena/WEB	Naslov biltena	Datum primjene
1	15	Upute za izradu granskih normi u Direkciji za Distribuciju HEP-a	24.04.92.
2	16	Tehnički uvjeti za TS 10(20)/0,4 kV; 1 x 630 kVA; kabelska izvedba	20.07.92.
3	16	Tehnički uvjeti za TS 10(20)/0,4 kV, 100 (250) kVA – stupna izvedba	20.07.92.
4	17	Tipizacija betonskih stupova okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove s preporukom za projektiranje i primjenu	20.07.92.
5	17	Tipizacija čelično-rešetkastih stupova za 20(10) kV vodove	21.07.92.
6	18	Tehnički uvjeti za izvedbu priključaka u višekatnim stambenim objektima	20.07.92.
7	21	Tipizacija čelično-rešetkastih stupova za 35 kV vodove	15.03.93.
8	30	Tehnički uvjeti za ograničavala strujnog opterećenja – limitatori	20.07.93.
9	32	Tehnički uvjeti za izvedbu priključaka individualnih objekata	20.07.93.
10	33	Upute za izbor i ugradnju ograničavala strujnog opterećenja – limitatora	10.08.93.
11	46	Tipizacija betonskih stupova na NN mrežu	15.04.95.
12	47	Preporučena opterećenja drvenih stupova za vodove srednjeg napona – 20 kV	18.04.95.
13	48	Tehnički uvjeti za impregnaciju i preuzimanje drvenih stupova za nadzemne elektroenergetske vodove	18.04.95.
14	49	Tehnički uvjeti za mjernu opremu na obračunskom mjestu na NN i SN – izmjene i dopune	14.07.95.
15	57	Tehnički uvjeti za TS 10(20)/0,4 kV, 1x250 kVA; kabelska izvedba s vanjskim posluživanjem	28.06.97.
16	58	Tipizacija čeličnih konzola na betonskim stupovima okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove	01.07.97.
17	59	Preporuke za gradnju SN vodova s izoliranim vodičima 10(20) kV	02.07.97.
18	60	Tehnički uvjeti za distribucijske uljne transformatore snage od 50kVA do 1000kVA napona 10/0.42kV, 20/0.42kV i 20(10)/0.42 kV	03.07.95.
19	61	Tehnički uvjeti za izradu i ispitivanje spojnog pribora vodiča	04.07.97.
20	63	Uputa za siguran rad prigodom zamjene uložaka niskonaponskih osigurača	11.09.97.
21	66	Tehnički uvjeti za priključak malih elektrana na EES HEP-a	04.02.98.
22	72	Tehnički uvjeti za stupnu TS 10(20)/0,4 kV; 50(100) kVA	15.01.99.
23	73	Upute za opremanje i ispitivanje obračunskih mjernih mjesta na niskom i srednjem naponu	15.01.99.
24	80	Tipizacija čeličnih konzola izoliranih vodiča na betonskim stupovima okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove s preporukom za projektiranje i primjenu	27.07.99.
25	81	Tehnički uvjeti za rastavne naprave u nadzemnim SN mrežama	27.07.99.
26	83	Tehnički uvjeti o izboru zaštitnih sredstava i zaštitne opreme za rad na elektroenergetskim postrojenjima distribucije električne energije	01.12.99.
27	86	Tehnički uvjeti za armirano betonske nogare drvenih stupova NN i SN vodova	01.03.00.
28	90	Kriteriji za izbor i ugradnju prenaponske zaštite mreža i postrojenja srednjeg napona	01.02.01.
29	100	Kriteriji za izbor i polaganje podmorskih elektroenergetskih kabela	12.06.02.
30	110	Kriteriji za izbor, nabavu i preuzimanje impregniranih drvenih stupova za elektro energetske vodove	22.10.02.
31	118	Tehnički uvjeti i upute za izgradnju NN mreže sa samonosivim kabelskim snopom	29.05.03.
32	130	Tehnički uvjeti za izbor i polaganje elektroenergetskih kabela nazivnog napona od 1 do 35 kV	21.12.03.
33	131	Pravilnik o zaštiti na radu	02.02.04.
34	138	Tehnički uvjeti za sklopne aparature u metalnom kućištu (RMU) za nazivne napone 12kV i 24kV	28.12.04.
35	144	Pravilnik o gospodarenju otpadom	06.05.05.
36	150	Opći uvjeti za izvođenje radova pod naponom – radni postupci na niskom naponu	01.08.05.
37	151	Uvjeti za izvođenje radova pod naponom – radni postupci na niskom naponu	01.08.05.
38	154	Upute za izdavanje potvrde o ispunjavanju uvjeta tipizacije	10.11.05.
39	156	Osobna zaštitna sredstva	22.11.05.
40	185	Tehnički uvjeti za SN/SN energetske transformatore snage od 2,5 MVA do 16 MVA napona 35/10,5(21)kV; 30/10,5(21)kV	07.01.08.
41	190	Pravila o osposobljavanju radnika na siguran način	20.06.08.
42	WEB	Pravila o mjernim podacima	07.01.08.
43	WEB	Pravila o sprječavanju neovlaštene potrošnje električne energije	10.01.09.
44	246	Tehnički uvjeti za obračunska mjerna mjesta u nadležnosti HEP ODS-a	03.10.11.
45	260	Pravila i mjere sigurnosti radu na elektrodistribucijskim postrojenjima	20.01.12.
46	263	Pravila o održavanju postrojenja i opreme elektroenergetskih građevina distribucijske mrež	26.03.12.
47	283	Pravila o zaštiti od požara	26.11.12.

Povijest distribucijske djelatnosti

11

11. Povijest distribucijske djelatnosti

- 1880. – Početna elektrifikacija i prve istosmjerne elektrane u Hrvatskoj
- 1895. – Prvi izmjenični elektroprivredni sustav (proizvodnja, prijenos i distribucija) HE Krka, Šibenik
- 1925. – HE Jaruga – Šibenik, »Ante Šupuk i sin« jedan je od osnivača Međunarodne unije proizvođača i distributera električne energije (UNIPEDA)
- 1937. – Osnovano Banovinsko električno poduzeće (BEP) za elektrifikaciju Hrvatske, Zagreb
- 1941. – Osnovano Državno električno poduzeće (DEP), Zagreb
- 1944. – Osnovan Upravni odbor za elektrifikaciju Hrvatskog Primorja, Istre i Gorkog kotara, Crikvenica
- 1945. – Osnovana Uprava za elektrifikaciju Dalmacije, Split
 - Osnovano Električno poduzeće Hrvatske (ELPOH), Zagreb
- 1946. – Osnovana distribucijska poduzeća: Elektra Zagreb, Elektrodalmacija Split, Elektroprimorje Rijeka i Elektroslavonija Osijek
 - Osnovan pogon za Istru, Raša
- 1947. – Elektroprimorje Rijeka osnovala područni ured u Istri, Pula
- 1949. – Osnovano poduzeće Elektra Zagreb s područnim uredima u Bjelovaru, Karlovcu, Križu, Sisku, Varaždinu, Zaboku i Zagrebu
- 1950. – Osnovano distribucijsko poduzeće Elektroistra Pula
 - Elektroprimorje Rijeka postaje distribucijsko poduzeće s uredima u Rijeci, Skradu i Crikvenici (izdvojene elektrane)
- 1952. – Osnovan Elektroprivredni sistem NRH (sastavnice: Elektra Zagreb i Elektroslavonija Osijek)
- 1954. – Osnovana Zajednica elektroprivrednih poduzeća ZEPH (Elektroprimorje Rijeka, Elektroistra Pula, Elektra Zagreb, Elektra Zadar, Električno poduzeće Šibenik, Elektrodalmacija Split, Elektrojug Dubrovnik, Elektroslavonija Osijek)
 - Elektra Buje postala samostalno poduzeće
 - U sastav Elektroprimorja Rijeka ulazi HE Zeleni vir
 - Elektra Buje postaje članicom ZEPH-a
- 1956. – Osnovano poduzeće za elektrifikaciju Like, Elektrolika Gospić
- 1957. – Donesen novi zakon o elektroprivrednim organizacijama (distribucijska poduzeća postaju »komunalne privredne organizacije«)
 - Iz Elektre Zagreb izdvajaju se samostalna poduzeća: Elektra Bjelovar, Karlovac, Križ, Koprivnica, Sisak, Varaždin i Zabok
 - Poduzeće HE Miljacka promijenila naziv u Električno poduzeće Knin (preuzelo distribuciju Knina)
 - Broj distribucijskih područja u Hrvatskoj narastao na 18
 - Donesen Zakon o elektroprivrednim organizacijama (distribucija izdvojena iz ZEPH-a)
 - Osnovano 17 distribucijskih radnih organizacija (Zagreb, Bjelovar, Koprivnica, Križ, Karlovac, Sisak, Varaždin, Zabok, Rijeka, Pula, Buje, Split, Zadar, Šibenik, Dubrovnik, Osijek, Gospić)
 - Osnovano Stručno udruženje distribucijskih poduzeća Hrvatske
 - Distribucija Knin ponovno ulazi u sustav u Električno poduzeće Šibenik
- 1959. – Prvi upravni odbor ZEPH-a (6 predstavnika distribucije od ukupno 26 članova)
- 1960. – Pogoni Elektroistre Pula postaju ekonomske jedinice (eksperiment u organizaciji rada distribucije)
- 1961. – Stručno udruženje distribucijskih poduzeća mijenja ime u Poslovno udruženje poduzeća za distribuciju električne energije NR Hrvatske (ELDIH) Zagreb

11. Povijest distribucijske djelatnosti

- 1963. – Spajanje distribucijskih poduzeća (17 smanjeno na 7)
 - Elektra Buje ulazi u sustav Elektroistre Pula
 - Elektra Bjelovar, Križ, Koprivnica, Varaždin i Zabok pripajaju se Elektri Zagreb
 - Elektrolika Gospić i HE Ozalj ulaze u sustav Elektre Karlovac
- 1971. – Elektroslavonija Osijek obavlja poslove proizvodnje i prijenosa
 - Elektrolika Gospić pripojena Elektroprivredi Rijeka
- 1972. – Samostalni pogon »Elektra« Križevci izdvojen iz Elektre Bjelovar
- 1973. – Svi samostalni pogoni distributivne djelatnosti konstituirani kao osnovne organizacije udruženog rada (OOUR-i)
- 1974. – Osnovana Zajednica elektroprivrednih organizacija Hrvatske (ZEOH)
- 1975. – Pogonski okruzi Elektre Zagreb postaju samostalni OOUR-i
 - Elektroistra Pula organizirana u OOUR-e
- 1980. – Iz OOUR-a Elektra Koprivnica izdvojen OOUR Virovitica
 - Donesen novi Zakon o elektroprivredi (ZEOH: udružena proizvodnja, prijenos i distribucija)
 - U 7 radnih organizacija distribucijske djelatnosti udružen 51 OOUR
- 1990. – Osnovano Javno poduzeće Hrvatska elektroprivreda za proizvodnju, prijenos, distribuciju električne energije i upravljanje elektroenergetskim sustavom (HEP)
- 1991. – Organizirano 19 distribucijskih područja
- 1996. – Iz Elektre Koprivnica izdvojila se Elektra Virovitica i postala samostalno distribucijsko područje
 - Iz Elektre Slavonski Brod izdvojila se Elektra Požega i postala samostalno distribucijsko područje
 - Reintegrirano Podunavlje
- 2001. – Paket energetske zakona
- 2002. – Hrvatska elektroprivreda preoblikovana u HEP grupu
 - Direkcija za distribuciju postala ovisno društvo HEP-Distribucija d.o.o.
- 2004. – HEP dobio priznanje za zaštitu potrošača na 1. Saboru zaštite potrošača
 - Paket energetske zakona
- 2005. – HEP-Distribucija d.o.o. mijenja ime u HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.
- 2006. – Novi organizacijski ustroj (razdvajanje djelatnosti)
 - Novi podzakonski propisi
- 2007. – Podzakonski propisi za obnovljive izvore energije i kogeneraciju
 - Izmjene i dopune energetske zakona
- 2008. – Izmjene i dopune energetske zakona
- 2009. – Izmjene i dopune podzakonskih propisa
- 2012. – Zakon o energiji
- 2012. – Zakon o regulaciji energetske djelatnosti
- 2013. – Zakon o tržištu električne energije



Zaključak

12

Sukladno temeljnim ciljevima i poslovnoj politici HEP grupe, utvrđeni su poslovni ciljevi HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o. za 2014. godinu. Rezultati poslovanja ostvareni su unutar granica Gospodarskog plana i Plana investicija za 2014. godinu.

Pojačano investicijsko ulaganje u razvoj distribucijske mreže i nadalje je jedna od temeljnih zadaća HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o., kako bi se nadoknadilo zaostajanje u izgradnji i modernizaciji mreže, zadovoljilo zakonske obveze te poboljšalo kvalitetu opskrbe kupaca električnom energijom.

Glavne razvojne smjernice odnose se na:

- ❑ ubrzano obnavljanje pojedinih dijelova mreže
- ❑ funkcionalne promjene naponskih razina u distribucijskoj mreži
- ❑ strukturne promjene u mreži za povećani prihvata distribuirane proizvodnje
- ❑ tehnološki razvoj i primjena naprednih tehnologija.

Obračunska mjerna mjesta sve više su u fokusu svih sudionika tržišta električne energije. Uređivanju obračunskih mjernih mjesta te unaprje-

đenju mjerne usluge, HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. poklanja posebnu pozornost.

Pored obračunskih mjernih mjesta, velika pozornost posvećena je priključcima. U okviru dugogodišnjeg projekta sustavne kontrole priključaka i obračunskih mjernih mjesta, provode se aktivnosti na njihovom sustavnom uređenju, a u cilju smanjenja gubitaka električne energije i osiguranja više razine kvalitete električne energije.

Priključenje elektrana na distribucijsku mrežu otvara niz novih pitanja, a osobito u području utvrđivanja uvjeta za priključenje na mrežu i pokusnog rada te vođenja pogona. U slijedećem razdoblju predstoje brojni izazovi koji će značajno utjecati na koncepciju razvoja, vođenja i održavanja distribucijske mreže. Očekuju se značajne promjene propisa vezano za priključenje elektrana na distribucijsku mrežu.

Zbog sve složenijih i zahtjevnijih uvjeta poslovanja te sve veće odgovornosti u radu, nužno je i nadalje osiguravati dodatnu pozornost stručnom osposobljavanju i usavršavanju zaposlenika te unaprjeđivanju poslovnih procesa.

12. Zaključak

Sustavno se prati kvaliteta usluga, u cilju poboljšanja i ujednačavanja kvalitete te osiguranja i primjene načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti, prema svim korisnicima mreže i energetskim subjektima na tržištu električne energije.

Poslovanje je u 2014. godini bilo pod snažnim utjecajem promjene zakonske regulative, (Zakon o tržištu električne energije), uređenja međusobnih odnosa s HEP-om d.d. i HOPS-om d.o.o., računovodstvenog razdvajanja djelatnosti, obveze izrade i objave desetogodišnjih planova investicija, poboljšanja učinkovitosti postupaka naplate potraživanja te priključenja velikog broja distribuiranih izvora na mrežu.

S razvojem tržišta električne energije, te pojavom sve većeg broja opskrbljivača, došlo je do bitno složenijih međusobnih odnosa i procesa između kupaca, opskrbljivača i operatora. Toj kompleksnosti uvelike pridonosi tzv. nelojalna konkurencija, odnosno nepošteni i zavaravajući

načini prodaje pojedinih tržišnih opskrbljivača. Učestala praksa obmanjivanja kupaca u pogledu ostvarenja ušteda ili lažnog predstavljanja ima za posljedicu nepovjerenje kupaca, veliki broj raskida ugovora o opskrbi i netransparentnost ponuda što usporava stvarnu liberalizaciju tržišta.

Zaključno, HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. uspješno je obavio svoje propisane zadaće i u okvirima planiranog završio poslovnu 2014. godinu. Daljnje usklađenje organizacije i poslovanja Društva s novim zakonodavnim okvirom tek predstoji. Nove obveze u pogledu postupnog stvaranja napredne distribucijske mreže i unaprjeđenja odnosa s korisnicima mreže samo su neke od temeljnih zadaća za naredno razdoblje.

Direktor
Željko Šimek



Šifra OJ	Organizacijska jedinica	Adresa	CENTRALA	FAX	Besplatni telefon
4000	Sjedište	Ulica grada Vukovara 37, Zagreb	01/6322 014	01/6170 956	
4001	ELEKTRA ZAGREB	Gundulićeva 32, Zagreb	01/4601 101	01/4601 404	0800 300 401*
4002	ELEKTRA ZABOK	Matije Gupca 57, Zabok	049/225 456	049/221 515	0800 300 402
4003	ELEKTRA VARAŽDIN	Kratka 3, Varaždin	042/371 100	042/371 363	0800 300 403
4004	ELEKTRA ČAKOVEC	Žrtava fašizma 2, Čakovec	040/371 700	040/371 800	0800 300 404
4005	ELEKTRA KOPRIVNICA	Hrvatske državnosti 32, Koprivnica	048/654 100	048/621 479	0800 300 405
4006	ELEKTRA BJELOVAR	P. Biškupa 5, Bjelovar	043/273 111	043/273 100	0800 300 406
4007	ELEKTRA KRIŽ	Trg Svetog Križa 7, Križ	01/2887 555	01/2887 649	0800 300 407
4008	ELEKTROSLAVONIJA OSIJEK	Šet. Kardinala F. Šepera 1A, Osijek	031/244 888	031/211 020	0800 300 408
4009	ELEKTRA VINKOVCI	Kralja Zvonimira 96, Vinkovci	032/216 100	032/332 492	0800 300 409
4010	ELEKTRA SLAVONSKI BROD	Petra Krešimira IV 11, Slavonski Brod	035/215 555	035/444 717	0800 300 410
4011	ELEKTROISTRA PULA	Vergerijeve 10, Pula	052/527 500	052/527 711	0800 300 411*
4012	ELEKTROPRIMORJE RIJEKA	Viktora Cara Emina 2, Rijeka	051/204 111	051/204 204	0800 300 412
4013	ELEKTRODALMACIJA SPLIT	Poljička cesta bb, Split	021/439 111	021/439 005	0800 300 413
4014	ELEKTRA ZADAR	Kralja Dmitra Zvonimira 28, Zadar	023/314 120	023/311 824	0800 300 414
4015	ELEKTRA ŠIBENIK	A. Šupuka 1, Šibenik	022/341 600	022/338 142	0800 300 415
4016	ELEKTROJUG DUBROVNIK	Nikole Tesle 3, Dubrovnik	020/468 111	020/357 557	0800 300 416
4017	ELEKTRA KARLOVAC	Vladka Mačeka 44, Karlovac	047/611 111	047/411 102	0800 300 417
4018	ELEKTRA SISAK	Kralja Tomislava 42, Sisak	044/558 111	044/558 102	0800 300 418
4019	ELEKTROLIKA GOSPIĆ	Lipovska 31, Gospić	053/570 100	053/575 612	0800 300 419
4020	ELEKTRA VIROVITICA	Antuna Mihanovića 42, Virovitica	033/841 000	033/726 094	0800 300 420
4021	ELEKTRA POŽEGA	Primorska 24, Požega	034/230 200	034/273 238	0800 300 421

* Na istoj lokaciji djeluje i infocentar za korisnike.
 Govorni automat Hrvatske elektroprivrede 0800 0555

Izdavač

HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.
Ulica grada Vukovara 37
10 000 Zagreb
Tel.: 01/6322 014
www.hep.hr/ods

Za izdavača

Željko Šimek, dipl. ing.

Izvješće uredili

Ante Pavić, dipl. ing.
Ivana Brnada, dipl. pol.
Hrvoje Mandekić, dipl. ing.

Izvješća priredili

Ante Pavić, dipl. ing.
Narcisa Knežević, dipl. iur.
Robert Baričević, dipl. oec.
Dinko Hrkec, dipl. ing.
Iva Dugandžić, dipl. oec.
Krešimir Ugarković, dipl. ing.
Hrvoje Mandekić, dipl. ing.

Fotografije

Hrvoje Mandekić, dipl. ing.
Vedran Jadek, dipl. ing.
Fotoarhiva HEP-a

Zemljovid

Milan Akmačić, dipl. ing.

Oblikovanje

Franjo Kiš, ArTresor naklada

Grafička priprema

ArTresor naklada d.o.o., Zagreb

Tisak

Printera grupa d.o.o., Sveta Nedelja

ISSN 1846-2162

