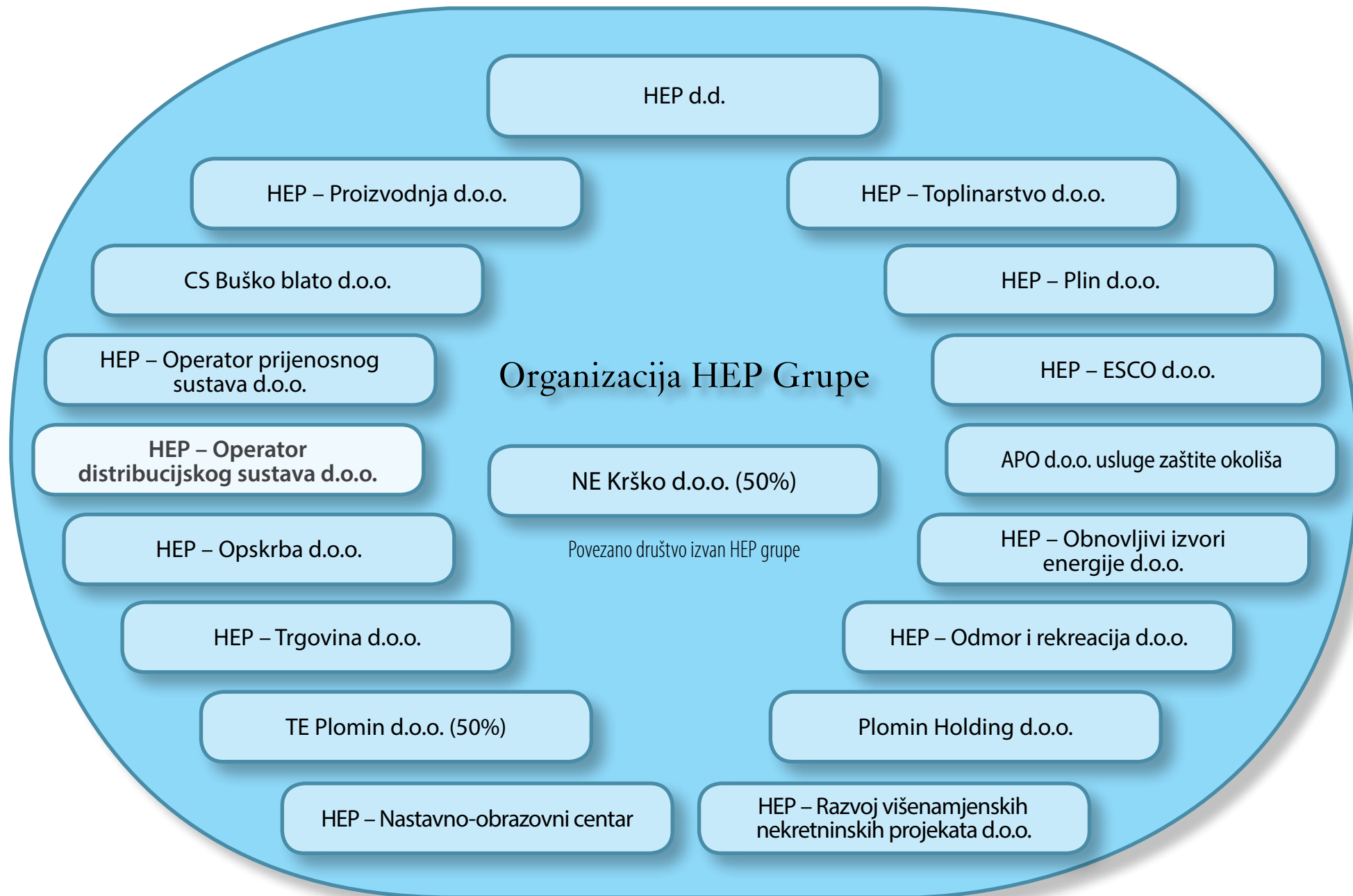


GODIŠNJE IZVJEŠĆE 2012.



GODIŠNJE IZVJEŠĆE 2012.



Sadržaj

Organizacija HEP grupe	2	2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV	29
Uvod	5	2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu	32
Osnovni i karakteristični podaci	7	2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama	37
1. Opći podaci	9	2.10. MTU postrojenja	38
1.1. Organizacijska shema društva	10	2.11. MTU prijemnici i uklopni satovi	40
1.2. Opći podaci o distribucijskim područjima	11	2.12. Kompenzacija jalove snage	41
1.3. Kvalifikacijska struktura radnika	12	2.13. Sustavi daljinskog vođenja	42
1.4. Struktura radnika po grupama poslova	13	2.14. Telekomunikacije i radio veze	
1.5. Broj radnika po distribucijskim područjima	14	1. Telekomunikacijski kabeli	43
1.6. Starosna struktura radnika	15	2. Radijske mreže	44
1.7. Fluktuacija radnika	16	3. Pogonski podaci	45
1.8. Usporedbeni podaci	17	3.1. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda	46
2. Tehnički podaci	19	3.2. Pokazatelji pouzdanosti napajanja električnom energijom	47
2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica	20	3.3. Pregled zastoja	48
2.2. Pregled instalirane snage i broja transformatora po naponskim razinama	21	3.4. Baždarnice	49
2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama	22	3.5. Mjerna kola	50
2.4. Struktura i duljina mreže	23	3.6. Mobilni agregati	51
2.5. Struktura i broj stupova	24	3.7. Traforadionice	52
2.6. Susretni objekti HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.	25	4. Gubici električne energije	53
		4.1. Pregled gubitaka električne energije	54

Sadržaj

4.2. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2011. godine i trend s projekcijom do 2014. godine	55	7.6. Ostvarivanje plana investicija	90
5. Nabava i prodaja električne energije	57	7.7. Ostvarenje plana usluga	92
5.1. Broj obračunskih mjernih mjesta	58	7.8. Ostvarenje plana poslovanja	
5.2. Ostvarena potrošnja električne energije (bruto)	59	1. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	94
5.3. Struktura potrošnje	60	2. Ostvarenje plana investicija	95
5.4. Prodaja električne energije	61	3. Ostvarenje plana usluga	96
5.5. Struktura prodaje na niskom naponu	62	7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima	97
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju	63	8. Kapitalni objekti	99
5.7. Pregled potrošnje električne energije (bruto)	64	8.1. Izgrađeni kapitalni objekti	100
5.8. Pregled nabave i prodaje	65	8.2. Kapitalni objekti u izgradnji	101
5.9. Pregled potraživanja od kupaca	66	8.3. Program sanacije i obnove	103
5.10. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2012. godine	67	8.4. Program sanacije naponskih prilika	104
6. Rad povjerenstava za reklamacije potrošača	69	8.5. Podaci o izgrađenim energetske objekta	106
6.1. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	70	9. Sigurnost i zaštita	107
7. Gospodarstveni podaci	73	9.1. Zaštita okoliša i zaštita od požara	108
7.1. Izvješće revizora	74	9.2. Zaštita na radu	110
7.2. Račun dobiti i gubitka	76	10. Info centar	113
7.3. Bilanca	78	11. Tehnički uvjeti i pravila	115
7.4. Prihodi i troškovi	82	12. Povijest distribucijske djelatnosti	117
1. Ostvarena dobit	86	13. Zaključak	121
2. Ostvareni prihodi od poslovanja	87		
3. Ostvareni troškovi poslovanja	88		
7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	89		

Uvod

Poslovanje HEP ODS-a u 2012. godini bilo je usmjereno ispunjavanju uloge društva na tržištu električne energije i ostvarivanju poslovnih ciljeva u skladu s poslovnim politikama HEP grupe. U skladu s Odlukom Uprave HEP-a d.d. o načinu ostvarenja Gospodarskog plana i Plana investicija u 2012. godini te odlukom HEP ODS-a o provedbi ostvarivanja ciljeva poslovanja, u realizaciji planova nastavljen je trend smanjenja ukupnih troškova poslovanja.

U ovoj poslovnoj godini završena je izgradnja 14 kapitalnih elektroenergetskih objekata naponske razine 110 kV, 35 kV i 20 kV te je nastavljena izgradnja 4 transformatorske stanice 110/x kV Ferenščica, Kneginec, Funtana i Srđ. Osim kapitalnih ulaganja, ulaganja u SN i NN elektroenergetsku mrežu realizirana su kroz slijedeće programe: *Sanacija naponskih prilika*, *Novonormirani naponi* i *Program uređenja mjernih mjesta*. Kroz ove programe je rekonstruirano i izgrađeno 272 transformatorskih stanica 10(20)/0,4 kV, 417,2 km vodova 10(20) kV, te 1.010 km niskonaponske mreže 0,4 kV.

U 2012. 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). Jedinstvena baza daljinski očitavanih mjernih mjesta kupaca kontinuirano se povećava i sada sadrži mjerne podatke s ukupno 40.000 obračunskih mjernih mje-

sta. Projekt ugradnje upravljanih brojila, zbog postignutih pozitivnih rezultata, prije svega u naplati električne energije, prerastao 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 2012. godine upravljanim brojlama, s mogućnošću daljinskog očitavanja te isključenja i uključivanja, opremljeno je 5.700 obračunskih mjernih mjesta. Za kupce s obračunskim mjernim mjestima priključne snage iznad 30 kW, čija se obračunska mjerna mjesta očitavaju daljinski, razvijena je aplikacija za pristup obračunskim mjernim podacima i podacima o krivulji potrošnje putem internetskog portala.

Tijekom 2012. godine došlo je do značajnog porasta priključenja elektrana na distribucijsku mrežu u odnosu na prethodnu godinu. Izdane su 1252 prethodna elektroenergetska suglasnost za priključenje elektrana ukupne snage 100,985 MW. Priključeno je 92 elektrane ukupne snage 3,728 MW na niskonaponsku mrežu te 6 elektrane ukupne snage 7,799 MW na srednjenaponsku mrežu. Nakon izmjena postojećih zakonskih propisa vezanih za obnovljive izvore energije sredinom 2012. godine i pojednostavljenja procedure za sunčane elektrane koje se grade kao jednostavne, povećan je interes za gradnju sunčanih elektrana priključne snage do 30 kW koje se postavljaju na postojećim krovovima.

Uvod

Prema ključnim odrednicama okruženja s aspekta ulaganja u razvoj i izgradnju distribucijske mreže, kao jedan od prioriteta postavljena je informatizacija poslovnih procesa. Sukladno navedenome, u 2012.g. intenzivirana su ulaganja u povećanje stupnja centralne i lokalne automatizacije distribucijske mreže te modernizaciju upravljačkih sustava. Pokrenuta su ulaganja u centralne SCADA sustave u šest distribucijskih područja, čime je nastavljena sustavna revitalizacija centralnih SCADA sustava u cilju stvaranja tehnološki suvremenih sustava vođenja distribucijske mreže koji će moći odgovoriti na izazove novonastalog okruženja i omogućiti postupno uvođenje tehnologija naprednih mreža.

U 2012. godini u svim organizacijskim cjelinama Društva uspostavljen je i certificiran sustav upravljanja okolišem prema normi ISO

14001. Sustavom upravljanja okolišem osigurano je kvalitetno gospodarenje otpadom, kvalitetno skladištenje i korištenje kemikalijama, provođenje mjera za smanjenje rizika od neželjenih događaja i postupaka u slučajevima izvanrednih događaja, provođenje mjera za zaštitu zraka, tla, voda i zdravlja zaposlenika.

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.

Direktorica
mr. sc. Ljiljana Čule

Osnovni i karakteristični podaci

• ukupan broj radnika	9.052
• ukupna duljina distribucijske mreže	136.624 km
• ukupan broj trafostanica	27.484 kom
• ukupna instalirana snaga transformatora	14.769 MVA
• stupanj amortizacije mreže	63,6 %
• ukupan broj mjernih mjesta (povlašteni/tarifni kupci)	111.992/2.238.893
□ kupci na visokom i srednjem naponu (povlašteni/tarifni kupci)	1.749/390
□ poduzetništvo – niski napon (povlašteni/tarifni kupci)	92.930/96.996
□ kućanstvo (povlašteni/tarifni kupci)	666/2.136.617
□ javna rasvjeta (povlašteni/tarifni kupci)	16.647/4.890
• broj mjernih mjesta kupaca koji su promijenili opskrbljivača	111.992
• ukupan broj novih mjernih mjesta	5.977

• ukupna nabava	16.156 GWh
• gubici (gubici 2011.)	8,68 (8,19) %
• ukupna prodaja – tarifni kupci	7.857 GWh
□ VN i SN	206 GWh
□ NN poduzetništvo	1.112 GWh
□ kućanstvo	6.477 GWh
□ javna rasvjeta	62 GWh
• ukupna prodaja – povlašteni kupci	6.856 GWh
• potrošnja (porast potrošnje)	14,753 GWh (-0,07 %)
• vršna snaga (neistodobno)	3.153 MW
• površina područja	56.696 km ²

SKUPŠTINA

Zlatko Koračević, dipl. ing.

NADZORNI ODBOR

doc.dr.sc. Damir Pečvarac, predsjednik do 20. 3. 2012.

mr. sc. Dubravko Lukačević, zamjenik predsjednika do 20. 3. 2012.

mr. sc. Velimir Rajković, član do 20. 3. 2012.

Miljenko Pavlaković, dipl. oec., član do 20. 3. 2012.

Darko Horvatinović, član do 18. 7. 2012.

Tomislav Šerić, predsjednik od 20. 3. 2012.

Zvonko Ercegovac od 20. 3. 2012.

Zlatko Koračević 20. 3. 2012.

Rodoljub Lalić, 20. 3. 2012.

Ninoslav Petelin od 18. 7. 2012.

UPRAVA

Mišo Jurković, dipl. ing., direktor do 30. 6. 2012.

mr. sc. Ljiljana Čule, direktorica od 1. 6. 2012.

POMOĆNIK DIREKTORA DRUŠTVA

Ante Pavić, dipl. ing.

mr. sc. Željko Vrban, dipl. ing. do 30. 6. 2012.

Damir Karavidović, dipl. ing. od 1. 7. 2012.

Marijan Zajec, dipl. ing. od 04. 08. 2012.

SEKTOR ZA GOSPODARENJE MREŽOM I INFORMATIČKU POTPORU

Darko Vidović, dipl. ing., direktor sektora do 30. 6. 2012.

SEKTOR ZA EKONOMSKE POSLOVE

mr. sc. Perica Hrnjak, dipl. oec., direktor sektora do 09. 08. 2012.

SEKTOR ZA INVESTICIJE I IZGRADNJU

Anđelko Tunjić, dipl. ing., direktor sektora do 30. 6. 2012.

SEKTOR ZA RAZVOJ I PRISTUP MREŽI

Vinko Fabris, dipl. ing., direktor sektora do 31. 12. 2012.

SEKTOR ZA PRAVNE KADROVSKE I OPĆE POSLOVE

(nepopunjeno)

SEKTOR ZA OPSKRBU TARIFNIH KUPACA I KUPACA BEZ OPSKRBLJIVAČA

Zvonko Stadnik, dipl. ing., direktor sektora do 20. 08. 2012.

DIREKTORI DISTRIBUCIJSKIH PODRUČJA

Elektra Zagreb:

Marko Škrobo, dipl. ing. do 30. 6. 2012.

Željko Šimek, dipl. ing. od 1. 7. 2012.

Elektra Zabok:

Mirko Mužek, dipl. ing.

Elektra Varaždin:

Zvonimir Rožmarić, dipl. ing.

Elektra Čakovec:

Damir Srpak, dipl. ing. do 30. 6. 2012.

mr. sc. Davor Sokač od 1. 7. 2012.

Elektra Koprivnica:

Ivan Gregur, dipl. ing. do 30. 6. 2012.

mr. sc. Goran Pakasin od 1. 7. 2012.

Elektra Bjelovar:

mr. sc. Miro Totgergeli do 30. 6. 2012.

Darko Horvatinović od 1. 7. 2012.

Elektra Križ:

Branko Kolarić, dipl. ing. do 30. 6. 2012.

mr. sc. Dubravko Balaško od 1. 7. 2012.

Elektroslavonija Osijek:

Viktor Klarić, dipl. ing. do 31. 08. 2012.

Danijel Ilić, dipl. oec. od 01. 09. 2012.

Elektra Vinkovci:

Vladimir Čavlović, dipl. ing. do 5. 11. 2012.

Damir Čalić, dipl. ing. od 06. 11. 2012.

Elektra Slavonski Brod:

Zdenko Veir, dipl. ing. do 30. 6. 2012.

Branka Balašević, dipl. oec. od 1. 7. 2012.

Elektroistra Pula:

mr. sc. Davor Mišković, dipl. ing.

Elektroprimorje Rijeka:

dr. sc. Vitomir Komen, dipl. ing.

Elektrodalmacija Split:

Renato Prkić, dipl. ing. do 30. 6. 2012.

Saša Dujmić, dipl. ing. od 1. 7. 2012.

Elektra Zadar:

Tomislav Dražić, dipl. ing.

Elektra Šibenik:

Radislav Gulam, dipl. ing. do 31. 08. 2012.

Ozren Nadoveza, dipl. oec. od 01. 09. 2012.

Elektrojug Dubrovnik:

mr. sc. Milivoj Bender, dipl. ing. do 31. 08. 2012.

dr. sc. Jadran Šundrica od 01. 09. 2012.

Elektra Karlovac:

Boris Mlikan, dipl. ing. do 31. 08. 2012.

Branko Mohorić, dipl. ing. od 01. 09. 2012.

Elektra Sisak:

Josip Baleta, dipl. ing. do 31. 08. 2012.

Tomislav Babić, dipl. ing. od 01. 09. 2012.

Elektrolika Gospić:

Nikola Šulentić, dipl. ing. do 31. 10. 2012.

Ernest Petry od 01. 11. 2012.

Elektra Virovitica:

Mario Pavičić, dipl. ing. do 31. 10. 2012.

Petar budiša, dipl. oec. od 01. 11. 2012.

Elektra Požega:

Slavko Perić, dipl. ing. do 31. 08. 2012.

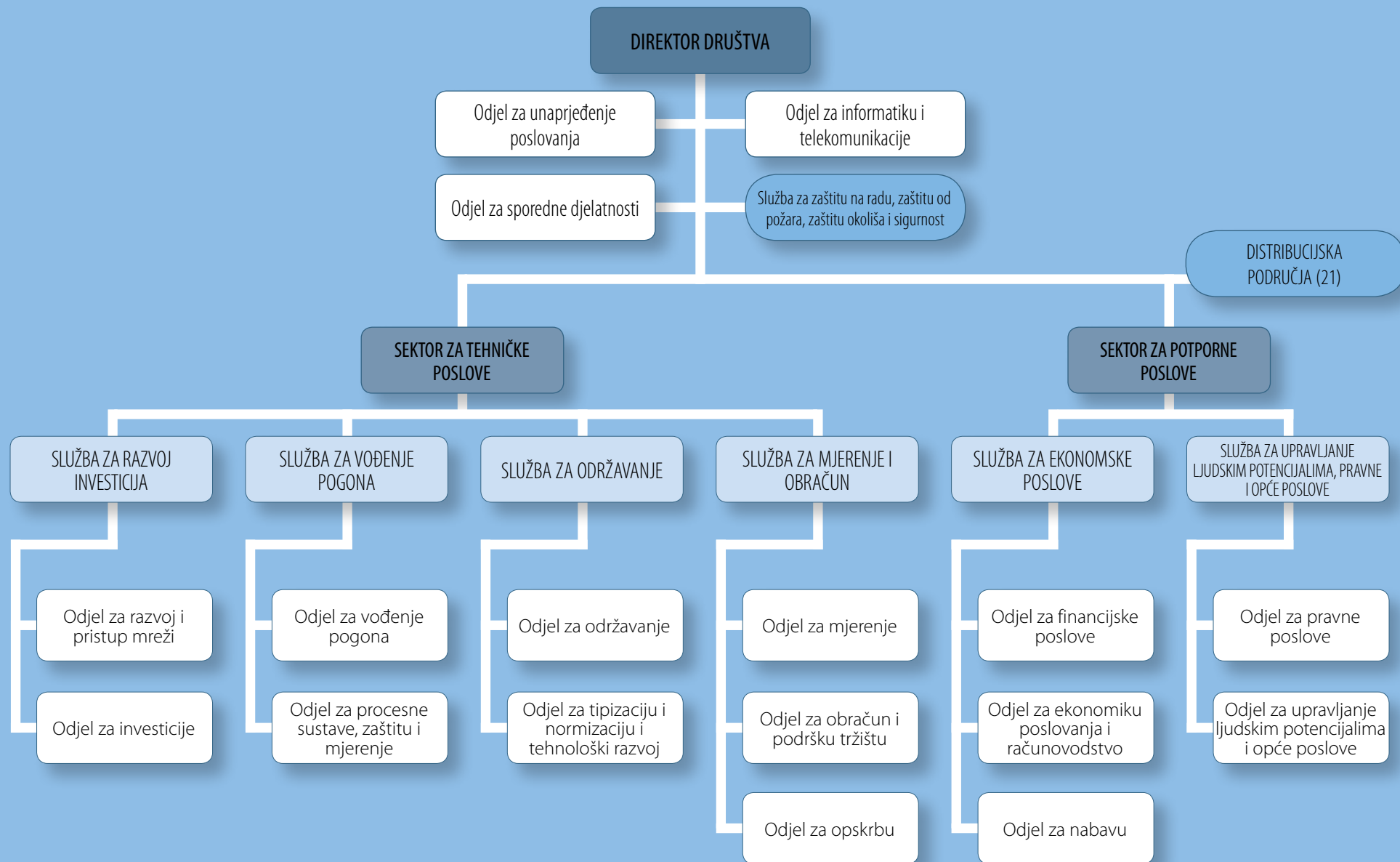
mr. sc. Damir Kovačević od 01. 09. 2012.



1

Opći podaci

1.1. Organizacijska shema društva



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	56				
4001	Elektra Zagreb	1343	542.013	17.419	2.550	6
4002	Elektra Zabok	305	66.635	5.475	1.235	2
4003	Elektra Varaždin	293	70.023	5.491	1.003	2
4004	Elektra Čakovec	172	46.133	2.974	730	
4005	Elektra Koprivnica	239	52.671	4.754	1.645	2
4006	Elektra Bjelovar	243	51.103	3.899	1.789	1
4007	Elektra Križ	358	77.811	5.706	3.992	3
4008	Elektroslovanija Osijek	732	153.776	7.580	4.152	6
4009	Elektra Vinkovci	298	81.890	4.293	2.448	3
4010	Elektra Slavonski Brod	261	64.696	3.345	1.983	1
4011	Elektroistra Pula	562	150.817	7.778	2.813	6
4012	Elektroprimorja Rijeka	728	208.588	9.959	3.574	6
4013	Elektrodalmacija Split	1174	281.093	16.414	5.030	10
4014	Elektra Zadar	401	117.012	8.071	2.693	4
4015	Elektra Šibenik	389	85.030	7.078	3.031	2
4016	Elektrojug Dubrovnik	223	52.457	4.379	1.434	0
4017	Elektra Karlovac	382	86.990	5.935	4.300	4
4018	Elektra Sisak	346	57.871	6.040	3.204	6
4019	Elektrolika Gospić	264	46.897	5.676	6.408	3
4020	Elektra Virovitica	135	30.219	2.421	1.431	1
4021	Elektra Požega	148	27.160	1.940	1.251	
UKUPNO		9.052	2.350.885	136.627	56.696	68

1.3. Kvalifikacijska struktura radnika

Red br.	Organizacijska jedinica			Visoka stručna sprema				Ukupno	Viša stručna sprema				Ukupno	Srednja stručna sprema				Ukupno							Ukupno
		Dr.	Mr.	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	VSS	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	VŠS	tehn.	ekon.	prav.	ostalo	SSS	NSS	VKV	KV	PKV	NKV		
1.	Direktor Društva		2	3				3																	5
2.	Ured direktora			1				1		1			1		1		1	2							4
3.	Sektor za gospodarenje mrežom i informatičku potporu	1	2	6			1	7					1				1								11
4.	Sektor za ekonomske poslove		1		8			8		1			1		1		1	2							12
5.	Sektor za investicije i izgradnju			5				5																	5
6.	Sektor za razvoj i pristup mreži		2	8				8							1		1								11
7.	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove					1	1	2																	2
8.	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača		3	1	1			2									1	1							6
9.	Elektra Zagreb	1	7	88	26	8	8	130	70	16	4	8	98	410	61	15	124	610	34	276	120	31	36		1.343
10.	Elektra Zabok			10	3	3	5	21	17	6	1	1	25	157	26	5	24	212	4	7	27	4	5		305
11.	Elektra Varaždin			21	8	1	2	32	5	8	1	2	16	30	18	4	17	69	13	112	39	5	7		293
12.	Elektra Čakovec		2	8	5	1		14	13	7			20	43	10	2	5	60	6	34	25	5	6		172
13.	Elektra Koprivnica		2	17	5	2	1	25	17	3		1	21	47	12	4	19	82	10	59	15	14	11		239
14.	Elektra Bjelovar		2	14	7	2	4	27	11	5		2	18	62	14	4	13	93	5	23	45	9	21		243
15.	Elektra Križ		2	18	6	3	1	28	23	8		1	32	140	19		23	182	11	30	68		5		358
16.	Elektroslovanija Osijek	2	2	61	19	5	7	92	43	14	1	9	67	91	52	22	41	206	10	100	234	4	15		732
17.	Elektra Vinkovci		3	23	7	2	1	33	13	12		3	28	109	28	4	7	148	1	18	59		8		298
18.	Elektra Slavonski Brod		1	20	7	1	4	32	8	4			12	117	18	6	14	155	3	4	45		9		261
19.	Elektroistra Pula		8	41	18	5	1	65	12	20		5	37	127	56	3	21	207	7	150	75		13		562
20.	Elektroprimorja Rijeka	1	2	43	24	4	13	84	41	14	2	5	62	153	77	17	29	276	19	203	76	5			728
21.	Elektrodalmacija Split		7	106	34	16	6	162	44	36	7	10	97	410	88	35	135	668	4	115	71	14	36		1.174
22.	Elektra Zadar	1	2	31	10	4	4	49	20	5	1	3	29	48	21		19	88	16	74	128	13	1		401
23.	Elektra Šibenik		1	36	18	4		58	20	4		1	25	102	50	3	14	169	12	51	65	5	3		389
24.	Elektrojug Dubrovnik	1	3	17	10	2		29	5	5		1	11	80	25	1	11	117	6	19	33	2	2		223
25.	Elektra Karlovac		7	30	5	4		39	22	4	1	2	29	103	33	1	15	152	1	93	36	1	24		382
26.	Elektra Sisak		1	17	5	3	2	27	31	8	3	4	46	98	24	4	25	151		43	58	5	15		346
27.	Elektrolika Gospić		3	10	7	1	2	20	11	16	1	3	31	61	17	1	17	96	2	31	68	10	3		264
28.	Elektra Virovitica			12	5	2	3	22	3			2	5	32	12		2	46		11	44		7		135
29.	Elektra Požega		2	12	7	2	1	22	6				6	57	12	3	7	79		16	17		6		148
UKUPNO		7	67	659	245	76	67	1.047	435	197	22	63	717	2.478	676	134	585	3.873	164	1.469	1.348	127	233		9.052

* Radnici koji su uz direktora Društva, izvan ostalih organizacijskih jedinica

1.4. Struktura radnika po grupama poslova

RB	Organizacijska jedinica	Ukupno	Šifra poslova																							
			0.	1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	
1	Direktor Društva / Ostali*	5	1															1						3		
2	Ured direktora	4																			1	2	1			
3	Sektor za gospodarenje mrežom i informatičku potporu	11			2						2													7		
4	Sektor za ekonomske poslove	12									4							6					1	1		
5	Sektor za investicije i izgradnju	5											2							1				2		
6	Sektor za razvoj i pristup mreži	11											2	1									1	7		
7	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove	2														1		1								
8	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača	6									3							2						1		
9	Elektra Zagreb	1.343	2	151	446	73	18	32	105	1		28	5	110	41	9	14	8	112	51	6	81	33	2	15	
10	Elektra Zabok	305	2	105	46	10	9	7	12			7	7	24	7	5	3	1	26	6		11	14		3	
11	Elektra Varaždin	293	2	39	81	11	8	12	12			10	12	46	6	1	3		18	10		13	3	3	3	
12	Elektra Čakovec	172	1	4	45	9	4	4	5			3		8	28	10	3	1	18	6	1	10	2	3	6	
13	Elektra Koprivnica	239	1	29	88	1	10	5	17					5	22		4	4	1	21	6		12	7	3	3
14	Elektra Bjelovar	243	1	26	91	6	4	7	15			3		10	11	4	3	1	22	7		15	3	4	10	
15	Elektra Križ	358	2	28	184	2	1	12	21			5		32	10	4	3		20	4	1	17	6		6	
16	Elektroslavonija Osijek	732	3	65	247	22	10	28	76			15	12	67	14	9	6	7	73	16		24	25	10	3	
17	Elektra Vinkovci	298	4	20	124	3	8	10	28			2		18	26	3	4	1	25	6		8	4		4	
18	Elektra Slavonski Brod	261	1	15	99	9	1	8	25					1	11	36	3	1	1	28	5		6	6	5	
19	Elektroistra Pula	562	3	64	199	41	9	9	30			2	1	56	20	4	6	2	61	17		14	12	8	4	
20	Elektroprimorja Rijeka	728	2	84	228	40	7	23	47			9	16	61	24	5	9	2	82	23	2	29	18	11	6	
21	Elektrodalmacija Split	1.174	4	93	419	33	30	46	108			18	19	38	97	7	16	7	108	32	3	54	37	5		
22	Elektra Zadar	401	1	109	109	13	1	5	39					3	10	27	3	3	2	42	8		12	6	5	3
23	Elektra Šibenik	389	31	41	106	1	25	11	28			7	6	33	12	2		1	38	10	1	15	9	4	8	
24	Elektrojug Dubrovnik	223		6	92	9	2	4	25			1		8	7	1	2	2	22	8		3	10	1	20	
25	Elektra Karlovac	382	4	32	180	34	2	23	1					9	18	1	4	4	2	29	9		18	8	2	2
26	Elektra Sisak	346	2	26	147	13	3	5	25	1				2	13	18	4	3	2	26	11		29	12		4
27	Elektrolika Gospić	264	1	9	108		8	6	17						28	6	6	2	1	36	7		12	9		8
28	Elektra Virovitica	135	1	22	42		5	2	10					5	4	7	1	2		11	4		7	2	2	8
29	Elektra Požega	148	16	10	57				6						12	13	6	1	1	12	4		7	2		
UKUPNO		9.052	85	978	3.140	330	165	260	661	2	3	107	111	653	394	88	91	43	840	250	15	398	232	64	142	

* Radnici koji su uz direktora Društva, izvan ostalih organizacijskih jedinica

0. Poslovi upravljanja i rukovođenja Društvom
 1. Poslovi operativnog pogona, vođenja
 2. Poslovi održavanja
 3. Poslovi mjerenja proizv., prenos. i potroš. el. energije
 4. Poslovi očitavanja potrošene energije kod potrošača

5. Poslovi obračuna energije
 6. Poslovi naplate električne energije
 7. Poslovi naplate toplinske energije
 8. Poslovi naplate plina
 9. Poslovi umjeravanja brojila

10. Poslovi projektiranja
 11. Poslovi razvoja, pripreme i praćenja izgradnje energ. objekata
 12. Poslovi građenja – vezani uz el. energetske priključke
 13. Poslovi zaštite, obrane i sigurnosti
 14. Pravni poslovi

15. Kadrovske poslove
 16. Ekonomsko – financijski poslovi
 17. Informatički i telekomunikacijski poslovi
 18. Poslovi odnosa s javnošću, informiranja, marketinga
 19. Poslovi voznog parka i prijevoza

20. Administrativni poslovi
 21. Poslovi standarda radnika i uslužnih djelatnosti
 22. Ostali poslovi

1.5. Broj radnika po distribucijskim područjima

Red br.	Organizacijska jedinica	2001.	2002.	2003.	2004.	2005.	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.
1.	Sjedište Društva	26	29	43	46	49	52	58	60	60	60	59	56
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
3.	Zabok	346	344	349	348	344	335	328	326	320	315	311	305
4.	Varaždin	326	327	322	320	318	300	302	302	297	297	294	293
5.	Čakovec	194	188	186	183	183	181	181	179	180	176	172	172
6.	Koprivnica	276	273	263	264	266	259	251	254	252	251	246	239
7.	Bjelovar	269	266	269	272	272	263	260	257	256	250	248	243
8.	Križ	417	412	409	403	400	384	384	378	371	370	365	358
9.	Osijek	984	849	821	818	813	781	778	782	777	766	746	732
10.	Vinkovci	345	340	335	328	328	315	312	312	306	304	301	298
11.	Slavonski Brod	287	285	281	281	280	269	268	270	267	266	265	261
12.	Pula	632	629	634	629	619	601	574	579	576	568	564	562
13.	Rijeka	825	829	826	823	815	777	770	768	766	755	738	728
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
15.	Zadar	486	475	455	452	449	430	423	427	423	418	411	401
16.	Šibenik	455	451	444	435	433	416	412	410	410	406	397	389
17.	Dubrovnik	271	272	267	266	262	236	238	239	237	236	231	223
18.	Karlovac	464	451	447	446	441	420	413	416	408	398	394	382
19.	Sisak	410	404	406	403	399	380	372	376	372	358	355	346
20.	Gospić	283	288	287	286	288	278	281	284	279	272	268	264
21.	Virovitica	148	147	148	148	146	144	142	140	138	138	136	135
22.	Požega	169	167	169	176	177	165	159	155	151	150	149	148
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

1.6. Starosna struktura radnika

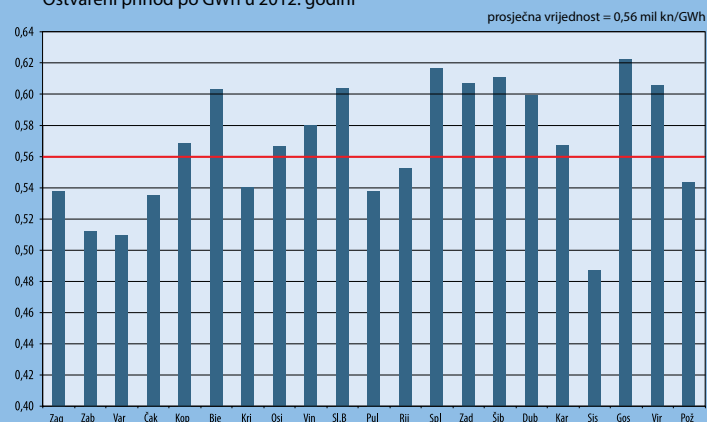
Red. br.	Starosna struktura (godine života)	Dr.	Mr.	VSS	VŠS	SSS	NSS	VKV	KV	PKV	NKV	Ukupno	%
1.	do 20 godina života												0,00%
2.	od 20 do 25 godina života			1	1	10		4	3			19	0,21%
3.	od 25 do 30 godina života		1	92	28	128		11	25			285	3,15%
4.	od 30 do 35 godina života		4	128	49	220		38	77			516	5,70%
5.	od 35 do 40 godina života	1	12	110	113	634	7	134	138	1	9	1.159	12,80%
6.	od 40 do 45 godina života	1	18	150	121	547	9	91	108	8	24	1.077	11,90%
7.	od 45 do 50 godina života		11	91	82	685	21	213	154	13	33	1.303	14,39%
8.	od 50 do 55 godina života	1	10	170	110	765	42	299	267	21	49	1.734	19,16%
9.	od 55 do 60 godina života	1	9	194	122	579	51	346	343	45	74	1.764	19,49%
10.	od 60 do 65 godina života	3	2	111	91	305	34	333	233	39	44	1.195	13,20%
UKUPNO		7	67	1.047	717	3.873	164	1.469	1.348	127	233	9.052	100,00%

1.7. Fluktuacija radnika

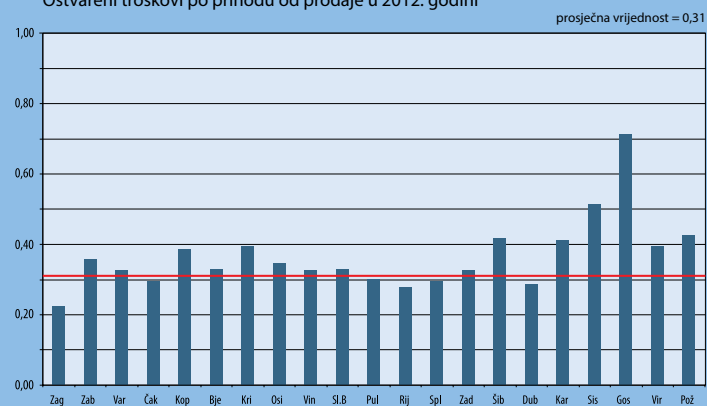
Red. br.	Organizacijska jedinica	UKUPNO		DR		MR		VSS		VŠS		SSS		NSS		VKV		KV		PKV		NKV	
		Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi
1.	Sjedište Društva	9	3		1	1	1	5				3	1										
2.	Zagreb	31	3			1		4	2	1		14	1	2		6		3					
3.	Zabok	6	0					1		2		2						1					
4.	Varaždin	2	0									1											1
5.	Čakovec	0	0																				
6.	Koprivnica	7	0					1		2				1		2				1			
7.	Bjelovar	6	1			1					1	1				2		1		1			
8.	Križ	7	1						1	1		4						2					
9.	Osijek	15	1					2	1	2		2		1		5		2				1	
10.	Vinkovci	6	1							1		2	1					3					
11.	Slavonski Brod	4	0					1				3											
12.	Pula	6	4					2	1			2	3			1		1					
13.	Rijeka	10	0					1				4				4						1	
14.	Split	27	0					3		1		11		1		4		3		1		3	
15.	Zadar	11	1					1	1	1		3		1		2		3					
16.	Šibenik	9	1					1	1	1		1				4		1				1	
17.	Dubrovnik	9	1		1			1		2		1				5							
18.	Karlovac	15	3				1	2	2	1		3				2		2				5	
19.	Sisak	12	3						1			6	2			4		1				1	
20.	Gospić	6	1								1	2				2		2					
21.	Virovitica	2	1					1	1			1											
22.	Požega	3	2				1	1				1	1					1					
UKUPNO		203	27	0	2	3	3	27	11	15	2	67	9	6	0	43	0	26	0	3	0	13	0

1.8. Usporedbeni podaci

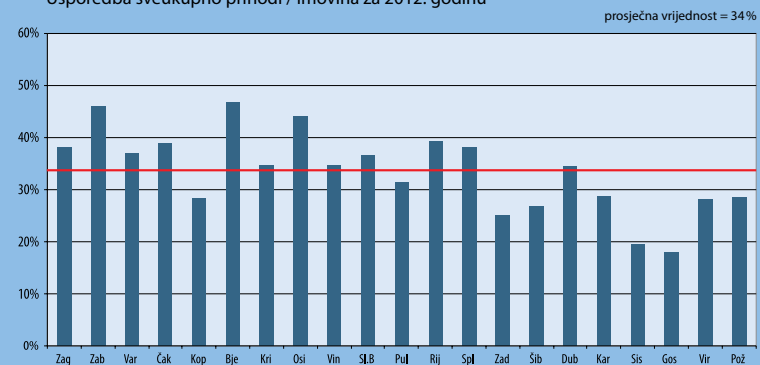
Ostvareni prihod po GWh u 2012. godini



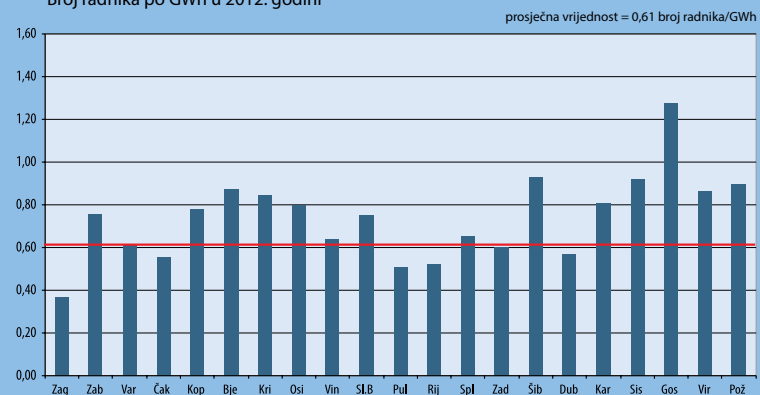
Ostvareni troškovi po prihodu od prodaje u 2012. godini



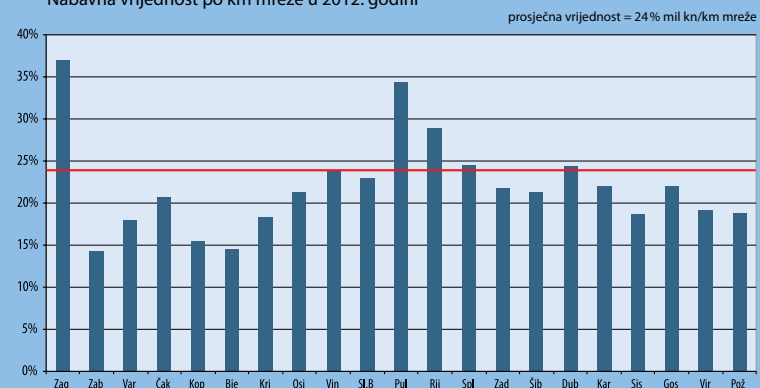
Usporedba sveukupno prihodi / imovina za 2012. godinu

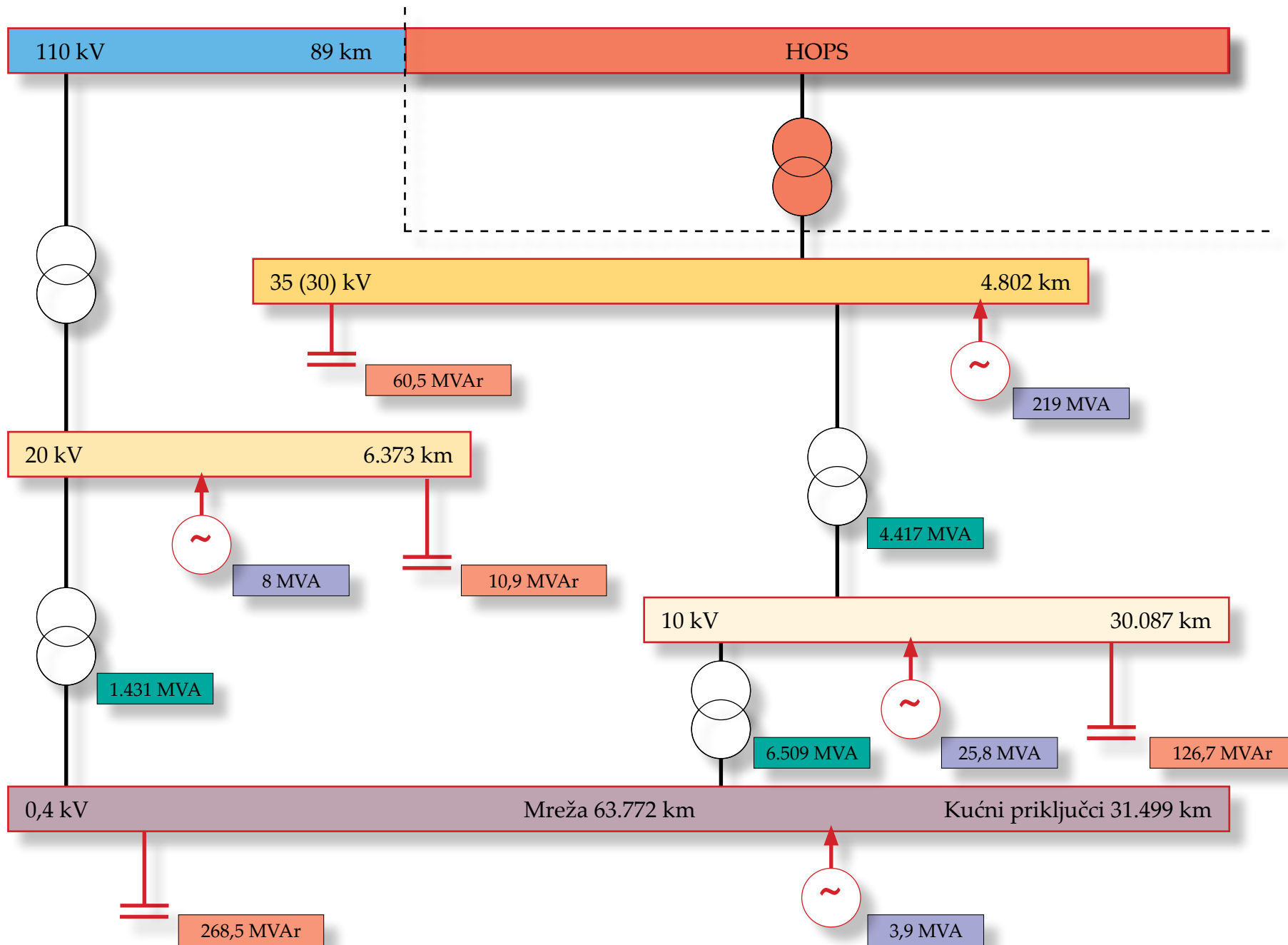


Broj radnika po GWh u 2012. godini



Nabavna vrijednost po km mreže u 2012. godini





2

Tehnički podaci

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	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke	Vlastite	Zajedničke
		[kom]	[kom]	[kom]	[kom]	[kom]	[kom]	[kom]	[kom]	[kom]	[kom]	[kom]	[kom]
1.	Zagreb		3		2	5	9	20	2	1.300	157	2.223	437
2.	Zabok		1		2		1	11	1	116	30	722	44
3.	Varaždin		1		1		1	9		20	9	759	65
4.	Čakovec				2			9				502	115
5.	Koprivnica		2		1			10	3			687	118
6.	Bjelovar		1		1		1	13				755	24
7.	Križ		3				1	18				1.330	6
8.	Osijek		2		5		3	25		32		1.529	14
9.	Vinkovci							19		39		786	
10.	Slavonski Brod		1		1		1	14		20		676	
11.	Pula		1		8		2	19	3	709	24	1.200	50
12.	Rijeka		6				8	24	15	1.211	143	703	168
13.	Split		3		2	1	3	39				2.585	214
14.	Zadar		2		1		4	10	1	14	3	1.107	71
15.	Šibenik				1			15				1.004	95
16.	Dubrovnik							14				612	3
17.	Karlovac		1		1		2	13	1	155	14	1.457	61
18.	Sisak		1			1	2	6		539		425	2
19.	Gospić		2		2		2	21		151	7	864	58
20.	Virovitica							8				450	11
21.	Požega							6				391	12
UKUPNO			30		30	7	40	323	26	4.306	387	20.767	1.568

UKUPAN BROJ VLASTITIH TRAFOSTANICA: 25.403

UKUPAN BROJ SVIH TRAFOSTANICA: 27.484

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	1.086,00	29	506,56	49	685,72	1.387	1.380,87	2.507	3.659,15	3.972
2.	Zabok			156	20	32,1	115	140,02	747	328,12	882
3.	Varaždin	103	3	112	18	12,73	25	268,045	851	495,78	897
4.	Čakovec			152	22			113,07	512	265,07	534
5.	Koprivnica			144	24			117,86	690	261,86	714
v	Bjelovar	40	2	135	27			134,585	816	309,59	845
7.	Križ			201	35			223,11	1.355	424,11	1.390
8.	Osijek	120	4	366	55	6,75	32	469	1.557	962,03	1.648
9.	Vinkovci			254	43	10,5	37	234,59	835	499,09	915
10.	Slavonski Brod			164,7	33	4,05	19	165,545	690	334,30	742
11.	Pula	40	2	318,5	46	134,143	712	400,619	1.263	893,26	2.023
12.	Rijeka	340	13	316	45	400,51	1.438	300,57	793	1.357,08	2.289
13.	Split	320	10	566,5	82			1050,722	2.568	1.937,22	2.660
14.	Zadar	40	2	172	24	9,02	14	446,215	1.117	667,24	1.157
15.	Šibenik			218,29	32			259,895	1.037	478,19	1.069
16.	Dubrovnik			160,5	28			225,36	576	385,86	604
17.	Karlovac	120	4	149,1	26	20,328	154	231,896	1.464	521,32	1.648
18.	Sisak	183	8	56	6	74,925	547	93,395	441	407,32	1.002
19.	Gospić	20	1	122,8	37	40,41	148	102,92	874	286,13	1.060
20.	Virovitica			85	16			91,5225	486	176,52	502
21.	Požega			61	12			59,08	389	120,08	401
UKUPNO		2.412,0	78	4.417,0	680	1.431,2	4.628	6.509,2	21.568	14.769,3	26.954

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		16	8	76		199	70	330	44	155	3	21		324	8	932	2.361	3.048	3.498
2.	Zabok				21			13	26		51			12	86	29	72	194	793	309
3.	Varaždin	12			18		7	12	43		45		7	103	7		106	1.495	554	
4.	Čakovec									58	11			117	27			675	674	
5.	Koprivnica				34				13					125	17			227	656	
6.	Bjelovar				4				35		76			142				368	193	
7.	Križ								8		93			318	13			1.073	260	
8.	Osijek				78	11		24	89	22	133	5		319	25		15	2.759	736	
9.	Vinkovci									147		15		213		38	63	1.246	669	
10.	Slavonski Brod					32		20	8	61	22			143	63		7	465	309	
11.	Pula				103		81	14	77	26	131		45	22	216		558	412	1.415	885
12.	Rijeka				185		156		44	44	180	16	45	39	220	36	1.297	1.913	1.753	1.012
13.	Split		2		25				339		225			608	26			3.375	2.800	
14.	Zadar				23				69	42	60			141	0	5	36	1.336	1.165	
15.	Šibenik				6				22		68	15		187	41			1.081	656	
16.	Dubrovnik													123				772	388	
17.	Karlovac				30		10		57		68	28		23	100	57	18	46	217	139
18.	Sisak	7					12	16	25	21	16	1	48	3		32	474	251	470	337
19.	Gospić				14		28				129		7	8	202	15	5	197	62	315
20.	Virovitica								12		51			86				60	38	
21.	Požega				16					23	24			47				483	125	
UKUPNO		19	18	8	633	43	493	169	1.189	230	1.771	101	181	114	3.820	396	3.399	5.601	23.173	15.718

UKUPUN BROJ POLJA: 57.076

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	33,6	6,2		100,9	194,2		556,0	1.072,5		683,3	2.351,5		1.681,7	2.948,1	2.287,2	644,3	3.329,4	1.529,7	17.418,6
2.	Zabok				108,0	7,0		51,8	127,5		683,8	176,5		1.298,5	1.247,8	172,4	36,3	1.241,1	323,8	5.474,6
3.	Varaždin	16,0			59,0	12,0		15,0	26,0		690,0	375,0		1.190,0	884,0	577,0	257,0	917,0	473,0	5.491,0
4.	Čakovec				104,0	13,9					287,2	356,3		208,9	602,3	187,4		1.014,0	199,6	2.973,6
5.	Koprivnica				118,6	19,7					717,4	371,4		1.510,3	690,5	385,7	19,2	692,4	228,5	4.753,8
6.	Bjelovar				73,0	50,2					938,0	155,9		633,7	755,4	219,6	101,5	875,1	96,3	3.898,5
7.	Križ				244,0	23,8					1.488,1	277,8		1.205,4	949,2	244,4	418,2	795,3	59,9	5.706,2
8.	Osijek				256,0	75,8		29,4	17,5		1.569,1	661,6		1.920,2	745,1	1.006,5	66,2	879,1	353,8	7.580,2
9.	Vinkovci				170,0	87,7		35,3	20,6		585,4	458,2		1.071,2	666,2	500,3		697,8		4.292,6
10.	Slavonski Brod				124,7	19,4		19,0	3,8		736,7	222,2		763,3	395,5	419,4	117,6	439,8	83,5	3.344,8
11.	Pula				257,9	96,3	1,2	743,5	252,3	2,4	905,3	582,2	11,2	1.036,4	1.495,4	2.016,5	2,4	72,3	302,3	7.777,6
12.	Rijeka				246,2	177,5	35,0	574,1	1.187,3	0,2	182,3	704,3	23,0	103,6	2.778,0	1.709,6	5,9	1.092,2	1.139,4	9.958,6
13.	Split		4,8		322,6	265,7	66,2				1.878,4	1.591,2	26,7	2.187,6	4.122,3	2.427,0	661,4	1.099,7	1.760,2	16.413,8
14.	Zadar	17,0		5,8	78,7	73,3	31,0		22,9		1.371,7	996,8	66,7	422,5	1.289,9	2.083,6	152,7	74,2	1.384,0	8.070,8
15.	Šibenik				135,8	11,0					1.159,7	423,0	39,2	1.136,3	975,0	851,8	472,3	693,7	1.180,2	7.077,9
16.	Dubrovnik				173,0	19,0	2,0				573,0	441,0	68,0	605,0	374,5	1.003,0	255,0	211,0	654,0	4.378,5
17.	Karlovac				258,8	127,8		159,7	162,1		1.280,0	266,1		1.718,4	742,5	94,1	227,7	826,4	71,7	5.935,3
18.	Sisak	5,5			38,5	30,6		932,5	147,3		568,4	220,6		1.143,1	1.279,8	266,4	705,0	602,2	100,2	6.040,0
19.	Gospić				304,3	9,2		127,5	87,1		1.457,2	151,6		908,1	1.435,5	216,8	178,8	589,0	211,3	5.676,4
20.	Virovitica				62,0	5,0					605,5	114,8		260,9	467,9	264,1	40,0	324,6	276,7	2.421,5
21.	Požega				89,5	22,4					491,4	104,1		377,3	409,8	202,6	6,9	205,5	30,6	1.940,1
UKUPNO		72,1	11,0	5,8	3.325,5	1.341,5	135,3	3.243,7	3.126,9	2,6	18.851,7	11.002,2	234,8	21.382,3	25.254,8	17.135,4	4.368,3	16.672,0	10.458,5	136.624,4

* pogonski napon 20 kV

UKUPNA DULJINA MREŽE: 136.624,4 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

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

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

Red. br.	Distribucijsko područje	Naziv TS	Prijenosni omjer [kV]	Instalirana snaga [MVA]	Mjesto razgraničenja	Napomena
1.	Zagreb	4TS 9 EL-TO	110/10	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	HEP Proizvodnja d.o.o.
		4TS 17 Podsused	110/20	2x40	110 kV zračni vod Bizek-Podsused	PrP Zagreb
		4TS 19 Jarun	110/30/20	2x60*+40	Transformator (provodni izolator 110 kV i 30 kV*)	PrP Zagreb
		4TS 23 Botinec	110/20	2x63	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 24 Dubec	110/10	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 25 Trpimirova	110/10	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 27 Rakitje	110/30/10	40*+20*	10 kV postrojenje (prikjučak na transformator)	PrP Zagreb
		4TS 28 TE-TO	110/30	3x60*	10 kom čelija 30 kV postrojenja	HEP Proizvodnja d.o.o.
		4TS 30 Resnik	110/30	2x60*	30 kV postrojenje (priključak na transformator)	PrP Zagreb
		4TS 33 Žerjavinec	110/20	2x20*	10 kV dovodi iz rasklopnog SN postrojenja	PrP Zagreb
		4TS 101 Zaprešić	110/20	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 102 Samobor	110/10	2x20	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 116 Dugo Selo	110/30/10	40* + 40	30 kV postrojenje (priključak na transformator; treći transformator – provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4TS 117 Jertovec	110/35	1x20	Sabirnički rastavljači u trafo polju 110 kV	HEP Proizvodnja d.o.o.
2.	Zabok	TS Zabok	110/35/10	2x40*	35 kV i 10 kV stezaljka na TR 110/35	Elektra Zabok koristi tercijar 2x13,3 MVA
		TS Straža	110/35/10	2x40*	35 kV i 10 kV stezaljka na TR 110/35	Elektra Zabok koristi tercijar 2x13,3 MVA
		TS Krapina Bobovje	110/20	2x20	Transformator (provodni izolator 110 kV)	
		TS Varaždin	110/35/20/10	2x31,5+40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb (upravlja rastavljačima trafo polja 110 kV)
3.	Varaždin	TS Nedeljanec	110/35 kV	20*+40*	Transformator (provodni izolator 35 kV)	PrP Zagreb (upravlja trafo poljima)
		TS Ivanec	110/20/10	2x20*	Transformator (10-20 kV stezaljke)	PrP Zagreb (upravlja trafo poljima)
		TS "Trokut" Čakovec	110/35/10	2x40*	35 kV stezaljka na TR 110/35	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV u nadležnosti HOPS-a, rastavljačima u trafo polju upravlja Elektra Čakovec.
4.	Čakovec	TS Prelog	110/35/10	20*+22*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
		DV Ivanovec-HE Čakovec	35	-	Zadnji stup 35 kV zračnog voda kod HE Čakovec	
		DV Kotoriba-HE Dubrava	35	-	Zadnji stup 35 kV zračnog voda kod HE D. Dubrava	
5.	Koprivnica	TS Koprivnica	110/35	2x40*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
		TS Ludbreg-Selnik	110/35/10	2x20*	35 kV stezaljka na TR 110/35	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV u nadležnosti HOPS-a, rastavljačima u trafo polju upravlja Elektra Koprivnica
		TS Virje	110/35	2x20*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
6.	Bjelovar	TS Bjelovar	110/35	40*+40*	Transformator 110/35 kV (provodni izolator 35 kV)	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV (od trafa 1 i 2, 110/35 kV) u nadležnosti HOPS
		TS Mlinovac	110/10	20+20	Transformator 110/10 kV (provodni 110 kV izolator)	Upravljanje prekidačem trafo polja 110 kV u nadležnosti Elektre Bjelovar, a rastavljačima u trafo polju upravlja HOPS d.o.o.
		TS Križevci	110/35/10	2x20*	Transformator 110/35/10 kV (provodni izol. 35 i 10 kV)	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV i 10 kV (od trafa 1 i 2, 110/35/10 kV) u nadležnosti HOPS

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

7.	Križ	TS Međurić	220/110/35	40* + 31,5*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	TS je kompletno u vlasništvu HOPS
		TS Ivanić	110/35	20* + 40*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	TS je kompletno u vlasništvu HOPS
		TS Daruvar	110/35	2x20*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	TS je kompletno u vlasništvu HOPS
		TS Kutina Petrokemija	110/10	1x25	Sab. rastavljač 10 kV TRAF0	HEP ODS Elektra Križ koristi se 1 transformatorom 25MVA u vlasništvu Petrokemije
8.	Osijek	TS Osijek 1	110/35	2x31,5*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Osijek 2	110/35/10	2x40* (2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Osijek 3	110/10	2x40	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	Nadležnost HOPS d.o.o., vlasništvo Elektroslavonija Osijek
		TS Osijek 4	110/10/20	2x20	Priključak sekundara trafa 110/x kV	Nadležnost HOPS d.o.o., vlasništvo Elektroslavonija Osijek
		TS Našice	110/35/10	40*+20* (12,5)	Priključak sekundara trafa 110/x kV	
		TS Beli Manastir	110/35/10	2x20* (2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Đakovo 2	110/35/10	20*+22* (2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Đakovo 3	110/20/10	1x20 + 1x8	Priključak sekundara trafa 110/20 kV	Izgradio HAC - Nadležnost HOPS
		TS Valpovo 2	110/35/10	2x22* (2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Donji Miholjac	110/35	20	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		9.	Vinkovci	TS Nijemci	110/35/10	2x20* (8+4)
TS Vinkovci 1	110/35/10			2x40*(2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
TS Vukovar 2	110/35/10			2x40*(2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
TS Županja 2	110/35/10			40*+20*(8+4)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
10.	Slavonski Brod	TS Slavonski Brod 1	110/35	2x40*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Slavonski Brod 2	110/35/10	40* (1x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Nova Gradiška	110/35	2x20*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Donji Andrijevići	110/20/10	2x20	Priključak primara trafa 110/20 kV	Izgradio HAC- Nadležnost HEP ODS-a nad TP 1 i TP 2
11.	Pula	TS Dolinka	110/35/10	2x40*	TP 35, 10 kV, prov. izolator	T1 i T2 s tercijarom
		TS Buzet	110/20	2x20	TP 20	
		TS Šijana	110/35/10	40*+20*	TP 35, 10 kV, prov. izolator	T2 i T1 s tercijarom
		TS Rovinj	110/35/10	2x20*(1x8)	TP 35, 10 kV, prov. izolator	T2 sa tercijarom
		TS Poreč	110/35, 110/20	2x40*(2x8)	TP 35, 10 kV, prov. izolator	
		TS Buje	110/35	2x20*	TP 35 kV provodni izolator	
		TS Katoro	110/35, 110/10	2x20*	TP 35, 10 kV prov. izolator	
		TS Pazin	110/35	2x20* (1x8)	TP 35 kV, prov. izolator	
		TS Dubrova	110/35	1x40* (1x8)	TP 35 kV, prov. izolator	
		TS Raša	2x110/35, 110/20	3x20* (1x4)	TP 35, 10 kV, prov. izolator	2xTr 110/35 i 1xTr 110/20
		TS Vinčent	110/20	2x20	Prekidač TP 110 kV	Prekidač TP 110 kV u vlasništvu Prp Opatija

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

12.	Rijeka	TS Krk	110/20	2x20	110 kV trafo polja	Mjesto razgraničenja je mjesto obračuna električne energije (mjerenje). U svim susretnim objektima sa HOPS-om ovlaštenja su definirana u Sporazumu o međusobnim odnosima i razgraničenju ovlaštenja na susretnim objektima TS 110/x kV
		TS Delnice	110/35	2x20*	35 kV trafo polja	
		TS Lošinj	110/35	2x20*	35 kV trafo polja	
		TS Rijeka	110/35	3x40**	35 kV trafo polja	
		TS Krasica	110/35	20*+40*	35 kV trafo polja	
		TS Pehlin	110/35	3x40*	35 kV trafo polja	
		TS Matulji	110/20	2x40	110 kV trafo polja	
		TS Rab	110/20	2x20*	20 kV trafo polja	
		TS Lovran	110/20	2x20	110 kV trafo polja	
		TS Crikvenica	110/20	20+20*	20 kV trafo polja	
		TS Dunat	110/20	2x20	110 kV trafo polja	
		TS Sušak	110/10	2x40	110 kV trafo polja	
		TS Vinodol	110/35	2x20**	35 kV sabirnički rastavljači (HE Vinodol)	
		TS Vrbovsko	110/20/35	2x20	110 kV trafo polja	
13.	Split	TS Vrboran	110/35	2x20*	Prekidač u TP 35 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HOPS-a
		TS Nerežišće	110/35	2x20*	Prekidač u TP 35 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HOPS-a
		TS Makarska	110/35	1x40*	Prekidač u TP2 35 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HOPS-a
			110/10	1x20*	Prekidač u TP1 10 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 10 kV u nadležnosti HOPS-a
		TS Imotski	110/35	1x20*	Prekidač u TP 35 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HOPS-a. Dodatno je omogućeno upravljanje istim rastavnim napravama i HEP ODS-u i to uvijek po dogovoru s HOPS-om.
		TS Dugi rat	110/35 i 110/10	2x20*	Prekidači u VP 10 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama vodnih polja 35 kV i 10 kV u nadležnosti HOPS-a
		TS Sućidar	110/35/10	2x63*	Prekidači u TP 10 kV	
		TS Dobri	110/10	2x40	Prekidači u TP 110 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a
		TS Dujmovača	110/10	2x40	Prekidači u TP 110 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a
		HE Kraljevac	35/10	2x4	Prekidači u TP 35 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP Proizvodnja, a obavlja se po dogovoru s HEP ODS-om.
		TS Zagvozd	110/10	2x20	Prekidači u TP 110 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a
TS Dugopolje	110/10	2x20	Prekidači u TP 110 kV	Upravljanje prekidačima trafo polja 110 kV u nadležnosti HEP ODS-a		
14.	Zadar	TS Zadar 1	110/35	2x40*	Sabirnički rastavljači u trafo polju 35 kV	
		TS Zadar Centar	110/10	2x40*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	
		TS Benkovac	110/10	20*+20	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	Transformator 2 je u nadležnosti HEP ODS-a.
		TS Nin	110/10	20*+20	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	Transformator 1 i obe prigušnice su u nadležnosti HEP ODS-a.
		TS Biograd	110/10	2x16*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	
		TS Pag	110/10	10*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	
		TS Obrovac	110/35	2x20*	Sabirnički rastavljači u trafo polju 35 kV	

2.6. Susretni objekti s HOPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.

15.	Šibenik	TS Bilice	220/110/30	3x150*, 2x63*, 1x40*	Priključak na provodne izolatore za DV-e; Vodice, Primošten, Lozovac, kableske glave za 2 x KB prema TS Šibenik 1	RS Lozovac je vlasništvo PrP Split
		TS Knin	110/35	1x20*, 1x30*	Priključak na provodne izolatore u TS Knin (Vrbnik)	DV 35 kV Knin (Vrbnik) – TS Knin je vlasništvo Elektre Šibenik
		TS Drniš	110/35/20(10)	20*+16*; (1x8)	Kableske glave 30 kV u trafo poljima 35 i 20(10) kV	SN postrojenja su vlasništvo Elektre Šibenik
		TS Lozovac	30/6,3	2x4	Kableske glave u VP-ima 6,3 kV u TS Lozovac	HE Jaruga je sa 2 KB priključena u TS Lozovac
			30/15/10	3 + 4	Kab. glave 30 kV u trafo komorama u TS Lozovac	Trafo polja (4 kom) su u RS Lozovac – vlasništvo PrP Split
		HE Miljacka	35	3x8** + 6**	Priključak na provodne izolatore u HE Miljacka	DV 35 kV za TS Kistanje je vlasništvo Elektre Šibenik
		TS Oklaj	35/10	2x2,5	Priključci na provodne izolatore u TS Oklaj	DV-i 35 kV za HE Miljacka i TS Drniš su vlasništvo PrP Split
		DV Bilice – stup br. 41	30(110)	-	stup 110 kV br. 41	DV je vlasništvo PrP Split i priključuje se na; DV 30 kV Vodice (- Kapela) – Tisno
16.	Dubrovnik	TS Golubić	35/10	4 + 2,5	Kableske glave u VP HE Golubić u TS Golubić	KB 35 kV za HE Golubić je vlasništvo Proizvodnje
		TS Komolac	110/35	2 x 63* (2x8)	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	35 kV postrojenje u vlasništvu HOPS-a
		TS Blato	110/35	1 x 20*	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	
17.	Karlovac	TS Ston	110/35	2 x 20*	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	35 kV postrojenje u vlasništvu HOPS-a
		TS Zdenčina	110/20/10	2x20	Primarne strane energetskih transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Karlovac
		TS Švarča	110/35/10	1x40*+1x22*	35 i 10 kV trafo polje (sekundarna strana)	Transformator je vlasništvo HOPS-a
		TS Dubovac	110/10	2 x 40	Primarne strane energetskih transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Karlovac
		TS Pokuplje	110/35	2x40*	Izlazna VP 35 kV	TS je kompletna u vlasništvu HOPS-a
TS Oštarije	110/35	2x20*	35 kV trafo rastavljač	TS izgrađena za potrebe AUTO CESTE – još nije ugovorom precizno definirana razdioba		
18.	Sisak	TS Pračno	110/35	2x20*	35 kV vodni rastavljač za TS Sisak 2	
		TS Petrinja	110/10	2 x 20	110 kV provodni izolatori transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Sisak
		TS Glina	110/20(10)	2x20	110 kV portal	TS je vlasništvo Elektre Sisak
		TS H. Kostajnica	35/20	8+3x4	35 kV vodni rastavljač u TS prema TS Pračno	TS je vlasništvo Elektre Sisak
		TS Siscia	110/20(10)	2x20	110 kV provodni izolatori transformatora	Transformatori su vlasništvo Elektre Sisak
		TE Sisak	110	2x250**	Vodni rastavljač u TE prema Rafineriji	DV 110 kV TE Sisak – Rafinerija, u vlasništvu Elektre Sisak
		DV Pračno-Rafinerija	110	-	Stup br. 13 (razgraničenje s HOPS d.o.o.)	DV 110 kV Pračno – Rafinerija, dijelom u vlasništvu Elektre Sisak
19.	Gospić	TS Lički Osik	110/35	22*+20*	35 kV sabirnice	HOPS d.o.o., PrP Rijeka
		TS Gračac	110/35/10	2x20*	35 kV sabirnice	HOPS d.o.o., PrP Rijeka
		TS Novalja	110/10(20)	20+20*	10(20) kV sabirnice	HOPS d.o.o., PrP Split
		TS Otočac	110/35/10	2x20*	35 kV sabirnice	HOPS d.o.o., PrP Rijeka
		TS Karlobag	110/20	1x20*	20 kV sabirnice	HOPS d.o.o., PrP Rijeka
		HE Senj	110/35	1x20**	35 kV sabirnice	PP HE Zapad HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		TS Brinje	220/35	1x20*	35 kV trafo polje	TS izgrađena za potrebe HAC-a. Nije definirana razdioba s HOPS-om
		20.	Virovitica	TS Virovitica	110/35	40* + 40*
TS Slatina	110/35			2x20*	Prekidač 35 kV u trafo polju	
21.	Požega	Požega II	110/35/10(20)	2 x 40*	35 kV prov. izolator na trafoima 110/35 kV	

* Vlasništvo HOPS d.o.o. ** Vlasništvo HEP PROIZVODNJA d.o.o.

2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV

Red. br.	Distribucijsko područje	Naziv	Prijenosni omjer [kV]	Instalirana snaga [MVA]	Mjesto razgraničenja	Napomena
1.	Zagreb	TS Pliva	30/10	16	VP u TS Pliva	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS Pan-papirna industrija	30/6	7,5	VP u TS Pan-papirna industrija	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS Končar Fallerovo šet.	30/5	6,5	VP u TS Končar Fallerovo šet.	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS Končar Jankomir	30/10	5	VP u TS Končar Jankomir	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS Končar Ssev. Kraljevec	30/10	4	VP u TS Končar Ssev. Kraljevec	Cijela TS u vlasništvu kupca
		RS Dioki	30		VP u RS Dioki	Cijela TS u vlasništvu kupca
2.	Zabok	TS Alba Profil Kumrovec	35/04	2x2	Kabelski završetci na stupu DV 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca
3.	Koprivnica	TS Danica	35/10	2x8	35 kV prekidači na trafo poljima	Cijela TS u vlasništvu kupca
		CPS Molve	35/6	2x8	35 kV prekidač u TS 110/35 Virje 35 kV prekidač u TS 35/10 Janaf	Cijela TS i priključni 35 kV vodovi u vlasništvu kupca
		JANAF Virje	35/10 35/6	2x4 2x1,6	35 kV mjerno polje	Vlasništvo HEP Vlasništvo kupac
4.	Bjelovar	TS Križevci	110/25	1x8		HŽ - nadzor i upravljanje ima OPS
5.	Križ	TS Petrokemija	110/10	2x25	Prekidači 10 kV	Kupac je priključen na HOPS
		EVP Ludina	110/25	7,5 + 7,5		Kupac je priključen na HOPS
		EVP Novska	110/25	7,5 + 7,5		Kupac je priključen na HOPS
		TS Daruvar 2	35/10	8	Prekidač 35 kV trafo polje	"DALIT" Vlasnici su jednog Transformatora 35/10 kV 8MVA
		TS Ivanić	35/10	2x(4+4)	Prekidač 10kV trafo polje	INA d.d. Korisri tercijare 4+4MVA
		TS Žutica	35/10	8 + 8	Zavješnje DV 35 kV	Cijela TS vlasništvo je INA NAFTAPLIN
6.	Osijek	TS Šećerana Osijek	35/6	2x1,6 + 1x3	vodni rastavljači u VP 35 kV (za TS Osijek 2 i TS Istok)	TS vlasništvo kupca , 2 X KDV 35kV vlasništvo HEP ODS
		TS INA Bokšić + INA Beničanci	35/6 + 35/10	2x4+2x2,5	provodni izolatori VP 35 kV INA u TS Našice	vlasništvu kupca INA d.d. su ZDV 35 kV i TS Bokšić + TS Beničanci
		TS Drava Internacional	35/10	1x6,3	rastavljač TP 35 kV u TS Drava Int.	TP putem spojnog voda priključeno na ZDV 35 kV TS OSIJEK 1 -TS ZAPAD/ 2
		TS MIO Standard	35/10	1x2,5	VN i SN priključni na TR1 35/10 kV	
		TE-TO Osijek	35/6	1x6	rastavljač VP 35 kV TE-TO u TS Osijek 2	vlasništvu kupca HEP Proizvodnja su KDV 35 kV i TS TE-TO
		TS Ernestinovo	35/0,4	2x1	rastavljač VP 35 kV Ernestinovo u TS Osijek 2	vlasništvo kupca HOPS su ZDV 35 kV i TS ERNESTINOVO
7.	Vinkovci	TS Vinkovci 1	110/35/10	2x20* (8+4)	110 kV	HŽ EVP Jankovci
		TS Opatovac	35/20/10	2x2,5+4	Kabel od TP 35 kV do trafa 35/0,6kV INA	INA Terminal Opatovac
		TS Đeletovci	35/10		ZV 35 kV spoj na prov. izolatore TS INA Đeletovci	INA Đeletovci
		TS Županja 1	35/10	2x4	Kabelske glave u VP 35 kV Šećerana I, II	Sladorana
8.	Slavonski Brod	TS Slavonski Brod I	35/10	2x8	Tr 35 /10 kV	Kupac: ĐURO ĐAKOVIĆ- holding

2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV

9.	Pula	TS Istracement	35/0,4	1,6	VP 35	UTS 35 Istracement
		TS Uljanik	35/10	24	VP 35	UTS Uljanik
		TS Tvornica stakla	35/10	8	VP 35	UTS 35 Tvornica stakla
		TS Gradole	35/6	8	VP 35 kV	UTS Gradole
10.	Rijeka	TS Omišalj	20/10	2,5	10 kV VP DINA 0	Rezervno napajanje kupca ADRIA d.d.na 10 kV
		Naftov. Melnice	35/6	2x8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca JANAF
		Naftov. Omišalj	35/6	3x8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca JANAF
		CHE Vrelo	35/10	5+2	VP 35 kV u TS Vrata	Cijela TS u vlasništvu kupca Proizvodnja Vinodol
		TS Uprava	35/0,4	0,4	TP 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca Proizvodnja Vinodol
		CS Tribalj	35/10	2x1,6	TP 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca
		INA Urinj TS 350	35/10	-	2 VP 35 kV u TS Krasica	Cijela TS u vlasništvu kupca INA
		INA Urinj TS 300	35/10	-	VP 35 kV u TS Rijeka	Cijela TS u vlasništvu kupca INA
11.	Split	Drvenjača	35/6	8	TP 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca Drvenjača
		Željezara Split - TS Kaštela	110/35	60	Trafo 4 u TS Kaštela 110/35 kV	OMM 8952728
		Željezara Split - TS Kaštela	110/35	63+63	VP u TS Kaštela 110/35	Rezervno napajanje
		Cemex Hrvatska d.d. - TS Cement(Majdan)	110/35	40+40	VP u TS Meterize 110/35	Dvosmjerno mjerenje(OMM 8952612 i OMM 8952604). Napaja se iz TS Meterize 110/35. Mjerenje u TS Cement koja je vlasništvo CEMEX-a
		Cemex Hrvatska d.d. Tv. Sv. Kajo - TS Cement(Majdan)	35/10	8+8+4	VP u TS Sv. Kajo 35/10	Dvosmjerno mjerenje(OMM 8952582 i OMM 8952590). Mjerenje u DC Tvornica 35/6 kV. Napaja se iz TS Meterize i TS Brižine u blok spoju.
		Cemex Hrvatska d.d. Tv. Sv. Juraj - TS Kaštela	110/35	63+63	VP u TS Kaštela 110/35	Radi se o 3 kabela koji napajaju Dalmacijacement. OMM 8952566, OMM8949964 i OMM 8952574.
		Kemokompleks d.o.o. - TS Kaštela	110/35	63+63	VP u TS Kaštela 110/35	OMM 8949980
		Adriachem d.d. - TS Kaštela	110/35	63+63	VP u TS Kaštela 110/35	OMM 8950008
12.	Zadar	Brodogradilište - TS BIS	35/10	16+16+16	VP u TS Brodogradilište 35/10	OMM 8949972
		RHE Velebit	35/0,4	1,6 + 1,6	VP 35 kV RHE Velebit (H3) u TS 110/35 Obrovac	VP je u nadležnosti ODS-a
13.	Karlovac	CS Dolac	35/6 i 35/10	6,3 + 6,3 + 2,5	VP 35 kV CS Dolac (H5) u TS 110/35 Obrovac	VP je u nadležnosti ODS-a
		TS Turbina	35/10	4+3x2,5	Dolazno VP 35	
		TS Pamučna industrija	35/10	4+2x8	Dolazno VP 35	
		TS Wienerberger	35/0,4	2x2	Dolazno VP 35	
		TS Aquaestil	35/0,4	630 kvA	Dolazno VP 35	Dolazni rastavljači su u nadležnosti HEP ODS- a

2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV

14.	Sisak	TS JANAF	35/6	3 x 8	Sabirnice 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS HERBOS	35/6	4	Sabirnice 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca
		TS RAFINERIJA	110/35/6	3 x 31,5	Transformatori 110/35	TS u vlasništvu ODS-a i kupca, održavanje: ODS - 110 kV dio, kupac - 35 kV dio
15.	Gospić	TS MOL	35/10		Odlazni kabel 35 kV (kabelska glava) u VP 35 kV u TS 110/35/10 kV Lički Osik	Cijela TS vlasništvo je bivše tvornice MARKO OREŠKOVIĆ Lički Osik. SADAŠNJI VLASNIK NEVEN-PLAST d.o.o, naš kupac na 35 kV. Privremeno zbog kvara transformatora je kupac na 10 kV.
		RS Sučević Brdo	35 kV		Odlazni kabel s otcjepnog rastavljača na stupu br. 26 DV 35 kV Gračac - Srb	Kupac vlastita potrošnja VE ZD6
		TS Sveti Rok	35/20 kV	2x8	Trebalo bi biti 20 kV odlazna VP ili TS 20/0,4 kV u trasi AC	U postupku preuzimanje objekata u OS HEP-a od investitora (HAC d.o.o). Sada privremeni kupac na 35 kV naponskoj razini
		TS Mala Kapela (Jezerane)	35/20 kV	2x8	Trebalo bi biti 20 kV odlazna VP ili TS 20/0,4 kV u trasi AC	U postupku preuzimanje objekata u OS HEP-a od investitora (HAC d.o.o). Sada privremeni kupac na 35 kV naponskoj razini
16.	Virovitica	TS Virovitica	110/35	40 + 40	Prekidač 35 kV u vodom polju	Šećerana
		TS Virovitica 2	35/10	8 + 4	Prekidač 35 kV u vodom polju	Rapid
17.	Požega	TS Plamen 1	35/10	2 x 4	VP 35 kV	
		TS Plamen 2	35/X	2 x 3,7	VP 35 kV	Elektro peći, napon na sekundaru se regulira

2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu

Red. br.	Distribucijsko područje	Vrsta i naziv	Snaga [kVA]	Napon [kV]	Tip	Napomena
1.	Zagreb	mTEO Jakuševac	2x1.168	10	mTEO kogeneracija	Jakuševac – Prudinec, probni pogon
		SE Solarni krov Špansko	9,6	0,4	sunčana elektrana	Zagreb, Jeronima Kavanjina 14, vlasnik Mariomont d.o.o.
		SE Kuća Stilin	30	0,4	sunčana elektrana	Zagreb, Žitnjačka cesta 23a, vlasnik Kuća Stilin d.o.o.
		SE Tomić	9,99	0,4	sunčana elektrana	
		SE Tracking	9,7	0,4	sunčana elektrana	
		SE Bestovje	9,6	0,4	sunčana elektrana	Bestovje, Zlatarska 13, vlasnik Voltis d.o.o.
2.	Varaždin	mTEO Energana Varaždin	2.895	10	mTEO kogeneracija	Vlasnik Univerzal d.o.o. Varaždin
		SE Solvis	20,6	0,4	sunčana elektrana	Vlasnik Solvis d.o.o. Varaždin
		mTEO Termoplin	34,74	0,4	mTEO kogeneracija	Vlasnik Termoplin d.d. Varaždin
3.	Čakovec	PK GP Ekom Čakovec	30,00	0,4	kogeneracija	
		SE "Vincetić" Čakovec	6,72	0,4	sunčana elektrana	Čakovec, Mihovljanska ulica 50a, vlasnik Roko Vincetić
		SE Soplektra Dragoslavec Selo	29,90	0,4	sunčana elektrana	Dragoslavec Selo BB
		SE Berko Čakovec	29,90	0,4	sunčana elektrana	Čakovec, Kralja Zvonimira 5
		SE Tehnix Donji Kraljevec	102,00	0,4	sunčana elektrana	Donji Kraljevec, Braće Radić BB
		SE Levačić Ivan Stanetinec	29,61	0,4	sunčana elektrana	Stanetinec BB
		SE Solar Bajkovec 1	29,90	0,4	sunčana elektrana	Novo selo na Dravi, Prvomajska 17
		SE Solar Bajkovec 2	29,90	0,4	sunčana elektrana	Novo selo na Dravi, Prvomajska 17
		SE Solekum 1 Mala Subotica	30,00	0,4	sunčana elektrana	Mala Subotica, Gospodarska zona b.b.
		SE Solekum 2 Mala Subotica	30,00	0,4	sunčana elektrana	Mala Subotica, Gospodarska zona b.b.
		SE Solekum 3 Mala Subotica	30,00	0,4	sunčana elektrana	Mala Subotica, Gospodarska zona b.b.
		SE Dobošić Ivan Lopatinec	30,00	0,4	sunčana elektrana	Lopatinec, Ivana Gorana Kovačića 43
		SE Instal Promet Kanižaj	29,40	0,4	sunčana elektrana	Donja Dubrava, Veliki Pažut bb
		SE Soplektra Vukanovec	29,61	0,4	sunčana elektrana	Vukanovec 0/bb, vukanovec
		SE Soplektra II Dragosl. Selo	29,61	0,4	sunčana elektrana	Dragoslavec Selo BB
		SE Kos Robert Dragosl. Selo	9,90	0,4	sunčana elektrana	Dragoslavec Selo 16
		SE Blažeka Franjo D. Kraljev.	10,00	0,4	sunčana elektrana	Gornji Kraj 25, Donji Kraljevec
		SE Centromental Macinec	30,00	0,4	sunčana elektrana	Glavna 12, Macinec
		SE Kerman Nedelišće	9,90	0,4	sunčana elektrana	Varaždinska 12/A, Nedelišće
		SE Patarčec Stanislav Orehov.	9,90	0,4	sunčana elektrana	Matije Gupca 2, Orehovica
SE Međim. Vode Lopatinec	30,00	0,4	sunčana elektrana	Marka Kovača bb, Lopatinec		
SE Kovač Alojz Čakovec	29,97	0,4	sunčana elektrana	Rudolfa Steinera 3, Čakovec		
SE Danijela Solar 2, Domaš.	30,00	0,4	sunčana elektrana	Glavna 198, Domašinec		
SE Žilavec II, M. Središće	10,00	0,4	sunčana elektrana	Frankopanska 18, Mursko Središće		
SE Suntec, D. Vidovec	10,00	0,4	sunčana elektrana	Miške Zvonara 8, Donji Vidovec		

2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu

4.	Bjelovar	SE Inosolar Gornja Kovačica	9,990	0,4	sunčana elektrana	Pokusni rad 17.1.2012. Trajni pogon 31.01.2012.
		Sunčana elektrana Microstar Gornje Plavnice	10,000	0,4	sunčana elektrana	Pokusni rad 16.4.2012. Trajni pogon 03.05.2012.
		Sunčana elektrana Chluda	10,000	0,4	sunčana elektrana	Pokusni rad 11.7.2012. Trajni pogon 07.08.2012.
		Bioplinsko postrojenje Gradec 1 MW	1.000,000	10,0	elektrana na bioplin	Pokusni rad 15.11.2012. Trajni pogon 20.12.2012.
		Sunčana elektrana Inosolar 2	9,990	0,4	sunčana elektrana	Pokusni rad 20.11.2012. Trajni pogon -
		Sunčana elektrana HIN 1	9,990	0,4	sunčana elektrana	Pokusni rad 06.12.2012. Trajni pogon 15.02.2013.
5.	Križ	Se Irić	9,99	0,4	sunčana elektrana	
6.	Osijek	Energana Tvornica šećera Osijek	12.500 + 3.600 + 7.500	35	mTEO	Generatori rade samo u vremenu kampanje šećerne repe (rujan-prosinac) i proizvode za vlastite potrebe. Inače na 35kV preuzimaju 1,5 MW (siječanj-kolovoz). Vlasnik je Kandit Premijer
		mE - bioplinsko postojenje Tomašanci	1.000	10	mE - bioplinsko postrojenje	Poljoprivredna zadruga "Osatina" Semeljci, bez otočnog rad.
		mE - bioplinsko postojenje Tomašanci	1.000	10	mE - bioplinsko postrojenje	Farma Tomašanci d.o.o Semeljci, bez otočnog rad.
		mE - bioplinsko postojenje Mala Branjevina 1	1.000	10	mE - bioplinsko postrojenje	Farma muznih krava Mala Branjevina d.o.o., bez otočnog rada
		mE - bioplinsko postojenje Mala Branjevina 2	1.000	10	mE - bioplinsko postrojenje	Novi Agrar d.o.o., bez otočnog rada
		mTEO - Strizivojna Hrast	3.300	20	mTEO - proizvodno postrojenje na krutu biomasu	Strizivojna Hrast d.o.o Strizivojna, bez otočnog rad.
		μSE SEG 1	30	0,4	sunčana elektrana	SEG Inženjering d.o.o Osijek
		mSE Migrit Solarna energija	499	0,4	sunčana elektrana	Migrit Solarna Energija d.o.o Orahovica
		μSE SEG 8	29,52	0,4	sunčana elektrana	SEG Inženjering d.o.o Osijek Istarska 3
		μSE Bošnjak Tomislav	10	0,4	sunčana elektrana	Bošnjak Tomislav, Tenja
		μSE Klasan Marija	9,84	0,4	sunčana elektrana	Klasan Marija, Đakovo
		μSE Listović Atila	10	0,4	sunčana elektrana	Listović Atila, Zmajevac
		μSE SEG	10	0,4	sunčana elektrana	SEG Inženjering d.o.o Sarvaš
		μSE SEG 3	9,74	0,4	sunčana elektrana	SEG Inženjering d.o.o. Jagodnjak
		μSE Mijakić Marko	10	0,4	sunčana elektrana	Mijakić Marko, Đakovo
		μSE Leis Franjo	10	0,4	sunčana elektrana	Leis Franjo, Donja Motičina
		μSE Knežević Ilinka	10	0,4	sunčana elektrana	Knežević Ilinka, Đakovo
		μSE Šertović Samir	10	0,4	sunčana elektrana	Šertović Samir, Našice
		μSE Uzelac Miroslav	9,88	0,4	sunčana elektrana	Uzelac Miroslav, Osijek
		μSE Pavić Mirko	10	0,4	sunčana elektrana	Pavić Mirko, Josipovac
μSE Radat Mario	10	0,4	sunčana elektrana	Radat Mario, Đakovo		
μSE Turković Zdravko	10	0,4	sunčana elektrana	Turković Zdravko, Tenja		
μSE Vlatko Vlašić	10	0,4	sunčana elektrana	Vlatko Vlašić, Osijek		
μSE Barjak d.o.o	10	0,4	sunčana elektrana	Barjak d.o.o., Osijek		
μSE Fotovolt d.o.o.	10	0,4	sunčana elektrana	Fotovolt d.o.o, Osijek		

2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu

7.	Vinkovci	mE Sladorana	8.750	35	mTEO	Sladorana d.d. Županja , paralelan rad s distr. mrežom i mogućnošću otočnog pogona. Za isporuku u distributivnu mrežu predviđeno do 2MW u vremenu kampanje šećerne repe.
		FNE Lovrić	10	0,4	sunčana elektrana	
		mE - bioplinsko postrojenje Ivankovo	1.000	10	mE - bioplinsko postrojenje	Poljoprivredna zadruga "BOVIS" Semeljci, bez otočnog rad.
		mE - bioplinsko postrojenje Ivankovo	1.000	10	mE - bioplinsko postrojenje	Poljoprivredna zadruga "OSATINA" Semeljci, bez otočnog rad.
		mE - Staklenik Ivankovo	650	10	kogeneracija	Osatina Grupa doo
		mE - bioplinsko postrojenje Landia	1.000	10	mE - bioplinsko postrojenje	Korisnik mreže: PZ Landia
		SE Suhomont	30	0,4	sunčana elektrana	
		SE Anica Krmek	5	0,23	sunčana elektrana	
		SE Ivan Juzbašić	10	0,4	sunčana elektrana	
		SE Ivankovo	30	0,4	sunčana elektrana	Korisnik mreže: Patričar d.o.o.
		SE DEA 2	30	0,4	sunčana elektrana	Korisnik mreže: Grad-export d.o.o.
		SE DEA 1	30	0,4	sunčana elektrana	Korisnik mreže: Grad-export d.o.o.
		8.	Pula	Spert - Basaj	9,84	0
Maja	8,88			0	sunčana elektrana	Buje
Peter	9,99			0	sunčana elektrana	Buje
Brolex	9,87			0	sunčana elektrana	Buje
Rupnjak	30,00			0	sunčana elektrana	Rovinj
Tende Marić	9,88			0	sunčana elektrana	Rovinj
Kanfana	999,00			20	sunčana elektrana	Rovinj
ELSOL-1	10,00			0	sunčana elektrana	Pula
Marasi	4,84			0	sunčana elektrana	Poreč
9.	Rijeka	mHE Zeleni Vir	2x1.200	20	Visokotlačna, derivacijska	Vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		CHE Fužine	1x5.000	35	Reverzibilna	Vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		mHE Čabranka	4x350	20	Protočna, derivacijska	Vlasnik FINVEST CORP.
		mHE Čabar	1x70	0	Protočna, derivacijska	Vlasnik FINVEST CORP.
		mHE URH	1x9	0	Protočna, derivacijska	Vlasnik Branko Urh
		TE INA Rafin. nafte Urinj	25.000 + 16.000 + 10.000	35	Termoelektrana	Vlasnik INA
		mTEO BAZEN	2x230	0,4	mTEO kogeneracija	Vlasnik "Rijeka - sport"
		SE 3R ZBAŠNIK KOSTRENA	6	0,4	sunčana elektrana	3RZ D.O.O. KOSTRENA
		SE 3R ZBAŠNIK DRAMALJ	6	0,4	sunčana elektrana	3RZ D.O.O. KOSTRENA
		SE OSNOVNA ŠKOLA ČAVLE	30	0,4	sunčana elektrana	REA KVARNER d.o.o.
		SE OSNOVNA ŠKOLA FRANE PETRIĆA CRES	10	0,4	sunčana elektrana	REA KVARNER d.o.o.
		SE MARINA PUNAT	30	0,4	sunčana elektrana	MARINA PUNAT d.o.o.

2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu

9.	Rijeka	SE DJEČJI VRTIĆ SRDOČI	10	0,4	sunčana elektrana	GRAD RIJEKA
		SE GEC	20	0,4	sunčana elektrana	GEC d.o.o.
		SE RIJEKA	10	0,4	sunčana elektrana	ENERGO d.o.o.
		SE ORECO DRAMALJ.	6	0,4	sunčana elektrana	ORECO D.O.O.
		SE BUKOBRAN RIJEKA	258	0,4	sunčana elektrana	AUTOCESTA "RIJEKA-ZAGREB"D.D.
		SE ADRIA SOL KUKULJANOVO R-29	283	0,4	sunčana elektrana	ADRIA SOL D.O.O.
		SE PRINCIPIUM	7	0,4	sunčana elektrana	PRINCIPIUM D.O.O.
		SE K.M.D.BABIĆ.	30	0,4	sunčana elektrana	K.M.D.BABIĆ D.O.O.
		SE SŠ HRVATSKI KRALJ ZVONIMIR	30	0,4	sunčana elektrana	REA KVARNER d.o.o.
		SE SLOGIN KULA 2	15	0,4	sunčana elektrana	PGŽ
		SE DOM ZDRAVLJA CRIKVENICA	30	0,4	sunčana elektrana	REA KVARNER d.o.o.
		SE OŠ IVANA MAŽURANIĆA	30	0,4	sunčana elektrana	REA KVARNER d.o.o.
		SE SŠ ANTUNA BARCA CRIKVENICA	30	0,4	sunčana elektrana	REA KVARNER d.o.o.
		SE TRESKAVAC	130	0,4	sunčana elektrana	PONIKVE d.o.o.
		10.	Split	SE "Solarni krov Južni Jadran d.o.o." Metković	9,69	0,4
SE Meritum Dugopolje - Podi	29,9			0,4	sunčana elektrana	
SE ADRIA SOL D.O.O.	314,9			0,4	sunčana elektrana	Od travnja 2011. priključena na mrežu u RZ Čaporice
11.	Zadar	mVE Ravna 1, Otok Pag	7x850	10	vjetroelektrana	vlasnik ADRIAWIND POWER d.o.o., Sesvete
		FN SUSTAV ŽDRILO	9,99	0,4	sunčana elektrana	DRVNA GALANTERIJA, Stara cesta 62, Vukovina
		FNE OPĆINA TKON	10,32	0,4	sunčana elektrana	Općina Tkon, Mulina 7, Tkon
12.	Šibenik	mHE Roški slap	2x1.130	10	Protočna, derivacijska	Priključena dvostrano preko 10kV mreže, vlasnik HIDROWAT d.d.
		mHE Krčić	360	0,4	mini HE	Iz TS 10/0,4 kV Krčić 1 na mrežu DP-a, selo Kovačić, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		HE Golubić	2x3.860	35	Visokotlačna, derivacijska	Iz TS 35/10 kV Golubić na mrežu DP-a, Batušnica, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		HE Miljacka, Knin	3x8.000 + 6.000	35	Visokotlačna, derivacijska	ZV 35 kV za Kistanje, mreža DP-a, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		HE Jaruga	2x4.000	30	Protočna, derivacijska	Postrojenje OPS-a 6,3 kV, transformacija, na mrežu DP-a, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		VE CRNO BRDO	10.000	30	Vjetroelektrana	VE CRNO BRDO d.o.o.
		VE ORLICE	9.600	30	Vjetroelektrana	ENERSYS d.o.o.
		SE TEHNIČKA ŠKOLA	9,88	0,4	sunčana elektrana	Vlasnik Srednja tehnička škola Šibenik - Trajni pogon
		SE TOMTING	8,90	0,4	sunčana elektrana	vlasnik Tomting 2010 d.o.o. - u 2012 pokusni pogon, od 17.01.2013 trajni
		SE FNE 1 - DRINOVC	30,00	0,4	sunčana elektrana	probni pogon
SE FNE 2 - DRINOVC	30,00	0,4	sunčana elektrana	probni pogon		
SE FNE 3 - DRINOVC	30,00	0,4	sunčana elektrana	probni pogon		

2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu

13.	Dubrovnik	mHE Zavrelje	1x2.100	10	Protočna	Mlini-Zavrelje
		mHE Mataković	2x15	0,4	mini HE	Asinkroni generatori, Donji Zvečaj, bez otočnog rada, vlasnici Andrija i Krunoslav Mataković
		mHE Bujan	1x100	0,4	mini HE	Asinkroni generator, Čeglje, bez otočnog rada, vlasnik Josip Bujan
		mHE Pamučna industrija Duga Resa	525+625+300	35	mHE	Vlasnik je tvrtka T7 VIS
		HE OZALJ 1 i 2	2x1.800+3x1200	35	Protočna, pribranska	KB 35 kV za TS 35/10 kV OZALJ, mreža DP-a, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		ABM HE LEŠĆE	1x1.320	35	hidroagregat biološkog minimuma	Vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o. , sinkroni generator 1320 kVA, 0,4 kV, 750 r/min,
14.	Karlovac	SE Novoselac - Lijevo Sredičko	9,99	0,4	sunčana elektrana	Sunčana elektrana na krovu kuće Stjepana Novoselca
		SE Gornja Kupčina 1	10	0,4	sunčana elektrana	Sunčana elektrana na krovu pogona Tehnoplast u Gornjoj Kupčini.
		SE Orljakovo	29,7	0,4	sunčana elektrana	Sunčana elektrana na krovu pogona Acot Croatia u Orljakovu.
		SE Karlovac 1	30	0,4	sunčana elektrana	Sunčana elektrana na zelenoj površini u naselju Svetičko Hrašće pored obiteljske kuće Rožić.
		SE Centar za održivi razvoj	9,9	0,4	sunčana elektrana	Sunčana elektrana na krovu Centra za održivi razvoj Veleučilišta u Karlovcu.
		SE Euroherc Karlovac Ilovac	8,6	0,4	sunčana elektrana	Sunčana elektrana na krovu zgrade tehničkog pregleda u naselju Ilovac u Karlovcu.
15.	Sisak	TE INA Rafin. nafte Sisak	1x38.000	35	termoelektrana	Vlasnik "INA"
		mTEO Gavrilović	2x1.000	10	mTEO kogeneracija	Vlasnik "Gavrilović" Petrinja
		BE Dvor na Uni	135	0,4	bioplinsko postrojenje	Vlasnik Veterinarska ambulanta Dvor d.o.o.
16.	Gospić	VE-ZD6	9.000	35	Vjetroelektrana	Vlasnik "Velika Popina" d.o.o.
		Kogeneracija LikaEnergEko, Udbina	950	10(20)	elektrana na biomasu	Vlasnik LikaEnergEko d.o.o.
		SE Komunalije Novalja	30	0	sunčana elektrana	Vlasnik Komunalije Novalja (Grad Novalja)
17.	Virovitica	TE Tvornica šećera "Viro"	1x8.500	35	mTEO kogeneracija	Vlasnik Tvornica šećera "Viro" Virovitica
18.	Požega	SE ELPOS	30	0,4	Sunčana elektrana	Vlasnik ELPOS d.o.o., Radnovac 1

UKUPNA INSTALIRANA SNAGA 262.87 MVA

2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama

Red. br.	Distribucijsko područje	Naponska razina [kV]	KB/ZV	Presjek [mm ²]	Smjer energije	Napomena
1.	Zagreb	10(20)	ZV	95/16	HR↔SLO	Napušten - demontaža u tijeku
		0,4	ZV	SKS 3x70+71,5	HR→SLO	Bregansko Selo - djelomično prespojeno, ostalo nerješeno 15 kupaca
2.	Čakovec	35	ZV	3 x Cu 35	HR↔SLO	Mursko Središće - Petišovci (Lendava)
3.	Vinkovci	35	ZV	3x120	HR↔BiH	DV Drenovci - Brčko, ispravan do zadnjeg stupa na teritoriju HR, mjerni uređaji ugrađeni, nema toka energije
		20	ZV	3x95	HR→SRB	Ilok - Neštin, vod u prekidu, nema mjernih uređaja
		20	KB	2x(3x150)	HR→SRB	Ilok - Bačka Palanka, vod u prekidu, nema mjernih uređaja
4.	Pula	0,4	KB	150	HR→SLO	Novi Brič
		0,4	ZV	35	SLO→HR	Kluni
5.	Rijeka	20	KB	XHE 49A 3(1x150)	Rastavljeno	U TS Brod na Kupi 2 rastavljeno prema TS ITAS u R. Sloveniji uključuje se u slučaju potrebe
		20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	TS Čedanj (50 kVA) napaja se iz R. Slovenije
		20 (30)	ZV	Cu 3x80	Rastavljeno	TS 110/20 kV Matulji - TS Čiborica
		0,4	ZV	E 4x16	SLO→HR	Vikendica Mihelčić kod Ložac Turkovski
		0,4	ZV	E 4x16	SLO→HR	Selo Doluš 1
		0,4	ZV	E 4x16	SLO→HR	Selo Doluš 2
		0,4	ZV	Al/Č 3x25+25	HR→SLO	Selo Glad Loka (TS Grbajel)
		0,4	ZV	E 4x16	HR→SLO	Selo Podplanina (TS Čabar)
6.	Split	35 (110)	ZV	150/25 Al/Č + 50 Č	BiH →HR	Ljubuški - Vrgorac
		10	ZV	25	HR →BIH	Aržano - Vinica
		10	ZV	25	HR →BIH	Gabela polje
		10	ZV	25	HR →BIH	Doljani
		0,4	ZV	70	HR →BIH	Granični prijelaz Kamensko
		10	ZV	25	HR →BIH	napajanje: Hercegovački Prolog
		10	ZV	25	HR →BIH	napajanje: Zabrig
		10	ZV	25	HR →BIH	napajanje: Dojna Kašća
		10	ZV	25	BIH →HR	napajanje: Mijaca
7.	Šibenik	0,4	KB	PP00-A 4x120	HR→BiH	Granični prijelaz Strmica
		10	ZV	Al/Č 35	HR→BiH	TS 10(20)/0,42 kV ZASEOK (BiH) - mjerenje na NN bloku TS
8.	Dubrovnik	10	ZV	Al/Č 50	HR→BiH	Slano 35/10 - Zavalala
		0,4	ZV	Al/Č 95	BiH→HR	Granični prijelaz Imotica
		10	ZV	Al/Č 25	HR→BiH	Imotica - Duži (DV isključen)
9.	Karlovac	20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	DV Pravutina (Ozalj)
10.	Gospić	10	ZV	Al/Č 3x25/ XHE 49-A 3x(1x70/16)	HR↔BiH	Srb - Tiškovac (dio devastiran/dio obnovljen)
		10	ZV	Al/Č 3x25	BiH→HR	DV Meljinovac devastiran

2.10. 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-TO	10(20)	100	283,3	paralelno	labava	1
		2TS288 Zeverka	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-TO	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
		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
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
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
		110/35 kV Virje	35	100	420	paralelno	labavo	1

2.10. MTU postrojenja

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
9.	Dubrovnik	TS ŠIPČINE 35/10 kV	35	100	283,33	paralelno	labavo	1
		RS MTK Komolac 35 kV	35	100	283,33	paralelno	labavo	1
10.	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
11.	Požega	TS 110/35/20(10) kV Požega	35	200	283,3	paralelno	labavo	2
UKUPNO								65

2.11. MTU prijemnici i uklopni satovi

u kom.

Red. br.	Distribucijsko područje	MTU prijemnici	Uklopni satovi	Kombinirani uređaj prijemnik/ukl. sat
1.	Zagreb	63.029	19.707	78.060
2.	Zabok	3.442	7.297	8.891
3.	Varaždin	12.819	5.328	
4.	Čakovec	18.516	1.133	1.822
5.	Koprivnica	11688	2844	3.467
6.	Bjelovar		8.781	5.225
7.	Križ		15.590	9.023
8.	Osijek	108	66.462	18.916
9.	Vinkovci		24.877	
10.	Slavonski Brod		21.164	
11.	Pula	39.115	7.393	12.702
12.	Rijeka	41.524	14.686	1.355
13.	Split	61.658	26.124	26.694
14.	Zadar	25.655	12.730	10.857
15.	Šibenik	11.897	12.795	5.569
16.	Dubrovnik	11.231	5.359	6.319
17.	Karlovac		29.882	5.483
18.	Sisak		19.752	
19.	Gospić	3.646	5.447	7.027
20.	Virovitica	11.522	1.358	914
21.	Požega	3.429	3.373	2.162
UKUPNO		307.591	309.238	204.486

2.12. 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	1.013	42.890
2.	Zabok	4	14.700	2	4.800	7	3.750	541	15.399
3.	Varaždin							707	20.711
4.	Čakovec					73	6.700	518	9.200
5.	Koprivnica					9	5.400	688	12.380
6.	Bjelovar					12	1.500	214	2.330
7.	Križ					84	16.560	837	17.199
8.	Osijek	108	24.300			24	5.400	481	16.589
9.	Vinkovci	2	4.050					265	10.391
10.	Slavonski Brod	2	8.100			6	1.200	506	15.953
11.	Pula			1	300	3	1.800	679	22.699
12.	Rijeka						2.598	459	15.103
13.	Split					6	12.000	843	38.075
14.	Zadar								
15.	Šibenik					1	136	212	8.154
16.	Dubrovnik								
17.	Karlovac	1	1.300					177	5.220
18.	Sisak			1	2.400	6	12.400	418	4.425
19.	Gospić					5	3.600	100	3.571
20.	Virovitica	1	4.050			6	14.700	327	5.980
21.	Požega	1	4.000					89	2.238
UKUPNO		119	60.500	18	10.891	411	126.744	9.074	268.506

2.13. 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	5	5	2	2	14	20	63	24	16.949	3.082	1.808
2.	Zabok	1	2	1	1		1	1	6	17		5.300	253	240
3.	Varaždin	1	5		1		1	1	11	11	29	6.836	1.146	1.015
4.	Čakovec	1	2						9	21	16	3.340	415	383
5.	Koprivnica	1	2	3		2	1		12	19	5	4598	445	658
6.	Bjelovar	1	2	1	2		1	1	13	1	1	5.254	216	1.326
7.	Križ	1	3		4	2			18		13	4.205	646	591
8.	Osijek	1	3	5	5	1	2	3	16	19	20	5.118	822	902
9.	Vinkovci	1	5	2	2				16	4	2	5.956	346	1.242
10.	Slavonski Brod	1	2		1	2	1	1	14	3	6	6.030	445	602
11.	Pula	1	2	6	12	1	7	3	17	40	11	8.162	1.212	1.245
12.	Rijeka	1	11	6	6	4	1	8	22	51	8	15.691	1.551	1.760
13.	Split	2	4	11	11	2	3	5	34	50	16	14.199	1.401	1.655
14.	Zadar	1	3			2	1	4	9	19	3	6.441	374	506
15.	Šibenik	1	2	2	2				12	22	5	4.639	344	427
16.	Dubrovnik	1	2						13	8		3.417	291	597
17.	Karlovac	1	2	3	3	1	1	2	11		1	4.692	500	2.386
18.	Sisak	1	1					2	5	2	9	3.041	221	242
19.	Gospić	1	2	1	1	2	2	2	18	5	30	6.060	374	515
20.	Virovitica	1	2	1	1				8		4		199	
21.	Požega	1	2						6		14	2.193	360	163
UKUPNO		22	63	47	57	21	30	47	290	355	217	132.121	14.643	18.263

2.14.1. Telekomunikacije i radio veze

TELEKOMUNIKACIJSKI KABELEI

u km

Red. br.	Distribucijsko područje	Svjetlovodni (optički)			Električni (bakreni)			Ukupno
		Podzemni	Nadzemni	Ukupno	Podzemni	Nadzemni	Ukupno	
1.	Zagreb	121,5	12,0	133,5	300,0	40,0	340,0	473,5
2.	Zabok	15,0	30,8	45,8				462,5
3.	Varaždin	26,5	38,9	65,4	14,0		14,0	79,4
4.	Čakovec	25,7	55,3	81,0				81,0
5.	Koprivnica	21,5	79,5	101,0				101,0
6.	Bjelovar	43,4	19,5	62,9				62,9
7.	Križ	6,7	9,1	15,8	1,0	3,0	4,0	19,8
8.	Osijek	85,2	4,5	89,7	48,9		48,9	138,6
9.	Vinkovci	114,7	55,7	170,4	22,1		22,1	192,5
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	76,0		76,0	42,5		42,5	118,5
13.	Split	77,5	5,0	82,5				82,5
14.	Zadar	33,6		33,6				33,6
15.	Šibenik	15,2	2,5	17,7	0,2		0,2	17,9
16.	Dubrovnik	22,5		22,5				22,5
17.	Karlovac	121,4	19,4	140,8	2,0		2,0	142,8
18.	Sisak	43,5		43,5		0,3	0,3	43,8
19.	Gospić	52,4	62,8	115,2	4,4		4,4	119,6
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		999,2	440,8	1.440,0	491,4	51,3	542,6	2.399,3

2.14.2. Telekomunikacije i radio veze

RADIJSKE MREŽE

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	111	180	72	363						3	363
2.	Zabok	1	1			1						1	1
3.	Varaždin	5	65	56	50	171						5	171
4.	Čakovec	2	51	18	43	112						2	112
5.	Koprivnica	5	24	79	34	137						5	137
6.	Bjelovar	2	8	74	20	102						2	102
7.	Križ	9	76	89	56	221						9	221
8.	Osijek		6			6	8	50	60	30	140	8	146
9.	Vinkovci						6	23	77	23	123	6	123
10.	Slavonski Brod	2	9			9	2	25	56	2	83	4	92
11.	Pula	23	84	123	42	249						23	249
12.	Rijeka	17	89	144	176	409						17	409
13.	Split	15	106	160	155	421						15	421
14.	Zadar	3	72	113	86	271						3	271
15.	Šibenik	5	64	63	66	193						5	193
16.	Dubrovnik	3	11	24	9	44						3	44
17.	Karlovac	3	25	72	7	104						3	104
18.	Sisak	2	14	39	42	95						2	95
19.	Gospić	7	58	40	39	137						7	137
20.	Virovitica						2	10	36	19	65	2	65
21.	Požega			8		8		7	36	16	59		67
UKUPNO		107	874	1.282	897	3.053	18	115	265	90	470	125	3.523

3

Pogonski podaci

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	728,72	06.02.	18:15	667,90	18.01.	18:00	517,08	18.07.	12:30
2.	Zabok	77,52	09.02.	19:00	69,97	18.01.	17:00	58,09	18.07.	13:00
3.	Varaždin	85,03	30.07.	12:45	77,46	18.01.	17:30	71,90	18.07.	12:30
4.	Čakovec	59,82	05.07.	12:30	53,12	18.01.	8:45	51,38	18.07.	12:45
5.	Koprivnica	57,55	05.07.	12:45	51,68	18.01.	17:45	48,34	18.07.	12:30
6.	Bjelovar	56,97	05.11.	17:45	50,62	18.01.	18:00	42,02	18.07.	21:30
7.	Križ	78,95	09.02.	19:15	70,60	18.01.	18:00	65,60	18.07.	21:45
8.	Osijek	180,35	09.02.	20:00	164,00	18.01.	19:00	128,00	18.07.	13:00
9.	Vinkovci	97,32	11.02.	18:30	81,19	18.01.	18:15	65,69	18.07.	22:30
10.	Sl. Brod	71,29	24.12.	17:45	66,76	18.01.	17:45	54,05	18.07.	21:30
11.	Pula	224,19	21.08.	20:45	188,59	18.01.	22:00	197,99	18.07.	22:00
12.	Rijeka	298,81	13.02.	21:00	250,02	18.01.	21:30	226,92	18.07.	22:30
13.	Split	481,40	06.02.	19:30	410,80	18.01.	21:30	321,10	18.07.	21:00
14.	Zadar	159,23	06.08.	21:00	127,93	18.01.	19:30	129,39	18.07.	21:30
15.	Šibenik	98,50	13.02.	19:45	80,69	18.01.	18:15	77,75	18.07.	21:15
16.	Dubrovnik	98,98	08.08.	20:45	81,26	18.01.	19:30	81,20	18.07.	21:00
17.	Karlovac	96,78	09.02.	19:30	85,28	18.01.	18:00	69,92	18.07.	21:30
18.	Sisak	75,80	08.02.	18:15	68,55	18.01.	18:00	56,26	18.07.	21:45
19.	Gospić	52,55	06.08.	21:15	34,75	18.01.	19:00	42,42	18.07.	22:00
20.	Virovitica	39,40	04.12.	12:00	28,04	18.01.	18:00	34,42	18.07.	15:30
21.	Požega	33,68	08.02.	21:15	28,64	18.01.	18:15	26,29	18.07.	22:30

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	1,27	301	237	1,70	142	84	2,97	443	149
2.	Zabok	1,58	302	191	3,17	313	99	4,75	615	129
3.	Varaždin	3,38	298	88	6,03	339	56	9,41	637	68
4.	Čakovec	0,88	89	101	1,02	34	33	1,90	123	65
5.	Koprivnica	2,16	237	110	1,82	83	46	3,98	320	80
6.	Bjelovar	2,91	493	169	2,38	289	121	5,29	782	148
7.	Križ	2,26	253	112	2,37	225	95	4,63	478	103
8.	Osijek	2,79	427	153	3,13	300	96	5,92	727	123
9.	Vinkovci	2,07	231	112	2,35	189	80	4,42	420	95
10.	Slavonski Brod	2,06	217	105	2,74	218	80	4,80	435	91
11.	Pula	1,31	221	169	2,83	251	89	4,14	472	114
12.	Rijeka	1,28	154	120	3,88	493	127	5,16	647	125
13.	Split	2,85	339	119	4,08	593	145	6,93	932	134
14.	Zadar	3,58	346	97	4,01	541	135	7,59	887	117
15.	Šibenik	1,56	144	92	4,93	677	137	6,49	821	127
16.	Dubrovnik	2,36	384	163	4,10	442	108	6,46	826	128
17.	Karlovac	1,46	220	151	4,06	594	146	5,52	814	147
18.	Sisak	2,52	463	184	3,27	261	80	5,79	724	125
19.	Gospić*	3,76	998	265	5,40	2.312	428	9,16	3.310	361
20.	Virovitica	1,84	145	79	1,27	139	109	3,11	284	91
21.	Požega	1,53	207	135	2,20	80	36	3,73	287	77
UKUPNO		1,99	294	148	3,10	370	119	5,09	664	130

* - u Elektrolicí Gospić su na pokazatelje prisilnih prekida utjecale vremenske neprilike početkom 2012. godine

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	20.012	32.068	52.080
10 (20)	12.731	6.926	19.657
35 (30)	144	332	476
110	29	99	128
UKUPNO	32.916	39.425	72.341

3.4. Baždarnice

Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Jednofazna brojila					Trofazna brojila					Umjeravanje brojila za:
			Broj linija	Broj brojila po liniji	Napon [V]	Struja [A]	Razred točnosti	Broj linija	Broj brojila po liniji	Napon [V]	Struja [A]	Razred točnosti	
1.	Zagreb	28	3	76	230	60	0,4	3	58	500	150	0,2	Elektra Bjelovar, Križ, Zabok, Karlovac i Sisak
								2	20	500	150	0,2	
2.	Zabok	5	3	40	230	60	2	4	22	500	60	2	Elektra Karlovac, Čakovec
												3	
3.	Varaždin	10	1	80	230	0-100	2	3	66	400	0-100	0,5	Elektra Koprivnica, Bjelovar, Pula, Zabok, Virovitica i Čakovec
												1	
												2	
												3	
4.	Križ	7	1	40	220	0-60	2	2	20	400	0-100	0,5	Elektra Sisak, Bjelovar i Čakovec
												1	
5.	Osijek	20	1	80	230	0-60	2	1	80	400/230	0-100	2	Elektra Vinkovci, Slavonski Brod i Požega
								1	40	0-500	0-120	0,2-3,0	
6.	Rijeka	7	1	40	230	85	2	2	20	400	100	0,25	Elektroprimorje Rijeka, Elektrostruktura Pula
7.	Split	12	1	80	230	1-100	2	3	20 precizni	svi	1-100	0,2-3,0	Elektrojug Dubrovnik, Elektra Zadar, Elektrolika Gospić i Elektra Šibenik
			1	44			0,2-3,0		44 tuneli			0,2-3,0	
8.	Šibenik	6	4	40	220	100	2	4	22	svi	0,05-100	0,2-3,0	Elektra Zadar, Elektrolika Gospić
								2	40				
								1	10				

3.5. 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	HDW	0,1 Hz-36, 110 =
13.	Split	SEBA HAGENUK	400
14.	Zadar	SEBA HAGENUK-R20	40, 80 =
15.	Šibenik	SEBA KMT	80 kV =, 54 kV 0,1Hz
16.	Dubrovnik	SEBA HAGENUK SEBA KMT	110 = 32 =
17.	Karlovac	SEBA HAGENUK	70
18.	Sisak	SEBA HAGENUK KMT	70
19.	Gospić		
20.	Virovitica	HDW	70
21.	Požega	SEBA KMT SPG 40	40

3.6. 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				
8.	Osijek	100*			100
9.	Vinkovci	5			5
10.	Slavonski Brod				
11.	Pula			400*	400
12.	Rijeka	20**	180**, 250*	680*	1.130
13.	Split	50	2x240	450	980
14.	Zadar	100		580*	680
15.	Šibenik				
16.	Dubrovnik	120, 31		400, 1000*	1.551
17.	Karlovac				
18.	Sisak	80			80
19.	Gospić	36			36
20.	Virovitica				
21.	Požega				
UKUPNO					6.772

* u kontejneru

** na prikolici

3.7. 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	DA	DA	1.600	DA	DA	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	4	/	NE	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	3	20
5.	Split	4	16000	NE	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	20	10
6.	Šibenik	4	NE	NE	NE	NE	630	DA	NE	DA	DA	5	0,76
7.	Karlovac	2	NE	NE	NE	NE	630	DA	NE	DA	DA	3	0,4

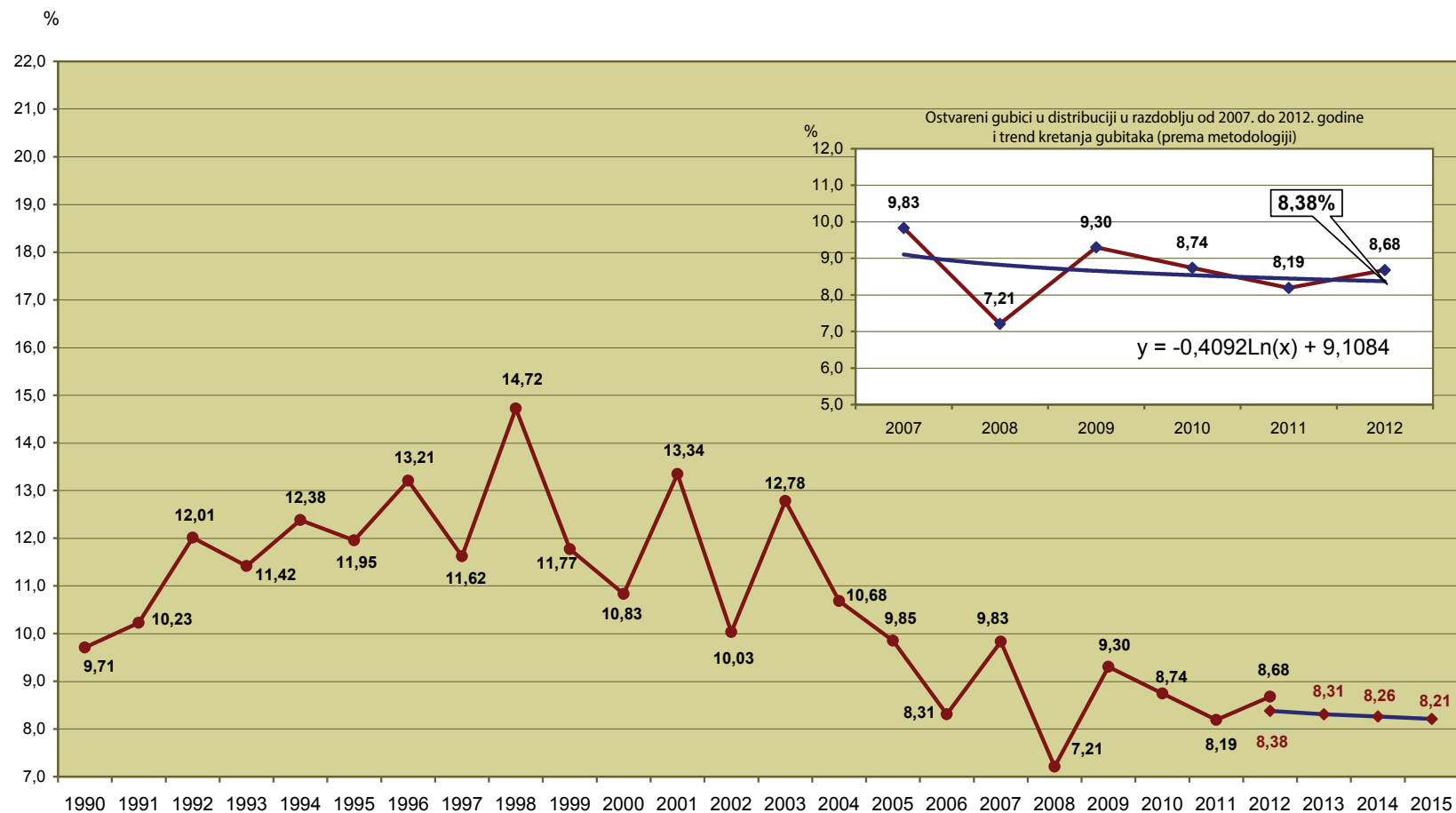
4

Gubici električne enegrije

4.1. Pregled gubitaka električne energije

Red. br.	Distribucijsko područje	2002.		2003.		2004.		2005.		2006.		2007.		2008.		2009.		2010.		2011.		2012.	
		kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
	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	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

4.2. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2012. i trend s projekcijom do 2015. g.





5

Nabava i prodaja električne enegrije

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	9	398	407	409	8.855	27.752	4.407	-	3.650	3.650	118.601	378.339	-	-	496.940	541.604	542.013
2.	Zabok	-	1	35	36	36	1.340	2.693	438	-	655	655	38.876	22.580	-	17	61.473	66.599	66.635
3.	Varaždin	-	-	77	77	77	1.764	2.864	602	-	684	684	38.044	25.982	-	6	64.032	69.946	70.023
4.	Čakovec	-	-	65	65	65	1.434	2.495	501	-	454	454	19.574	21.610	-	-	41.184	46.068	46.133
5.	Koprivnica	-	4	54	58	58	1.512	2.497	370	-	647	647	30.065	17.517	-	5	47.587	52.613	52.671
6.	Bjelovar	-	-	11	11	11	2.032	2.168	311	-	693	693	29.987	15.901	-	-	45.888	51.092	51.103
7.	Križ	-	1	86	87	87	2.264	3.268	536	-	1.123	1.123	43.759	26.772	-	2	70.533	77.724	77.811
8.	Osijek	-	9	177	186	186	2.235	8.215	1.095	-	1.351	1.351	42.736	97.476	-	482	140.694	153.590	153.776
9.	Vinkovci	-	5	102	107	107	995	4.685	537	-	648	648	22.591	52.327	-	-	74.918	81.783	81.890
10.	Slavonski Brod	-	3	109	112	112	1.953	3.327	313	-	659	659	26.580	31.750	-	2	58.332	64.584	64.696
11.	Pula	-	5	219	224	224	3.818	10.944	1.546	-	1.840	1.840	31.634	97.710	3.101	-	132.445	150.593	150.817
12.	Rijeka	-	13	148	161	161	3.059	13.015	1.895	-	1.591	1.591	45.481	143.380	1	5	188.867	208.427	208.588
13.	Split	1	8	134	142	143	4.559	17.619	2.088	-	2.079	2.079	70.512	184.092	1	-	254.605	280.950	281.093
14.	Zadar	-	4	100	104	104	2.439	4.805	682	-	1.044	1.044	44.860	63.074	-	4	107.938	116.908	117.012
15.	Šibenik	-	3	36	39	39	1.935	3.685	483	-	874	874	36.068	41.946	-	-	78.014	84.991	85.030
16.	Dubrovnik	-	-	58	58	58	1.859	3.209	460	-	449	449	16.935	29.481	6	-	46.422	52.399	52.457
17.	Karlovac	-	5	99	104	104	1.804	3.915	643	-	1.184	1.184	34.968	44.360	-	12	79.340	86.886	86.990
18.	Sisak	1	2	43	45	46	913	2.262	294	-	644	644	23.873	29.839	-	-	53.712	57.825	57.871
19.	Gospić	-	4	32	36	36	1.189	1.889	252	-	526	526	24.156	18.846	-	3	43.005	46.861	46.897
20.	Virovitica	-	2	34	36	36	844	2.042	158	-	439	439	12.942	13.758	-	-	26.700	30.183	30.219
21.	Požega	-	2	38	40	40	783	1.250	130	-	303	303	12.150	12.492	-	12	24.654	27.120	27.160
UKUPNO		4	80	2.055	2.135	2.139	47.586	124.599	17.741	-	21.537	211.463	764.392	1.369.232	3.109	550	2.137.283	2.348.746	2.350.885

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	3.975.267.567	9.241.754		513.791	-26.880		3.984.996.232
2.	Zabok	453.040.610				-3.975.122		449.065.488
3.	Varaždin	497.261.506			12.268.523			509.530.029
4.	Čakovec	329.717.413			634.423			330.351.836
5.	Koprivnica	323.815.977	224.700		8.957	-43.890		324.005.744
6.	Bjelovar	300.508.268	26.880		19.996	-577.080		299.978.064
7.	Križ	459.332.627	138.810		4.367	-22.050		459.453.754
8.	Osijek	951.858.588	30.790.787		47.543.767	-9.076.896		1.021.116.246
9.	Vinkovci	497.349.057	3.555.790		18.036.243	-7.082.560		511.858.530
10.	Slavonski Brod	379.584.976	4.838.616		41.011	-4.477.493		379.987.110
11.	Pula	1.180.307.390		9.201	25.910			1.180.342.501
12.	Rijeka	1.525.189.424		48.363	4.342.476	-5.369.865	-22.783	1.524.187.615
13.	Split	2.015.877.013	6.840	1.202.270	553.224		-8.014.498	2.009.624.849
14.	Zadar	715.572.360	12.937.503		9.524.480			738.034.343
15.	Šibenik	418.181.400			51.029.017	-6.840	-133.226	469.070.351
16.	Dubrovnik	454.657.581		47.064	6.690		-1.390.566	453.320.769
17.	Karlovac	523.528.926	48.930	351.120	9.682.767	-4.902.528		528.709.215
18.	Sisak	403.641.057	132.216		236.671	-48.930		403.961.014
19.	Gospić	213.545.732	119.040		29.965.308	-7.605.918		236.024.162
20.	Virovitica	183.430.272	770.480		597.450	-19.594.244		165.203.958
21.	Požega	176.953.439			15.790	-22.050		176.947.179
UKUPNO		15.978.621.183	62.832.346	1.658.018	185.050.861	-62.832.346	-9.561.073	16.155.768.989

5.3. Struktura potrošnje

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Ukupno tarifni kupci i kupci bez opskrbljivača	Povlašeni kupci	Vlastita potrošnja unutar HEP ODS-a	Potrošnja ostalih subjekata unutar HEP grupe	Vlastita + ostali	Ukupno
1.	Zagreb	1.762.242.277	1.905.907.651	5.044.521	23.973.568	29.018.089	3.668.149.928
2.	Zabok	172.275.138	231.570.075	488.927	-	488.927	403.845.213
3.	Varaždin	198.666.635	277.359.346	691.814	321.381	1.013.195	476.025.981
4.	Čakovec	138.057.540	173.344.001	471.710	463	472.173	311.401.541
5.	Koprivnica	154.355.535	153.085.665	748.529	2.818	751.347	307.441.200
6.	Bjelovar	150.309.486	128.822.669	553.569	-	553.569	279.132.155
7.	Križ	197.397.825	228.611.348	1.206.515	-	1.206.515	426.009.173
8.	Osijek	511.304.299	404.395.415	3.459.433	5.992.588	9.452.021	915.699.714
9.	Vinkovci	275.830.691	190.859.088	758.129	-	758.129	466.689.779
10.	Slavonski Brod	208.405.418	139.672.012	763.731	74	763.805	348.077.430
11.	Pula	565.654.592	539.659.078	1.574.395	71.444	1.645.839	1.105.313.670
12.	Rijeka	734.472.956	666.631.428	2.989.738	1.101.225	4.090.963	1.401.104.384
13.	Split	1.153.730.391	637.156.425	3.912.386	812.020	4.724.406	1.790.886.816
14.	Zadar	416.155.713	251.172.472	1.357.447	66.943	1.424.390	667.328.185
15.	Šibenik	256.137.750	162.102.765	1.001.904	10.538	1.012.442	418.240.515
16.	Dubrovnik	239.013.900	152.897.322	599.696	203.614	803.310	391.911.222
17.	Karlovac	252.384.758	219.111.244	1.914.580	99.966	2.014.546	471.496.002
18.	Sisak	174.765.835	201.706.272	1.544.365	287.485	1.831.850	376.472.107
19.	Gospić	121.300.374	85.595.810	1.814.128	194.658	2.008.786	206.896.184
20.	Virovitica	90.511.206	65.787.550	321.402	3.198	324.600	156.298.756
21.	Požega	83.595.779	81.118.150	346.759	203.989	550.748	164.713.929
UKUPNO		7.856.568.098	6.896.565.786	31.563.678	33.345.972	64.909.650	14.753.133.885

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	35.628.343	946.937.636	1.196.744.129	120.099.014	1.368.740.806	2.685.583.949	3.668.149.928
2	Zabok		137.512.865	112.528.329	9.593.131	144.210.888	266.332.348	403.845.213
3	Varaždin		164.375.013	132.135.404	11.293.915	168.221.649	311.650.968	476.025.981
4	Čakovec		97.185.739	89.161.910	4.815.632	120.238.260	214.215.802	311.401.541
5	Koprivnica		92.570.015	82.857.452	7.587.711	124.426.022	214.871.185	307.441.200
6	Bjelovar		24.512.111	115.104.911	8.045.244	131.469.889	254.620.044	279.132.155
7	Križ		119.049.809	119.716.445	10.923.537	176.319.382	306.959.364	426.009.173
8	Osijek		234.829.021	228.286.115	25.807.561	426.777.017	680.870.693	915.699.714
9	Vinkovci		103.481.013	99.856.807	15.288.354	248.063.605	363.208.766	466.689.779
10	Slavonski Brod		84.265.069	74.826.849	12.717.045	176.268.467	263.812.361	348.077.430
11	Pula		347.243.036	275.356.428	27.332.501	455.381.705	758.070.634	1.105.313.670
12	Rijeka		358.568.422	392.537.987	31.621.356	618.376.619	1.042.535.962	1.401.104.384
13	Split	6.590.490	185.459.312	581.008.876	49.785.960	968.042.178	1.598.837.014	1.790.886.816
14	Zadar		129.544.321	166.267.635	22.970.689	348.545.540	537.783.864	667.328.185
15	Šibenik		52.899.039	134.682.342	15.431.765	215.227.369	365.341.476	418.240.515
16	Dubrovnik		51.650.568	124.939.841	12.082.754	203.238.059	340.260.654	391.911.222
17	Karlovac		140.318.244	107.850.158	19.245.443	204.082.157	331.177.758	471.496.002
18	Sisak	100.747.838	46.042.083	68.341.827	9.231.531	152.108.828	229.682.186	376.472.107
19	Gospić		41.949.573	68.548.524	7.857.046	88.541.041	164.946.611	206.896.184
20	Virovitica		34.811.896	41.462.880	4.738.322	75.285.658	121.486.860	156.298.756
21	Požega		57.367.018	28.682.322	5.734.966	72.929.623	107.346.911	164.713.929
UKUPNO		142.966.671	3.450.571.803	4.240.897.171	432.203.477	6.486.494.762	11.159.595.410	14.753.133.885

5.5. Struktura prodaje na niskom naponu

u kWh

Red. br.	Distribucijno područje	Poduzetništvo					Ukupno poduzetništvo	Kućanstvo				Ukupno kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON
		Plavi	Bijeli	Crveni	Narančasti	Žuti-javna rasvjeta		Plavi	Bijeli	Narančasti	Crni		
1.	Zagreb	57.186.844	277.379.912	862.177.373	-	120.099.014	1.316.843.143	287.535.638	1.081.205.168	-	-	1.368.740.806	2.685.583.949
2.	Zabok	6.575.091	29.517.861	76.435.377	-	9.593.131	122.121.460	70.532.628	73.669.222	9.038	-	144.210.888	266.332.348
3.	Varaždin	10.700.800	31.724.586	89.710.018	-	11.293.915	143.429.319	87.440.988	80.780.162	499	-	168.221.649	311.650.968
4.	Čakovec	6.900.858	25.481.958	56.779.094	-	4.815.632	93.977.542	45.278.119	74.960.141	-	-	120.238.260	214.215.802
5.	Koprivnica	6.192.891	23.085.292	53.579.269	-	7.587.711	90.445.163	65.984.917	58.440.259	846	-	124.426.022	214.871.185
6.	Bjelovar	9.413.950	21.738.940	83.952.021	-	8.045.244	123.150.155	73.740.755	57.729.134	-	-	131.469.889	254.620.044
7.	Križ	10.462.980	28.689.892	80.563.573	-	10.923.537	130.639.982	90.862.547	85.455.469	1.366	-	176.319.382	306.959.364
8.	Osijek	10.439.540	76.763.178	141.083.397	-	25.807.561	254.093.676	96.492.829	329.863.065	421.123	-	426.777.017	680.870.693
9.	Vinkovci	4.405.880	45.170.847	50.280.080	-	15.288.354	115.145.161	56.581.552	191.482.053	-	-	248.063.605	363.208.766
10.	Slavonski Brod	9.519.894	31.053.898	34.253.057	-	12.717.045	87.543.894	67.905.240	108.362.740	487	-	176.268.467	263.812.361
11.	Pula	20.536.084	97.485.888	157.334.456	-	27.332.501	302.688.929	74.065.483	372.877.229	-	8.438.993	455.381.705	758.070.634
12.	Rijeka	14.023.038	136.212.225	242.302.724	-	31.621.356	424.159.343	84.333.979	534.021.714	8.783	12.143	618.376.619	1.042.535.962
13.	Split	27.876.418	205.398.605	347.733.853	-	49.785.960	630.794.836	137.819.608	830.215.997	2.344	4.229	968.042.178	1.598.837.014
14.	Zadar	18.661.741	61.740.268	85.865.626	-	22.970.689	189.238.324	101.231.123	247.312.950	1.467	-	348.545.540	537.783.864
15.	Šibenik	11.949.486	41.821.326	80.911.530	-	15.431.765	150.114.107	65.058.111	150.169.258	-	-	215.227.369	365.341.476
16.	Dubrovnik	13.331.847	44.199.349	67.408.645	-	12.082.754	137.022.595	44.190.766	159.027.867	-	19.426	203.238.059	340.260.654
17.	Karlovac	7.148.372	40.032.835	60.668.951	-	19.245.443	127.095.601	56.146.335	147.934.951	871	-	204.082.157	331.177.758
18.	Sisak	4.885.680	26.857.543	36.598.604	-	9.231.531	77.573.358	48.277.381	103.831.447	-	-	152.108.828	229.682.186
19.	Gospić	7.018.915	24.298.967	37.230.642	-	7.857.046	76.405.570	37.479.332	51.061.709	-	-	88.541.041	164.946.611
20.	Virovitica	3.892.689	19.572.761	17.997.430	-	4.738.322	46.201.202	28.180.593	47.105.065	-	-	75.285.658	121.486.860
21.	Požega	2.777.083	11.916.660	13.988.579	-	5.734.966	34.417.288	28.337.797	44.589.023	2.803	-	72.929.623	107.346.911
UKUPNO		263.900.081	1.300.142.791	2.676.854.299	-	432.203.477	4.673.100.648	1.647.475.721	4.830.094.623	449.627	8.474.791	6.486.494.762	11.159.595.410

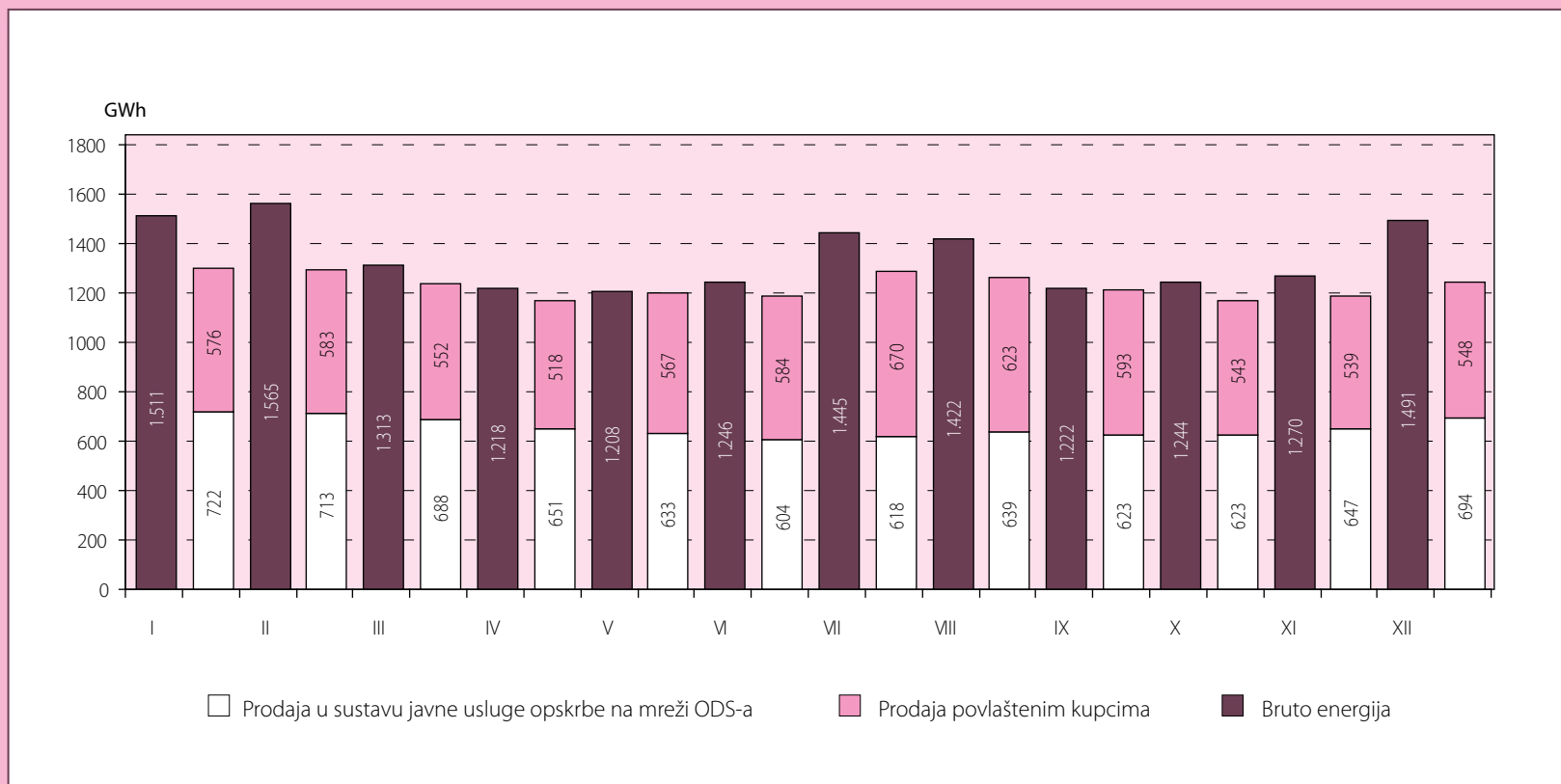
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju

na dan 31. 12. 2012. godine

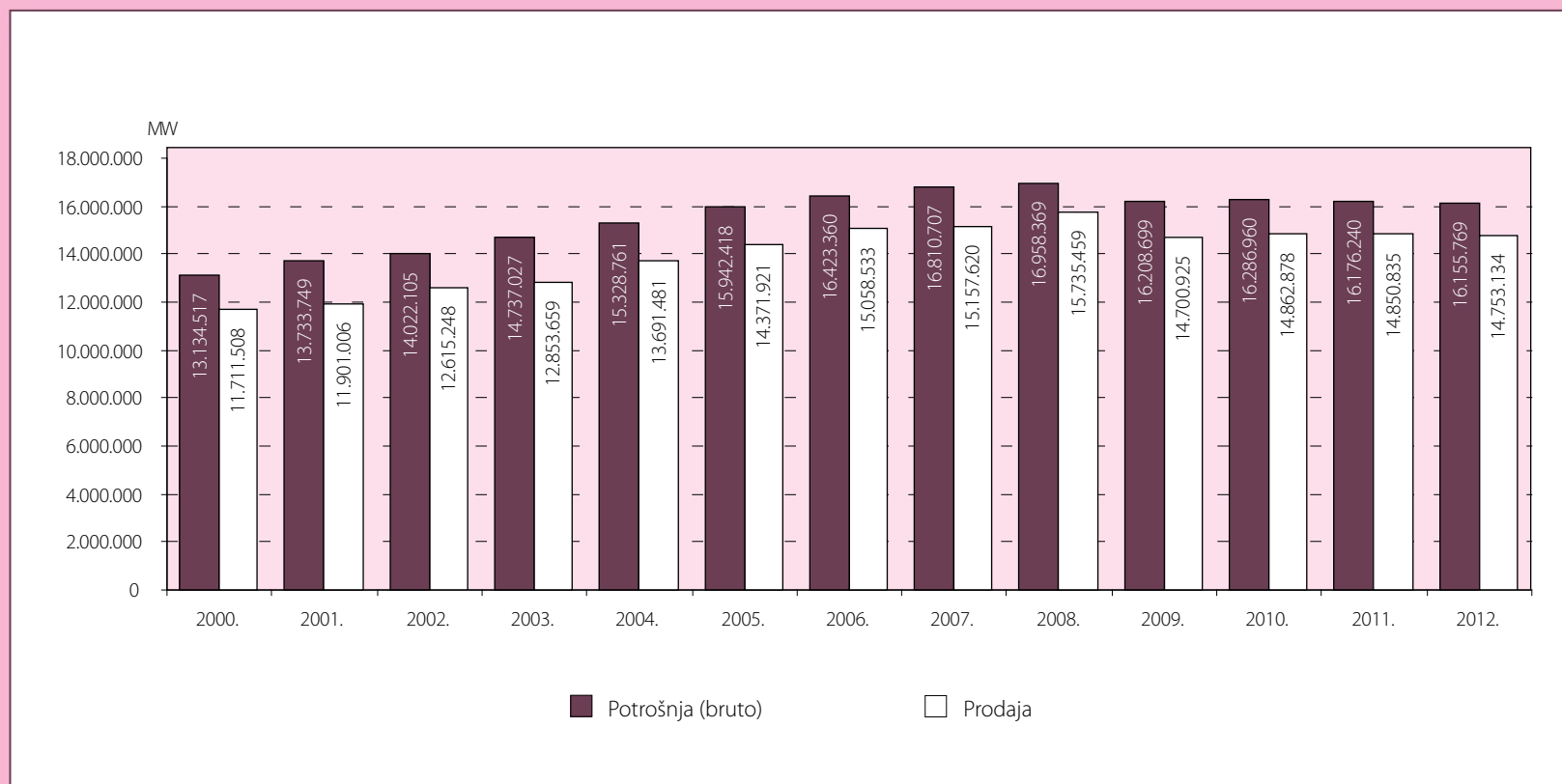
u kn

Red. br.	Organizacijska jedinica	Kućanstva	Gospodarstvo	Neovlaštena potrošnja	Kamate	Sumnjivi i sporni kupci	Kupci u stečaju	UKUPNO potraživanja za el. energiju	Naknada za snagu kod neovlaštene potrošnje	UKUPNO
	Zjed.funk.u djel.distrib.									
1.	Elektra Zagreb	67.120.819,93	124.853.393,24	1.734.050,24	4.394.766,89	94.507.067,56	5.181.909,79	297.792.007,65	444.678,44	298.236.686,09
2.	Elektra Zabok	9.181.441,75	14.980.698,91	170.049,29	327.119,94	1.199.101,58	73.146,29	25.931.557,76	30.764,35	25.962.322,11
3.	Elektra Varaždin	7.464.407,38	23.260.063,24	13.335,84	770.408,50	1.675.214,19	852.830,25	34.036.259,40	10.209,38	34.046.468,78
4.	Elektra Čakovec	4.497.268,86	11.483.191,01	69.711,15	166.881,25	268.155,67	1201191,73	17.686.399,67		17.686.399,67
5.	Elektra Koprivnica	5.378.705,46	9.265.854,29	14.490,00	129.651,16	414.249,92	646.154,37	15.849.105,20	6.743,19	15.855.848,39
6.	Elektra Bjelovar	7.675.766,01	12.815.701,04	70.505,27	374.165,73	1.039.234,56	42.948,85	22.018.321,46	9.703,13	22.028.024,59
7.	Elektra Križ	8.639.909,53	13.471.907,87	204.833,62	139.626,32	2.060.245,70	162.173,49	24.678.696,53		24.678.696,53
8.	Elektroslavonija Osijek	15.861.968,05	24.326.345,48	146.652,32	538.776,53	5.681.534,17	568.714,34	47.123.990,89	16.991,74	47.140.982,63
9.	Elektra Vinkovci	9.505.755,80	15.703.476,06	402.472,72	325.841,27	2.608.985,35	119.841,24	28.666.372,44	17.465,63	28.683.838,07
10.	Elektra Slavonski Brod	8.902.665,08	10.317.735,02	335.762,73	149.649,14	2.854.292,97	384.035,84	22.944.140,78	123.997,70	23.068.138,48
11.	Elektroistra Pula	35.535.083,78	38.466.717,52	122.523,05	1.140.108,55	2.393.059,24	1.839.157,27	79.496.649,41		79.496.649,41
12.	Elektroprimorje Rijeka	44.009.762,04	47.620.591,00	498.929,58	1.426.137,54	36.810.937,39	1.170.183,32	131.536.540,87	113.642,35	131.650.183,22
13.	Elektrodalmacija Split	84.960.043,71	63.988.837,57	588.975,90	1.772.393,49	15.389.532,46	2.115.120,77	168.814.903,90	159.910,63	168.974.814,53
14.	Elektra Zadar	25.972.403,64	21.407.252,60	177.546,05	768.278,81	6.985.927,70	411.964,94	55.723.373,74		55.723.373,74
15.	Elektra Šibenik	27.852.495,28	20.383.126,88	281.981,32	929.413,18	6.344.958,69	48473,96	55.840.449,31	63.426,02	55.903.875,33
16.	Elektrojug Dubrovnik	12.856.427,22	13.345.377,46	3.440,00	257.998,32	2.635.782,02	115.964,00	29.214.989,02		29.214.989,02
17.	Elektra Karlovac	6.808.570,99	20.220.713,78	101.512,82	813.863,13	1.656.198,19	544.869,20	30.145.728,11		30.145.728,11
18.	Elektra Sisak	8.098.556,57	10.312.287,08	77.745,74	100.358,16	1.855.042,65	197.579,47	20.641.569,67	32.180,50	20.673.750,17
19.	Elektrolika Gospić	5.165.577,85	9.742.555,49	879,28	327.637,86	4.429.154,27	68.892,60	19.734.697,35	28.785,69	19.763.483,04
20.	Elektra Virovitica	2.352.672,25	3.832.754,63	15.695,66	359.373,11	543.594,96	2.123.401,99	9.227.492,60		9.227.492,60
21.	Elektra Požega	4.818.420,06	5.518.656,84	31.626,11	126.515,35	902.956,14	175.542,99	11.573.717,49		11.573.717,49
	UKUPNO	402.658.721,24	515.317.237,01	5.062.718,69	15.338.964,23	192.255.225,38	18.044.096,70	1.148.676.963,25	1.058.498,75	1.149.735.462,00

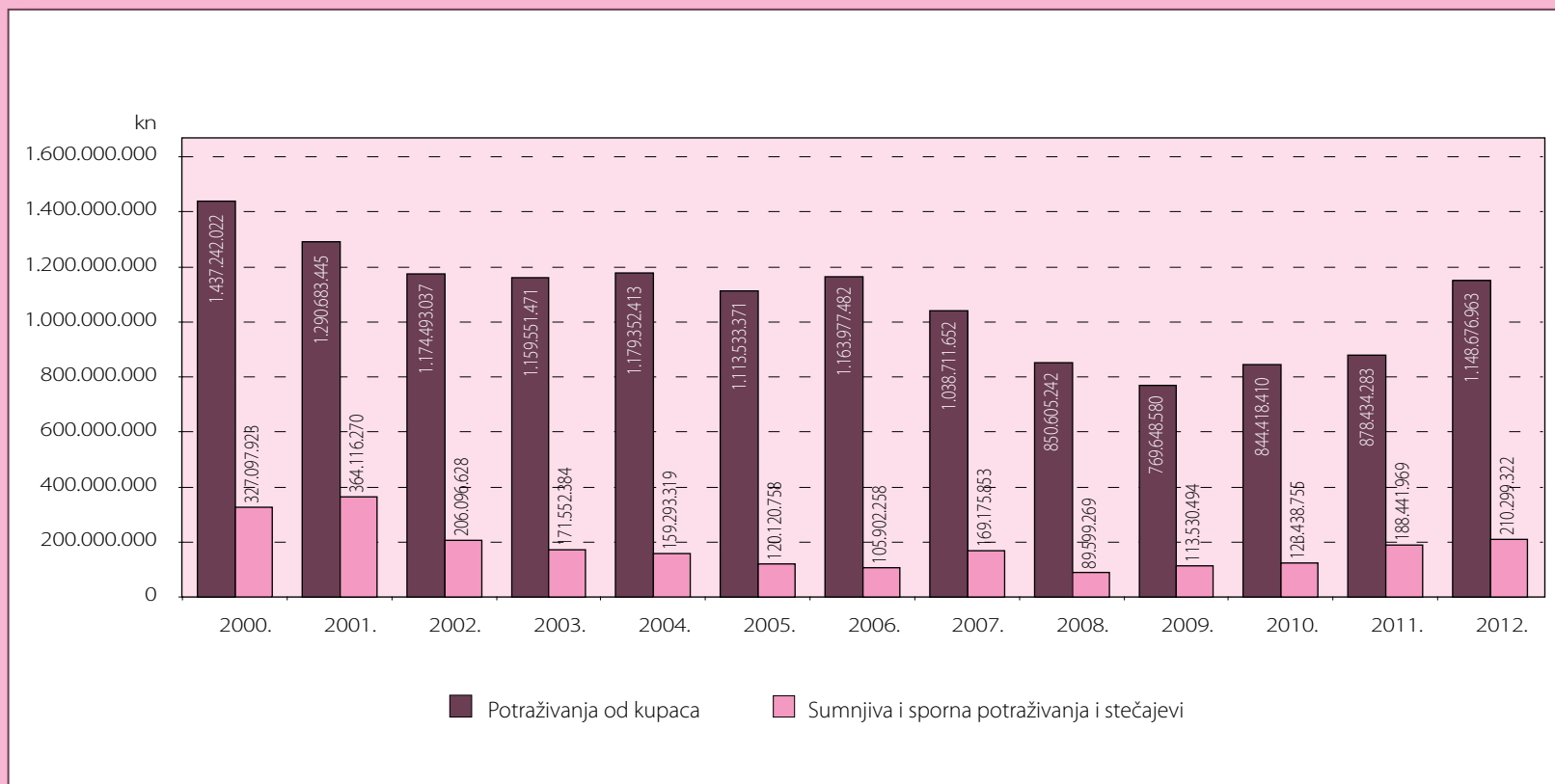
5.7. Pregled potrošnje električne energije (bruto)



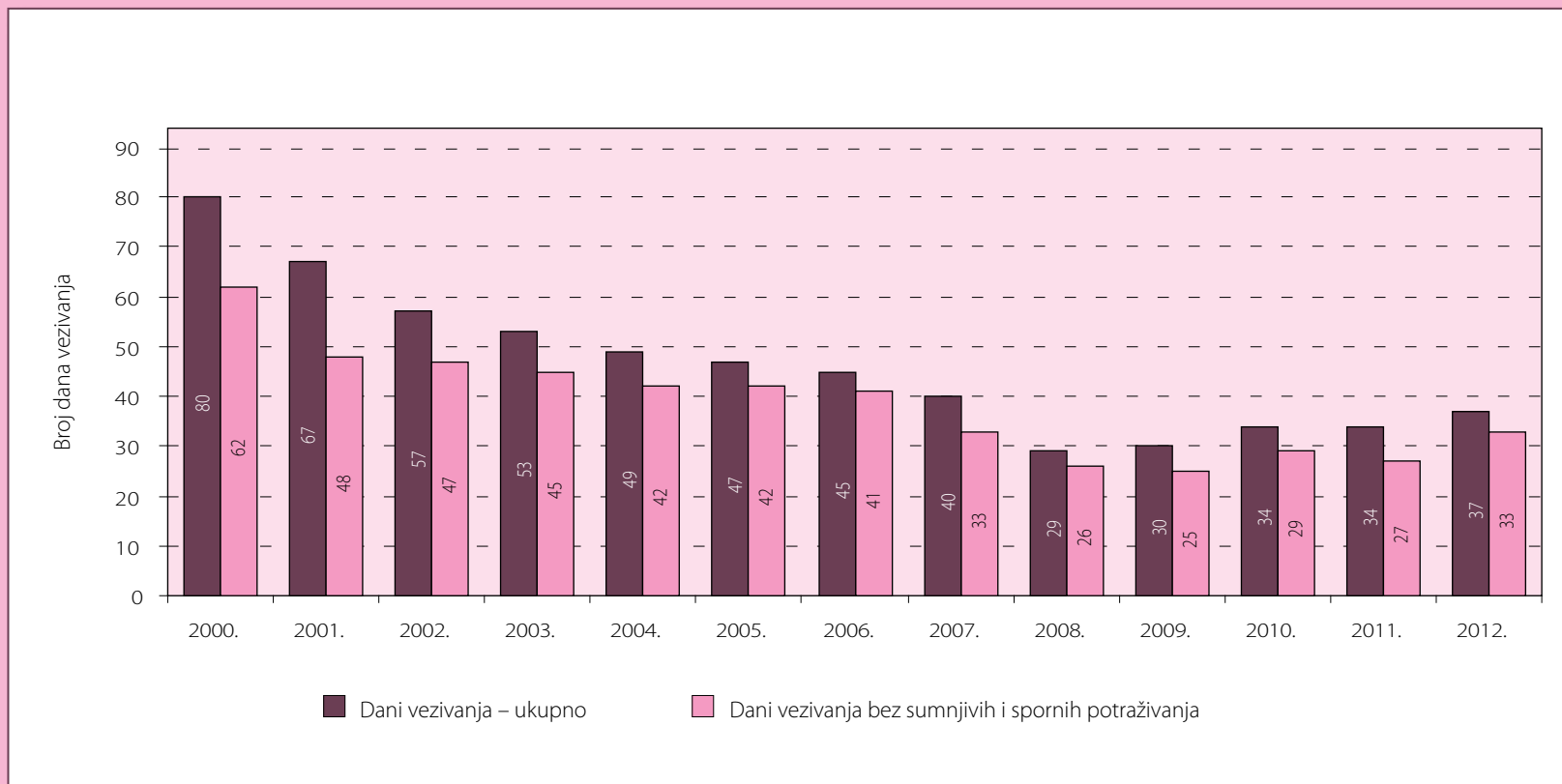
5.8. Pregled nabave i prodaje



5.9. Pregled potraživanja od kupaca



5.10. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2012. godine







Rad povjerenstva za reklamacije potrošača

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 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 organizacijskim jedinicama (elektrama), putem kojih kupci mogu dostaviti očitavanje brojila, 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 poslovnica 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.

Aktivnosti vezane uz poslovanje s kupcima odvijaju se u službama za opskrbu, koje su organizirane u svim distribucijskim područjima HEP ODS-a i koje sustavno vode brigu o obračunu i naplati isporučene električne energije te prate i evidentiraju usluge pružene kupcima, a također daju informacije i rješavaju prigovore kupaca u najkraćem mogućem roku. Sektor za opskrbu tarifnih kupaca koordinira rad svih službi za opskrbu te prati odgovarajuće pokazatelje s ciljem osiguranja primjerene razine kvalitete usluga.

U sferi rješavanja prigovora i reklamacija kupaca, HEP ODS je u svakom distribucijskom području, sukladno odredbama Zakona o zaštiti potrošača, organizirao povjerenstvo za reklamacije. 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. Iako nije zakonska obveza, 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	196	57	139				1		1				9		9	10	206	57	149
2.	Zabok																			
3.	Varaždin																			
4.	Čakovec	1		1													2	1		1
5.	Koprivnica																			
6.	Bjelovar																			
7.	Križ				1	1											1	1	1	
8.	Osijek	6	1	5	1		1							5	1	4	8	12	2	10
9.	Vinkovci																4			
10.	Slavonski Brod																4			
11.	Pula	6	2	4	2	1	1	1	1								5	9	4	5
12.	Rijeka	16	3	13	1		1	2		2							13	19	3	16
13.	Split	31	8	23													5	31	8	23
14.	Zadar	2		2	1		1							1		1	3	4		4
15.	Šibenik	7	1	6										2	1	1	4	9	2	7
16.	Dubrovnik																1			
17.	Karlovac	21	2	19				1		1				7	2	5	21	29	4	25
18.	Sisak													1		1	2	1		1
19.	Gospić																1			
20.	Virovitica	1		1				1		1							2	2		2
21.	Požega	1		1										1		1	4	2	0	2
UKUPNO		288	74	214	6	2	4	6	1	5				26	4	22	90	326	81	245



7

Gospodarstveni podaci

7.1. Izvješće revizora



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 2012., koji se sastoje od Bilance/Izvještaja o financijskom položaju na 31. prosinca 2012., Računa dobiti i gubitka/Izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, Izvještaja o promjenama na glavnici i Izvještaja o novčanim tokovima za tada završenu godinu, kao i pripadajućih Bilješki uz financijske izvještaje u kojima je iznijet sažetak značajnih računovodstvenih politika i ostalih objašnjenja.

Reviziju financijskih izvještaja Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2011. godine obavio je drugi revizor koji je u svom izvještaju od 16. travnja 2012. godine izrazio pozitivno mišljenje o tim financijskim izvještajima.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Uprava Društva je odgovorna za sastavljanje i fer prezentaciju priloženih financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima

financijskog izvještavanja koji su na snazi u Republici Hrvatskoj 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

7.1. Izvješće revizora

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.

Mišljenje

Prema našem mišljenju, priloženi financijski izvještaji, u svim materijalno značajnim aspektima, istinito i fer prikazuju financijski položaj društva HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. na 31. prosinca 2012., te rezultate poslovanja i novčane tijekove Društva za 2012. godinu sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su na snazi u Republici Hrvatskoj.

Poseban naglasak

Kao što je opisano u bilješci 1 uz priložene nekonsolidirane 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.

Ostali zakonski ili regulatorni zahtjevi

Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih financijskih izvještaja Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2012. u

propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja (NN 38/08, 12/09, 130/10) («Standardni godišnji financijski izvještaji»). Financijske informacije iznijete u standardnim godišnjim financijskim izvještajima Društva istovjetne su informacijama iznijetim u godišnjim financijskim izvještajima Društva prikazanih na stranicama 4 do 62 na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

U Zagrebu, 18. travnja 2013. godine

BDO Croatia d.o.o.
Trg J. F. Kennedy 6b
10000 Zagreb
Jeni Krstičević, ovlaštenu revizor,
predsjednica Uprave

Audit d.o.o.
Baštijanova 52a
10000 Zagreb
Zoran Vuk, ovlaštenu revizor, član Uprave

7.2. Račun dobiti i gubitka

u tisućama kuna

	31.12.2012.	31.12.2011.
Prihodi iz poslovanja		
Prihodi od distribucije električne energije – povezana društva	3.881.615	3.278.329
Prihodi od prodaje usluga		300.336
Ostali prihodi iz poslovanja	364.391	409.574
Ukupno poslovni prihodi	4.246.006	3.988.239
Rashodi iz poslovanja		
Troškovi nabave energije izvan sustava	(97.366)	(50.567)
Troškovi gubitaka na mreži i nabavki energije uravnoteženja	(685.494)	(621.739)
Troškovi usluga	(240.095)	(232.985)
Troškovi osoblja	(1.161.636)	(1.180.329)
Troškovi amortizacije	(787.310)	(780.525)
Administrativni troškovi – povezana društva	(166.590)	(185.041)
Ostali rashodi iz poslovanja	(631.797)	(555.074)
Ukupno poslovni rashodi	(3.770.290)	(3.606.260)
Dobit iz poslovanja	480.629	381.979
Financijski prihodi	712	2.374
Financijski rashodi	(50.893)	(38.026)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(50.181)	(35.652)
Dobit prije oporezivanja	425.536	346.327
Porez na dobit	(100)	(67.824)
Dobit / (gubitak) tekuće godine	425.436	278.503

7.2. Račun dobiti i gubitka

Prihodi od distribucije 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.

Prihod od prodaje usluga najvećim dijelom se odnosi na prihodi od naknada za priključenje na mrežu. Nakon 1. siječnja 2010. godine 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 omogućiti stalni pristup isporuci usluge, u iznosu novca koji je primljen od kupca. Prihod od prodaje usluga uključuje i održavanje javne rasvjete, usluge potrošačima koje se naplaćuju, te prihode restorana.

Ostali prihodi iz poslovanja (prihodi od uporabe vlastitih proizvoda i usluga, prihodi od zakupnina, tenderske dokumentacije, prihodi od imovine primljene bez naknade, prihodi od naplate

otpisanih potraživanja) najvećim dijelom se odnose na prihod od imovine primljene bez naknade. Taj prihod predstavljaju naknade za priključenje primljene prije 01.01.2010. godine. Do tog datuma su se naknade za priključenje razgraničavale kroz očekivani vijek uporabe imovine.

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 jubilarne naknade i otpremnine, 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	31.12.2012.	31.12.2011.
Dugotrajna imovina		
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.988.817	11.874.752
Investicije u tijeku	744.704	584.479
Nematerijalna imovina	21.776	16.974
Investicijska ulaganja u nekretnine	65.823	66.168
Potraživanja od prodaje stanova	19.510	21.675
Predujmovi za materijalnu imovinu	319	37
Odgodena porezna imovina	95.602	59.908
Ukupna dugotrajna imovina	12.936.651	12.623.993
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	269.586	232.611
Potraživanja od kupaca	909.525	652.581
Potraživanja od povezanih društava	1.661.387	1.317.904
Tekuće dospjeće dugoročnih potraživanja	3.504	3.761
Ostala kratkotrajna imovina	54.806	47.517
Novac i novčani ekvivalenti	28.161	53.905
Ukupna kratkotrajna imovina	2.926.969	2.308.279
UKUPNA IMOVINA	15.863.620	14.932.272

7.3. Bilanca

Aktiva na dan 31.12.2012. iznosi 15.863.620 tisuća kn, što je za 931,3 mil. kn više u odnosu na prethodnu poslovnu godinu, tj. u relativnom iznosu je ostvareno povećanje od 6,2%. Aktiva se većim dijelom povećala zbog rasta stavke potraživanja od kupaca povezanih društava u iznosu od 256,9 mil. kn u odnosu na 2011. godinu, kao i zbog povećanja potraživanja od HEP – a d.d. za naknadu za distribuciju i opskrbu električne energije za 246,8 mil kn.

Ukupna dugotrajna imovina iznosi 12.936.651 tisuća kn.

Nekretnine postrojenja i oprema iskazane su prema trošku nabave umanjenoj 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.

Dugoročna potraživanja odnose se na prodaju stanova na kredit koje je HEP d.d. prodao svojim zaposlenicima u ranijim godina-

ma. Navedena potraživanja su prenesena Društvu od strane Matice na dan 01. srpnja 2002. godine.

U stavci odgođena porezna imovina su porezno nepriznata rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine za odlazak u redovnu mirovinu, te za vrijednosno usklađenje zaliha. Rezerviranja za otpremnine se utvrđuju koristeći aktuarske procjene koje uključuju utvrđivanje pretpostavki o diskontiranim stopama, budućim povećanjima dohotka i smrtnosti ili stopi fluktuacije.

Ukupna **kratkotrajna imovina** iznosi 2.926.969 tisuća kn.

Kratkoročna potraživanja se najvećim dijelom odnose na potraživanja od kupaca, te potraživanja od HEP - a d.d. Zbog postojanja vjerojatnosti da neka potraživanja od kupaca neće biti naplaćena kroz duži rok, Društvo temeljem razumne procjene i iskustva stečenog kroz duže razdoblje obavlja vrijednosno usklađenje nenaplaćenih potraživanja. Utužena potraživanja i potraživanja od subjekata u stečajnom postupku ispravljaju se u punom iznosu na teret rashoda, bez obzira na rok potraživanja. Otpis se provodi na teret troškova usklađivanja vrijednosti imovine i u korist ispravka vrijednosti kratkotrajnih potraživanja.

Potraživanja od Matice HEP d.d. odnose se najvećim dijelom na potraživanja za naknadu za distribuciju električne energije, potraživanja za prefakturiranu nabavu električne energije iz obnovljivih izvora, te potraživanja za plaćene investicije dobavljačima za priključke.

7.3. Bilanca

u tisućama kuna

KAPITAL I OBVEZE	31.12.2012.	31.12.2011.
Osnivački kapital	20	20
Preneseni gubitak / zadržana dobit	560.960	278.503
Prepravka za IFRIC 18	-	121.541
Ukupna glavnica	560.980	400.064
Dugoročne obveze prema povezanom društvu	7.507.056	7.238.155
Ostale dugoročne obveze	3.913.311	4.109.103
Dugoročna rezerviranja	290.095	290.825
Ukupne dugoročne obveze	11.710.462	11.638.083
Obveze prema dobavljačima	516.690	480.066
Obveze prema povezanim društvima	1.829.921	1.419.633
Tekuća dospijeca dugoročnih obveza prema povezanom društvu	575.394	570.742
Ostale kratkoročne obveze	670.173	423.684
Ukupne kratkoročne obveze	3.592.178	2.894.125
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	15.863.620	14.932.272

7.3. Bilanca

Ukupne **dugoročne obveze** iznose 11.710.462 tisuća kn.

Dugoročne obveze prema povezanom društvu najvećim se dijelom odnose na obveze po financijskom najmu od Matice HEP d.d. za prema HEP-u d.d. za najam ukupne nematerijalne i materijalne imovine unajmljene HEP – Operatoru distribucijskog sustava 1. srpnja 2002. godine, kao i za imovinu nabavljenu i unajmljenu od strane Matice nakon navedenog datuma. Plaćanje obveze je ugovoreno na rok koji je jednak preostalom amortizacijskom vijeku dugotrajne imovine. Najam se plaća mjesečno u visini obračunate amortizacije za imovinu primljenu u najam i kamate koja se obračunava prema kreditima koji su korišteni u Matici – HEP-u d.d. za izgradnju navedene 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 31.12.2009. godine. Nakon 1. siječnja 2010. godine naknada za priključenje priznaje se u 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, temeljem odluke Odbora za tumačenje standarda financijskog izvještavanja u RH od 11.siječnja 2010. godine (NN 18/2010).

Dugoročna rezerviranja se odnose na rezerviranja za jubilarne nagrade zaposlenima, otpremnine prilikom umirovljenja, te sudske sporove. Obveza i troškovi jubilarnih naknada i otpremnina utvr-

đuje se metodom projekcije kreditne jedinice. Obveza za umirovljenje mjeri se po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih novčanih 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 dospijeaća u skladu s valutama i procijenjenim trajanjem obveze za isplatom primanja. Obveze ovih naknada izračunao je ovlašteni aktuar.

Ukupne **kratkoročne obveze** iznose 3.592.178 tisuća kn.

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 dospijeaća 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 na obveze za primljene predujmove naknade za priključenje, obveze prema zaposlenima, obračunate troškove otpremnina radnicima temeljem otkaza ugovora o radu, kao i obveze poreza na dobit.

7.4. Prihodi i troškovi

u kn

Red. br.	Aktivnost ili konto	Opis	Ostvarenje I. – XII. 2011.	Plan I. – XII. 2012.	Ostvarenje I. – XII. 2012.	Index	Index
1	2	3	4	5	6	7(6/4*100)	8(6/5*100)
1		Prihod od prodaje električne energije					
2		Prihod od prodaje toplinske energije					
3		Prihod od prodaje plina					
4		Prihod od obavljenih usluga drugima	303.567.138	269.527.000	339.309.200	112	126
5		Prihod od investicija u vlastitoj režiji	92.495.738	125.885.425	83.413.114	90	66
6		Prihod od tržišnih funkcija OPS-a					
7		Prihod od vlastite potrošnje el.,topl.energije i plina	2.243.725	1.920.000	2.005.930	89	104
8		Prihod od restorana (reprezentacija)	3.163.644	3.485.000	2.979.156	94	85
9		Ostali poslovni prihodi	307.090.636	266.791.458	268.761.636	88	101
10		Izvanredni prihodi	15.164.594		11.934.967	79	
I.	POSLOVNI PRIHODI (1 do 10)		723.725.475	667.608.883	708.404.005	98	106
11		Prihod za proizvodnju i nabavu električne energije	50.566.859	84.705.477	97.366.246	193	115
12		Prihod za naknadu prijenosa električne energije					
13		Prihod za naknadu distribucije i opskrbe elek.energije	3.179.893.326	3.152.637.433	3.438.730.599	108	109
14		Prihod od isporuke toplinske energije iz sustava					
15		Prihod za pokriće zajedničkih tr. HEP Grupe i HEP d.d.					
16		Prihod od usluga unutar HEP Grupe	1.837.149	1.683.000	1.505.034	82	89
17		Prihodi temeljem tržišnih funkcija unutar HEP grupe	46.247.869				
18		Prihodi za fakturirane gubitke na mreži pr. i dis.					
II.	PRIHOD UNUTAR HEP GRUPE (11 do 18)		3.278.545.203	3.239.025.910	3.537.601.880	108	109
III.	UKUPNI POSLOVNI PRIHODI (I+II)		4.002.270.678	3.906.634.793	4.246.005.885	106	109
19	116	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	50.566.859	84.705.477	97.366.246	193	115
20	61	Nabava električne energije u sustavu i troškovi gubitaka	575.490.778	566.247.750	685.493.913	119	121
21	6115,6116	Nabava ele.energ. uravnotežena od HOPS-a i opskrbljivača	46.247.869				
22	619	Nabava pomoć usluga sust. i elek.energ. uravnotež. od HEP-a					
23	62	Nabava toplinske energije u sustavu					
24	117	Troškovi nabave plina					
25	111,112	Troškovi energetskog goriva i materijala prerade					

7.4. Prihodi i troškovi

26	111x4	Naknada za korištenje voda (HE)					
27	118x1	Naknada za zaštitu i korištenje voda (TE)					
28	118x2	Naknada za korištenje prostora elektrana					
29	1181;1182	Koncesije na vodama i vodnom dobru te koncesija za plin i toplinarstvo	446.007	541.000	580.497	130	107
30	118x6;118x7;118x8	Naknade na emisije u okoliš NO ₂ , SO ₂ i CO ₂					
31	1191	Troškovi dekomisije i razgradnje nuk. otpada NE Krško					
32	12	Održavanje energetskih objekata (materijal i usluge)	190.420.431	180.800.001	160.140.864	84	89
33		Ostali materijalni troškovi (34 do 55)	274.108.474	278.028.187	272.091.670	99	98
34	110	Troškovi mjernog mjesta	30.118.870	33.707.019	28.529.077	95	85
35	113	Troškovi smjene (materijal i usluge)					
36	114	Troškovi upravljanja i pogonskih intervencija (mat.i usl.)	3.216.575	3.990.000	3.685.050	115	92
37	115	Troškovi prodajne funkcije (materijal i usluge)	65.593.135	63.700.000	70.427.320	107	111
38	1317	Troškovi zaštite na radu	10.415.031	9.337.270	7.833.039	75	84
39	1319	Alati i strojevi	4.622.245	3.986.900	4.313.801	93	108
40	1320	Troškovi uredskog poslovanja	5.953.450	5.656.000	5.475.020	92	97
41	1321	Uredska oprema	723.100	793.170	681.184	94	86
42	1322	Troškovi telekomunikacijskih usluga	12.798.426	13.095.900	11.946.785	93	91
43	1323	Poštanske i dostavljачke usluge	1.780.930	2.231.000	1.761.691	99	79
44	1324	Rasvjeta i grijanje	29.571.468	29.242.473	29.923.057	101	102
45	1325	Održavanje i popravak nekretnina	22.054.830	22.677.244	20.934.553	95	92
46	1326	Održavanje računarske opreme	6.590.836	6.926.343	6.278.764	95	91
47	1328	Najamnine i prava služnosti	2.748.304	3.344.630	2.478.045	90	74
48	1329	Troškovi zaštite	10.708.140	10.836.960	10.407.494	97	96
49	1330	Promocija i odnosi s javnošću	223				
50	1332	Istraživanje i razvoj	1.088.288	1.923.000	1.359.501	125	71
51	134	Vozni park	61.746.256	62.105.310	62.041.466	100	100
52	135	Restoran	3.329.629	3.227.900	3.039.771	91	94
53	1362	Troškovi odmarališta					
54	1372	Održavanje tehničkih sustava zaštite	230.391	339.308	227.874	99	67
55	1373	Održavanje telekomunikacijske opreme	818.347	907.760	748.177	91	82
56	2	Troškovi za investicije u vlastitoj režiji (materijal)					

7.4. Prihodi i troškovi

57	3	Troškovi za naplative usluge (materijal i usluge)	31.973.639	38.638.000	22.757.321	71	59
58	47	Troškovi osoblja (59+60)	1.180.329.342	1.181.855.745	1.161.635.986	98	98
59		Bruto plaće	1.007.314.056	1.020.013.588	1.002.308.480	100	98
60		Doprinosi na bruto plaće	173.015.286	161.842.157	159.327.506	92	98
61	43	Amortizacija	780.524.713	803.336.491	787.310.401	101	98
62	45	Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine i ostala rezerviranja	84.598.174	37.687.458	234.376.579	277	622
63		Ostala materijalna prava zaposlenih (64+65)	76.700.273	81.352.371	63.437.308	83	78
64	1312	Otpremnine	9.238.695		15.218.336	165	
65	13131	Isplate prema kolektivnom ugovoru	67.461.578	81.352.371	48.218.973	71	59
66	1335	Ugovoreno osiguranje	10.083	41.000	23.393	232	57
67		Fond rizika					
68		Porezi i doprinosi neovisni o poslovnom rezultatu (69+70+71)	29.086.370	31.994.284	27.835.009	96	87
69	1336	Naknade i članarine	27.029.926	29.560.394	26.042.398	96	88
70	1337	Porezi i doprinosi	2.056.443	2.433.890	1.792.611	87	74
71	13133	Doprinosi za neplaćeni dopust					
72	4411	Troškovi službenih putovanja	5.485.829	5.543.000	4.718.929	86	85
73	4412	Naknade troškova prijevoza na rad	56.450.854	57.935.352	58.601.220	104	101
74	4419	Naknade ostalih troškova zaposlenima	14.752.546	16.895.859	14.053.265	95	83
75	1360	Reprezentacija	1.000.395	1.221.000	1.070.792	107	88
76	1333	Bankarske usluge i usluge platnog prometa	13.064.320	15.750.690	11.885.164	91	75
77		Troškovi stručnog obrazovanja (78+79)	4.762.372	5.041.020	4.204.815	88	83
78	1315	Obuka osoblja	2.583.963	2.644.770	2.369.327	92	90
79	1339	Stipendije i stručna praksa učenika i studenata	2.178.408	2.396.250	1.835.487	84	77
80	48	Naknadno utvrđeni troškovi iz proteklih godina	197.936		706.840	357	
81		Ostali troškovi poslovanja (82 do 97)	27.970.739	22.883.146	21.207.250	76	93
82	13132, 13134	Medicinski programi odmora i rehabilitacije, zdravstvene usluge i iskaznice	283.969	482.000	252.552	89	52
83	1375	Darovanja u vrijednosti do 2% prihoda					
84	1314	Kompenzacije u slučaju povrede na radu i prof.oboljenja	49.349	43.100	5.942	12	14
85	1316	Troškovi standarda zaposlenih	854.226	1.316.814	1.152.183	135	87
86	1327	Troškovi štampanja i informiranja	3.449.821	3.661.045	3.026.757	88	83
87	1331	Naknade za profesionalne usluge	6.366.035	4.836.375	4.178.547	66	86

7.4. Prihodi i troškovi

88	1334,1374	Troškovi zaštite okoline i naknade na opterećivanje okoliša otpadom	2.115.445	2.171.700	1.663.659	79	77
89	1338	Nadzorni odbor i povjerenstva	17.665	54.700	31.996	181	58
90	1361	Neposlovni rashodi	22.758	40.300	28.518	125	71
91	1363	Troškovi stanova u vlasništvu HEP-a	16.192	17.000	14.332	89	84
92	1364	Poslovi na uređenju statusa NE Krško i ostalih el. en. objekata izvan RH					
93	1365	Troškovi restrukturiranja					
94	1367	Naknade za obav. posl. regulacije i organiziranja.tržista za energet. djelat.	4.333.467	5.500.000	3.320.230	77	60
95	1371	Naknade šteta pravnim i fizičkim osobama	10.416.036	4.678.636	7.495.039	72	160
96	1370	Ostali troškovi poslovanja	45.776	81.476	37.495	82	46
97	1376	Sufinanciranje pri izgradnji investicijskih objekata					
98		Izvanredni rashodi	11.223.702		8.723.388	78	
99		Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi (100+101)	191.330.562	166.578.085	188.266.200	98	113
100	63,64	Zajednički troškovi HEP Grupe i HEP d.d.	191.330.562	166.578.085	188.266.200	98	113
101	66	Administrativni troškovi između d.o.o.					
IV.	UKUPNI TROŠKOVI		3.646.742.268	3.577.075.916	3.826.487.052	105	107
102		Promjene vrijednosti zaliha	29.629		49.171	165,956	
103		Nabavna vrijednost prodane robe	262.132		335.480	128	
104		Smanjenje troškova za usluge unutar HEP grupe					
105		Smanjenje troškova za interni obračun	-8.512.289	-8.000.000	-8.924.873	105	112
V.	POSLOVNI RASHODI (IV + (102 do 105))		3.638.521.740	3.569.075.916	3.817.946.831	105	107
VI.	DOBIT IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI (I+II-V)		363.748.938	337.558.877	428.059.054	118	127
106		Financijski prihodi	2.373.605		711.826	30	
107		Financijski rashodi	5.764.264		3.233.994	56	
VII.	DOBIT/GUBITAK IZ FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI (106-107)		-3.390.659		-2.522.169	74	
108		Manjinski udio					
IX.	DOBIT FINANCIJSKOG RAZDOBLJA PRIJE OPOREZIVANJA (VI+VII+VIII-107)		360.358.279	337.558.877	425.536.885	118	126

7.4.1. Prihodi i troškovi

OSTVARENA DOBIT

u mil. kn

Račun dobiti i gubitka	Ostvarenje I.–XII. 2011.	Plan I.–XII. 2012.	Ostvarenje I.–XII. 2012.	Odstupanje od plana
	1	2	3	4 (3-2)
Ukupni prihodi	4.004,6	3.906,6	4.246,7	-340,1
Poslovni	4.002,3	3.906,6	4.246,0	-339,4
Financijski	2,4	0,0	0,7	-0,7
Ukupni rashodi	3.644,3	3.569,1	3.821,2	-252,1
Poslovni	3.606,3	3.522,2	3.770,3	-248,1
Financijski (s alociranim kamata)	38,0	46,9	50,9	-4,0
Dobit/gubitak financijske godine prije oporezivanja	360,4	337,6	425,5	-88,0

7.4.2. Prihodi i troškovi

OSTVARENI PRIHODI OD POSLOVANJA

u mil. kn

Prihodi od poslovanja	Ostvarenje I.–XII. 2011.	Plan I.–XII. 2012.	Ostvarenje I.–XII. 2012.	Odstupanje od plana	Ostvarenje – učešće u prihodu
	1	2	3	4 (3-2)	5
Prihodi za naknadu distribucije i opskrbe električne energije	3.179,9	3.152,6	3.438,7	286,1	81,0%
Prihod za proizvodnju i nabavu električne energije	50,6	84,7	97,4	12,7	2,3%
Prihodi od usluga unutar HEP grupe	1,8	1,7	1,5	-0,2	0,0%
Prihod od usluga	317,6	269,5	339,3	69,8	8,0%
Prihodi od investicija u vlastitoj režiji i ostali interni prihodi	97,9	131,2	88,3	-42,9	2,1%
Ostali poslovni prihodi	293,1	266,9	268,8	1,9	6,3%
Izvanredni prihodi	15,2		11,9		0,3%
Prihod temeljem tržišnih funkcija unutar HEP grupe	46,3				0,0%
Ukupno poslovni prihodi	4.002,3	3.906,6	4.246,0	339,4	100,0%

7.4.3. Prihodi i troškovi

OSTVARENI TROŠKOVI POSLOVANJA

u mil. kn

Troškovi poslovanja	Ostvarenje I.–XII. 2011.	Plan I.–XII. 2012.	Ostvarenje I.–XII. 2012.	Odstupanje od plana	Ostvarenje – učešće u poslovnim rashodima
	1	2	3	4 (3-2)	5
Troškovi nabave električne energije izvan sustava	50,6	84,7	97,4	-12,7	2,6%
Troškovi gubitaka električne energije	575,5	566,3	685,5	-119,2	18,2%
Koncesije na vodama i vodnom dobru	0,4	0,5	0,6	-0,1	0,0%
Utrošeni materijal i usluge za proizvode i usluge	32,0	38,6	22,8	15,8	0,6%
Troškovi održavanja	190,4	180,8	160,1	20,7	4,2%
Bruto plaće i ostali troškovi osoblja	1.333,7	1.343,6	1.302,4	41,2	34,5%
Ostali materijalni troškovi i ostali troškovi poslovanja	342,0	335,6	330,5	5,1	8,8%
Amortizacija	780,5	803,3	787,3	16,0	20,9%
Troškovi restrukturiranja					
Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	84,6	37,7	234,4	-196,7	6,2%
Izvanredni rashodi	11,2	0,0	8,7	-8,7	0,2%
Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi	159,1	131,1	140,6	-9,5	3,7%
Nabava ele.energ. uravnoteženja od HOPS-a i opskrbljivača	46,2				
Ukupno poslovni rashodi	3.606,3	3.522,2	3.770,3	-248,1	100,0%

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	84.766.351	97.366.414	115	559.812	3.790	1	35.980.855	24.957.984	69	121.307.018	122.328.188	101
1.	Zagreb	18.822.707	19.834.983	105	22.726.967	21.672.410	95	33.275.200	31.622.023	95	74.824.874	73.129.415	98
2.	Zabok	2.404.250	2.340.496	97	6.273.929	6.165.054	98	6.712.500	6.299.216	94	15.390.679	14.804.765	96
3.	Varaždin	2.920.000	3.076.371	105	6.061.076	5.623.497	93	6.716.300	6.543.867	97	15.697.376	15.243.734	97
4.	Čakovec	1.922.000	1.969.194	102	3.772.940	3.257.919	86	3.952.600	3.955.164	100	9.647.540	9.182.277	95
5.	Koprivnica	2.418.312	2.233.151	92	4.898.446	3.964.381	81	6.236.200	6.079.963	97	13.552.958	12.277.495	91
6.	Bjelovar	2.110.000	2.322.114	110	5.009.918	2.451.706	49	4.770.120	4.838.075	101	11.890.038	9.611.895	81
7.	Križ	2.470.000	2.486.047	101	8.178.085	4.758.811	58	7.984.300	7.752.943	97	18.632.385	14.997.800	80
8.	Osijek	8.097.745	8.153.258	101	10.251.667	8.521.254	83	17.019.700	16.515.350	97	35.369.112	33.189.863	94
9.	Vinkovci	4.706.060	4.539.815	96	5.427.489	4.512.336	83	6.680.000	6.690.925	100	16.813.549	15.743.076	94
10.	Slavonski Broj	3.495.790	3.502.964	100	4.266.266	3.892.456	91	7.069.000	6.052.931	86	14.831.056	13.448.350	91
11.	Pula	9.198.632	9.225.289	100	10.043.085	10.019.572	100	15.727.419	15.032.659	96	34.969.136	34.277.520	98
12.	Rijeka	10.442.014	10.539.189	101	16.063.763	13.602.215	85	19.163.100	17.808.217	93	45.668.877	41.949.621	92
13.	Split	11.453.000	12.697.848	111	22.652.390	22.940.472	101	26.427.050	26.786.888	101	60.532.440	62.425.208	103
14.	Zadar	6.074.593	5.559.081	92	9.087.083	8.164.113	90	11.305.000	11.735.928	104	26.466.676	25.459.121	96
15.	Šibenik	2.357.863	2.792.504	118	8.127.649	7.417.354	91	7.098.700	6.697.491	94	17.584.212	16.907.349	96
16.	Dubrovnik	2.104.000	2.507.323	119	7.376.916	7.190.773	97	4.740.400	4.211.459	89	14.221.316	13.909.555	98
17.	Karlovac	4.324.953	4.038.745	93	8.437.660	7.305.676	87	10.469.200	10.155.132	97	23.231.813	21.499.553	93
18.	Sisak	2.180.000	2.374.103	109	5.576.534	4.780.200	86	7.068.610	7.033.786	100	14.825.144	14.188.089	96
19.	Gospić	1.729.126	1.617.472	94	10.437.849	10.505.390	101	8.634.854	8.127.428	94	20.801.829	20.250.290	97
20.	Virovitica	1.381.773	1.402.271	101	2.984.093	1.508.875	51	3.309.000	3.387.539	102	7.674.866	6.298.685	82
21.	Požega	1.264.327	1.269.819	100	2.586.384	1.928.538	75	3.222.200	3.143.962	98	7.072.911	6.342.319	90
UKUPNO		186.643.496	201.848.451	108	180.800.001	160.186.790	89	253.562.308	235.428.928	93	621.005.805	597.464.168	96

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 2012. 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	1.348.500	150.000							
1.	Zagreb		4.900.000	2.206.680	38.232.499	29.025.495		31		16
2.	Zabok		445.470	368.720	2.190.000	3.028.373				
3.	Varaždin		500.000	145.610	18.273.000	16.876.172				
4.	Čakovec		225.000	243.788	4.052.356	2.938.635	80.000	79.151		
5.	Koprivnica		393.000	739.481	12.725.200	9.867.337	140.000			
6.	Bjelovar		250.000	218.344	13.530.700	9.086.802	1.293.000	3.123.324		
7.	Križ		155.000	118.438	12.493.043	10.474.610	1.069.697	624.007	3.000	128.345
8.	Osijek		509.000	323.744	16.836.200	9.634.216			20.500	17
9.	Vinkovci		800.000	946.916	9.897.401	7.269.842			240.000	21.918
10.	Slavonski Brod		400.354	374.475	17.194.679	18.471.597			25.000	6.553
11.	Pula		912.232	910.297	8.729.786	9.044.202				
12.	Rijeka		2.821.000	2.695.851	24.128.323	17.737.446				
13.	Split		600.000	243.437	17.249.643	8.976.310		5		229.645
14.	Zadar		1.610.000	876.238	39.125.936	34.205.980	900.000	950.741	107.446	914.843
15.	Šibenik		1.283.380	1.101.069	13.787.538	9.126.910			927.700	694.541
16.	Dubrovnik		1.480.000	344.898	16.397.000	4.011.912			179.100	
17.	Karlovac		630.000	569.393	22.158.413	14.157.540	916.000	1.298.574	67.500	189.278
18.	Sisak		396.000	414.817	20.492.926	15.533.931		67.765	242.100	193.328
19.	Gospić		388.000	118.158	25.017.600	17.261.640			784.654	845.272
20.	Virovitica		120.000	103.149	16.117.681	14.772.682			42.000	8.186
21.	Požega		200.000	167.992	2.515.500	2.857.793	258.567	916.747	146.000	195.986
	UKUPNO	1.348.500	19.168.436	13.231.494	351.145.424	264.359.427	4.657.264	7.060.345	2.785.000	3.427.928

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
	95.482.610		40.964.720	29.727	211.903.680				349.849.510	29.727
	85.952.089	62.680.597	19.953.154	20.453.598	83.013.655	61.047.800		18	232.051.397	175.414.235
	24.260.100	5.592.364	4.957.144	4.843.415	5.978.110	4.451.686			37.830.824	18.284.558
	21.934.340	6.433.629	4.329.748	3.232.982	11.000.318	7.141.631			56.037.406	33.830.024
	2.342.644	1.702.086	2.740.619	2.684.592	5.514.295	3.566.827		46	14.954.914	11.215.124
	2.180.000	2.972.379	1.784.791	3.019.874	5.493.363	4.016.154			22.716.354	20.615.225
	331.900	115.508	8.901.369	7.087.490	5.265.245	2.783.549			29.572.214	22.415.017
	5.406.909	2.556.369	3.499.014	2.432.310	7.954.915	3.936.685			30.581.578	20.270.764
	2.901.000	2.792.065	5.103.202	4.628.617	23.166.584	5.489.113			48.536.486	22.867.773
	7.711.109	9.447.434	3.894.747	6.168.659	18.376.606	3.440.459			40.919.863	27.295.228
	882.768	1.810.326	6.130.815	6.071.851	25.627.259	6.347.521			50.260.875	33.082.323
	47.666.964	43.337.207	4.646.874	5.747.162	24.274.340	29.109.866			86.230.196	88.148.734
	24.714.500	23.815.466	8.494.480	13.501.023	30.952.820	23.946.815			91.111.123	81.696.601
	34.674.363	16.443.913	14.022.570	12.842.531	135.474.050	40.824.488			202.020.626	79.560.330
	3.987.000	4.157.185	6.900.414	6.915.736	18.564.830	19.306.996			71.195.626	67.327.720
	937.000	927.593	6.993.701	6.398.842	8.074.413	8.945.612			32.003.732	27.194.567
	48.619.000	28.958.022	4.315.153	3.667.386	38.321.013	5.823.809			109.311.266	42.806.027
	11.386.000	9.695.156	2.869.242	2.043.460	9.915.640	5.987.172			47.942.795	33.940.573
	186.100	272.386	4.780.233	4.568.951	2.222.506	2.337.402			28.319.865	23.388.580
	3.325.000	3.161.683	5.422.210	5.065.617	8.673.567	7.030.561			43.611.031	33.482.931
	367.700	25.910	1.105.122	1.227.729	6.341.733	3.357.886			24.094.236	19.495.542
	6.367.000	1.888.786	2.087.785	2.262.525	1.107.634	962.824			12.682.486	9.252.653
	431.616.096	228.786.064	163.897.107	124.894.076	687.216.576	249.854.857		64	1.661.834.403	891.614.255

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		635.514		700.559	8.000.000	1.817.046	2.450.000	1.378.951
2.	Zabok	5.000	3.138	380.000	247.565	250.000	62.072	5.000	
3.	Varaždin	985.000	814.728	873.000	152.667	430.000	78.403	1.911.500	594.114
4.	Čakovec					500.000	223.063	260.000	142.225
5.	Koprivnica			60.000	67.815	245.000	466.000	80.000	
6.	Bjelovar			90.000	194.094	10.000	53.100	15.000	620
7.	Križ			8.000	25.312	410.000	311.325		
8.	Osijek	1.503.000	1.360.076	50.000	261.498	100.000	213.288		483.158
9.	Vinkovci					50.000	75.679		
10.	Slavonski Broj			240.000	46.266	270.000	137.333		2.284
11.	Pula		9.823	730.000	1.180.478	1.354.000	1.083.425	1.720.000	259.054
12.	Rijeka	112.000	14.292	1.163.000	568.457	204.000	17.700	1.050.000	53.130
13.	Split		2.109		706.505		159.334		4.263
14.	Zadar		459.494	600.000	249.847	50.000	357.883		
15.	Šibenik	286.000	374.937			42.500	70.263	11.000	904
16.	Dubrovnik					80.000	49.365		
17.	Karlovac			780.000	121.378	160.000	629.500		
18.	Sisak			130.000	173.776	450.000	237.374		16.557
19.	Gospić					270.000	234.922	100.000	5.673
20.	Virovitica					49.640	59.376	275.240	88.269
21.	Požega		3.345			110.000	166.341	70.000	68.932
	UKUPNO	2.891.000	3.677.457	5.104.000	4.696.218	13.035.140	6.502.790	7.947.740	3.098.133

Izvor: financijsko knjigovodstvo

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

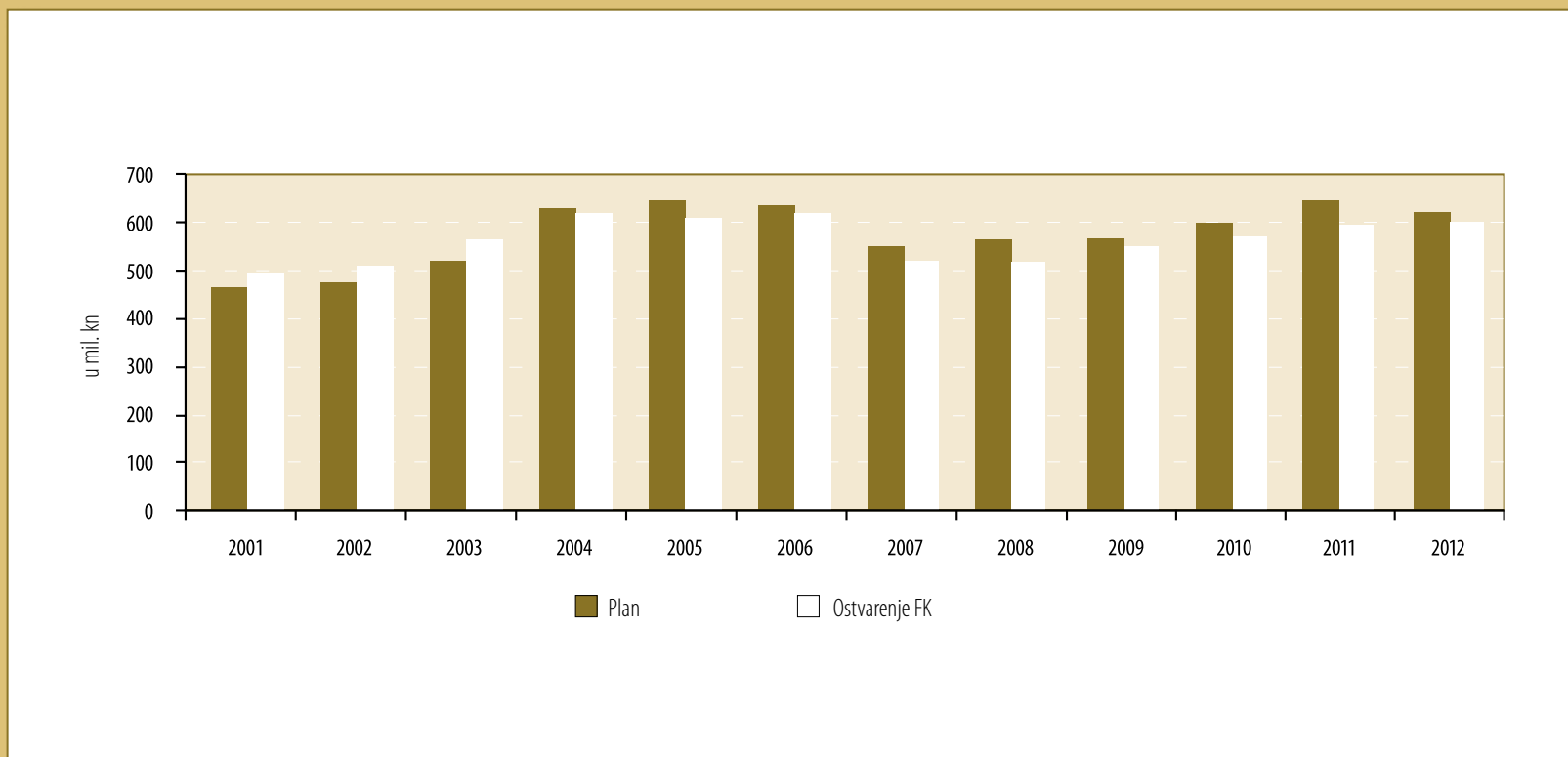
7.7. Ostvarenje plana usluga

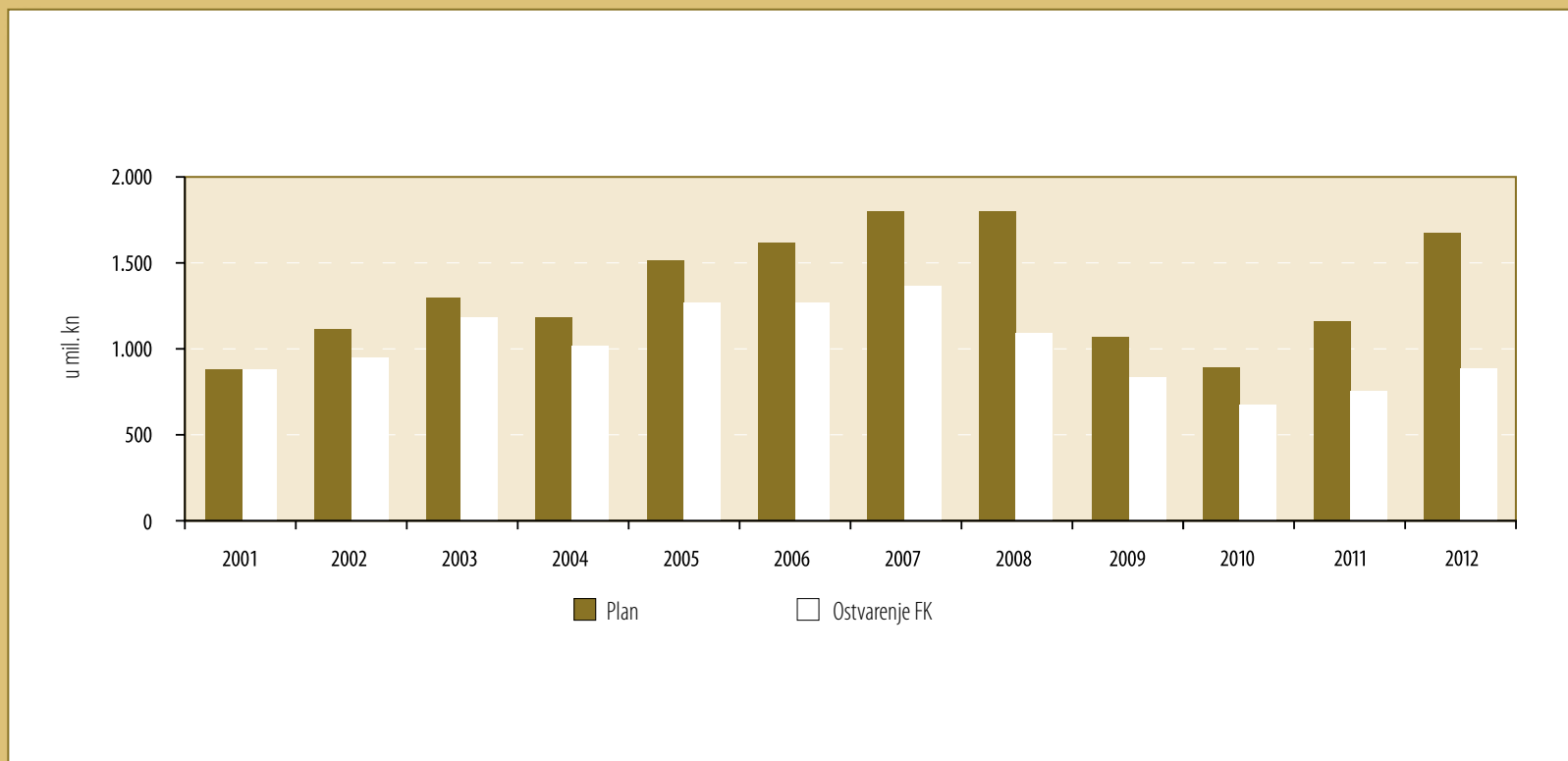
u kn

	35		36		38		UKUPNO	
	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
		22.058						22.058
		144.175				165.159	10.450.000	4.841.402
	25.000	12.025	5.000		30.000	5.220	700.000	330.021
	189.500	45.224			111.000	38.687	4.500.000	1.723.823
	70.000	10.459			70.000	13.932	900.000	389.680
	15.000	4.809				13.334	400.000	551.958
	25.000	113.479			60.000	19.657	200.000	380.950
	147.000	66.298			35.000	9.179	600.000	412.114
	75.000	311.276	417.000	438.295	55.000	41.547	2.200.000	3.109.137
	750.000	497.717					800.000	573.396
		8.072			60.000	12.178	570.000	206.134
	3.480.000	587.853			316.000	43.462	7.600.000	3.164.095
	286.000	154.075		96.216	135.000	93.142	2.950.000	997.011
	2.000.000	757.878				226.879	2.000.000	1.856.968
		52.896			350.000	281.218	1.000.000	1.401.337
	36.500	40.070			74.000	116.567	450.000	602.741
	32.000	36.591			30.000	247.370	142.000	333.326
		20.815	110.000		50.000	21.858	1.100.000	793.551
	70.000	24.412			50.000	22.645	700.000	474.765
	150.000	25.556			180.000	69.121	700.000	335.272
	65.120	291.740			10.000	12.730	400.000	452.115
	6.000	4.633	56.000		34.000	9.302	276.000	252.554
	7.422.120	3.232.108	588.000	534.511	1.650.000	1.463.189	38.638.000	23.204.406

7.8.1. Ostvarenje plana poslovanja

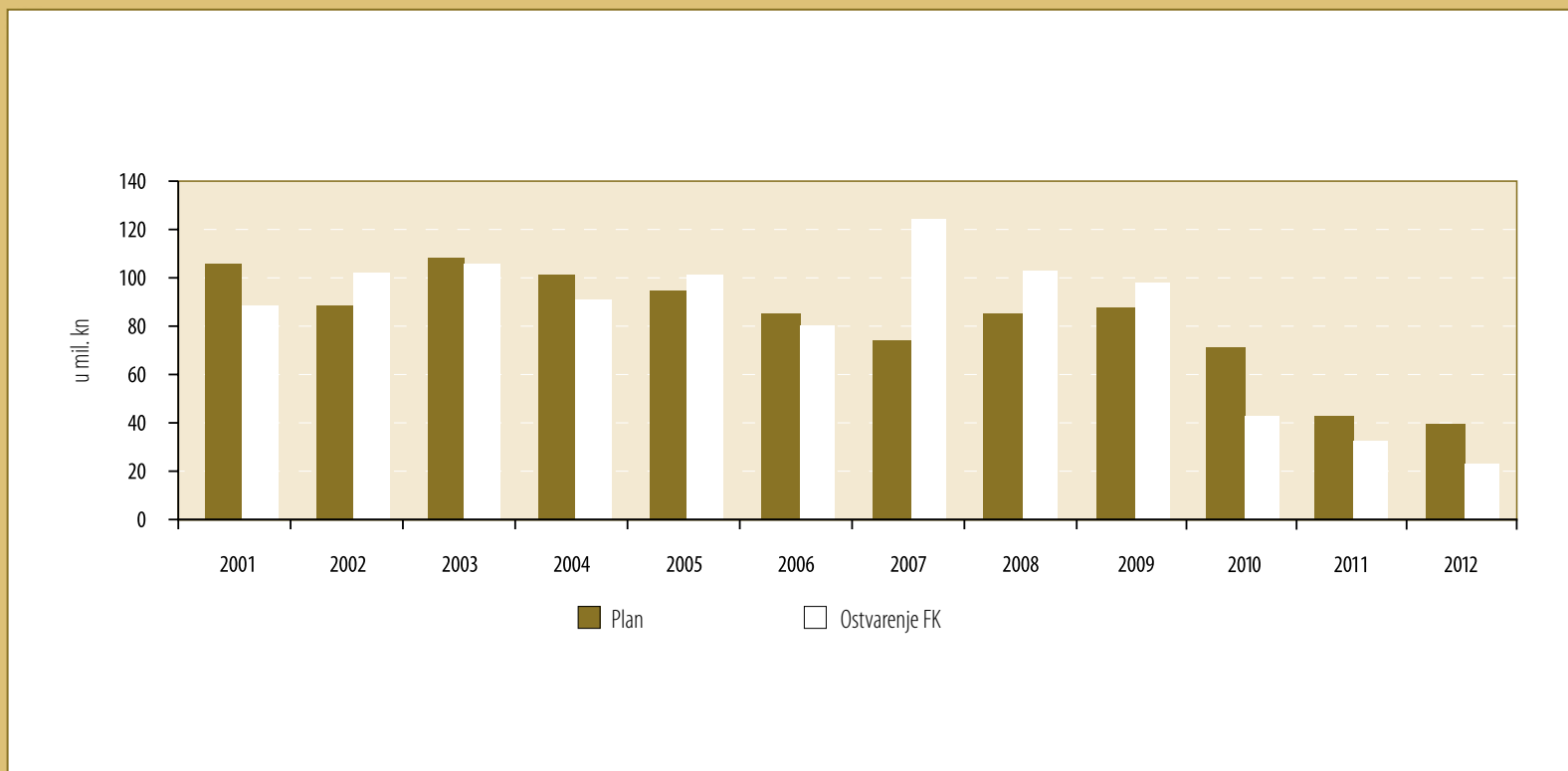
OSTVARENJE PLANA REDOVNOG POSLOVANJA





7.8.3. Ostvarenje plana poslovanja

OSTVARENJE PLANA USLUGA



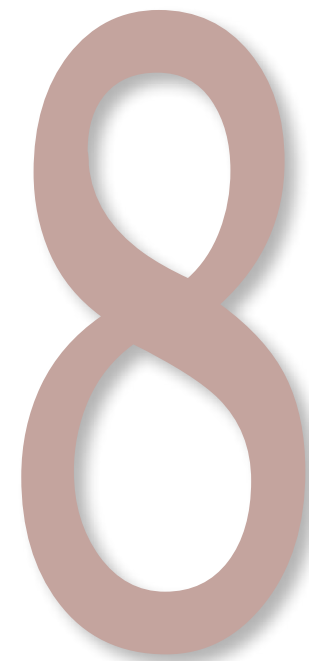
7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima

Red. br.	Organizacijska jedinica	Redovno poslovanje		Investicije		Usluge		Sveukupno	
		Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba
1	2	3	4	5	6	7	8	9(3+5+7)	10(4+6+8)
0.	Zajedničke funkcije	11.800.192	110.527.996	29.727	0	19.700	2.357	11.849.619	110.530.353
1.	Zagreb	57.464.729	15.664.686	175.407.439	6.796	4.839.717	1.686	237.711.884	15.673.168
2.	Zabok	13.129.570	1.675.195	18.281.310	3.248	329.814	207	31.740.694	1.678.650
3.	Varaždin	13.017.149	2.226.585	33.830.024	0	1.721.634	2.189	48.568.808	2.228.774
4.	Čakovec	7.881.496	1.300.781	11.215.124	0	389.294	385	19.485.914	1.301.167
5.	Koprivnica	10.622.562	1.654.933	20.615.225	0	551.958	0	31.789.744	1.654.933
6.	Bjelovar	7.897.215	1.714.679	22.415.017	0	380.950	0	30.693.182	1.714.679
7.	Križ	13.070.170	1.927.630	20.270.764	0	411.873	241	33.752.808	1.927.871
8.	Osijek	28.246.499	4.943.364	22.852.124	15.649	3.109.137	0	54.207.760	4.959.012
9.	Vinkovci	12.637.691	3.105.385	27.291.152	4.076	573.334	62	40.502.177	3.109.522
10.	Slavonski Brod	11.184.808	2.263.542	33.082.323	0	205.960	173	44.473.092	2.263.715
11.	Pula	29.292.102	4.985.418	88.134.169	14.565	3.164.095	0	120.590.366	4.999.983
12.	Rijeka	35.108.218	6.841.403	81.695.008	1.594	994.914	2.097	117.798.141	6.845.094
13.	Split	52.174.132	10.251.075	79.553.150	7.180	1.855.502	1.466	133.582.784	10.259.722
14.	Zadar	22.253.205	3.205.916	67.326.147	1.573	1.399.969	1.369	90.979.321	3.208.857
15.	Šibenik	14.549.653	2.357.696	27.193.767	799	602.235	507	42.345.655	2.359.002
16.	Dubrovnik	12.049.531	1.860.024	42.800.559	5.468	331.551	1.775	55.181.641	1.867.267
17.	Karlovac	19.177.858	2.321.695	33.939.232	1.341	792.768	783	53.909.858	2.323.819
18.	Sisak	12.312.713	1.875.376	23.388.580	0	474.415	349	36.175.709	1.875.725
19.	Gospić	19.063.485	1.186.805	33.482.931	0	335.137	136	52.881.552	1.186.941
20.	Virovitica	5.355.788	942.897	19.495.542	0	452.054	60	25.303.384	942.957
21.	Požega	5.631.731	710.588	9.252.653	0	251.394	1.160	15.135.777	711.749
UKUPNO		413.920.497	183.543.671	891.551.966	62.288	23.187.405	17.001	1.328.659.869	183.622.961

* 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 koje su obuhvaćene prelaskom na 20 kV napon	
						Sn [MVA]	Broj polja			Tip	Duljina trase (km)		
110 kV	35 kV	20 kV	10 kV										
1	Zagreb	Rekonstrukc., novi objekti	PRIJELAZ PODR.ELEKTRE ZAGREB NA 20kV (JARUN II FAZA, ZELINA I FAZA)	5.671.770	5.667.586								75
2	Varaždin	Rekonstrukcija	DV 20kV GOLUBOVEC	7.300.000	7.299.242					Rekostrukcija postojećeg DV Al-Če 35/8mm ² , Al-Če 25/8mm ² , Č/R stupovi + Novi DV Labor, Al-Če 50/8mm ²	25,0 6,3		
3	Koprivnica	Novi objekti	RASPLET 10(20) kV IZ RS (TS) SOKOLOVAC	2.400.000	2.399.950					XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²), Al-Če 3x95 mm ² , betonski stupovi	4,9 5,3		
4	Sl. Brod	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV BROAD 1	14.811.000	14.811.000	8 + 8 + 8 + 8		10	33				
5	Pula	Novi objekti	TS 110/10(20) kV FUNTANA i SN RASPLET	35.940.000	35.940.000	20 + 20	(5)		26	XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²)	15,0		
6	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV DUGOPOLJE	39.936.000	38.914.129	20 + 20	(5)		32				
7	Split	Rekonstrukcija	DV 35 kV KK SMOČIGUZICA – TS STARI GRAD – TS HVAR – KK TOČILA	5.000.000	4.966.412					Cu 50 mm ² , betonski stupovi, Al-Če 95/15 mm ² , Č/R stupovi, Cu 50 mm ² , Č/R stupovi	6,7 14,7 5,6		
8	Split	Novi objekti	KB 10(20) kV TS 35/10 kV IMOTSKI – PROLOŽAC	3.800.000	3.696.200					XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²)	5,1		
9	Zadar	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV SELINE	10.682.259	10.682.259	8 + 8		6	14				
10	Zadar	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV BENKOVAC – DOGRADNJA POSTROJENJA 20kV	8.600.000	8.598.826	20 + 20			25				
11	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV DUBOVAC	7.970.000	7.939.723	40 + 40			32				
12	Sisak	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV GLINA – FAZA I ZAMJENA TR. 110/20kV 1x20MVA	4.878.122	4.877.867	20			26				
13	Gospić	Rekonstrukcija	PRIJELAZ NA 20 kV PODRUČJA SENJ – FAZA I i II	4.500.000	3.859.396	4 + 4		4	10				68
14	Virovitica	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)kV ŠPIŠIĆ BUKOVICA	7.600.000	7.599.541	4 + 4		6	12				
UKUPNO				159.089.151	157.252.131								

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 31.12.2011.g. [kn]	Uloženo u 2012.g. [kn]	Ukupno uloženo do 31.12.2012. [kn]	Potrebna sredstva za završetak projekta nakon 2012.god. [kn]	TS				DV/KB		Broj trafostanica koje su obuhvaćene prelaskom na 20 kV napon	
									Sn [MVA]	Broj polja				Tip		Dužina trase [km]
110 kV	35 kV	20 kV	10 kV													
1	Zagreb	Novi objekti	TS 110/10(20) kV FERENŠČICA *	53.519.000	8.832.055	31.975.945	40.808.000	12.711.000	40 + 40	6	48					
2	Zagreb	Novi objekti	TS 110/10(20) kV SESVETE *	54.158.305	500.000	2.010.000	2.510.000	51.648.305	40 + 40	5	58					
3	Zagreb	Rekonstrukcija	TS 110/x POJAČANJE TRANSFORMACIJE 110/x kV *	24.350.000				24.350.000	7x 40							
4	Varaždin	Novi objekti	TS 110/20 kV KNEGINEC - DISTRIBUCIJSKI DIO	27.400.000	4.495.660	3.251.340	7.747.000	19.653.000	20 + 20 + 8	(5)	28	Al-Če 240/40mm ² , Č/R stupovi, XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²)	0,2 1,8			
5	Križ	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA RZ I UPRAVLJANJA U TS 35/10 kV: HERCEGOVAC, KLOŠTAR, POPOVAČA I SIRAČ	6.771.000	3.404.861	1.999.139	5.404.000	1.367.000								
6	Križ	Rekonstrukcija	FAZA I REKONSTRUKCIJE TS 110/10/20 kV PETROKEMIJA KUTINA - DISTRIBUCIJSKI DIO	6.000.000	4.000.000		4.000.000	2.000.000	20		8					
7	Bjelovar	Ostalo	POSLOVNA ZGRADA ELEKTRE BJELOVAR - ZAMJENA KROVIŠTA	1.900.000		385.464	385.464	1.514.536								
8	Osijek	Rekonstrukcija	TS 110/35/10 kV NAŠICE - POJAČANJE TRANSFORMACIJE	12.500.000		580.791	580.791	11.919.209	40		17					
9	Vinkovci	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV OTOK	9.950.000	1.164.334	7.851.166	9.015.500	934.500	8 + 8	6	14					
10	Pula	Rekonstrukc., novi objekti	PRIJELAZ NA 20 kV ELEKTROISTRA PULA - FAZA I.	20.000.000	13.000.000	6.000.000	19.000.000	1.000.000				XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²)	12,5	850		
11	Rijeka	Novi objekti	RASPLET 10(20) kV IZ TS 110/10(20) kV TURNIČ	15.000.000	4.600.000	7.500.000	12.100.000	2.900.000				XHE49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²)	19,6			
12	Split	Novi objekti	TS 110/20 kV IMOTSKI - DISTRIBUCIJSKI DIO	19.000.000		220.000	220.000	18.780.000	20 + 20	(5)						
13	Zadar	Novi objekti	TS 110/20 kV ZADAR ISTOK - DISTRIBUCIJSKI DIO	28.000.000				28.000.000	20 + 20	(5)						
14	Zadar	Rekonstrukc., novi objekti	PRIJELAZ NA 20 kV PODRUČJA TS 110/10(20) kV NIN	12.000.000	5.000.000	5.442.781	10.442.781	1.557.219				Al-Če 50/8 mm ² , XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x185/25 mm ²)	14,0 26,0	110		
15	Dubrovnik	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV BLATO - DISTRIBUCIJSKI DIO	13.000.000				13.000.000	40		20					
16	Dubrovnik	Novi objekti	DV/KB 35kV+20kV: TS 35/10kV PLOČICE - RS 10(20)kV PREVLAKA S OTCJEPOM ZA MOLUNAT	18.350.000	18.126.000		18.126.000	224.000				Al-Če 50/8 mm ² , Ae-Če 95/15 mm ² , XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²), XHE 49-A 20/35(42) kV 3x(1x150/25 mm ²)	19,3			
17	Karlovac	Novi objekti	RS 20 kV NOVI CENTAR	6.400.000		4.000.000	4.000.000	2.400.000			18					
18	Karlovac	Rekonstrukc., novi objekti	PRELAZAK POGONA JASTREBARSKO NA 20 kV	15.300.000	9.046.000	3.000.000	12.046.000	3.254.000				Al-Če 50/8 mm ² , XHE 49-A 12/20 24) kV 3x(1x150 0V/25 mm ²)	95,7 30,4	188		

8.2. Kapitalni objekti u izgradnji

19	Sisak	Rekonstrukcija	TS 35/20 KV KOSTAJNICA	11.700.000	1.200.000	4.545.000	5.745.000	5.955.000	8 + 8	4	24		
20	Požega	Novi objekti	DV 20(35) kV I RASKLOPIŠTE 20 KV ČAGLIN	9.210.000	3.400.000	800.000	4.200.000	5.010.000	2,5 + 2,5	4	10	XHE 49-A 20/35(42) kV 3x(1x150/25 mm ²), XHE 49-A 12/20(24) kV 3x(1x150/25 mm ²), AL-ČE 50/8 mm ²	12,7 1,0 3,0
Ukupno				364.508.305		79.561.626	156.330.536	208.177.769					

* Ukupna vrijednost kapitalnog objekta u izgradnji ovisi o dovršetku postupka razgraničenja HEP ODS d.o.o. i HOPS d.o.o.

8.3. Program sanacije i obnove

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj obj/akt	Jedinica	Veličina	Raspoloživo [kn]	Dopušteno [kn]	Angažirano [kn]	Uloženo [kn]
SIO-HEP 2011 I								
2411	MR NN	3	m	1.660	115.581	115.581	114.536	113.356
2413	Prikljucci	18	kom	283	849.881	849.881	793.394	753.342
2421	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	160	31.760	31.760	30.030	30.030
2422	DV 10(20) kV	1	m	1.000	2.778	2.778	1.500	1.500
Ukupno		23			1.000.000	1.000.000	939.460	898.228
SIO-HEP 2011 II								
2411	MR NN	3	m	2.050	410.000	410.000	324.741	197.678
2413	Prikljucci	7	kom	416	1.247.000	1.247.000	1.183.146	1.067.664
2421	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	160	128.000	128.000	128.000	128.000
Ukupno		11			1.785.000	1.785.000	1.635.887	1.393.342
SVEUKUPNO		34			2.785.000	2.785.000	2.575.347	2.291.570

8.4. Program sanacije naponskih prilika

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj objekata po aktivnosti	Jedinica	Veličina	Raspoloživo [kn]	Dopušteno [kn]	Angažirano [kn]	Oloženo [kn]
SNP 2012 I								
212	INVESTICIJSKA DOKUMENTACIJA	1	kpl	1	55.000	55.000	55.000	55.000
2211	MR NN	236	m	151.153	30.230.698	30.230.698	23.309.596	28.216.934
2212	KB NN	23	m	11.616	2.904.000	2.904.000	2.867.139	2.835.542
2213	PRIKLJUČCI	3	kom	50	147.206	147.206	147.188	147.188
2221	TS 10(20)/0,4 kV	3	kVA	400	366.150	366.150	366.045	366.045
2222	DV 10(20) kV	1	m	450	90.000	90.000	89.981	89.981
2223	KB 10(20) kV	2	m	686	206.000	206.000	206.000	206.000
232	REVITALIZACIJA OBJEKATA 10(20) kV	1	kom	1	77.956	77.956	71.314	71.314
2511	MR NN	19	m	9.547	1.909.500	1.909.500	1.783.120	1.771.083
2512	KB NN	59	m	17.408	4.352.090	4.352.090	4.281.515	4.281.515
2521	TS 10(20)/0,4 kV	38	kVA	8.610	8.526.000	8.526.000	7.502.935	6.575.229
2522	DV 10(20) kV	5	m	2.575	515.000	515.000	514.554	513.554
2523	KB 10(20) kV	7	m	2.068	620.400	620.400	617.172	614.815
Ukupno		398			50.000.000	50.000.000	41.811.559	45.744.200
SNP 2012 II								
2211	MR NN	568	m	540.239	108.047.830	108.047.830	92.469.609	85.713.138
2212	KB NN	16	m	23.076	5.769.000	5.769.000	5.696.498	5.516.491
2221	TS 10(20)/0,4 kV	7	kVA	1.920	2.790.068	2.790.068	2.786.543	2.714.503
2222	DV 10(20) kV	2	m	3.372	674.400	674.400	674.121	674.121
2223	KB 10(20) kV	8	m	7.406	2.222.000	2.222.000	1.473.594	1.462.824
232	REVITALIZACIJA OBJEKATA 10(20) kV	7	kom	7	568.959	568.959	551.481	550.113
233	REVITALIZACIJA OBJEKATA 35 kV	2	kom	2	120.000	120.000	119.708	119.708
2511	MR NN	69	m	20.702	5.175.500	5.175.500	4.529.235	4.399.348
2512	KB NN	72	m	27.501	5.500.249	5.500.249	4.101.972	4.014.727
2521	TS 10(20)/0,4 kV	106	kVA	19.420	20.449.576	20.449.576	18.313.024	17.310.284

8.4. Program sanacije naponskih prilika

2522	DV 10(20) kV	7	m	6.294	1.258.718	1.258.718	1.144.615	1.138.122
2523	KB 10(20) kV	78	m	55.028	16.508.514	16.508.514	12.703.535	11.475.131
2663	UREĐAJI I OPREMA ZA KOMUNIKACIJE	2	kpl	2	120.000	120.000	119.768	119.768
2671	RELEJNA ZAŠTITA	1	kom	2	70.000	70.000	69.790	69.790
2681	UČINSKI TRANSFORMATORI 10(20) kV	2	kom	5	305.000	305.000	298.305	298.305
Ukupno		947			169.579.814	169.579.814	145.051.798	135.576.373
SVEUKUPNO		1345			219.579.814	219.579.814	186.863.357	181.320.573

8.5. 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 kablskih TS	kom	120	143	263
2.	Ukupno zračnih TS	kom	48	39	87
UKUPNO			168	182	350

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	948.110	76.074	1.024.184
UKUPNO			948.110	76.074	1.024.184

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	14.890	49.231	64.121
UKUPNO			14.890	49.231	64.121

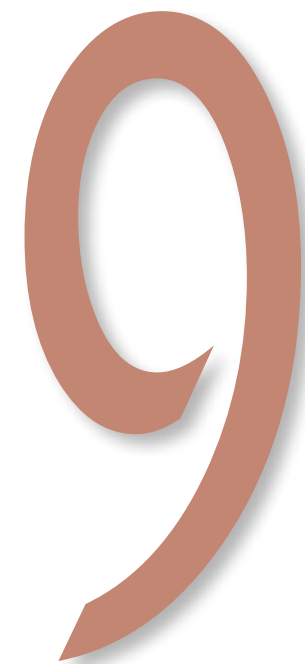
KB NN

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	359.855	69.566	429.421
2.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ²)	m	184.691	38.391	223.082
UKUPNO			544.546	107.957	652.503

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	140.794	708.092	848.886
2.	Ukupno priključki SKS-a (presjeci 16 i 25 mm ²)	m	131.859	269.639	401.498
UKUPNO			272.653	977.731	1.250.384

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



Sigurnost i zaštita

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 posebno intenzivirane u 2012. godini uslijed uvođenja sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004 u svim organizacijskim jedinicama Društva.

U dvadeset distribucijskih područja provedene su opsežne pripreme aktivnosti za uvođenje sustava upravljanja okolišem, koje su obuhvaćale uspostavu kvalitetnog postupanja s otpadom i s kemikalijama, provedbu mjera za smanjenje rizika od neželjenih događaja, postupke u slučajevima izvanrednih stanja, mjere za zaštitu zraka, tla, voda i zdravlja zaposlenika.

Sustav upravljanja okolišem uspješno je uspostavljen i direktorica Društva je u studenom 2012. godine prosudila da su u operativnoj primjeni svi zahtjevi norme ISO 14001:2004 te da je Društvo spremno za provedbu certifikacijskog postupka sustava upravljanja okolišem.

U mjesecu prosincu je nezavisna certifikacijska kuća provela certifikacijski postupak i ocijenila da je Društvo uspješno uspostavilo i primjenjuje sustav upravljanja okolišem prema zahtjevima norme ISO 14001:2004.

U 2012. godini unaprjeđeno je vođenje očevidnika o nastanku i tijeku otpada, očevidnik se ažurno vodi na svim lokacijama Društva na kojima je privremeno skladište otpada. Imenovane su osobe odgovorne za vođenje očevidnika na lokacijama, a i provedena je njihova edukacija. Očevidnik se vodi uz pomoć aplikacije, u kojoj se bilježe

promjene u količinama pojedine vrste otpada koji nastaje, odnosno o količini koja se predaje na postupak skupljanja, obrade, uporabe i/ili zbrinjavanja.

Unaprjeđeno je vođenje podataka o potrošnji opasnih kemikalija u elektronskom obliku putem aplikacije. Društvo, kao pravna osoba koja rabi kemikalije označene znakovima opasnosti kao vrlo otrovne (T+), otrovne (T), štetne (Xn), nagrizajuće (C) i nadražujuće (Xi), dužno je voditi očevidnik o opasnim kemikalijama i zbirni očevidnik na godišnjoj bazi dostavljati Hrvatskom zavodu za toksikologiju. Očevidnik o potrošnji opasnih kemikalija vodi se u svim organizacijskim jedinicama Društva u kojima se koriste kemikalije. Svi radnici koji koriste kemikalije su upoznati sa sigurnosno-tehničkim listovima, a osobe zadužene za vođenje očevidnika su adekvatno educirane.

U Društvu su se, temeljem Sporazuma o suradnji pri provođenju mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode (*Ciconia ciconia*), tijekom 2012. godine kontinuirano provodile mjere zaštite bijele rode. U distribucijskim područjima se konstatno vodilo računa o lokacijama na kojima obitavaju rode te se pratilo stanje nosača za rodina gnijezda, po potrebi se popravljao ili zamjenio nosač ili se izmjestilo gnijezdo. Ove aktivnosti su sastavni dio poslova pregleda i održavanja postrojenja distribucijske mreže. U 2012. godini provedeno je 70-ak aktivnosti ugradnje, popravka ili izmiještanja nosača za gnijezdo bijele rode.

Temeljem ostvarene suradnje s nadležnim institucijama na području zaštite ptica od strujnog udara, nastavljena je provedba mjera zaštite

9.1. Zaštita okoliša i zaštita od požara

ptica od strujnog udara. Proveden je centralni natječaj i nabavljen je izolacijski materijal za provedbu mjera zaštite ptica od strujnog udara na SN nadzemnim vodovima, stupnim trafostanicama i na linijskim rastavljačima. Najznačajnije aktivnosti odrađene su na području otoka Cresa, gdje je izolirano 40-ak stupnih mjesta kako bi se eliminirala najkritičnija mjesta za stradavanje bjeloglavog supa od strujnog udara. Aktivnosti su provedene u suradnji s udrugom Eko centar „Caput Insulae“ i višom inspektoricom zaštite prirode.

Na području Perušića je također odrađena opsežna akcija kako bi se eliminirala opasnost daljnjeg stradavanja škanjca mišara, pri čemu je izolirana trasa 10 kV dalekovoda od TS 35/10 kV Perušić do TS 10/0,4 kV Poslovna zona Konjsko Brdo. Ova aktivnost je provedena temeljem inspeksijskog nalaza i naloga inspektora zaštite prirode.

U Društvu su doneseni Propisi o zaštiti okoliša značajni za rad i razvitak elektroenergetskog sustava (Bilten HEP-a br. 279 iz srpnja 2012. godine).

Požar

Na temelju Programa aktivnosti u provedbi posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku u 2012. godini, donesenog od Vlade Republike Hrvatske, Koordinacijski tim za praćenje provedbe posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku je donio Mjere zaštite od požara na elektroenergetskim objektima HEP-a u priobalnom i otočnom području.

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 VN vodova (planovi 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.

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

Stručnjaci za zaštitu od požara u distribucijskim područjima koriste aplikacijski program za vođenje evidencije iz područja zaštite od požara.

9.2. Zaštita na radu

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

- ❑ temeljem Zakona o zaštiti na radu, Društvo je donijelo odgovarajući broj Pravilnika kojim se uređuje područje zaštite zdravlja i sigurnosti na radu,
- ❑ za radnike se provodi praktično osposobljavanje za rad na radnom mjestu, pod stručnim nadzorom, o čemu se vodi pisana evidencija,
- ❑ prilikom obavljanja radova koristi se radna dokumentacija (nalozi za rad i dopusnice za rad),
- ❑ za opasne radne procese izrađuju se pisane upute za rad,
- ❑ radnicima se osigurava radna obuća i odjeća te ih se upućuje na periodičke liječničke preglede,
- ❑ sredstva rada, zaštitna oprema te strojevi i uređaji s povećanim opasnostima redovito se ispituju u zakonom propisnim intervalima,

- ❑ analiziraju se smrtne i teže ozljede na radu te se zaključci upućuju u sve dijelove Društva u cilju upozorenja kako se slične situacije ne bi ponavljale,
- ❑ stručnjaci za zaštitu na radu koriste aplikacijski program za vođenje evidencije iz područja zaštite na radu.

U 2012. godini u Društvu su se dogodile dvije ozljede na radu sa smrtnim posljedicama (jedna izravno na mjestu rada, a druga pri dolasku na posao u promet), priznate kao ozljeda na radu od strane HZZO.

Već duži niz godina uočava se pozitivni trend smanjivanja ukupnog broja ozljeda.

U 2012. godini nisu zabilježene profesionalne bolesti.

Osnovni podaci o ozljedama na radu u proteklih nekoliko godina nalaze se u tablici I.

9.2. Zaštita na radu

Tablica 1. Kronologija broja i uzroka ozljeda na radu

Godina	Ukupan broj ozlijeđenih	Broj ozlijeđenih na radu	Broj ozlijeđenih - električni uzrok	Broj smrtno stradalih	Izgubljeno radnih dana
2000.	384	268	19	1	16.110
2001.	327	251	18	0	14.284
2002.	329	254	25	4	20.977
2003.	323	262	17	2	9.765
2004.	291	214	11	0	9.912
2005.	275	225	10	0	10.036
2006.	247	193	8	1	9.266
2007.	240	189	11	0	11.389
2008.	224	178	7	0	13.735
2009.	182	146	10	1	10.113
2010.	162	123	6	0	11.013
2011.	152	112	8	1	8.885
2012.	151	124	7	2	8.238

Ozljede radnika u 2012. godini mogu se podijeliti u nekoliko skupina prema tablici 2.

Tablica 2. Vrste ozljeda na radu u 2012. godini

TEŽINA OZLJEDE NA RADU				OZLJEDE PO MJESTU NASTANKA		
Lakše	Teže	Skupne	Smrtne	Izravno na mjestu rada	Na putu do mjesta rada i obratno i na službenom putu	Ostalo (u svezi s radom)
128	21	0	2	124	22	5



10

Info centar

10. Info centar

INFO CENTAR* je organiziran kao komunikacijski centar HEP ODS-a za izravnu komunikaciju s klijentima te s postojećim i potencijalno novim kupcima. Njegova osnovna zadaća je rješavanje upita klijenata i kupaca koji su vezani za bilo koji dio mrežne ili opskrbe djelatnosti.

Dinamični rokovi zadani zakonskim i podzakonskim aktima vezanim za otvaranje tržišta električne energije, pojava konkurencije u opskrbenj djelatnosti te postavka kupca u središte događanja, motivacija su uređenja poslovanja i u segmentu izravnog kontakta prema klijentu ili kupcu.

Kadrovska ekipiranost, tehnička opremljenost, a posebno IT komunikacijska podrška INFO CENTRA, ogledalo su tvrtke te tako INFO CENTAR po svojoj poziciji predstavlja značajan iskorak poslovanja HEP ODS-a prema kupcima i tržištu, u segmentu informiranja i edukacije kupaca.

Kategorije sadržaja INFO CENTRA:

Informiranje kupaca:

- ❑ informacije o cijenama električne energije (Tarifni sustav s cijenama),
- ❑ pojašnjenje načina obračuna, informacije o osobnom računu i dugovanju,

- ❑ opće informacije o tome što je potrebno učiniti kako bi se postalo kupac električne energije Hrvatske elektroprivrede – savjeti vezani elektroenergetsku suglasnost, priključak i sl.,
- ❑ postupci pri kupnji ili prodaji nekretnina,
- ❑ promjena statusa kupca,
- ❑ promjene potrošnje,
- ❑ preduvjeti za promjenu i odabir tarifnog modela prema vlastitim potrebama,
- ❑ informacije o trenutnim aktivnostima,
- ❑ informacije o načinima plaćanja.

Edukacija kupaca:

- ❑ preporuke za sigurno korištenje električne energije – prednosti i opasnosti korištenja električne energije,
- ❑ racionalno korištenje električne energije i rezultat – je li moguće trošiti i štedjeti?!
- ❑ prava i obveze kupaca,
- ❑ zaštita okoliša.

* samo u Zagrebu i Puli

11

Tehnički uvjeti i pravila

11. 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 mjernom 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	94	Pravila i mjere sigurnosti pri radu na elektrodistribucijskim postrojenjima	01.06.01.
30	100	Kriteriji za izbor i polaganje podmorskih elektroenergetskih kabela	12.06.02.
31	110	Kriteriji za izbor, nabavu i preuzimanje impregniranih drvenih stupova za elektro energetske vodove	22.10.02.
32	118	Tehnički uvjeti i upute za izgradnju NN mreže sa samonosivim kabelskim snopom	29.05.03.
33	130	Tehnički uvjeti za izbor i polaganje elektroenergetskih kabela nazivnog napona od 1 do 35 kV	21.12.03.
34	131	Pravilnik o zaštiti na radu	02.02.04.
35	138	Tehnički uvjeti za sklopne aparature u metalnom kućištu (RMU) za nazivne napone 12kV i 24kV	28.12.04.
36	144	Pravilnik o gospodarenju otpadom	06.05.05.
37	150	Opći uvjeti za izvođenje radova pod naponom – radni postupci na niskom naponu	01.08.05.
38	151	Uvjeti za izvođenje radova pod naponom – radni postupci na niskom naponu	01.08.05.
39	154	Upute za izdavanje potvrde o ispunjavanju uvjeta tipizacije	10.11.05.
40	156	Osobna zaštitna sredstva	22.11.05.
41	182	Pravilnik o zaštiti od požara; Pravilnik o izmjenama i dopunama pravilnika o zaštiti na radu	05.11.07.
42	184	Pravilnik o održavanju elektrodistribucijskih objekata i postrojenja	02.01.08.
43	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.
44	190	Pravila o osposobljavanju radnika na siguran način	20.06.08.
45	WEB	Pravila o mjernim podacima	01.07.08.
46	WEB	Pravila o sprječavanju neovlaštene potrošnje električne energije	01.10.09.
47	246	Tehnički uvjeti za obračunska mjerna mjesta u nadležnosti HEP ODS-a	03.10.11.

12

Povijest distribucijske djelatnosti

12. 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 (UNIPEDE)
- 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

12. 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



13

Zaključak

13. Zaključak

Sukladno temeljnim ciljevima i poslovnoj politici HEP grupe, utvrđeni su poslovni ciljevi HEP Operatora distribucijskog sustava d.o.o. za 2012. godinu. Rezultati poslovanja ostvareni su unutar granica Gospodarskog plana i Plana investicija za 2012. godinu.

Glavne investicijske aktivnosti u 2012. godini bile su usmjerene na ulaganja u:

- ▣ izgradnju i rekonstrukciju objekata 110 kV, 35 kV i 20 kV,
- ▣ sanaciju naponskih okolnosti i prelazak na novonormirane napone,
- ▣ uređenje obračunskih mjernih mjesta.

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 usklađivanje s naprednim tehnologijama.

Obračunska mjerna mjesta sve više su u fokusu svih sudionika tržišta električne energije. Uređivanju obračunskih mjernih mjesta te unaprjeđenju sustava očitavanja brojila, HEP-Operator distribucijskog sustava poklanja posebnu pozornost.

Pored obračunskih mjernih mjesta, posebna pozornost posvećena je i priključcima. U okviru dugogodišnjeg projekta sustavne kontrole svih 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 ra-

13. Zaključak

zvoja, vođenja i održavanja distribucijske mreže. Očekuju se nužne izmjene i dopune 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.

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.

U kolovozu 2012. godine izrađen je Program rada HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. za razdoblje 2012.-2016. godine, kojim je utvrđen okvir za poslovanje Društva.

Krajem 2012. godine donošen je prvi dio zakona 3. energetskog paketa (Zakon o energiji, Zakon o regulaciji energetskih djelatnosti), kojim započinje nova faza usklađenja s direktivama EU.

Zaključno, HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. uspješno je obavio sve svoje propisane zadaće, odnosno završio i ovu poslovnu godinu. Usklađenje organizacije i poslovanja Društva s novim zakonodavnim okvirom te za nove obveze i izazove, osobito glede postupnog stvaranja napredne distribucijske mreže te unaprjeđenja odnosa s korisnicima mreže, jedna je od temeljnih zadaća za naredno razdoblje.

Direktorica:
mr. sc. Ljiljana Čule



Šifra OJ	Organizacijska jedinica	Adresa	CENTRALA	FAX	Besplatni telefon
4000	Sjedište	Ulica grada Vukovara 37	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

Mr. sc. Ljiljana Čule

Izvešće uredili

Ante Pavić, dipl. ing.
Hrvoje Mandekić, dipl. ing.

Izvešća 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.
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

