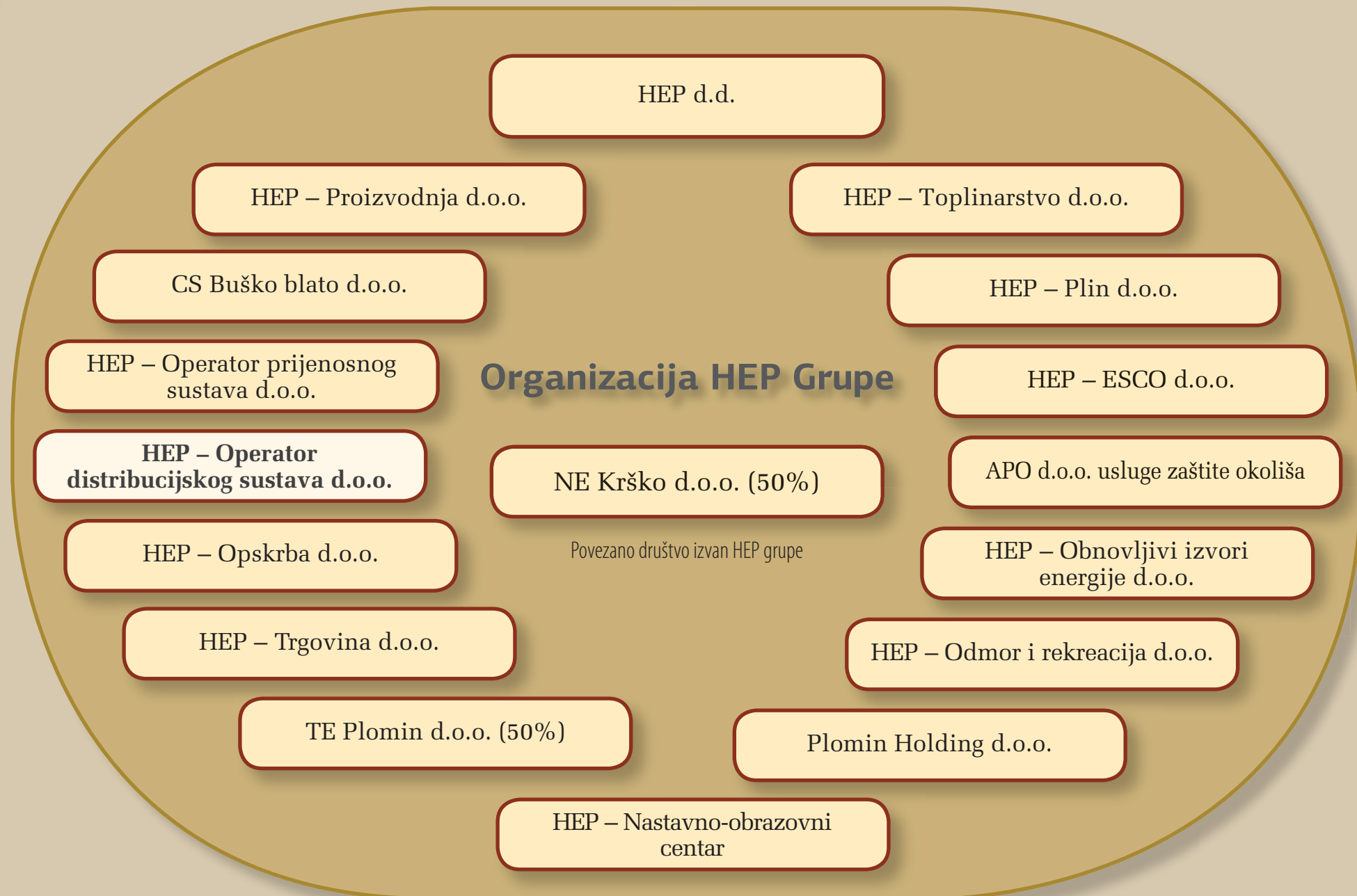


GODIŠNJE IZVJEŠĆE 2010.



GODIŠNJE
IZVJEŠĆE

2010.



Organizacija HEP grupe	2	2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu	32
Uvod	5	2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama	34
Osnovni i karakteristični podaci	7	2.10. MTU postrojenja	36
1. Opći podaci	9	2.11. MTU prijemnici i uklopni satovi	38
1.1. Organizacijska shema društva	10	2.12. Kompenzacija jalove snage	39
1.2. Opći podaci o distribucijskim područjima	11	2.13. Sustavi daljinskog vođenja	40
1.3. Kvalifikacijska struktura radnika	12	2.14. Telekomunikacije i radio veze	
1.4. Struktura radnika po grupama poslova	13	1. Telekomunikacijski kabeli	41
1.5. Broj radnika po distribucijskim područjima	14	2. Radijske mreže	42
1.6. Starosna struktura radnika	15	3. Pogonski podaci	43
1.7. Fluktuacija radnika	16	3.1. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda	44
1.8. Usporedbeni podaci	17	3.2. Pokazatelji pouzdanosti napajanja električnom energijom	45
2. Tehnički podaci	19	3.3. Pregled zastoja	46
2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica	20	3.4. Baždarnice	47
2.2. Struktura i broj transformatora	21	3.5. Mjerna kola	48
2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama	22	3.6. Mobilni agregati	49
2.4. Struktura i duljina mreže	23	3.7. Traforadionice	50
2.5. Struktura i broj stupova	24	4. Gubici električne energije	51
2.6. Susretni objekti HEP OPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.	25	4.1. Pregled gubitaka električne energije	52
2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV	29	4.2. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2010. godine i trend s projekcijom do 2013. godine	53

5. Nabava i prodaja električne energije	55	7.6. Ostvarivanje plana investicija	88
5.1. Broj obračunskih mjernih mjesta	56	7.7. Ostvarenje plana usluga	90
5.2. Ostvarena potrošnja električne energije (bruto)	57	7.8. Ostvarenje plana poslovanja	
5.3. Struktura potrošnje	58	1. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	92
5.4. Prodaja električne energije	59	2. Ostvarenje plana investicija	93
5.5. Struktura prodaje na niskom naponu	60	3. Ostvarenje plana usluga	94
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju	61	7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima	95
5.7. Pregled potrošnje električne energije (bruto)	62	8. Kapitalni objekti	97
5.8. Pregled nabave i prodaje	63	8.1. Izgrađeni kapitalni objekti	98
5.9. Pregled potraživanja od kupaca	64	8.2. Kapitalni objekti u izgradnji	99
5.10. Naplata energije i redoslijed prema danima vezivanja	65	8.3. Program sanacije i obnove	101
5.11. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2010. godine	66	8.4. Program sanacije naponskih prilika	102
6. Rad povjerenstava za reklamacije potrošača	67	8.5. Podaci o izgrađenim energetske objektima	103
6.1. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	68	9. Sigurnost i zaštita	105
7. Gospodarstveni podaci	71	9.1. Zaštita okoliša i zaštita od požara	106
7.1. Izvješće revizora	72	9.2. Zaštita na radu	108
7.2. Račun dobiti i gubitka	74	10. Info centar	111
7.3. Bilanca	76	11. Tehnički uvjeti i pravila	113
7.4. Prihodi i troškovi	80	12. Povijest distribucijske djelatnosti	115
1. Ostvarena dobit	84	13. Zaključak	119
2. Ostvareni prihodi od poslovanja	85		
3. Ostvareni troškovi poslovanja	86		
7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	87		

Poslovanje HEP Operatora distribucijskog sustava d.o.o. i u 2010. godini bilo je usmjereno ispunjavanju zakonske uloge na tržištu električne energije i ostvarivanju poslovnih ciljeva u skladu s poslovnim politikama HEP grupe. Nastavljeno je smanjivanje upravljivih i djelomično upravljivih troškova te doneseno nekoliko odluka o provedbi mjera za poboljšanje poslovnih procesa i smanjenje troškova poslovanja. Sukladno antikorupcijskom programu HEP-a, imenovani su povjerenici za etiku i povjerenik za nepravilnosti te proveden plan i program interne edukacije.

Uspješno je završeno 16 kapitalnih ulaganja (energetski objekti naponske razine 110 kV, 35 kV i 20 kV). Ostala investicijska ulaganja, također su u cijelosti realizirana (Programi sanacije naponskih prilika i novonormiranih napona te Program uređenja mjernih mjesta).

Završena su ulaganja u rekonstrukciju 110 kV transformatorskih stanica: TS 110/10(20) kV Đakovo 3, TS 110/10(20) kV Dugo Selo, TS 110/10(20) kV Vrbovsko i TS 110/30/10(20) kV Podi. Također je završena izgradnja, odnosno rekonstrukcija više 35 kV i 20 kV objekata: TS 35/10(20)kV Čakovec Istok, TS 35/10(20) kV Sali, TS 35/10(20) kV Park, TS 35/10(20) kV Križ, TS 35/10(20) kV Postira, TS 35/10(20) kV Vrata, KB 20/35 kV Kostajnica – Dvor, KB 10(20) kV TS 110/35/10(20) kV Poreč – Poreč 1 – Poreč 2, PKB 20 kV Turanj – Babac – Pašman, DV 10(20) kV Kolan – Gajac,

Prijelaz na 20 kV područja Krapine, dogradnja DC Vinkovci sa zamjenom opreme.

Nastavljeno je sustavno uređenje mjernih mjesta. Nabavljeno je i ugrađeno 1.000 intervalnih brojila s daljinskom komunikacijom te uključeno u sustav AMR (sustav daljinskog očitavanja). Za potrebe svih distribucijskih područja, nabavljen je i 871 ručni terminal s pripadajućom programskom podrškom i sondom za očitavanje brojila.

U skladu s dinamikom povratka izbjeglica i prognanika, nastavljena je sanacija i obnova područja, koja su bila zahvaćena ratnim zbivanjima.

Tijekom 2010. godine intenzivirale su se aktivnosti na pripremi i priključenju elektrana na distribucijsku mrežu. Kroz analize mogućnosti priključenja i izrade elaborata optimalnih tehničkih rješenja priključenja, obrađeno je priključenje 23 elektrane, ukupne instalirane snage 80 MW. Izdano je 16 prethodnih elektroenergetskih suglasnosti, za ukupnu snagu elektrana od 61 MW. Na mrežu je priključeno 6 elektrana, ukupne snage 14 MW.

U cilju uspostave suvremene arhitekture sustava daljinskog nadzora i vođenja distribucijske mreže, završen je ciklus revitalizacije srednjih centara vođenja. Stručni tim Društva pokrenuo je ra-

zvoje aplikacije SCADAinfo, za centre s revitaliziranim sustavom daljinskog nadzora i vođenja mreže, koja omogućuje dostupnost podataka iz SCADA sustava putem interneta.

Jedinstvena baza daljinski očitavanih mjernih mjesta kupaca priključne snage iznad 30 kW, kontinuirano se širi i sada sadrži mjerne podatke s približno 15.000 obračunskih mjernih mjesta. Također, realizirana su istraživanja s ciljem utvrđivanja nadomjesnih dijagrama opterećenja za pojedine kategorije kupaca kod kojih su ugrađena mjerila bez mogućnosti pohranjivanja podata-

ka o energiji u vremenskom intervalu. Proveden je pilot projekt ugradnje brojila sa daljinskim isključenjem čiji su ukupni rezultati ocijenjeni kao pozitivni. Nabavom ručnih terminala za potrebe očitavanja brojila svih distribucijskih područja, u potpunosti je omogućeno napuštanje korištenja lista za očitavanje.

Kontinuirani poslovni ciljevi i nadalje su poboljšanje kvalitete opskrbe električnom energijom, smanjenje gubitaka električne energije i troškova poslovanja, poboljšanje naplate i unaprjeđenje odnosa s kupcima.

• ukupan broj radnika	9.370
• ukupna duljina distribucijske mreže	134.122 km
• ukupan broj trafostanica	26.943 kom
• ukupna instalirana snaga transformatora	14.346 MVA
• stupanj amortizacije mreže	62 %
• ukupan broj mjernih mjesta (povlašteni/tarifni kupci)	125.140/2.205.192
□ kupci na visokom i srednjem naponu (povlašteni/tarifni kupci)	1.747/369
□ poduzetništvo – niski napon (povlašteni/tarifni kupci)	107.925/82.786
□ kućanstvo (povlašteni/tarifni kupci)	717/2.155.662
□ javna rasvjeta (povlašteni/tarifni kupci)	14.751/6.375
• broj mjernih mjesta kupaca koji su promijenili opskrbljivača	124.826
• ukupan broj novih mjernih mjesta	19.521

• ukupna nabava	16.395 GWh
• gubici (gubici 2009.)	8,74 (9,3) %
• ukupna prodaja – tarifni kupci	8.093 GWh
□ VN i SN	3.547 GWh
□ NN poduzetništvo	4.211 GWh
□ kućanstvo	6.665 GWh
□ javna rasvjeta	440 GWh
• ukupna prodaja – povlašteni kupci	6.770 GWh
• potrošnja (porast potrošnje)	14,863 GWh (0,7 %)
• vršna snaga (neistodobno)	3.107 MW
• površina područja	56.696 km ²

SKUPŠTINA

Leo Begović, dipl. ing.

NADZORNI ODBOR

doc.dr.sc. Damir Pečvarac, predsjednik

mr.sc. Dubravko Lukačević, zamjenik predsjednika

mr.sc. Velimir Rajković, član

Miljenko Pavlaković, dipl. oec., član

Darko Horvatinović, član

UPRAVA

Mišo Jurković, dipl.ing., direktor

POMOĆNIK DIREKTORA DRUŠTVA

Ante Pavić, dipl. ing.

mr.sc. Željko Vrban, dipl. ing.

SEKTOR ZA GOSPODARENJE MREŽOM I INFORMATIČKU
POTPORU

Darko Vidović, dipl.ing., direktor sektora

SEKTOR ZA EKONOMSKE POSLOVE

mr.sc. Perica Hrnjak, dipl.oec., direktor sektora¹

SEKTOR ZA INVESTICIJE I IZGRADNJU

Andelko Tunjić, dipl.ing., direktor sektora

SEKTOR ZA RAZVOJ I PRISTUP MREŽI

Vinko Fabris, dipl.ing., direktor sektora

SEKTOR ZA PRAVNE KADROVSKE I OPĆE POSLOVE

(nepopunjeno)

SEKTOR ZA OPSKRBU TARIFNIH KUPACA I KUPACA BEZ
OPSKRBLJIVAČA

Zvonko Stadnik, dipl.ing., direktor sektora

DIREKTORI DISTRIBUCIJSKIH PODRUČJA

Elektra Zagreb / Marko Škrobo, dipl.ing.

Elektra Zabok / Mirko Mužek, dipl.ing.

Elektra Varaždin / Zvonimir Rožmarić, dipl.ing.

Elektra Čakovec / Damir Srpak, dipl.ing.

Elektra Koprivnica / Ivan Gregur, dipl.ing.

Elektra Bjelovar / Miro Totgergeli, dipl.ing.

Elektra Križ / Branko Kolarić, dipl.ing.

Elektroslavonija Osijek / Viktor Klarić, dipl. ing.

Elektra Vinkovci / Vladimir Čavlović, dipl.ing.

Elektra Slavonski Brod / Zdenko Veir, dipl.ing.

Elektroistra Pula / mr. sc. Davor Mišković, dipl.ing.

Elektroprimorje Rijeka / dr.sc.Vitimir Komen, dipl.ing.

Elektrodalmacija Split / Renato Prkić, dipl.ing.

Elektra Zadar / Tomislav Dražić, dipl.ing.

Elektra Šibenik / Radislav Gulam, dipl.ing.

Elektrojug Dubrovnik / mr.sc. Milivoj Bender, dipl.ing.

Elektra Karlovac / Boris Mlikan, dipl.ing.

Elektra Sisak / Josip Baleta, dipl.ing.

Elektrolika Gospić / Nikola Šulentić, dipl. ing.

Elektra Virovitica / Mario Pavičić, dipl.ing.

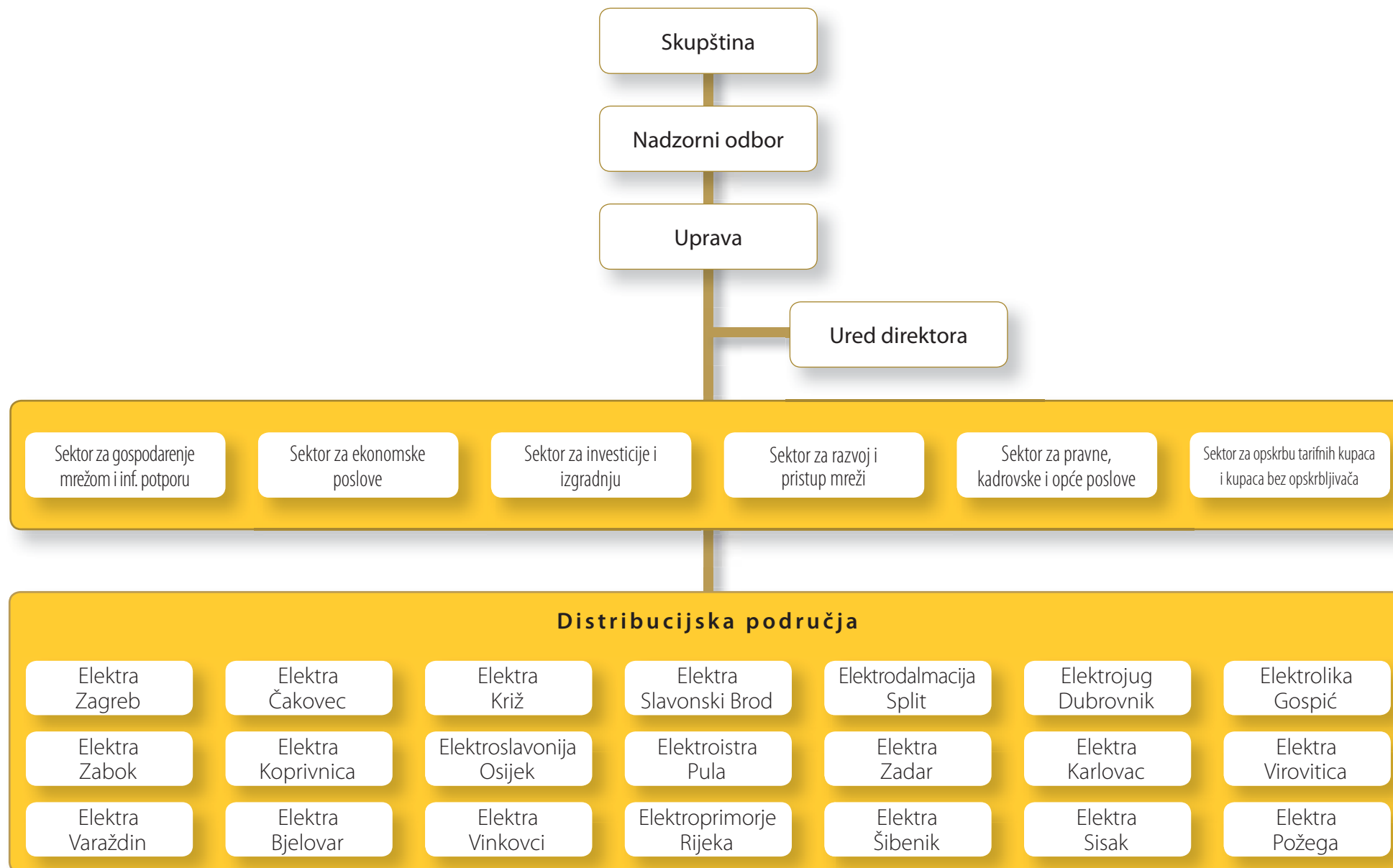
Elektra Požega / Slavko Perić, dipl.ing.

¹ direktor Sektora od 01.05.2010.



O p ć i p o d a c i

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	60				
4001	Elektra Zagreb	1393	536.830	17.160	2.550	6
4002	Elektra Zabok	315	66.361	5.415	1.235	2
4003	Elektra Varaždin	297	70.144	5.476	1.003	2
4004	Elektra Čakovec	176	46.278	2.903	730	
4005	Elektra Koprivnica	251	52.462	4.685	1.645	2
4006	Elektra Bjelovar	250	52.273	3.870	1.789	1
4007	Elektra Križ	370	77.700	5.650	3.992	4
4008	Elektroslavonija Osijek	766	153.236	7.543	4.152	6
4009	Elektra Vinkovci	304	81.491	4.080	2.448	3
4010	Elektra Slavonski Brod	266	64.714	3.248	1.983	1
4011	Elektroistra Pula	568	148.026	7.589	2.813	7
4012	Elektroprimorje Rijeka	755	205.473	9.727	3.574	6
4013	Elektrodalmacija Split	1223	276.506	16.052	5.030	10
4014	Elektra Zadar	418	116.340	7.885	2.693	4
4015	Elektra Šibenik	406	83.368	6.878	3.031	2
4016	Elektrojug Dubrovnik	236	51.652	4.349	1.434	0
4017	Elektra Karlovac	398	86.784	5.757	4.300	4
4018	Elektra Sisak	358	57.636	5.964	3.204	6
4019	Elektrolika Gospić	272	45.902	5.649	6.408	3
4020	Elektra Virovitica	138	30.137	2.388	1.431	1
4021	Elektra Požega	150	27.019	1.854	1.251	
UKUPNO		9.370	2.330.332	134.122	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 / Ostali*			3				3					0					0						3	
2.	Ured direktora			2				2		1			1				1	1						4	
3.	Sektor za gospodarenje mrežom i informatičku potporu		1	7			1	8					0	1	1			2						11	
4.	Sektor za ekonomske poslove		2		8		1	9					0		4		3	7						18	
5.	Sektor za investicije i izgradnju			5	1			6					0					0						6	
6.	Sektor za razvoj i pristup mreži		2	6			1	7					0					0						9	
7.	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove					1		1					0				1	1						2	
8.	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača			3	2		1	6					0				1	1						7	
9.	Elektra Zagreb	1	6	92	21	8	7	128	68	15	4	8	95	418	63	15	131	627	38	304	125	33	36	1.393	
10.	Elektra Zabok			9	4	3	5	21	18	7	1	1	27	161	27	5	25	218	4	8	28	4	5	315	
11.	ElektraVaraždin			20	9	1	2	32	4	6	1	2	13	29	21	4	17	71	14	113	41	5	8	297	
12.	Elektra Čakovec			9	3	1		13	12	7			19	40	11	2	6	59	7	34	33	5	6	176	
13.	Elektra Koprivnica			19	5	2	1	27	17	3		1	21	50	12	4	20	86	11	65	15	15	11	251	
14.	Elektra Bjelovar		1	16	7	2	3	28	8	3		5	16	65	15	4	13	97	5	26	46	10	21	250	
15.	Elektra Križ			20	6	3		29	22	8			30	149	19		27	195	11	25	74		6	370	
16.	Elektroslavonija Osijek	2	3	61	18	6	7	92	44	15	1	13	73	96	52	23	42	213	11	107	244	4	17	766	
17.	Elektra Vinkovci		1	22	8	2	1	33	13	5		4	22	102	31	4	11	148	1	21	68	1	9	304	
18.	Elektra Slavonski Brod		1	21	7	1	3	32	9	4			13	118	19	6	13	156	3	4	48		9	266	
19.	Elektroistra Pula		5	45	19	5	1	70	11	20		4	35	126	50	3	24	203	6	152	84		13	568	
20.	Elektroprimorja Rijeka	1	2	45	22	4	11	82	42	13	2	8	65	153	79	19	34	285	20	214	79	7		755	
21.	Elektrodalmacija Split		5	108	35	17	7	167	45	35	7	10	97	410	91	35	146	682	7	119	92	16	38	1.223	
22.	Elektra Zadar	1	1	32	10	4	2	48	21	4	2	3	30	50	23		19	92	17	82	133	13	1	418	
23.	Elektra Šibenik			31	17	4		52	28	2		2	32	106	50	4	16	176	13	55	69	5	4	406	
24.	Elektrojug Dubrovnik		2	15	11	2		28	7	6	1	2	16	81	27	1	11	120	7	24	35	2	2	236	
25.	Elektra Karlovac		6	28	5	4		37	26	2	1	2	31	105	35	1	17	158	1	95	39	1	30	398	
26.	Elektra Sisak			18	5	3	2	28	29	7	1	3	40	102	28	5	26	161		47	61	5	16	358	
27.	Elektrolika Gospić		3	11	5	1	1	18	10	15	3	2	30	62	18	1	21	102	2	32	71	11	3	272	
28.	Elektra Virovitica			13	4	2	2	21	3			3	6	33	13		2	48		11	45		7	138	
29.	Elektra Požega		1	13	6	2	1	22	6	1			7	57	12	3	7	79		16	19		6	150	
UKUPNO		5	42	674	238	78	60	1.050	443	179	24	73	719	2.514	701	139	634	3.988	178	1.554	1.449	137	248	9.370	

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

1.4. Struktura radnika po grupama poslova

Red br.	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*	3	2																					1		
2.	Ured direktora	4																			1	1		2		
3.	Sektor za gospodarenje mrežom i informatičku potporu	11			3					2													1	5		
4.	Sektor za ekonomske poslove	18	1							4								5					4	4		
5.	Sektor za investicije i izgradnju	6										2					1			1				2		
6.	Sektor za razvoj i pristup mreži	9			1							2	1									1		4		
7.	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove	2														1						1				
8.	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača	7	1							3								2						1		
9.	Elektra Zagreb	1.393	2	139	463	78	16	36	117			29	6	119	45	9	13	9	114	52	5	80	37	2	22	
10.	Elektra Zabok	315	2	108	47	10	9	7	12			8	7	24	7	6	3	1	27	7		12	15		3	
11.	Elektra Varaždin	297	2	40	81	11	8	12	12			10	11	46	6	1	3		20	10		15	3	3	3	
12.	Elektra Čakovec	176	1	4	46	9	5	4	5					8	28	10	3	1	1	18	6	1	10	3	3	7
13.	Elektra Koprivnica	251	1	31	92	1	11	5	17					5	25		5	4	1	21	7		12	7	3	3
14.	Elektra Bjelovar	250	3	26	94	6	4	7	14			3		12	11	4	3	1	23	7		16	3	4	9	
15.	Elektra Križ	370	2	28	191	2	1	13	21			6		32	10	4	3		20	5	1	20	6		5	
16.	Elektroslavonija Osijek	766	2	63	258	23	11	28	78			16	13	71	15	9	8	9	74	19		28	27	11	3	
17.	Elektra Vinkovci	304	5	21	125	3	8	10	29			4		18	26	4	4	1	25	6		7	4		4	
18.	Elektra Slavonski Brod	266	1	15	101	9	1	8	25				1	12	37	3	1	1	29	5		6	6		5	
19.	Elektroistra Pula	568	3	66	201	41	9	10	30			2	1	56	20	4	6	2	59	17		15	12	10	4	
20.	Elektroprimorja Rijeka	755	1	89	239	41	8	23	49			9	16	65	25	5	9	2	84	25	2	29	19	11	4	
21.	Elektrodalmacija Split	1.223	3	95	434	35	32	49	110			19	19	43	100	8	17	8	112	33	3	57	39	6	1	
22.	Elektra Zadar	418	1	114	112	13	1	6	42					3	10	30	3	4	2	42	9		13	6	5	2
23.	Elektra Šibenik	406	31	41	109	1	26	11	28			8	6	36	12	4		2	39	10	1	17	9	4	11	
24.	Elektrojug Dubrovnik	236		9	93	10	2	4	25			1		8	7	1	2	2	26	8		4	12	1	21	
25.	Elektra Karlovac	398	2	33	186	36	2	23	1				9	19	1	3	4	2	34	9		20	8	2	4	
26.	Elektra Sisak	358	2	26	153	15	4	5	27	1			2	14	19	2	3	2	26	10		31	12		4	
27.	Elektrolika Gospić	272	1	10	113		8	7	17					28	6	7	3	1	36	7		12	9		7	
28.	Elektra Virovitica	138	1	23	43		5	2	10				5	4	7	1	2		13	4		7	2	2	7	
29.	Elektra Požega	150	16	10	57			1	6					12	13	6	1	1	12	5		7	2		1	
UKUPNO		9.370	86	991	3.242	344	171	271	684	1	3	115	112	686	408	92	95	48	862	261	14	419	249	67	149	

* 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 brojlja

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 poslovi
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.
1.	Sjedište Društva	26	29	43	46	49	52	58	60	60	60
2.	Elektra Zagreb	1.593	1.562	1.572	1.554	1.554	1.458	1.457	1.442	1.432	1.393
3.	Elektra Zabok	346	344	349	348	344	335	328	326	320	315
4.	Elektra Varaždin	326	327	322	320	318	300	302	302	297	297
5.	Elektra Čakovec	194	188	186	183	183	181	181	179	180	176
6.	Elektra Koprivnica	276	273	263	264	266	259	251	254	252	251
7.	Elektra Bjelovar	269	266	269	272	272	263	260	257	256	250
8.	Elektra Križ	417	412	409	403	400	384	384	378	371	370
9.	Elektroslavonija Osijek	984	849	821	818	813	781	778	782	777	766
10.	Elektra Vinkovci	345	340	335	328	328	315	312	312	306	304
11.	Elektra Slavonski Brod	287	285	281	281	280	269	268	270	267	266
12.	Elektroistra Pula	632	629	634	629	619	601	574	579	576	568
13.	Elektroprimorje Rijeka	825	829	826	823	815	777	770	768	766	755
14.	Elektrodalmacija Split	1.357	1.345	1.335	1.337	1.326	1.277	1.259	1.247	1.247	1.223
15.	Elektra Zadar	486	475	455	452	449	430	423	427	423	418
16.	Elektra Šibenik	455	451	444	435	433	416	412	410	410	406
17.	Elektrojug Dubrovnik	271	272	267	266	262	236	238	239	237	236
18.	Elektra Karlovac	464	451	447	446	441	420	413	416	408	398
19.	Elektra Sisak	410	404	406	403	399	380	372	376	372	358
20.	Elektrolika Gospić	283	288	287	286	288	278	281	284	279	272
21.	Elektra Virovitica	148	147	148	148	146	144	142	140	138	138
22.	Elektra Požega	169	167	169	176	177	165	159	155	151	150
UKUPNO		10.563	10.333	10.268	10.218	10.162	9.721	9.622	9.603	9.525	9.370

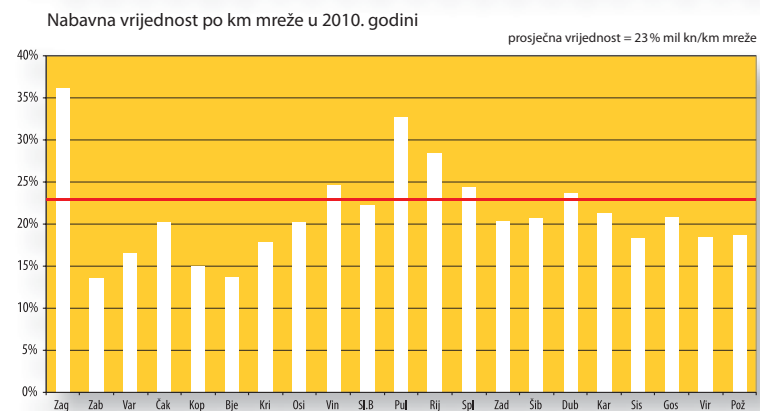
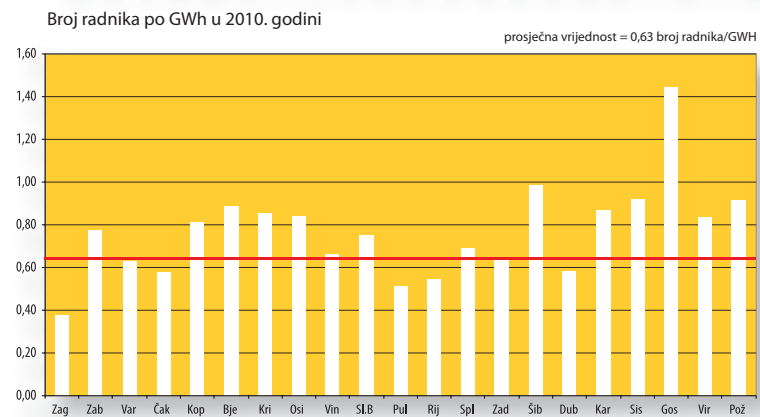
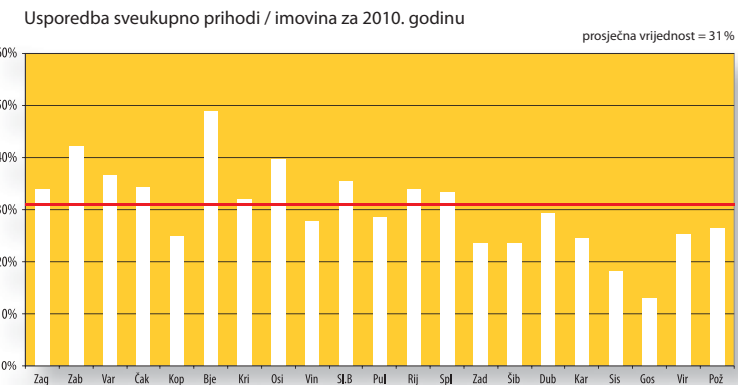
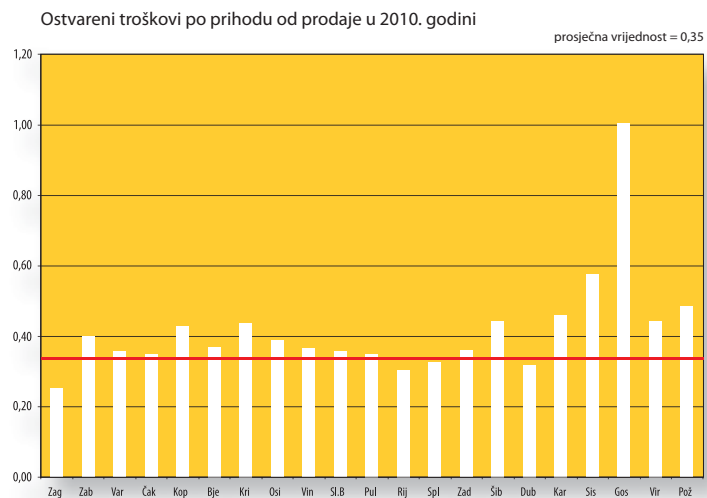
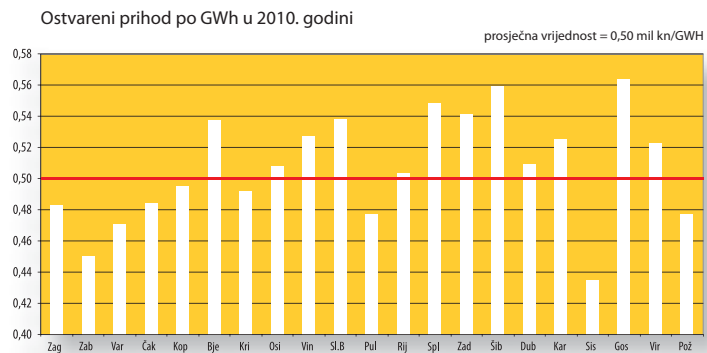
1.6. Starosna struktura radnika

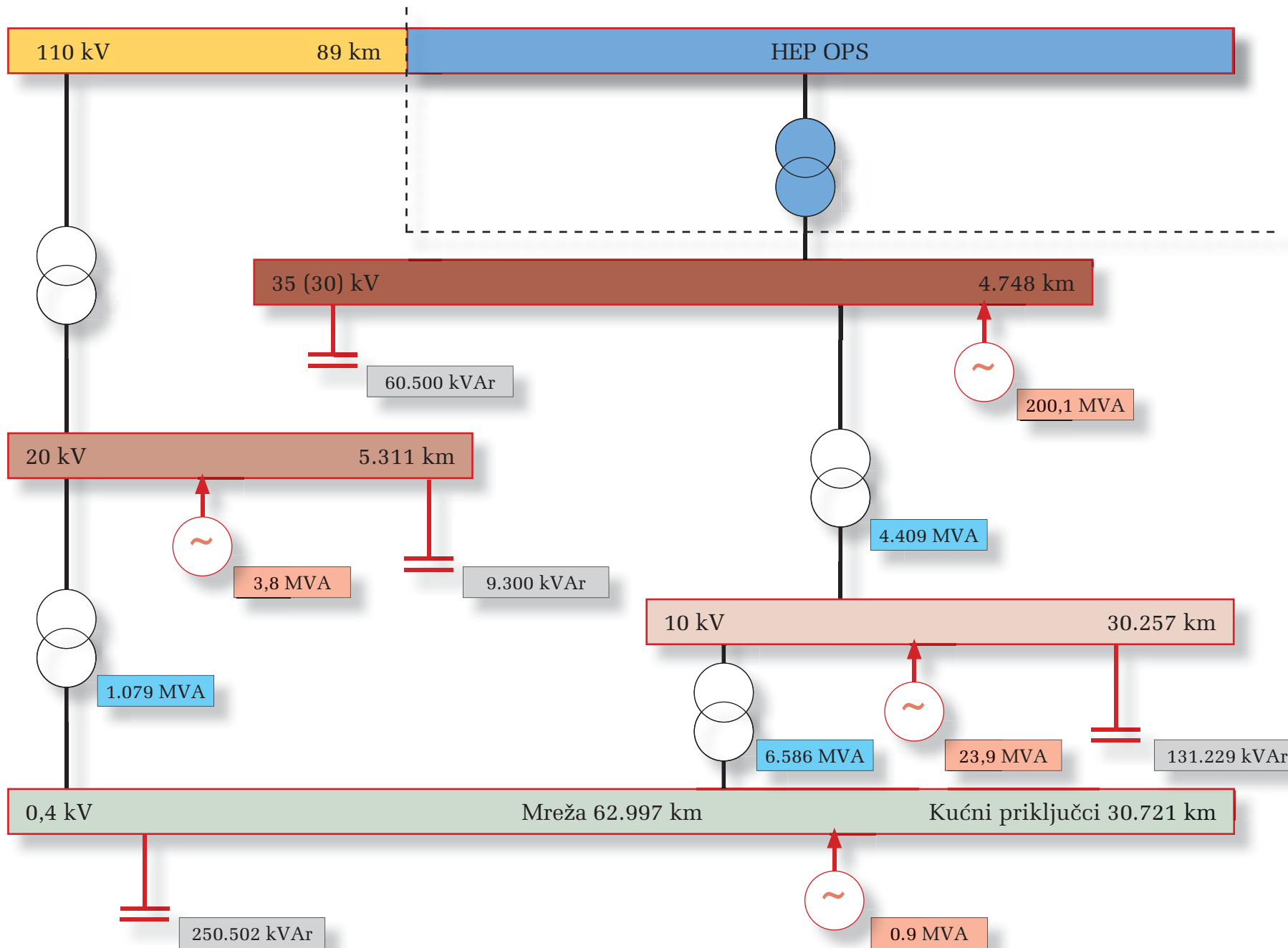
Red. br.	Starosna struktura (godine života)	Dr.	Mr.	VSS	VŠS	SSS	NSS	VKV	KV	PKV	NKV	Ukupno	%
1.	do 20 godina života											0	0,00%
2.	od 20 do 25 godina života			8	3	54		4	8			77	0,82%
3.	od 25 do 30 godina života			134	35	152		24	35			380	4,06%
4.	od 30 do 35 godina života		4	109	58	417	2	90	142	1	2	825	8,80%
5.	od 35 do 40 godina života	1	8	139	113	633	7	113	123	2	16	1.155	12,33%
6.	od 40 do 45 godina života	1	7	113	112	595	15	127	134	15	25	1.144	12,21%
7.	od 45 do 50 godina života		6	93	83	729	31	275	202	13	38	1.470	15,69%
8.	od 50 do 55 godina života	1	10	203	125	703	45	301	315	30	59	1.792	19,12%
9.	od 55 do 60 godina života	2	6	183	114	481	54	402	348	51	69	1.710	18,25%
10.	od 60 do 65 godina života		1	68	76	224	24	218	142	25	39	817	8,72%
UKUPNO		5	42	1.050	719	3.988	178	1.554	1.449	137	248	9.370	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	3	0			1		1				1											
2.	Elektra Zagreb	43	3			1		5	3	1		16		3		6		7		3		1	
3.	Elektra Zabok	5	0									2						1		1		1	
4.	Elektra Varaždin	1	1						1	1													
5.	Elektra Čakovec	5	1					2		1		1	1			1							
6.	Elektra Koprivnica	3	2						2			1				1				1			
7.	Elektra Bjelovar	9	3						2	1		3	1			3		1					1
8.	Elektra Križ	3	2					1	2			1											1
9.	Elektroslavonija Osijek	10	1						1			3				2		4					1
10.	Elektra Vinkovci	3	0							1		1											1
11.	Elektra Slavonski Brod	2	1						1			2											
12.	Elektroistra Pula	7	1					2	1			2				2							1
13.	Elektropriomorje Rijeka	15	4					1	3	4		4	1			1		4		1			
14.	Elektrodalmacija Split	29	2					6				15	2	2				4		2			
15.	Elektra Zadar	6	1					1	1			2		1		1		1					
16.	Elektra Šibenik	4	2						2							4							
17.	Elektrojug Dubrovnik	2	1					1					1					1					
18.	Elektra Karlovac	10	1					1	1	1		4				3							1
19.	Elektra Sisak	15	2					1	2	2		1				2		5		1			3
20.	Elektrolika Gospić	6	0							1								3		2			
21.	Elektra Virovitica	1	1						1					1									
22.	Elektra Požega	2	1						1			1				1							
UKUPNO		184	30	0	0	2	0	22	24	13	0	60	6	7	0	27	0	31	0	11	0	11	0

1.8. Usporedbeni podaci





110 kV

89 km

HEP OPS

35 (30) kV

4.748 km

60.500 kVAr

200,1 MVA

20 kV

5.311 km

3,8 MVA

9.300 kVAr

4.409 MVA

10 kV

30.257 km

6.586 MVA

23,9 MVA

131.229 kVAr

0,4 kV

Mreža 62.997 km

Kućni priključci 30.721 km

250.502 kVAr

0.9 MVA

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	772	95	2.716	499
2.	Zabok		1		2		1	11	1	57	28	771	48
3.	Varaždin		1		1		1	9		19	10	745	63
4.	Čakovec				2			11				498	112
5.	Koprivnica		2		1			10	3			686	118
6.	Bjelovar		1		1		1	13				753	24
7.	Križ		3				1	18				1.301	6
8.	Osijek		2		5		3	25				1.473	13
9.	Vinkovci							19		38		775	
10.	Slavonski Brod		2		1		1	14				683	
11.	Pula		1		8		2	19	4	691	22	1.186	45
12.	Rijeka		6				8	24	15	1.146	142	720	165
13.	Split		3		2	1	2	39				2.473	176
14.	Zadar		2		1		4	10	1			1.105	71
15.	Šibenik				1			14				1.001	92
16.	Dubrovnik							14				609	
17.	Karlovac		1		1		2	14	1	153	14	1.422	61
18.	Sisak		1			1	2	6		542		421	2
19.	Gospić		1		2		2	21		83	6	921	64
20.	Virovitica							8				443	11
21.	Požega				1			5				385	10
UKUPNO			30		31	7	39	324	27	3.501	317	21.087	1.580

UKUPAN BROJ VLASTITIH TRAFOSTANICA: 24.919

UKUPAN BROJ SVIH TRAFOSTANICA: 26.943

2.2. Struktura i broj transformatora

Red. br.	Distribucijsko područje	Transformatori 110 kV				Transformatori 30 i 35 kV						Transformatori 20 kV *								Transformatori 10 kV							
		40 MVA	20 MVA	Ostali		16 MVA	8 MVA	4 MVA	2,5 MVA	Ostali		<250 kVA		250-630 kVA		1000 kVA		>1000 kVA		<250 kVA		250-630 kVA		800-1000 kVA		>1000 kVA	
		kom	kom	kom	MVA	kom	kom	kom	kom	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA
1.	Zagreb	18	7	2	126	16	23	3		5	31	111	15	598	308	106	106			496	66	2.229	1.200	342	342	4	7
2.	Zabok		1			2	16	3				25	3	29	12	3	3			596	63	183	75	12	12		
3.	Varaždin	1		2	63,0		10	8				7,0	0,8	13,0	7,0	5,0	5,0			388	46,56	410	168,84	44	44		
4.	Čakovec					1	13	7												320	34,35	190	73,35	4	4		
5.	Koprivnica						12	12												526	55,19	159	56,77	4	4		
6.	Bjelovar		2				8	15	1	4	5,2									612	49,21	202	85,38	2	2		
7.	Križ						16	17	3											1.059	91,54	251	105,16	17	17		
8.	Osijek	2	2				33	18	2	2	25,0									809	99,38	702	319,61	26	26	1	2
9.	Vinkovci						21	17	5			13	1,34	21	8,50					370	48,04	465	180,19	8	8		
10.	Slavonski Brod						12	12	7	2	3,2									459	51,57	242	101,01	10	10		
11.	Pula		2				35	11	2			524	44,32	153	67,79	15	15			561	43,79	648	304,84	39	39	1	1
12.	Rijeka	4	9			2	26	16				559	53,13	796	311,34	7	7			112	10,27	677	270,14	12	12	2	3
13.	Split	6	2			5	45	31	1											840	83,27	1.437	692,20	252	252		
14.	Zadar		2			2	13	9												492	41,44	505	241,73	140	140		
15.	Šibenik					4	9	11	5	3	18,5									588	47,12	419	186,82	20	20		
16.	Dubrovnik					4	2	16	4											194	18,18	231	100,11	31	30,8		
17.	Karlovac	2	2				13	12	3			132	12,95	20	6,97					1.052	104,80	375	115,87	4	4		
18.	Sisak		6	2	63,0	2	2	2				457	39,12	93	35,44					269	23,52	165	65,62	4	4		
19.	Gospić						3	10	25	4	11,1	83	5,43	27	11,07					715	44,34	191	76,69	4	4		
20.	Virovitica						6	8	2											337	34,87	146	55,14				
21.	Požega						4	6	2											309	26,34	101	38,48	2	2		
UKUPNO		33	35	6	252,0	38	322	244	62	20	93,6	1.911	175,34	1.750	768,04	136	136			11.104	1.083,10	9.928	4.512,97	977	976,80	8	13

* pogonski napon 20 kV

BROJ TRANSFORMATORA **26.574** KOM
 INSTALIRANA SNAGA **14.346,3** MVA

2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/x kV								Trafostanice 35(30)/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	81		112	50	392	48	155	3	21		302	8	406	1.630	3.685	3.888
2.	Zabok				20			13	25		51			12	86	29	52	93	853	337
3.	Varaždin	2			18		7	12	43		45			7	100			98	1.519	338
4.	Čakovec										56	11			115	27			704	606
5.	Koprivnica				33				13		60				125	17			268	554
6.	Bjelovar				4				35		75				138				441	119
7.	Križ								8		93				318	13			1.053	260
8.	Osijek				78	11		24	89	22	133	5			318	25			2.767	588
9.	Vinkovci										142		17		202		17	63	944	351
10.	Slavonski Brod				32				8		86				195				460	253
11.	Pula				90		60	10	69	23	113		39	20	198		501	388	1.250	741
12.	Rijeka				185		156		44	44	180	16	45	39	220	36	1.395	1.703	1.898	899
13.	Split		2		19				131		257				459	144			5.030	2.466
14.	Zadar			0	1				69	42	66				150				1.350	1.252
15.	Šibenik				6				22		64	15			168	42			1.119	549
16.	Dubrovnik														123				797	352
17.	Karlovac	8	2		6		20		45		87		25	24	137		18	46	217	121
18.	Sisak	7					12	16	25	21	16	1	48	3		32	490	236	511	297
19.	Gospić				14		9		18		101		16	4	164	14	9	15	304	242
20.	Virovitica														78				60	22
21.	Požega				16			23			23		12		34			40	473	
UKUPNO		17	20	8	603	11	376	148	1.036	200	1.803	51	223	109	3.630	387	2.888	4.312	25.703	14.235

UKUPUN BROJ POLJA: 55.760

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		
		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		106,6	194,5		309,0	588,8		993,2	2.533,6		1.911,5	2.789,3	2.226,1	736,1	3.230,7	1.500,8
2.	Zabok				108,0	7,0		21,1	103,8		714,9	192,8		1.385,2	1.147,1	163,4	39,1	1.231,9	300,7
3.	Varaždin	16,0			60,0	12,0		15,0	26,0		742,0	345,0		1.285,0	813,0	553,0	284,0	874,0	451,0
4.	Čakovec				104,0	13,9					291,0	337,3		218,3	570,6	180,3		1.006,0	182,0
5.	Koprivnica				118,6	15,4					720,6	354,1		1.616,9	588,1	367,1	21,4	661,9	220,6
6.	Bjelovar				73,0	49,3					937,7	155,3		781,6	613,1	210,9	159,3	806,3	83,2
7.	Križ				244,0	23,8					1.488,1	259,9		1.290,6	855,7	233,4	444,9	754,0	55,2
8.	Osijek				256,0	75,8					1.598,1	600,2		2.016,4	634,9	957,4	101,7	780,8	521,5
9.	Vinkovci				170,0	87,7		35,3	19,2		586,4	441,8		1.102,7	619,2	462,3		555,9	
10.	Slavonski Brod				124,7	19,4					756,3	212,7		774,6	361,5	411,6	125,8	388,0	73,5
11.	Pula				260,3	95,6	1,2	743,8	231,3	2,4	909,2	544,2	11,2	1.060,4	1.465,7	1.912,5	6,1	67,1	277,9
12.	Rijeka				246,2	177,5	35,0	589,2	1.123,5	0,2	196,9	664,4	23,0	129,8	2.748,9	1.636,0	8,6	1.067,0	1.080,6
13.	Split		4,8		307,9	238,8	66,2				1.853,6	1.433,2	26,7	2.401,3	3.981,2	2.296,7	704,8	1.036,6	1.700,8
14.	Zadar**	17,0		5,8	78,7	73,1	31,0				1.372,6	959,8	66,7	464,6	1.252,3	2.007,5	157,5	64,5	1.334,4
15.	Šibenik				131,0	11,0					1.160,0	413,5	39,2	1.186,0	889,6	806,1	487,6	648,3	1.106,1
16.	Dubrovnik				173,0	19,0	2,0				575,0	448,0	68,0	650,0	321,0	992,0	269,0	201,0	631,0
17.	Karlovac				261,2	125,4		159,7	161,7		1.277,4	174,6		1.812,6	644,5	50,9	260,2	777,6	51,4
18.	Sisak	5,5			38,5	30,7		932,6	110,1		568,3	219,8		1.181,1	1.220,6	258,5	705,0	596,0	97,0
19.	Gospić				304,3	9,9		128,7	9,1		1.477,1	222,3		995,1	1.349,4	201,2	181,6	573,8	196,2
20.	Virovitica				62,0	5,0					596,0	110,0		299,0	436,0	252,0	41,0	318,0	269,0
21.	Požega				89,5	10,4					482,7	102,6		384,4	372,5	197,1	7,3	181,3	26,4
UKUPNO		72,1	11,0	5,8	3.317,4	1.295,2	135,3	2.934,5	2.373,5	2,6	19.297,1	10.724,8	234,8	22.947,1	23.674,2	16.375,8	4.741,1	15.820,6	10.159,3

* pogonski napon 20 kV; ** za DV i KB 110 kV pogonski napon 35 kV

UKUPNA DULJINA MREŽE: 134.122,2 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	0	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	0	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	0	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	0	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

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

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

Red. br.	Distribucijsko područje	Naziv	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	110/30/10	3x60*	30 i 10 kV postrojenje (priključak na transformatore)	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*+31,5*	10 kV postrojenje (priključak na transformator)	PrP Zagreb
		4TS 28 TE-TO	110/30	3x60*	10 kom ćelija 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	110/10	2x20	10 kV postrojenje (priključak na transformator)	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+20)* + 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 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)	
3.	Varaždin	TS Varaždin	110/35/20/10	2x31,5+40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb (upravlja rastavljačima trafo polja 110 kV)
		TS Nedeljanec	110/35	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)
4.	Čakovec	TS »Trokut« Čakovec	110/35/10	2x40*	35 kV stezaljka na TR 110/35	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a, rastavljačima u trafo polju upravlja Elektra Čakovec.
		TS Prelog	110/35/10	20*+22,5*	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	Upravljanje prekidačem trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a, rastavljačima u trafo polju upravlja Elektra Koprivnica
		TS Ludbreg-Selnik	110/35/10	2x20*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
		TS Virje	110/35	2x20*	35 kV stezaljka na TR 110/35	
6.	Bjelovar	TS Bjelovar	110/35	40*+40*	Prekidač 35 kV	Prekidači trafo 1 110/35 kV i trafo 2 110/35 kV
		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 HEP OPS d.o.o.
		TS Križevci	110/35/10	2x20*	Rastavljač 35 kV i 10 kV	Prekidači trafo 1 110/35/10 kV i trafo 2 110/35/10 kV

2.6. Susretni objekti s HEP OPS 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 HEP OPS
		TS Ivanić	110/35	20* + 40*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	TS je kompletno u vlasništvu HEP OPS
		TS Daruvar	110/35	2x20*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	TS je kompletno u vlasništvu HEP OPS
		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	2X 31,5*	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 HEP OPS d.o.o., vlasništvo Elektroslavonija Osijek
		TS OSIJEK 4	110/10/20	1X20	Priključak sekundara trafa 110/10/20 kV	Nadležnost HEP OPS d.o.o., vlasništvo Elektroslavonija Osijek
		TS Našice	110/35/10	2X20* (2x12,5)	Priključak sekundara trafa 110/35 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 Valpovo 2	110/35/10	2X22* (2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS D. Miholjac	110/35	20*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
9.	Vinkovci	TS Nijemci	110/35/10	2x20* (8+4)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		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*(2x4)	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 Andrijevc	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 izo	
		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 HEP OPS 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 HEP OPS -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	40+40	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 HEP OPS-a
		TS Nerežišće	110/35	2x20*	Prekidač u TP 35 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a
			110/35	1x40*	Prekidač u TP2 35 kV	
		TS Makarska	110/10	1x20*	Prekidač u TP1 10 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 10 kV u nadležnosti HEP OPS-a
			110/35	1x20*	Prekidač u TP 35 kV	Upravljanje prekidačima i rastavnim napravama trafo polja 35 kV u nadležnosti HEP OPS-a. Dodatno je omogućeno upravljanje istim rastavnim napravama i HEP-ODS-u i to uvijek po dogovoru s HEP-OPS-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 HEP OPS-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.		
14.	Zadar	TS Zadar	110/35	2x40*	Kabelske glave u svim VP 35 kV	
		TS Zadar centar	110/10	2x40*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	
		TS Benkovac	110/10	2x20	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	Transformator 1 je u vlasništvu Elektre Zadar.
		TS Nin	110/10	20* + 20	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	Transformator 1 je u vlasništvu Elektre Zadar.
		TS Biograd	110/10	2x16*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	
		TS Pag	110/10	1x10*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	
		TS Obrovac	110/35	2x20*	Kabelske glave u VP 35 kV – H9, H11 i H12	

2.6. Susretni objekti s HEP OPS 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 (Vrnbik)	DV 35 kV Knin (Vrnbik) – 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 Komolac	110/35	2 x 63* (2x8)	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	35 kV postrojenje u vlasništvu HEP OPS-a
		TS Blato	110/35	1 x 20*	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	
		TS Ston	110/35	2 x 20*	Kabelski ili zračni vod iza linijskog rastavljača	35 kV postrojenje u vlasništvu HEP OPS-a
17.	Karlovac	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 HEP OPS-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 HEP OPS-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 HEP OPS 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	PrP Rijeka
		TS Gračac	110/35/10	2x10*	35 kV sabirnice	PrP Rijeka
		TS Novalja	110/10(20)	2x20*	10(20) kV sabirnice	PrP Split
		TS Otočac	110/35/10	20*+14*	35 kV sabirnice	PrP Rijeka
		TS Karlobag	110/20	1x20*	20 kV sabirnice	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 HEP OPS-om
20.	Virovitica	TS Virovitica	110/35	40* + 40*	Transformator 35/10 kV	
		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 HEP OPS 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 Sesv. Kraljevec	30/10	4	VP u TS Končar Sesv. 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 HEP OPS
		EVP Ludina	110/25	7,5 + 7,5		Kupac je priključen na HEP OPS
		EVP Novska	110/25	7,5 + 7,5		Kupac je priključen na HEP OPS
		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	Zavješenje DV 35 kV	Cijela TS vlasništvo je INA NAFTAPLIN
6.	Vinkovci	TS Vinkovci 1	110/35/10		110 kV	HŽ EVP Jankovci
		TS Opatovac	35/20/10		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		Kabelske glave u VP 35 kV Šećerana I, II	Sladorana
7.	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

8.	Pula	TS Istracement	35/6, 35/0,4	14,84	VP 35	UTS 35 Istracement
		TS Uljanik	35/10	24	VP 35	U TS Uljanik
		TS Tvornica stakla	35/10	8	VP 35	UTS 35 Tvornica stakla
		TS Gradole	35/6	8	VP 35 kV	U TS Gradole
9.	Rijeka	TS Omišalj	20/10	2,5	10 kV VP DINA 0	Rezervno napajanje kupca ADRIA d.d.na 10 kV
		EVP Moravice	110/23	20	TP 110 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca HŽ
		EVP Vežica	35/3	2x2,57	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca HŽ
		EVP Vitoševo	35/3	3x3,8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca HŽ
		EVP Meja	35/3	2x3,8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca HŽ
		EVP Plase	35/3	2x3,8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca HŽ
		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
		EVP Lokve	35/3	2x3,8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca HŽ
		EVP Drivenik	35/3	2x2,5	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca HŽ
		EVP Skrad	35/3	3x3,8	35 kV sabirnice	Cijela TS u vlasništvu kupca HŽ
		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
		TS MELINE	35/0,4	2X0,6	VP 35 kV u TS Meline	Cijela TS u vlasništvu kupca PrP Rijeka
Drvenjača	35/6	8	TP 35 kV	Cijela TS u vlasništvu kupca Drvenjača		
10.	Zadar	RHE Velebit	35/0,4	1,6 + 1,6	DV polje 35 kV	DV polje je u nadležnosti Proizvodnje d.o.o.
		CS Dolac	35/6 i 35/10	6,3 + 6,3 + 2,5	DV polje 35 kV	DV polje je u nadležnosti Vodovoda
11.	Karlovac	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 ODS- a

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

12.	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	2 x 31,5	Transformatori 110/35 kV	
13.	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.
		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
14.	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
15.	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
		mTEO Pliva Savski Marof	2x 2.200	10	mTEO kogeneracija	U pogonu od 1998.g., vlasnik Pliva
		μSE Špansko – Zagreb	3x3	0,4	mikro solarna	Zagreb, naselje Špansko, vlasnik Lj. Majdandžić
2.	Varaždin	mTEO Energana Varaždin	2.895	10	mTEO kogeneracija	Vlasnik Univerzal d.o.o. Varaždin
		mTEO Termoplin	34,74	0,4	mTEO kogeneracija	Vlasnik Termoplin d.d. Varaždin
3.	Čakovec	μSE Čakovec	2x2,5 + 1x1,3	0,4	solarna	Čakovec, Mihovljanska ulica 50a, vlasnik Roko Vincetić
4.	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 Kandid Premijer
5.	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 previđeno do 2MW u vremenu kampanje šećerne repe.
		mE – bioplinsko postojenje Ivankovo	1.000	10	mE – bioplinsko postrojenje	Poljoprivredna zadruga »BOVIS« Semeljci, bez otočnog rad.
		mE – bioplinsko postojenje Ivankovo	1.000	10	mE – bioplinsko postrojenje	Poljoprivredna zadruga »OSATINA« Semeljci, bez otočnog rad.
6.	Rijeka	mHE Zeleni Vir	2x1.200	20	Visokotlačna, derivacijska	Vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		CHE Fužine	5.000	35	Reverzibilna	Vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		mHE Čabranka	4x350	20	Protočna, derivacijska	Vlasnik FINVEST CORP.
		mHE Čabar	70	0,4	Protočna, derivacijska	Vlasnik FINVEST CORP.
		mHE URH	9	0,4	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«
7.	Zadar	mVE Ravna 1, Otok Pag	7x850	10	mVE, VESTAS	vlasnik ADRIAWIND POWER d.o.o., Sesvete
8.	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 ORLICE	9.600	30	Vjetroelektrana	ENERSYS d.o.o.

2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu

9.	Dubrovnik	mHE Zavrelje	2.100	10	Protočna	Mlini-Zavrelje
10.	Karlovac	mHE Mataković	2x15	0,4	mini HE	Asinkroni generator, Donji Zvečaj, bez otočnog rada, vlasnici Andrija i Krunoslav Mataković
		mHE Bujan	100	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 Pamučna industrija Duga Resa d.d. U stečaju
		HE OZALJ 1 i 2	1.800+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	1.320	35	hidroagregat biološkog minimuma	Vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o. , sinkroni generator 1320 kVA, 0,4 kV, 750 r/min,
11.	Sisak	TE INA Rafin. nafte Sisak	38.000	35	termoelektrana	Vlasnik »INA«
		mTEO Gavrilović	2x1.000	10	mTEO kogeneracija	Vlasnik »Gavrilović« Petrinja
12.	Virovitica	TE Tvornica šećera »Viro«	8.500	35	mTEO kogeneracija	Vlasnik Tvornica šećera »Viro« Virovitica

UKUPNA INSTALIRANA SNAGA 228,96 MVA

2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama

Red. br.	Distribucijsko područje	Napon [kV]	KB/ZV	Presjek [mm ²]	Smjer energije	Napomena
1.	Zagreb	10(20)	ZV	95/16	HR↔SLO	Napušten
		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
		0,4	ZV	SKS 3x35+71,5	HR→SLO	Mlini
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 Čedan (50 kVA) napaja se iz R. Slovenije
		20 (30)	ZV	Cu 3x80	Rastavljeno	TS 110/20 kV Matulji – TS Ciborica
		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

2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama

7.	Šibenik	0,4	KB	PP00-A 4x120	HR→BiH	Granični prijelaz Strmica
		10	ZV	AI/Č 35	HR→BiH	TS 10(20)/0,42 kV ZASEOK (BiH) – mjerenje na NN bloku TS
8.	Dubrovnik	10	ZV	AI/Č 50	HR→BiH	Slano 35/10 – Zavala
		0,4	ZV	AI/Č 95	BiH→HR	Granični prijelaz Imotica
		10	ZV	AI/Č 25	HR→BiH	Imotica – Duži (DV isključen)
9.	Karlovac	20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→HR	DV Pravutina (Ozalj)
10.	Gospić	10	ZV	AI/Č 3x25/ XHE 49-A 3x(1x70/16)	HR↔BiH	Srb – Tiškovac (dio devastiran/dio obnovljen)
		10	ZV	AI/Č 3x25	BiH→HR	DV Meljinovac devastiran

2.10. MTU postrojenja

Red. br.	Distribucijsko područje	Naziv	Napon [kV]	Snaga [kVA]	Frekvencija [Hz]	Način utiskivanja (paralelno/serijski)	Sprega filtera (kruto/labavo)	Kom
1.	Zagreb	4TS09 EL-TO	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		2TS228 Zeverka	20	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS19 Jarun	30	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS21 Stenjevec	10	200	283,2	paralelno	labava	2
		4TS22 Ksaver	10	200	283,2	paralelno	labava	2
		4TS23 Botinec	110	1.600	283,2	paralelno	kruta	1
		4TS23 Botinec	20	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS24 Dubec	110	1.600	283,3	paralelno	kruta	1
		4TS24 Dubec	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS25 Trpimirova	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS26 Velika Gorica	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS28 TE-TO	30	400	283,3	paralelno	labava	2
		4TS29 Sopot	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS30 Resnik	30	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS101 Zaprešić	20	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS116 Dugo Selo	30	200	283,3	paralelno	labava	2
		2.	Varaždin	TS 110 Varaždin	10	100	316,66	paralelno
TS 110 Varaždin	10			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
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

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	200	283,3	paralelno	labavo	1
		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
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 35 kV rezerva	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								70

2.11. MTU prijemnici i uklopni satovi

u kom.

Red. br.	Distribucijsko područje	MTU prijemnici	Uklopni satovi	Kombinirani uređaj prijemnik/ukl. sat
1.	Zagreb	49.713	16.890	69.316
2.	Zabok		12.103	10.281
3.	Varaždin	12.715	5.810	
4.	Čakovec	18.334	932	1.150
5.	Koprivnica	11.448	2.852	2.245
6.	Bjelovar		10.495	2.159
7.	Križ		13.548	7.833
8.	Osijek	62	43.221	1.556
9.	Vinkovci		26.352	
10.	Slavonski Brod		22.071	
11.	Pula	37.905	8.368	7.862
12.	Rijeka	37.316	17.014	1.386
13.	Split	61.989	28.116	15.640
14.	Zadar	22.346	15.583	5.666
15.	Šibenik	14.596	13.918	6.820
16.	Dubrovnik	11.237	5.140	4.454
17.	Karlovac		29.741	3.489
18.	Sisak		19.946	
19.	Gospić	2.729	6.059	5.424
20.	Virovitica	11.386	1.156	690
21.	Požega	2.490	4.208	2.338
UKUPNO		294.266	303.523	148.309

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			12	1.800	167	36.000	1.016	43.178
2.	Zabok	4	14.700	2	4.800	11	4.950	491	13.405
3.	Varaždin							695	18.056
4.	Čakovec					67	6.100	371	6.212
5.	Koprivnica					9	5.400	425	9.942
6.	Bjelovar					12	1.500	198	2.100
7.	Križ					82	16.250	831	17.076
8.	Osijek	6	24.300			2	5.400	450	11.620
9.	Vinkovci	2	4.050			1	4.000	228	9.494
10.	Slavonski Brod	36	8.100			6	1.200	200	7.000
11.	Pula					4	2.400	492	15.647
12.	Rijeka						2.598	432	12.658
13.	Split					6	8.400	747	35.690
14.	Zadar								
15.	Šibenik					1	136	209	8.054
16.	Dubrovnik							150	7.500
17.	Karlovac	1	1.300					146	4.003
18.	Sisak			1	2.400	6	12.400	476	4.395
19.	Gospić					6	4.200	97	3.700
20.	Virovitica	6	4.050			6	13.350	322	5.861
21.	Požega	1	4.000					28	800
UKUPNO		56	60.500	15	9.000	386	124.284	8.004	236.391

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	52	24	15734	3143	1723
2.	Zabok	1	3	1	1		1	1	4	16		4050	227	186
3.	Varaždin	1	5		1		1	1	11	9	26	6716	1120	983
4.	Čakovec	1	2						11	20	13	3260	404	369
5.	Koprivnica	1	2	2		2	1		13	2	5	3954	343	517
6.	Bjelovar	1	2	1	2			1	13		1	4795	192	1389
7.	Križ	1	3		4	2			20	3	10	3094	499	427
8.	Osijek	1	3	4	4	1	6	3	17	15	20	9006	1023	1379
9.	Vinkovci	1	5	2	2		4		16	1		4873	282	932
10.	Slavonski Brod	1	1		1	2	1	1	13	2	5	4571	337	506
11.	Pula	1	2	6	6		9		15	33	11	7100	1080	780
12.	Rijeka	1	11	6	6	3	1	8	22	45	6	15326	1414	1750
13.	Split	2	4	9	9	2	1	3	29	46	16	9472	1112	1216
14.	Zadar	1	3			2		5	6	23	59	5177	924	334
15.	Šibenik	1	2	2	2				11	21	5	3170	568	278
16.	Dubrovnik	1	2						11	8		2821	213	327
17.	Karlovac	1	2	3	3	1	1	1	10	1		4112	427	1826
18.	Sisak	1	1					2	5		9	3186	212	242
19.	Gospić	1	2	1	1	2	1	2	18	4	30	2667	552	439
20.	Virovitica	1	2	1	1				7				182	
21.	Požega	1	2						6		7	2000	328	145
UKUPNO		22	63	43	48	19	29	42	278	301	247	115.084	14.582	15.748

u km

Red. br.	Distribucijsko područje	Svjetlovodni (optički)			Električni (bakreni)			Ukupno
		Podzemni	Nadzemni	Ukupno	Podzemni	Nadzemni	Ukupno	
1.	Zagreb	111,5	10,5	122,0	30	4	34	462,0
2.	Zabok	5,0	6,0	11,0				11,0
3.	Varaždin	20,7	2,4	23,1	14,0		14,0	37,1
4.	Čakovec	25,7	55,3	81,0				81,0
5.	Koprivnica	20,4	79,5	99,9				99,9
6.	Bjelovar	39,4		39,4				39,4
7.	Križ		8,0	8,0	1,0	3,0	4,0	12,0
8.	Osijek	69,4	4,5	73,9	48,3	0,5	48,8	122,7
9.	Vinkovci	58,6	39,8	98,4	22,1		22,1	120,5
10.	Slavonski Brod	12,0	0,8	12,8	19,0		19,0	31,8
11.	Pula	45,0	16,0	61,0	23,0		23,0	84,0
12.	Rijeka	69,1		69,1	42,5		42,5	111,6
13.	Split	58,0	5,0	63,0				63,0
14.	Zadar	28,9		28,9				28,9
15.	Šibenik	14,3	2,5	16,8	0,2		0,2	17,0
16.	Dubrovnik	22,5		22,5				22,5
17.	Karlovac	119,6	19,4	139,0	2,0		2,0	141,0
18.	Sisak	40,2		40,2		0,3	0,3	40,5
19.	Gospić	45,9	62,0	107,9	4,4		4,4	112,3
20.	Virovitica	3,0	15,0	18,0	13,0	8,0	21,0	39,0
21.	Požega	8,0	25,5	33,5	1,3		1,3	34,8
UKUPNO		817,2	352,2	1.169,4	490,8	51,8	542,5	1.711,9

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	96	180	90	366						3	366
2.	Zabok	1	1			1						1	1
3.	Varaždin	5	59	56	51	166						5	166
4.	Čakovec	2	39	27	54	120						2	120
5.	Koprivnica	5	24	79	34	137						5	137
6.	Bjelovar	2	13	79	20	112						2	112
7.	Križ	4	83	93	79	255						4	255
8.	Osijek		9			9	8	61	116	118	295	8	304
9.	Vinkovci	1	48	42	32	122	6	23	76	72	171	7	293
10.	Slavonski Brod	2	11			11	2	18	61	25	104	4	115
11.	Pula	23	84	123	42	249						23	249
12.	Rijeka	17	89	144	176	409						17	409
13.	Split	13	106	160	155	421						13	421
14.	Zadar	3	68	112	81	261						3	261
15.	Šibenik	5	63	64	66	193						5	193
16.	Dubrovnik	3	15	31	31	77						3	77
17.	Karlovac	3	25	72	7	104						3	104
18.	Sisak	2	14	39	42	95						2	95
19.	Gospić	8	58	40	39	137						8	137
20.	Virovitica						2	10	36	19	65	2	65
21.	Požega			8		8		7	35	14	56	0	64
UKUPNO		102	905	1.349	999	3.253	18	119	324	248	691	120	3.944

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	726,98	16.12.	17:45	675,31	20.1.	16:30	608,59	21.7.	13:30
2.	Zabok	78,94	31.12.	17:00	70,94	20.1.	18:00	63,02	21.7.	12:00
3.	Varaždin	83,90	15.12.	18:45	78,36	20.1.	11:45	44,66	21.7.	11:45
4.	Čakovec	58,54	15.7.	12:00	53,27	20.1.	11:00	55,65	21.7.	12:00
5.	Koprivnica	62,80	22.12.	17:30	55,75	20.1.	17:35	62,80	21.7.	12:50
6.	Bjelovar	60,15	8.11.	17:45	50,88	20.1.	17:45	46,77	21.7.	21:45
7.	Križ	80,49	31.12.	17:45	71,70	20.1.	17:30	70,94	21.7.	21:15
8.	Osijek	185,00	31.12.	18:00	162,00	20.1.	18:00	150,00	21.7.	12:00
9.	Vinkovci	99,60	31.12.	17:30	75,54	20.1.	12:00	71,39	21.7.	22:00
10.	Slavonski Brod	75,88	31.12.	18:15	65,96	20.1.	17:45	63,00	21.7.	21:30
11.	Pula	222,77	16.7.	22:30	189,58	20.1.	22:00	209,72	21.7.	21:45
12.	Rijeka	278,88	27.1.	18:15	251,71	20.1.	22:30	247,87	21.7.	22:15
13.	Split	474,34	16.12.	21:30	404,71	20.1.	21:30	357,89	21.7.	13:30
14.	Zadar	150,02	23.7.	21:15	132,14	20.1.	18:30	141,04	21.7.	21:15
15.	Šibenik	90,55	17.12.	17:15	77,76	20.1.	18:00	83,36	21.7.	21:15
16.	Dubrovnik	89,33	16.12.	19:00	78,74	20.1.	18:45	87,70	21.7.	21:15
17.	Karlovac	97,21	31.12.	17:45	83,75	20.1.	19:45	73,74	21.7.	21:45
18.	Sisak	71,18	9.2.	18:00	63,13	20.1.	18:00	63,23	21.7.	22:30
19.	Gospić	47,64	16.7.	22:00	33,86	20.1.	19:00	44,67	21.7.	22:00
20.	Virovitica	36,66	26.8.	11:00	33,91	20.1.	9:30	27,07	21.7.	21:30
21.	Požega	35,62	14.10.	19:15	30,24	20.1.	17:30	21,84	21.7.	21:45

Karakteristična srijeda: prva srijeda iza 15. u mjesecu (obično treća srijeda); Najvažniji podaci za 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	1,10	210,38	191,25	1,37	106,34	77,62	2,47	316,72	128,23
2.	Zabok	1,27	197,17	155,25	1,70	214,65	126,26	2,97	411,82	138,66
3.	Varaždin	2,83	144,34	51,00	4,41	269,88	61,20	7,24	414,22	57,21
4.	Čakovec	1,03	108,18	105,03	0,99	46,11	46,58	2,02	154,29	76,38
5.	Koprivnica	2,90	511,16	176,26	1,45	138,90	95,79	4,35	650,06	149,44
6.	Bjelovar	2,74	311,33	113,62	2,67	300,57	112,57	5,41	611,90	113,11
7.	Križ	2,36	275,89	116,90	4,08	423,07	103,69	6,44	698,96	108,53
8.	Osijek	2,49	297,01	119,28	2,89	325,06	112,48	5,38	622,07	115,63
9.	Vinkovci	2,63	303,87	115,54	3,35	311,56	93,00	5,98	615,43	102,91
10.	Slavonski Brod	2,29	263,90	115,24	2,42	158,40	65,45	4,71	422,30	89,66
11.	Pula	1,50	184,20	122,80	2,66	194,82	73,24	4,16	379,02	91,11
12.	Rijeka	0,90	115,81	128,68	1,69	220,20	130,30	2,59	336,01	129,73
13.	Split	3,09	393,98	127,50	3,79	287,57	75,88	6,88	681,55	99,06
14.	Zadar	3,21	451,18	140,55	3,12	223,48	71,63	6,33	674,66	106,58
15.	Šibenik	1,76	156,63	88,99	4,13	400,06	96,87	5,89	556,69	94,51
16.	Dubrovnik	2,77	525,03	189,54	7,39	853,21	115,45	10,16	1.378,24	135,65
17.	Karlovac	1,86	340,82	183,24	5,02	728,50	145,12	6,88	1.069,32	155,42
18.	Sisak	3,43	555,53	161,96	4,87	652,15	133,91	8,30	1.207,68	145,50
19.	Gospić	1,86	554,50	298,12	1,99	1.163,33	584,59	3,85	1.717,83	446,19
20.	Virovitica	1,75	118,26	67,58	2,00	153,79	76,90	3,75	272,05	72,55
21.	Požega	1,36	168,92	124,21	1,24	94,61	76,30	2,60	263,53	101,36
UKUPNO		1,85	264,60	143,03	2,99	261,33	87,40	4,84	525,93	108,66

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 zastoje	Broj zastoja – prisilni zastoje	Broj zastoja – ukupno
0,4	19.478	19.166	38.644
10 (20)	10.989	5.679	16.668
35 (30)	169	338	507
110	33	57	90
UKUPNO	30.669	25.240	55.909

Neisporučena električna energija: 20,023 GWh

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	29	3	76	230	60	0,4	3	58	500	150	0,2	Elektra Bjelovar, Križ, Zabok, Karlovac i Sisak
								1	20	500	150	0,2	
2.	Zabok	5	3	40	250	60	2	4	22	500	60	2	Elektra Karlovac
3.	Varaždin	12	1	80	230	0-100	2	3	66	400	0-100	0,5	Elektra Koprivnica, Bjelovar, Pula, Zabok, Virovitica i Čakovec
												1	
												2	
4.	Križ	7	1	120	220	0,5-60	2	1	40	400	0,1-100	2	Elektra Sisak, Bjelovar i Čakovec
								1	1	380/220	0-5	0,05	
5.	Osijek	14	1	80	230	0-60	2	1	80	400/230	0-150	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, Elektroistra Pula
7.	Split	13	2	40	230	1-100	2,3	3	20 precizni	svi	1-100	0,2-3,0	Elektrojug Dubrovnik, Elektra Zadar, Elektrolika Gospić i Elektra Šibenik
									44 tuneli			0,2-3,0	
									54 Iskra			2,3	
8.	Šibenik	10	4	40	220	100	2	4	22	svi	0,05-100	0,2-3,0	Elektra Zadar, Elektrolika Gospić
								2	40			0,2-3,0	
								1	10			0-5	

3.5. Mjerna kola

Red. br.	Distribucijsko područje	Proizvođač	Ispitni napon [kV]
1.	Zagreb	SEBA	110
2.	Zabok	SEBA KMT, Centrix	54 0,1Hz, 80 =
3.	Varaždin	HDW 7000	110 =
4.	Čakovec	SEBA KMT	60 =
5.	Koprivnica	SEBA KMT	50 =; 32 =
6.	Bjelovar		
7.	Križ	SEBA KMT	80 =
8.	Osijek	SEBA KMT (Hagenuk), R20	60 kV 0,1Hz, 75 kV =
9.	Vinkovci	SEBA KMT (Hagenuk), R20	70 kV
10.	Slavonski Brod	HDV ELEKTRONIK	70
11.	Pula	SEBA HAGENUK R3	80 =
12.	Rijeka	HDW	0,1 Hz-36, 110 =
13.	Split	SEBA HAGENUK	400
14.	Zadar	SEBA HAGENUK-R20	40, 80 =
15.	Šibenik	SEBA HAGENUK KMT	110
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				
3.	Varaždin		250		250
4.	Čakovec		200*		200
5.	Koprivnica				
6.	Bjelovar				
7.	Križ				
8.	Osijek	100*			100
9.	Vinkovci				
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					6.517

* u kontejneru

** na prikolici

3.7. Traforadionice

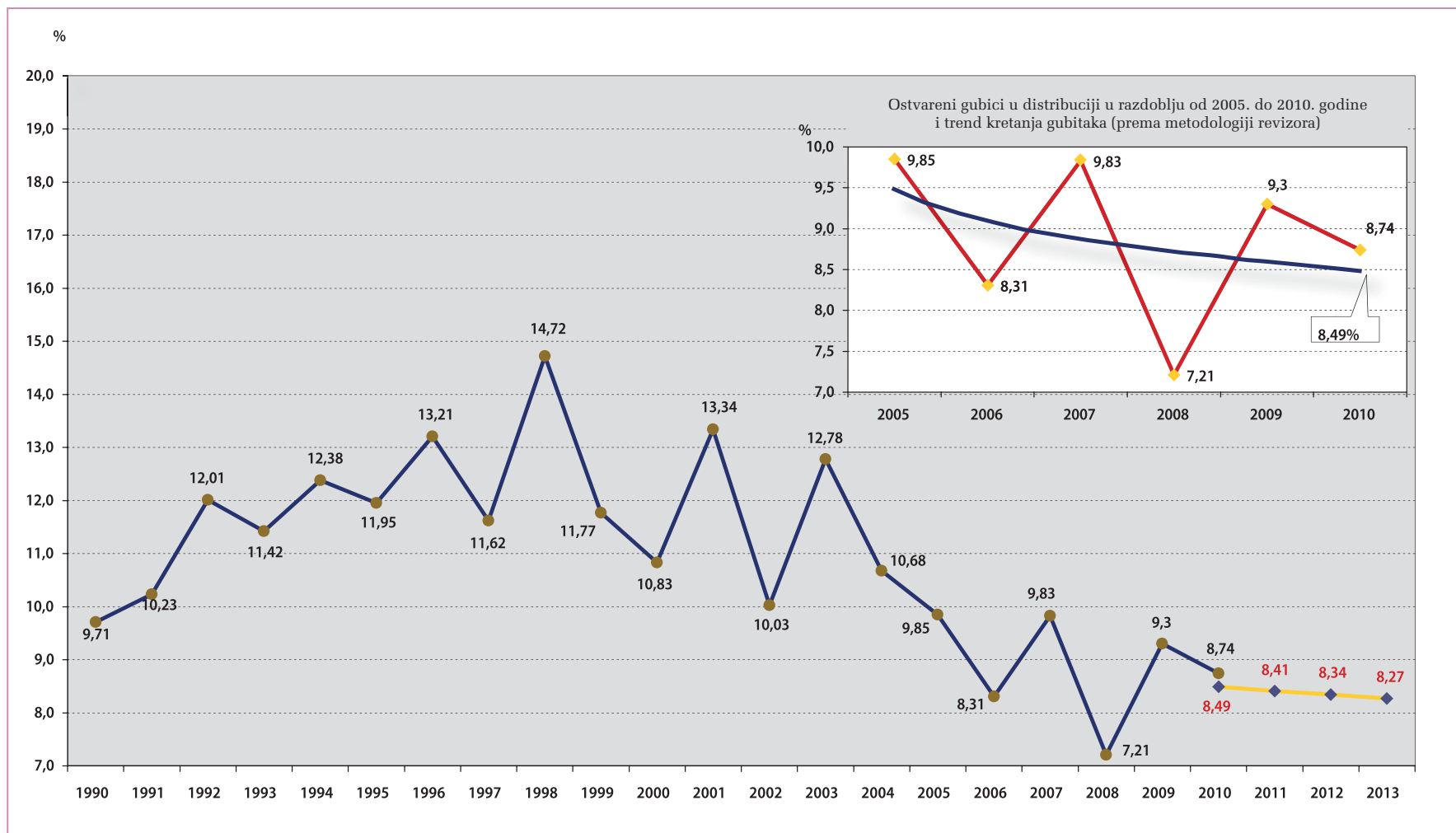
Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Trafo SN/SN				Trafo SN/NN				Centrifuga	Dizalica [t]	Ispitni napon [kV]
			S_{max} [kVA]	Zamjena namota	Izrada namota	Revizija	S_{max} [kVA]	Zamjena namota	Izrada namota	Revizija (DA/NE)			
1.	Zagreb	7	8.000	DA	DA	DA	1.600	DA	DA	DA	DA	DA	100
2.	Čakovec	prema potrebi	NE	NE	NE	NE	630	NE	NE	DA	NE	10	0,4
3.	Osijek	11	8000	NE	DA	DA	1600	DA	DA	DA	DA	20,5/5	100
4.	Pula	4	8000	DA	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	20+5	70
5.	Rijeka	4	/	NE	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	3	20
6.	Split	5	16000	NE	NE	DA	1000	DA	DA	DA	DA	30	10
7.	Šibenik	4	NE	NE	NE	NE	630	DA	NE	DA	DA	5	0,76
8.	Karlovac	2	NE	NE	NE	NE	630	DA	NE	DA	DA	3	0,4



Gubici električne energije

4.1. Pregled gubitaka električne energije

Red. br.	Distribucijsko područje	2002.		2003.		2004.		2005.		2006.		2007.		2008.		2009.		2010.	
		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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
	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





5

Nabava i prodaja električne energije

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	8	388	396	398	9.641	27.834	4.141	-	3.628	45.244	122.642	368.546	-	-	491.188	536.432	536.830
2.	Zabok	-	1	36	37	37	1.399	2.633	416	-	612	5.060	39.463	21.781	-	20	61.264	66.324	66.361
3.	Varaždin	-	-	78	78	78	1.878	2.825	583	-	671	5.957	38.973	25.132	-	4	64.109	70.066	70.144
4.	Čakovec	-	-	63	63	63	1.542	2.461	492	-	448	4.943	20.211	21.061	-	-	41.272	46.215	46.278
5.	Koprivnica	-	4	53	57	57	1.596	2.463	366	-	644	5.069	30.330	17.000	-	6	47.336	52.405	52.462
6.	Bjelovar	-	-	10	10	10	2.125	2.165	307	-	682	5.279	31.382	15.602	-	-	46.984	52.263	52.273
7.	Križ	-	2	81	83	83	2.361	3.222	499	-	1.101	7.183	44.282	26.149	-	3	70.434	77.617	77.700
8.	Osijek	-	8	168	176	176	2.445	8.153	990	-	1.325	12.913	44.115	96.011	-	21	140.147	153.060	153.236
9.	Vinkovci	-	6	109	115	115	1.074	4.628	507	-	654	6.863	23.438	51.072	-	3	74.513	81.376	81.491
10.	Slavonski Brod	-	6	107	113	113	1.999	3.301	297	-	658	6.255	27.426	30.917	-	3	58.346	64.601	64.714
11.	Pula	-	5	224	229	229	4.015	11.132	1.462	-	1.810	18.419	32.494	93.765	3.119	-	129.378	147.797	148.026
12.	Rijeka	-	15	148	163	163	3.298	12.966	1.773	-	1.551	19.588	46.687	139.029	1	5	185.722	205.310	205.473
13.	Split	1	8	135	143	144	5.229	16.836	1.937	-	2.013	26.015	72.489	177.846	11	1	250.347	276.362	276.506
14.	Zadar	-	4	102	106	106	2.537	4.688	612	-	1.052	8.889	47.131	60.210	-	4	107.345	116.234	116.340
15.	Šibenik	-	3	33	36	36	2.019	3.577	433	-	852	6.881	36.275	40.176	-	-	76.451	83.332	83.368
16.	Dubrovnik	-	-	59	59	59	1.959	3.036	412	-	442	5.849	17.087	28.651	6	-	45.744	51.593	51.652
17.	Karlovac	-	5	92	97	97	1.950	3.874	624	-	1.145	7.593	35.715	43.363	-	16	79.094	86.687	86.784
18.	Sisak	1	2	45	47	48	966	2.225	289	-	631	4.111	24.160	29.317	-	-	53.477	57.588	57.636
19.	Gospić	-	5	26	31	31	1.273	1.834	239	-	489	3.835	24.192	17.839	-	5	42.036	45.871	45.902
20.	Virovitica	-	2	32	34	34	873	2.016	134	-	426	3.449	13.307	13.347	-	-	26.654	30.103	30.137
21.	Požega	-	2	37	39	39	807	1.220	123	-	292	2.442	12.302	12.223	-	13	24.538	26.980	27.019
UKUPNO		4	86	2.026	2.112	2.116	50.986	123.089	16.636	-	21.126	211.837	784.101	1.329.037	3.137	104	2.116.379	2.328.216	2.330.332

5.2. Ostvarena potrošnja električne energije (bruto)

kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Nabava iz mreže HEP OPS-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	4.106.907.688	7.628.994		1.212.841			4.115.749.523
2.	Zabok	462.564.707				3.125.864		465.690.571
3.	Varaždin	509.997.583			141.459			510.139.042
4.	Čakovec	327.738.347			619			327.738.966
5.	Koprivnica	329.103.572	105.420			630		329.209.622
6.	Bjelovar	308.637.454				1.352.925		309.990.379
7.	Križ	471.212.997	89.489			38.430		471.340.916
8.	Osijek	986.869.687	20.602.183			2.233.360		1.009.705.230
9.	Vinkovci	504.946.348	1.404.700		15.913.857	146.160		522.411.065
10.	Slavonski Brod	397.779.326	359.010			3.901.526		402.039.862
11.	Pula	1.182.677.357		10.741				1.182.688.098
12.	Rijeka	1.536.461.572		45.702	5.432.004	5.406.555	18.642	1.547.364.475
13.	Split	1.996.313.134	560	1.170.166	13.083		8.382.754	2.005.879.697
14.	Zadar	702.479.019	12.944.364		10.627.136	4.806		726.055.325
15.	Šibenik	428.952.745			29.617.814	560	172.645	458.743.764
16.	Dubrovnik	436.236.187		119.792			737.760	437.093.739
17.	Karlovac	522.907.138	30.681	687.371	4.472.987	3.881.114		531.979.291
18.	Sisak	421.719.186	642.285		1.595.194	30.681		423.987.346
19.	Gospić	224.146.610	96.370			7.540.749		231.783.729
20.	Virovitica	188.231.635	756.090		339.990	16.756.126		206.083.841
21.	Požega	178.902.079	6.720			247.380		179.156.179
UKUPNO		16.224.784.371	44.666.866	2.033.772	69.366.984	44.666.866	9.311.801	16.394.830.660

5.3. Struktura potrošnje

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Ukupno tarifni kupci	Povlašteni kupci	Vlastita potrošnja unutar HEP ODS-a	Potrošnja ostalih subjekata unutar HEP grupe	Ukupno
1.	Zagreb	1.870.948.988	1.901.835.059	5.197.869	11.618.355	3.772.784.047
2.	Zabok	171.472.013	239.260.956	421.195		410.732.969
3.	Varaždin	210.595.380	262.871.343	594.003	318.536	473.466.723
4.	Čakovec	140.438.923	166.967.274	505.479	425	307.406.197
5.	Koprivnica	150.516.350	159.406.258	912.011	2.971	309.922.608
6.	Bjelovar	155.383.306	126.579.321	559.219		281.962.627
7.	Križ	211.090.403	224.833.261	1.247.817		435.923.664
8.	Osijek	546.775.859	370.715.747	3.582.391	5.565.146	917.491.606
9.	Vinkovci	284.928.410	177.890.055	764.072		462.818.465
10.	Slavonski Brod	215.023.391	142.153.115	1.258.305		357.176.506
11.	Pula	575.277.623	532.633.115	1.343.698	105.878	1.107.910.738
12.	Rijeka	755.509.664	646.944.600	3.189.515	1.187.853	1.402.454.264
13.	Split	1.151.260.195	625.606.619	3.210.560	744.713	1.776.866.814
14.	Zadar	419.621.762	241.042.181	1.401.976	103.696	660.663.943
15.	Šibenik	272.470.698	140.162.760	1.034.491	13.903	412.633.458
16.	Dubrovnik	235.310.275	172.889.848	628.197	195.372	408.200.123
17.	Karlovac	259.923.897	199.227.833	2.252.251	70.050	459.151.730
18.	Sisak	179.388.326	208.261.610	1.549.827	289.506	387.649.936
19.	Gospić	114.865.437	73.267.940	1.583.135	186.571	188.133.377
20.	Virovitica	91.323.074	73.798.276	295.640	2.438	165.121.350
21.	Požega	81.044.911	83.361.832	433.815	217.640	164.406.743
UKUPNO		8.093.168.885	6.769.709.003	31.965.466	20.623.053	14.862.877.888

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	45.141.972	988.619.572	1.213.142.489	124.518.379	1.401.361.635	2.739.022.503	3.772.784.047
2.	Zabok		138.086.358	113.721.584	9.643.525	149.281.502	272.646.611	410.732.969
3.	Varaždin		156.130.090	132.619.468	11.713.953	173.003.212	317.336.633	473.466.723
4.	Čakovec		83.076.900	94.738.898	5.039.062	124.551.337	224.329.297	307.406.197
5.	Koprivnica		94.751.868	80.717.583	7.706.222	126.746.935	215.170.740	309.922.608
6.	Bjelovar		24.865.083	112.249.381	8.259.513	136.588.650	257.097.544	281.962.627
7.	Križ	-2.705.626	127.311.714	117.425.996	11.394.813	182.496.767	311.317.576	435.923.664
8.	Osijek		205.830.214	225.256.682	25.359.192	461.045.518	711.661.392	917.491.606
9.	Vinkovci		90.983.999	99.221.373	16.081.384	256.531.709	371.834.466	462.818.465
10.	Slavonski Brod		85.190.140	76.669.612	12.709.439	182.607.315	271.986.366	357.176.506
11.	Pula		333.506.526	278.096.631	26.887.104	469.420.477	774.404.212	1.107.910.738
12.	Rijeka		342.699.849	379.334.069	31.613.741	648.806.605	1.059.754.415	1.402.454.264
13.	Split	396.287	185.243.885	569.778.286	49.932.391	971.515.965	1.591.226.642	1.776.866.814
14.	Zadar		122.312.349	160.202.815	24.042.250	354.106.529	538.351.594	660.663.943
15.	Šibenik		49.624.931	131.048.121	14.383.903	217.576.503	363.008.527	412.633.458
16.	Dubrovnik		80.258.535	115.963.552	12.300.037	199.677.999	327.941.588	408.200.123
17.	Karlovac		122.149.198	107.175.352	19.513.139	210.314.041	337.002.532	459.151.730
18.	Sisak	105.125.200	47.156.371	66.919.377	11.123.464	157.325.524	235.368.365	387.649.936
19.	Gospić		26.482.341	65.384.430	7.861.782	88.404.824	161.651.036	188.133.377
20.	Virovitica		39.416.784	42.408.041	4.818.688	78.477.837	125.704.566	165.121.350
21.	Požega		55.657.427	28.471.003	5.412.349	74.865.964	108.749.316	164.406.743
UKUPNO		147.957.833	3.399.354.134	4.210.544.743	440.314.330	6.664.706.848	11.315.565.921	14.862.877.888

5.5. Struktura prodaje na niskom naponu

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Poduzetništvo					Ukupno poduzetništvo	Kućanstva				Ukupno kućanstva	UKUPNO NISKI NAPON
		Plavi	Bijeli	Crveni	Narančasti	Žuti-javna rasvjeta		Plavi	Bijeli	Narančasti	Crni		
1.	Zagreb	67.818.570	297.284.140	848.039.779		124.518.379	1.337.660.868	309.056.614	1.092.305.021			1.401.361.635	2.739.022.503
2.	Zabok	7.131.134	31.642.052	74.948.357	41	9.643.525	123.365.109	74.057.302	75.207.157	17.043		149.281.502	272.646.611
3.	Varaždin	11.672.627	31.069.271	89.877.570		11.713.953	144.333.421	91.854.861	81.148.351			173.003.212	317.336.633
4.	Čakovec	7.622.515	24.869.794	62.246.589		5.039.062	99.777.960	48.320.495	76.230.842			124.551.337	224.329.297
5.	Koprivnica	7.194.170	22.677.004	50.843.570	2.839	7.706.222	88.423.805	68.073.551	58.673.208	176		126.746.935	215.170.740
6.	Bjelovar	9.706.186	22.271.642	80.271.553		8.259.513	120.508.894	77.504.206	59.084.444			136.588.650	257.097.544
7.	Križ	11.125.432	29.040.876	77.246.182	13.506	11.394.813	128.820.809	95.460.739	87.033.335	2.693		182.496.767	311.317.576
8.	Osijek	13.368.522	79.464.511	132.423.582	67	25.359.192	250.615.874	104.666.672	356.340.243	38.603		461.045.518	711.661.392
9.	Vinkovci	5.055.043	47.389.918	46.776.412		16.081.384	115.302.757	60.956.642	195.531.086	43.981		256.531.709	371.834.466
10.	Slavonski Brod	10.042.986	32.268.608	34.343.472	14.546	12.709.439	89.379.051	72.535.156	110.070.183	1.976		182.607.315	271.986.366
11.	Pula	22.944.675	98.547.565	156.604.391		26.887.104	304.983.735	79.699.478	379.842.341		9.878.658	469.420.477	774.404.212
12.	Rijeka	15.650.941	140.373.630	223.309.498		31.613.741	410.947.810	90.883.977	557.910.969	7	11.652	648.806.605	1.059.754.415
13.	Split	34.602.770	201.789.483	333.386.033		49.932.391	619.710.677	148.234.492	823.272.915	7.580	978	971.515.965	1.591.226.642
14.	Zadar	19.539.437	61.369.945	79.293.433		24.042.250	184.245.065	104.351.155	249.755.375			354.106.529	538.351.594
15.	Šibenik	12.510.302	42.992.069	75.545.750		14.383.903	145.432.024	67.958.787	149.617.716			217.576.503	363.008.527
16.	Dubrovnik	12.811.778	43.773.660	59.378.114		12.300.037	128.263.589	43.943.985	155.713.886		20.128	199.677.999	327.941.588
17.	Karlovac	8.613.321	40.778.170	57.783.485	376	19.513.139	126.688.491	59.074.025	151.239.463	553		210.314.041	337.002.532
18.	Sisak	5.023.556	26.736.839	35.158.982		11.123.464	78.042.841	50.602.677	106.722.847			157.325.524	235.368.365
19.	Gospić	6.824.348	24.153.903	34.359.802	46.377	7.861.782	73.246.212	38.561.762	49.801.448	41.614		88.404.824	161.651.036
20.	Virovitica	4.079.480	18.988.643	19.339.140	778	4.818.688	47.226.729	30.564.108	47.913.729			78.477.837	125.704.566
21.	Požega	3.730.199	12.255.849	12.470.725	14.230	5.412.349	33.883.352	29.320.654	45.541.102	4.208		74.865.964	108.749.316
UKUPNO		297.067.992	1.329.737.572	2.583.646.419	92.760	440.314.330	4.650.859.073	1.745.681.338	4.908.955.660	158.434	9.911.416	6.664.706.848	11.315.565.921

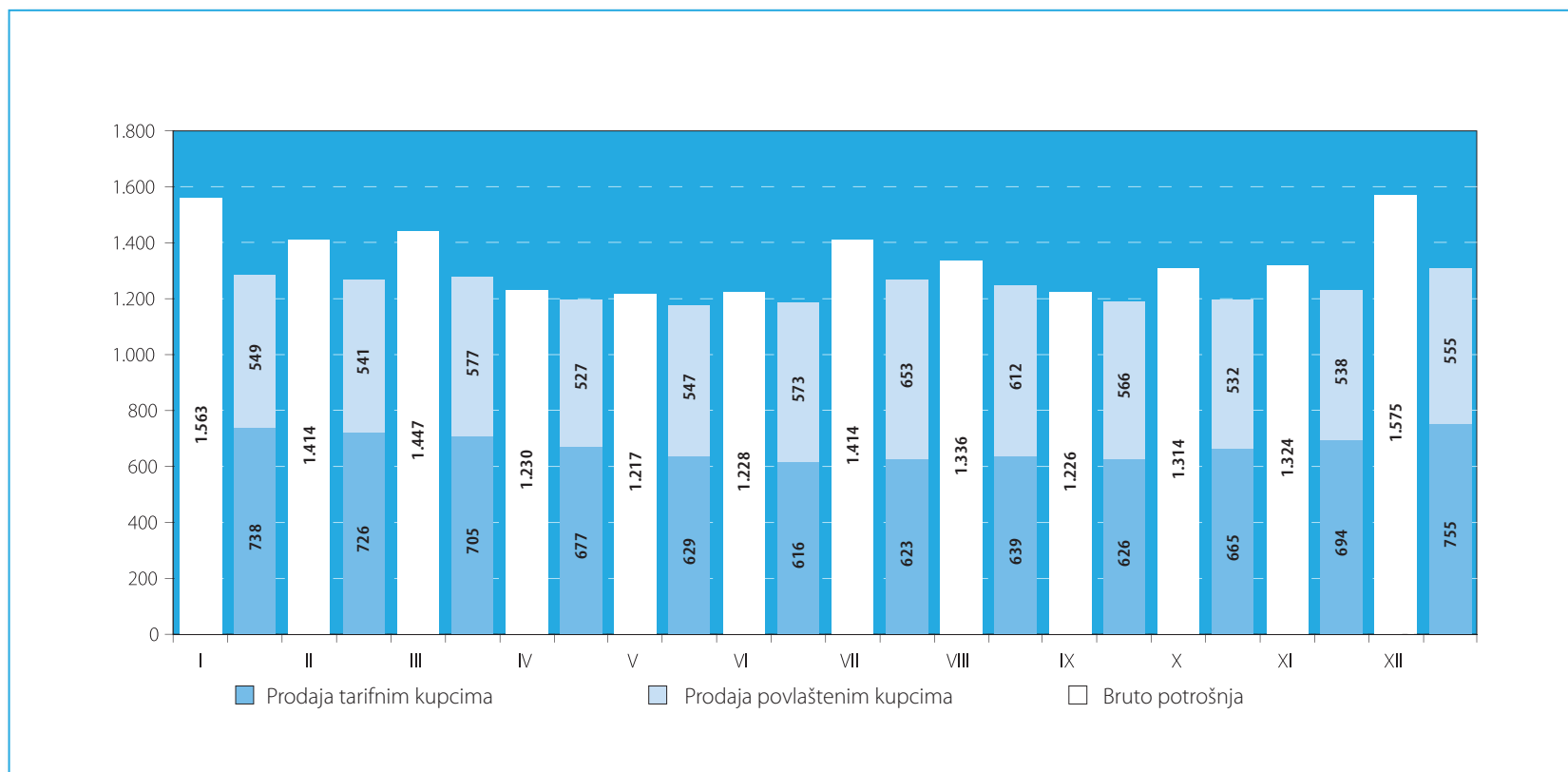
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju

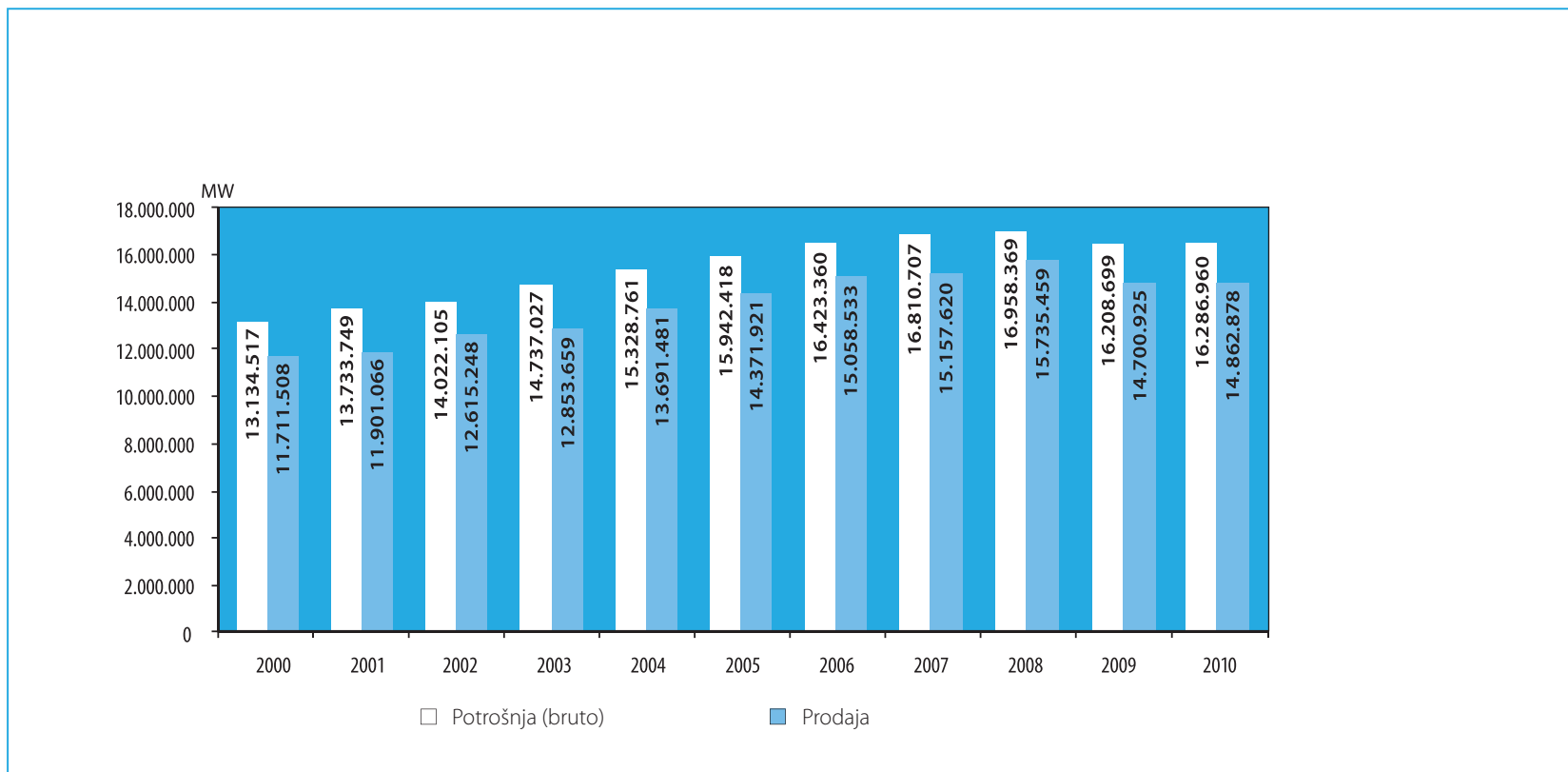
na dan 31. 12. 2010. godine

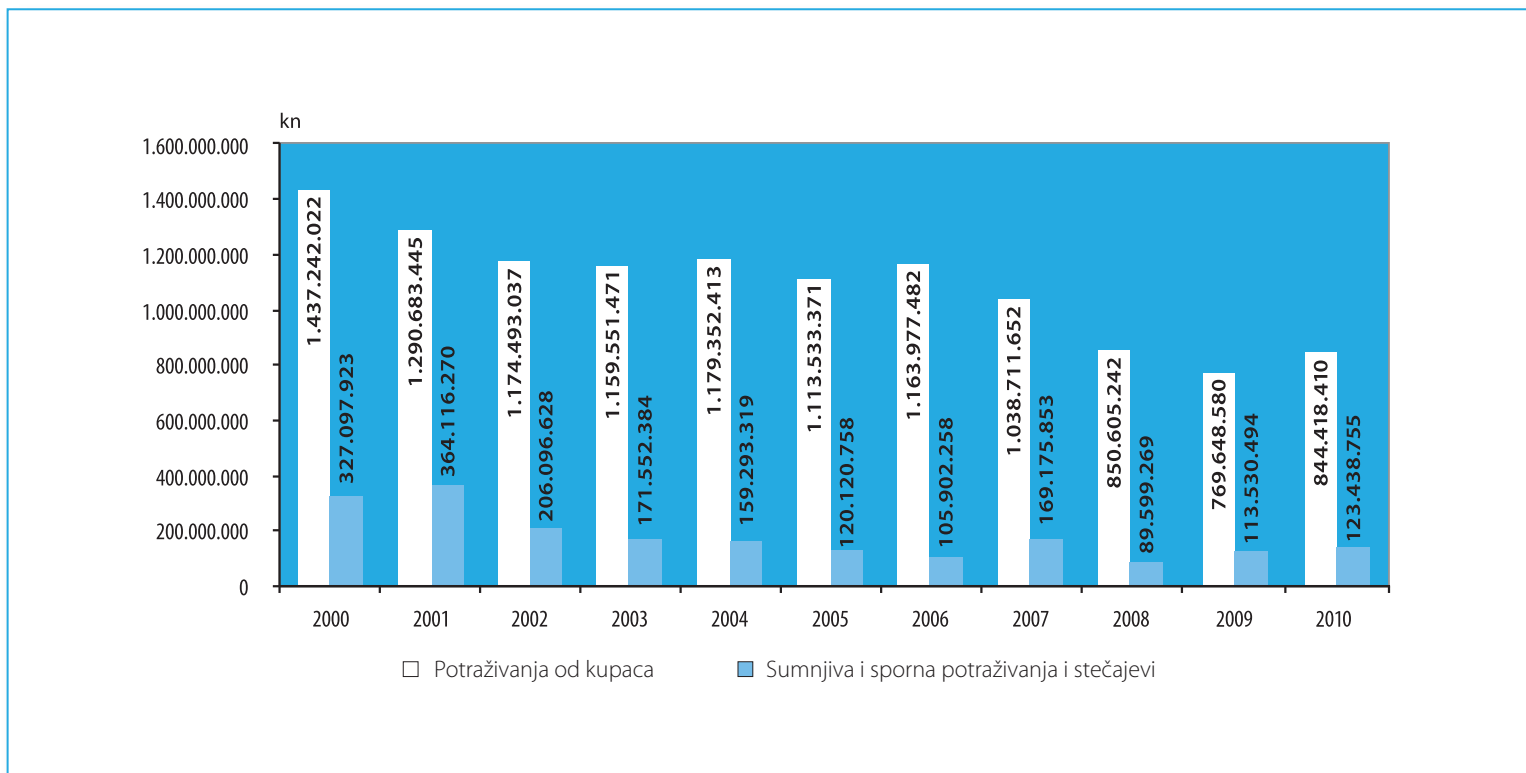
u kn

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
	Zajed.funk.u djel.distrib.									
1.	Elektra Zagreb	37.455.032,70	116.962.049,90	1.044.717,27	3.117.551,58	46.425.822,41	1.361.695,86	206.366.869,72	549.973,72	206.916.843,44
2.	Elektra Zabok	6.637.505,88	11.460.206,85	468.289,25	259.389,80	1.175.539,48	37.412,41	20.038.343,67		20.038.343,67
3.	Elektra Varaždin	4.558.717,91	19.149.759,87	26.208,54	1.182.689,44	3.113.433,82	3.276.757,71	31.307.567,29	78.346,60	31.385.913,89
4.	Elektra Čakovec	3.125.872,84	10.198.426,88	86.717,35	227.568,39	545.441,09	129.439,14	15.478.418,69	24.474,96	15.502.893,65
5.	Elektra Koprivnica	4.169.703,30	8.372.519,76	67.711,30	116.457,31	303.030,14	161.454,83	13.190.876,64	22.564,27	13.213.440,91
6.	Elektra Bjelovar	4.649.729,67	9.114.228,29	15.063,58	353.121,57	787.796,57	720.552,06	15.640.491,74	0,00	15.640.491,74
7.	Elektra Križ	6.919.495,32	12.387.671,79	232.881,33	230.390,96	1.320.143,17	106.888,60	21.197.471,17	10.227,87	21.207.699,04
8.	Elektroslavonija Osijek	8.562.154,69	21.717.444,30	178.831,24	508.121,68	10.984.609,73	3.392.516,94	45.343.678,58	50.291,03	45.393.969,61
9.	Elektra Vinkovci	6.014.022,06	11.033.925,77	706.868,78	193.502,87	1.792.394,57	48.535,52	19.789.249,57	47.730,06	19.836.979,63
10.	Elektra Slavonski Brod	6.605.043,84	9.500.830,17	34.734,48	173.135,53	1.824.763,56	391.086,23	18.529.593,81	7.256,39	18.536.850,20
11.	Elektroistra Pula	27.173.976,66	33.685.869,99	20.809,29	1.218.055,03	2.803.070,47	195.091,47	65.096.872,91		65.096.872,91
12.	Elektroprimorje Rijeka	33.713.153,81	41.161.263,17	413.565,15	1.061.284,54	6.216.941,76	701.134,60	83.267.343,03	10.227,87	83.277.570,90
13.	Elektrodalmacija Split	57.522.563,27	48.812.056,64	762.939,67	1.699.906,73	15.565.645,99	1.323.863,28	125.686.975,58	41.107,10	125.728.082,68
14.	Elektra Zadar	13.937.328,05	16.583.455,58	252.787,43	797.514,13	4.609.210,79	274.619,63	36.454.915,61	63.570,83	36.518.486,44
15.	Elektra Šibenik	20.597.103,47	16.245.465,90	1.028.934,44	713.380,69	3.482.878,12		42.067.762,62	184.860,58	42.252.623,20
16.	Elektrojug Dubrovnik	7.335.102,56	9.753.197,22		257.768,17	1.836.982,76	31.551,83	19.214.602,54		19.214.602,54
17.	Elektra Karlovac	2.836.276,83	15.786.791,09	28.569,65	889.142,28	2.562.801,77	433.402,39	22.536.984,01		22.536.984,01
18.	Elektra Sisak	5.110.360,25	6.882.276,09	139.166,23	143.016,30	456.307,88	710.849,42	13.441.976,17		13.441.976,17
19.	Elektrolika Gospić	2.561.140,05	7.750.504,40	25.311,11	296.811,29	2.571.394,25	30.413,77	13.235.574,87		13.235.574,87
20.	Elektra Virovitica	1.409.931,65	5.235.282,63		62.925,47	151.605,01	1.503,50	6.861.248,26		6.861.248,26
21.	Elektra Požega	3.604.449,68	4.422.353,23	4.309,18	134.629,91	304.356,53	110.863,24	8.580.961,77		8.580.961,77
UKUPNO		264.498.664,49	436.215.579,52	5.538.415,27	13.636.363,67	108.834.169,87	14.604.585,43	843.327.778,25	1.090.631,28	844.418.409,53

5.7. Pregled potrošnje električne energije (bruto)



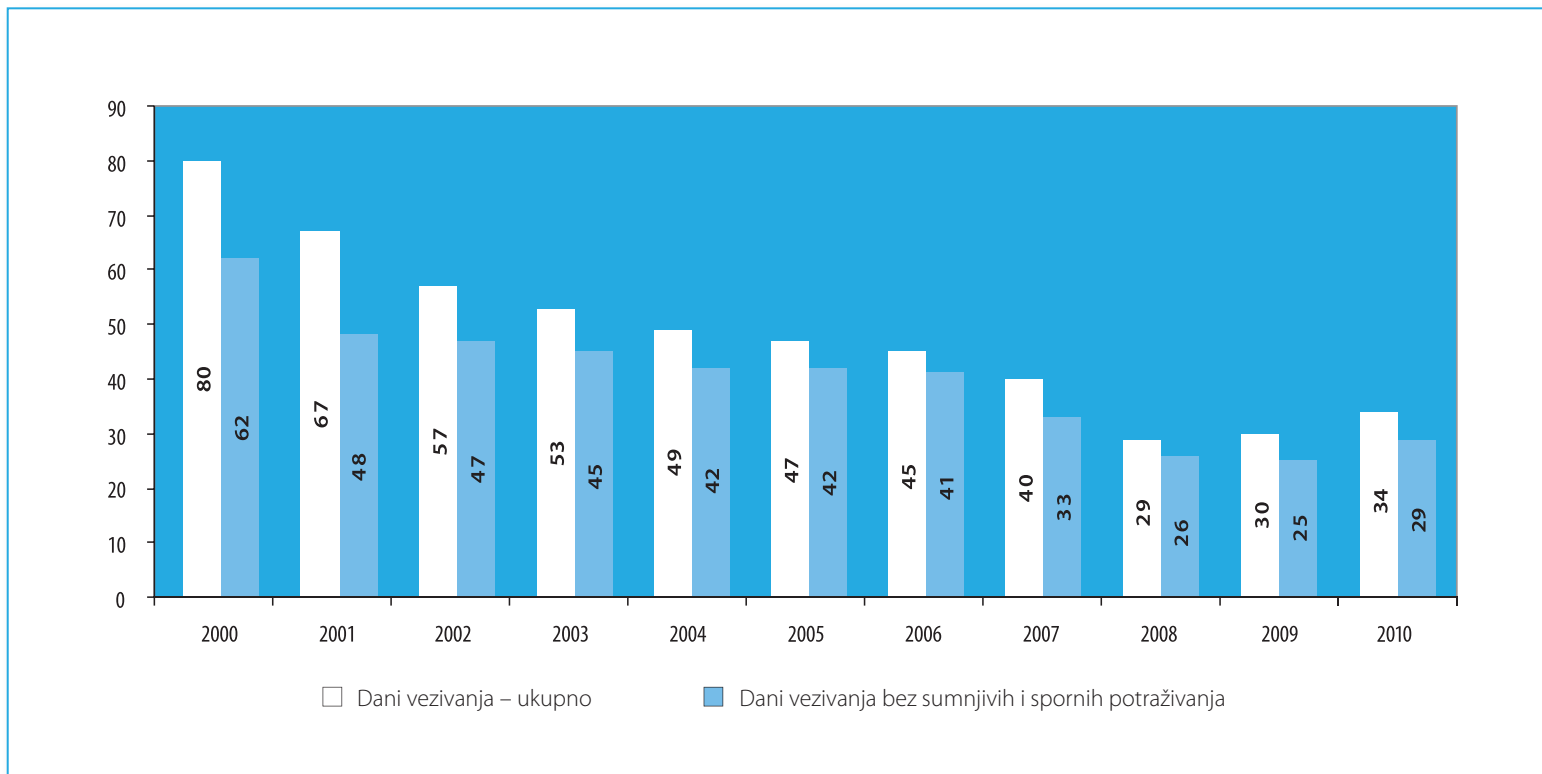




5.10. Naplata energije i redosljed prema danima vezivanja

Red. br.	Distribucijsko područje	Obračunati prihod sa porezom i kamatama za I.-XII. 2010. [kuna]	Obračunati dnevni prihod (stupac 2/365 dan) [kuna]	Nenaplaćeni prihod sa 31. 12. 2010. [kuna]	Dani vezivanja (stupac 4/kol. 3)
1.	Sisak	208.427.087,93	571.033,12	13.441.976,17	24
2.	Virovitica	104.814.318,04	287.162,52	6.861.248,26	24
3.	Vinkovci	298.946.313,32	819.031,00	19.789.249,57	24
4.	Koprivnica	186.385.653,79	510.645,63	13.190.876,64	26
5.	Dubrovnik	255.852.145,95	700.964,78	19.214.602,54	27
6.	Karlovac	293.332.875,57	803.651,71	22.536.984,01	28
7.	Slavonski Brod	233.943.970,04	640.942,38	18.529.593,81	29
8.	Osijek	570.606.642,82	1.563.305,87	45.343.678,58	29
9.	Križ	259.399.484,65	710.683,52	21.197.471,17	30
10.	Zadar	439.318.124,98	1.203.611,30	36.454.915,61	30
11.	Bjelovar	184.832.278,55	506.389,80	15.640.491,74	31
12.	Čakovec	181.640.905,26	497.646,32	15.478.418,69	31
13.	Zabok	225.156.916,79	616.868,27	20.038.343,67	32
14.	Požega	95.368.154,69	261.282,62	8.580.961,77	33
15.	Zagreb	2.217.554.877,70	6.075.492,82	206.366.869,72	34
16.	Rijeka	866.371.773,31	2.373.621,30	83.267.343,03	35
17.	Pula	650.775.246,93	1.782.945,88	65.096.872,91	37
18.	Split	1.199.911.069,10	3.287.427,59	125.686.975,58	38
19.	Gospić	126.077.462,73	345.417,71	13.235.574,87	38
20.	Varaždin	271.325.432,66	743.357,35	31.307.567,29	42
21.	Šibenik	285.075.810,35	781.029,62	42.067.762,62	54
UKUPNO		9.155.116.545,16	25.082.511,08	843.327.778,25	34

5.11. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2010. godine



A large, stylized number '6' in a gold color, positioned on the right side of the page. It has a soft, grey shadow cast to its left, giving it a three-dimensional appearance. The number is centered vertically on the page.

Rad povjerenstva za reklamacije potrošača

U svakodnevnom poslovanju, HEP ODS stavlja kupce u središte svog poslovnog interesa. Pri tome HEP ODS želi svojim kupcima osigurati visoku razinu kvalitete isporučene električne energije te prepoznati i ispuniti njihove ostale potrebe i zahtjeve.

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

U cilju približavanja kupcima, HEP ODS konstantno unaprjeđuje svoje poslovanje putem interneta pa tako 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, pronaći informacije koje se odnose na poslovanje pojedinih distribucijskih područja, upoznati se sa zakonskim propisima koji uređuju poslovanje HEP ODS-a te 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.

Osim informacija dostupnih putem Internet stranica, HEP ODS je osigurao besplatne telefonske brojeve u svim lokalnim organizacijskim jedinicama (0800 300 401 – 0800 300 421), popularno na-

zvanim »*elektrama*«, putem kojih kupci mogu dostaviti očitavanje brojila, uputiti prigovor ili dobiti potrebne informacije.

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 te ostale informacije o radu distribucijskog područja.

Službe za opskrbu u svim distribucijskim područjima sustavno vode brigu te prate i evidentiraju usluge pružene kupcima, a također daju informacije i rješavaju prigovore kupaca u najkraćem mogućem roku. Sektor za opskrbu tarifnih kupaca HEP ODS-a koordinira rad svih službi za opskrbu te prati odgovarajuće pokazatelje s ciljem osiguranja primjerene razine kvalitete usluga, u skladu s europskim normama.

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

Red. 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	156	47	109										27	3	24	14	183	50	133
2.	Zabok																			
3.	Varaždin	1		1													1	1		1
4.	Čakovec																			
5.	Koprivnica																1			
6.	Bjelovar																			
7.	Križ													1		1	1	1		1
8.	Osijek	1		1	1		1							3	3		5	5	4	2
9.	Vinkovci	3	1	2													4	3	1	2
10.	Slavonski Brod																4			
11.	Pula	7		7	1		1	4	2	2				1		1	7	13	2	11
12.	Rijeka	20	5	15	2		2	1		1							9	23	5	18
13.	Split	7	4	3	1	1		2		2				4	1	3	3	12	5	7
14.	Zadar	5	4	1	1		1										3	6	4	2
15.	Šibenik	2		2				2		2				1		1	2	5		5
16.	Dubrovnik																2			
17.	Karlovac	3		3	1		1	2		2				1		1	8	7		7
18.	Sisak	2	1	1				1		1							5	3	1	2
19.	Gospić	1		1										2		2	1	3		3
20.	Virovitica																2			
21.	Požega				1		1										4	1		1
UKUPNO		208	62	146	8	1	7	12	2	10				40	7	33	76	266	72	195





Gospodarstveni podaci

Deloitte.

Deloitte d.o.o.
Zagreb Tower
Radnička cesta 80
10 000 Zagreb, Hrvatska
OIB 11686457780
Tel: +385 (0) 1 2351 900
Fax: +385 (0) 1 2351 999
www.deloitte.com/hr

Izvještaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o., Zagreb:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o., Zagreb (u nastavku: »Društvo«) koji se sastoje od izvještaja o financijskom položaju na dan 31. prosinca 2010. godine, računa dobiti i gubitka, izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, izvještaja o promjenama vlasničke glavnice i izvještaja o novčanim tokovima za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Odgovornost za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja te unutarnje kontrole koje uprava drži neophodnima za sastavljanje financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu usljed prijave ili pogreške snosi uprava.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijave ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Osnova za modificirano mišljenje

a) Primjena tumačenja IFRIC 18 Prijenos imovine od kupca

Društvo nije primijenilo tumačenje IFRIC-a 18 »Prijenos imovine s kupaca«, koji računovodstveno iskazivanje imovine prenesene s kupaca definira na način da se prihodi od takve imovine odmah po prijenosu iskažu u izvještaju o sveobuhvatnoj dobiti, umjesto da se razgraničavaju kroz vijek uporabe prenesene imovine. Navedeno tumačenje je na snazi od 01. srpnja 2009. godine i Uprava Društva ga je odlučila primijeniti na razdoblja nakon 01. siječnja 2010. godine. Do dana objave ovih financijskih izvještaja Društvo nije kvantificiralo učinak nepravovremenog usvajanja navedenog tumačenja na izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti, te nismo u mogućnosti ocijeniti utjecaj ove činjenice na izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti Društva za godinu zaključno s 31. prosincem 2009., kao ni na vlasničku glavnica za godinu zaključno s 31. prosincem 2010.

Modificirano mišljenje

Po našem mišljenju, izuzev mogućih učinaka činjenice navedene u točki a) financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim ma-

terijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2010. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Posebni naglasci

a) Računovodstvena politika najmova

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. Navedena optraživanja iskazana su u nominalnoj vrijednosti zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe. Naše mišljenje po toj osnovi nije modificirano.

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor

Zagreb, 25. svibnja 2011. godine

7.2. Račun dobiti i gubitka

u tisućama kuna

	31. 12. 2010.	31. 12. 2009.
Prihodi iz poslovanja		
Prihodi od distribucije električne energije – povezana društva	3.262.219	3.155.948
Prihodi od prodaje usluga	180.367	139.256
Ostali prihodi iz poslovanja	333.595	356.395
Ukupno poslovni prihodi	3.776.181	3.651.599
Rashodi iz poslovanja		
Troškovi nabave energije izvan sustava	(19.170)	(12.054)
Troškovi gubitaka na mreži	(680.651)	(663.420)
Troškovi usluga	(243.438)	(289.201)
Troškovi osoblja	(1.181.872)	(1.215.694)
Troškovi amortizacije	(768.409)	(750.252)
Administrativni troškovi – povezana društva	(161.233)	(176.233)
Ostali rashodi iz poslovanja	(577.402)	(558.446)
Ukupno poslovni rashodi	(3.632.175)	(3.665.300)
Dobit / (gubitak) iz poslovanja	144.006	(13.701)
Financijski prihodi	706	1.550
Financijski rashodi	(37.083)	(40.906)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(36.377)	(39.356)
Dobit / (gubitak) prije oporezivanja	107.629	(53.057)
Porez na dobit	(22.499)	(11.281)
Dobit / (gubitak) tekuće godine	85.130	(64.338)

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. U lipnju 2008. godine Vlada Republike Hrvatske donijela je Odluku o visini tarifnih stavki u tarifnom sustavu za distribuciju električne energije, bez visine tarifnih stavki, te tarifnom sustavu za opskrbu električnom energijom, s iznimkom povlaštenih kupaca, bez visine tarifnih stavki. Društvo primjenjuje navedene tarifne stavke od 1.07.2008. godine. Primjenjuje se model u izradi financijskih izvještaja u skladu s Tarifnim sustavima za regulirane djelatnosti, koje je u prosincu 2006. godine objavila Hrvatska energetska regulatorna agencija.

Prihod od prodaje usluga (održavanje javne rasvjete, usluge potrošačima koje se naplaćuju, prihodi restorana) planira se prema planovima rada i prema iskustvima ostvarenja prethodnih razdoblja.

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 na-

knade za priključenje, koje se priznaju se kao odgođeni prihodi i amortiziraju se tijekom vijeka upotrebe sredstva. HEP d.d. prenio je Društvu bez naknade imovinu nastalu po osnovi primitaka materijalne imovine bez naknade, kao i novčana sredstva za priključenje na distribucijsku mrežu nastale prije 30. lipnja 2002. godine. Nakon 1. srpnja 2002. godine imovina primljena bez naknade se iskazuje po trošku nabave.

Troškovi osoblja obuhvaćaju bruto plaće i naknade plaće.

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 marketinga, troškove voznog parka i druge troškove).

7.3. Bilanca

Imovina	31. 12. 2010. u tisućama kuna	31. 12. 2009. u tisućama kuna
Dugotrajna imovina		
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.893.722	11.750.952
Investicije u tijeku	502.836	701.611
Nematerijalna imovina	16.150	16.477
Investicijska ulaganja u nekretnine	72.143	56.132
Potraživanja od prodaje stanova	24.695	27.004
Predujmovi za materijalnu imovinu	5	11
Odgodena porezna imovina	60.612	56.293
Ukupna dugotrajna imovina	12.570.163	12.608.481
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	204.311	213.480
Potraživanja od kupaca	700.054	663.907
Potraživanja od povezanih društava	1.156.065	1.311.541
Tekuće dospjeće dugoročnih potraživanja	3.451	3.618
Ostala kratkotrajna imovina	38.409	58.095
Novac i novčani ekvivalenti	31.630	27.749
Ukupna kratkotrajna imovina	2.133.950	2.278.391
UKUPNA IMOVINA	14.704.113	14.886.872

Aktiva na dan 31.12.2010. iznosi 14.704.113 tisuća kn, što je za 182,8 mil. kn manje u odnosu na prethodnu poslovnu godinu, tj. u relativnom iznosu je ostvareno smanjenje od 1%. Aktiva se smanjila najvećim dijelom zbog smanjenja stavke investicija u tijeku u iznosu od 198,8 mil. kn u odnosu na 2009. godinu, a zbog smanjenja obima investicija kao dijela optimalizacije poslovanja

Ukupna **dugotrajna imovina** iznosi 12.570.163 tisuća kn.

Nekretnine postrojenja i oprema iskazane su prema trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem 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 godinama. Navedena potraživanja su prenesena Društvu od strane Matice na dan 01. srpnja 2002. godine.

U stavci odgođena porezna imovina su izdvojena rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine prilikom umirovljenja za zaposlene, te sudske sporove. Rezerviranja za otpremnine prilikom umirovljenja se utvrđuju koristeći aktuarske procjene koje uključuju utvrđivanje pretpostavki o diskontiranim stopama, budućim povećanjima dohotka i smrtnosti ili stopi fluktuacije.

Ukupna **kratkotrajna imovina** iznosi 2.133.950 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. Potraživanja za koje se vodi sudski spor se otpisuju u punom iznosu, bez obzira na rok potraživanja. Otpis se provodi na teret troškova usklađivanja vrijednosti imovine i u korist ispravka vrijednosti kratkotrajnih potraživanja.

7.3. Bilanca

KAPITAL I OBVEZE	31.12.2010. u tisućama kuna	31.12.2009. u tisućama kuna
Osnivački kapital	20	20
Preneseni gubitak / zadržana dobit	(71.053)	(14.077)
Ukupna glavnica	(71.073)	(14.057)
Dugoročne obveze prema povezanom društvu	7.491.403	7.543.351
Ostale dugoročne obveze	17.031	18.503
Odgođeni prihodi	4.389.927	4.351.403
Dugoročna rezerviranja	279.031	246.085
Ukupne dugoročne obveze	12.177.392	12.159.342
Obveze prema dobavljačima	351.872	557.942
Obveze prema povezanim društvima	1.212.123	1.258.278
Tekuća dospijeca dugoročnih obveza prema povezanom društvu	568.842	571.063
Ostale kratkoročne obveze	322.811	354.304
Ukupne kratkoročne obveze	2.455.648	2.741.587
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	14.704.113	14.886.872

Ukupne **dugoročne obveze** iznose 12.177.392 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.

HEP d.d. prenio je Društvu bez naknade imovinu nastalu po osnovi primitaka materijalne imovine bez naknade, kao i novčana sredstva za priključenje na distribucijsku mrežu nastale prije 30. lipnja 2002. godine. Nakon 1. srpnja 2002. godine imovina primljena bez naknade se iskazuje po trošku nabave koji uključuje direktne troškove povezane sa specifičnom imovinom, kao i opće troškove izgradnje koji mogu biti alocirani toj specifičnoj imovini i kao odgođeni prihod. Prihod od primitka ove imovine se priznaje istovremeno s amortizacijom materijalne imovine na koju se odnosi, a što vrijedi za ugovore o priključenju sklopljene do 31.12.2009. godine. U Republici Hrvatskoj je, Odlukom odbora za standarde financijskog izvještavanja, na snagu od 1. siječnja 2010. godine stupilo na snagu tumačenje MSFI 18 – Prijenos imovine s kupaca. 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.

Dugoročna rezerviranja se odnose na rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine prilikom umirovljenja za zaposlene, te sudske sporove. Obveza i troškovi jubilarnih naknada i otpremnina utvrđuje se metodom projekcije kreditne jedinice. Obveza za umirovljenje mjeri se po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih novčanih tokova primjenom diskontne stope koja je slična kamati na državne obveznice. Trošak definiranih planiranih naknada za odlazak u mirovinu utvrđen je koristeći aktuarske procjene koje uključuju utvrđivanje pretpostavki o diskontiranim stopama, budućim povećanjima dohotka i smrtnosti ili stopi fluktuacije.

Ukupne **kratkoročne obveze** iznose 2.455.455 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 Matici. Ostale kratkoročne obveze prema Matici 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 Matice. 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 prema, prema zaposlenima, kao i obveze prema HROTE za naknadu za obnovljive izvore energije.

7.4. Prihodi i troškovi

u kn

Red. br.	Aktivnost ili konto	Opis	Ostvarenje I. – XII. 2009.	Plan I. – XII. 2010.	Ostvarenje I. – XII. 2010.	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	142.641.694	103.678.663	184.321.833	129	178
5		Prihod od investicija u vlastitoj režiji	126.621.256	106.415.000	94.961.639	75	89
6		Prihod od tržišnih funkcija OPS-a					
7		Prihod od vlastite potrošnje el.,topl.energije i plina	2.289.935	3.895.000	1.767.492	77	45
8		Prihod od restorana (reprezentacija)	3.800.002	3.674.000	3.487.742	92	95
9		Ostali poslovni prihodi	207.622.624	178.940.000	251.154.947	121	140
10		Izvanredni prihodi	12.544.057		9.708.982	77	
I.	POSLOVNI PRIHODI (1 do 10)		528.552.899	454.389.000	495.519.567	94	109
11	76002	Prihod za proizvodnju i nabavu električne energije	12.054.429	39.595.874	19.170.418	159	48
12	76003	Prihod za naknadu prijenosa električne energije					
13	76004	Prihod za naknadu distribucije i opskrbe elek.energije	3.136.391.700	3.096.496.941	3.146.213.341	100	102
14	761	Prihod od isporuke toplinske energije iz sustava					
15	762,763,764	Prihod za pokriće zajedničkih tr. HEP Grupe i HEP d.d.					
16	766	Prihod od usluga unutar HEP Grupe	7.633.433	5.020.000	4.814.981	63	96
17		Prihodi temeljem tržišnih funkcija unutar HEP grupe			59.874.451		
18		Prihodi za fakturirane gubitke na mreži pr. i dis.					
II.	PRIHOD UNUTAR HEP GRUPE (11 DO 18)		3.156.079.562	3.141.112.815	3.230.073.191	102	103
III.	UKUPNI POSLOVNI PRIHODI (I+II)		3.651.599.129	3.537.715.478	3.775.475.825	103	107
19	116	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	12.054.429	39.595.874	19.170.418	159	48
20	61	Nabava električne energije u sustavu i troškovi gubitaka	663.420.536	559.531.720	620.776.927	94	111
21	6115,6116	Nabava ele.energ. uravnotežena od HEP OPS-a i opskrbljivača			59.874.451		
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	427.659	465.000	427.819	100	92
30	118x6;118x7;118x8	Naknade na emisije u okoliš NO ₂ , SO ₂ i CO ₂	1.774				
31	1191	Troškovi dekomisije i razgradnje nuk. otpada NE Krško					
32	12	Održavanje energetskih objekata (materijal i usluge)	183.592.136	200.800.000	178.846.970	97	89
33		Ostali materijalni troškovi (34 do 55)	274.171.312	272.737.465	270.704.226	99	99
34	110	Troškovi mjernog mjesta	24.983.242	25.793.000	27.050.678	108	105
35	113	Troškovi smjene (materijal i usluge)					
36	114	Troškovi upravljanja i pogonskih intervencija (mat.i usl.)	5.797.745	6.183.000	4.843.072	84	78
37	115	Troškovi prodajne funkcije (materijal i usluge)	63.478.978	59.146.000	64.606.716	102	109
38	1317	Troškovi zaštite na radu	9.249.439	9.333.120	8.442.807	91	90
39	1319	Alati i strojevi	4.014.294	4.301.764	4.633.494	115	108
40	1320	Troškovi uredskog poslovanja	6.792.852	6.112.100	5.911.011	87	97
41	1321	Uredska oprema	1.240.218	1.246.000	739.537	60	59
42	1322	Troškovi telekomunikacijskih usluga	15.633.808	15.105.695	13.978.525	89	93
43	1323	Poštanske i dostavljачke usluge	3.648.044	3.188.580	2.021.003	55	63
44	1324	Rasvjeta i grijanje	28.327.982	27.046.000	28.999.025	102	107
45	1325	Održavanje i popravak nekretnina	24.242.357	23.519.600	22.513.072	93	96
46	1326	Održavanje računarske opreme	7.004.510	7.940.000	7.170.632	102	90
47	1328	Najamnine i prava služnosti	2.734.541	3.100.250	2.764.966	101	89
48	1329	Troškovi zaštite	11.657.974	12.201.200	11.329.529	97	93
49	1330	Promocija i odnosi s javnošću	114.712	50.000	43.845	38	88
50	1332	Istraživanje i razvoj	2.074.275	2.811.000	2.020.600	97	72
51	134	Vozni park	58.033.614	59.265.780	58.735.274	101	99
52	135	Restoran	4.414.868	4.756.706	4.076.788	92	86
53	1362	Troškovi odmarališta					
54	1372	Održavanje tehničkih sustava zaštite	236.705	452.350	162.228	69	36
55	1373	Održavanje telekomunikacijske opreme	491.152	1.185.320	661.423	135	56
56	2	Troškovi za investicije u vlastitoj režiji (materijal)					

7.4. Prihodi i troškovi

57	3	Troškovi za naplative usluge (materijal i usluge)	97.889.452	71.495.000	42.120.130	43	59
58	47	Troškovi osoblja (59+60)	1.215.694.635	1.214.063.750	1.181.872.429	97	97
59		Bruto plaće	1.038.097.628	1.035.890.572	1.008.917.478	97	97
60		Doprinosi na bruto plaće	177.597.007	178.173.178	172.954.951	97	97
61	43	Amortizacija	750.252.058	769.674.550	768.409.380	102	100
62	45	Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine i ostala rezerviranja	93.785.032		111.635.283	119	
63		Ostala materijalna prava zaposlenih (64+65)	42.318.325	55.081.664	61.700.840	146	112
64	1312	Otpremnine	4.949.779		13.116.995	265	
65	13131	Isplate prema kolektivnom ugovoru	37.368.546	55.081.664	48.583.845	130	88
66	1335	Ugovoreno osiguranje	55.715	6.350	4.574	8	72
67		Fond rizika					
68		Porezi i doprinosi neovisni o poslovnom rezultatu (69+70+71)	30.315.955	33.096.000	29.541.889	97	89
69	1336	Naknade i članarine	26.437.310	29.317.000	27.075.750	102	92
70	1337	Porezi i doprinosi	3.878.645	3.779.000	2.466.139	64	65
71	13133	Doprinosi za neplaćeni dopust					
72	4411	Troškovi službenih putovanja	5.370.073	7.125.000	5.543.745	103	78
73	4412	Naknade troškova prijevoza na rad	59.197.365	63.315.000	53.729.985	91	85
74	4419	Naknade ostalih troškova zaposlenima	21.450.540	20.420.800	21.617.893	101	106
75	1360	Reprezentacija	1.607.073	1.322.500	1.011.735	63	77
76	1333	Bankarske usluge i usluge platnog prometa	16.313.896	15.996.000	15.000.918	92	94
77		Troškovi stručnog obrazovanja (78+79)	6.026.754	5.534.800	4.635.018	77	84
78	1315	Obuka osoblja	2.571.186	2.733.200	2.123.027	83	78
79	1339	Stipendije i stručna praksa učenika i studenata	3.455.568	2.801.600	2.511.991	73	90
80	48	Naknadno utvrđeni troškovi iz proteklih godina	815.185		502.159	62	
81		Ostali troškovi poslovanja (82 do 97)	23.277.790	23.207.135	44.085.184	189	190
82	13132, 13134	Medicinski programi odmora i rehabilitacije, zdravstvene usluge i iskaznice	258.831	538.000	169.054	65	31
83	1375	Darovanja u vrijednosti do 2% prihoda	203.710		1.000	0	
84	1314	Kompenzacije u slučaju povrede na radu i prof.oboljenja	10.079	50.000	5.248	52	10
85	1316	Troškovi standarda zaposlenih	659.151	881.300	763.958	116	87
86	1327	Troškovi štampanja i informiranja	3.686.707	3.766.589	3.106.495	84	82
87	1331	Naknade za profesionalne usluge	6.633.884	4.495.496	3.618.850	55	80

7.4. Prihodi i troškovi

88	1334,1374	Troškovi zaštite okoline i naknade na opterećivanje okoliša otpadom	791.536	2.254.400	1.411.137	178	63
89	1338	Nadzorni odbor i povjerenstva	8.051	12.000	10.467	130	87
90	1361	Neposlovni rashodi	109.398		8.766	8	
91	1363	Troškovi stanova u vlasništvu HEP-a	9.043	31.000	10.197	113	33
92	1364	Poslovi na uređenju statusa NE Krško i ostalih el. en. objekata izvan RH					
93	1365	Troškovi restrukturiranja	299.077				
94	1367	Naknade za obav. posl. regulacije i organiziranja.tržista za energet. djelat.	4.408.932	6.000.000	4.194.301	95	70
95	1371	Naknade šteta pravnim i fizičkim osobama	5.985.313	5.055.000	30.750.953	514	608
96	1370	Ostali troškovi poslovanja	214.075	123.350	34.760	16	28
97	1376	Sufinanciranje pri izgradnji investicijskih objekata					
98		Izvanredni rashodi	23.171.333	1.025.404	12.209.756	53	1.191
99		Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi (100+101)	183.570.629	172.213.158	162.518.288	89	94
100	63,64	Zajednički troškovi HEP Grupe i HEP d.d.	183.570.629	172.213.158	162.518.288	89	94
101	66	Administrativni troškovi između d.o.o.					
IV	UKUPNI TROŠKOVI		3.312.175.599	3.598.577.082	3.704.779.654	112	103
102		Promjene vrijednosti zaliha	-5.777				
103		Nabavna vrijednost prodane robe	272.901		235.680	86	
104		Smanjenje troškova za usluge unutar HEP grupe					
105		Smanjenje troškova za interni obračun	-6.414.000	-6.000.000	-7.314.825	114	122
V.	POSLOVNI RASHODI (IV + 102 DO 105)		3.307.809.046	3.592.577.082	3.698.632.777	112	103
VI.	DOBIT IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI (I+II-V)		201.050.420	45.336.519	-47.033.648	-23	-104
106		Financijski prihodi	1.158.822		1.550.238	134	
107		Financijski rashodi	4.123.470		7.573.784	184	
VII.	DOBIT / GUBITAK IZ FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI (106-107)		-2.964.648		-6.023.546	203	
108		Manjinski udio					
IX.	DOBIT FINANCIJSKOG RAZDOBLJA (VI + VII + VIII – 108)		198.085.772	45.336.519	-53.057.194		

u mil. kn

Račun dobiti i gubitka u mil. kn	Ostvarenje I. – XII. 2009.	Plan I. – XII. 2010.	Ostvarenje I. – XII. 2010.	Odstupanje od plana
	1	2	3	4 (3-2)
Ukupni prihodi	3.653,1	3.537,7	3.776,2	-238,5
Poslovni	3.651,6	3.537,7	3.775,5	-237,8
Financijski	1,6		0,7	-0,7
Ukupni rashodi	3.706,2	3.520,7	3.668,6	-147,8
Poslovni	3.665,3	3.496,7	3.631,5	-134,8
Financijski (s alociranim kamatama)	40,9	24,0	37,1	-13,1
Dobit / gubitak iz poslovanja	-53,1	17,0	107,6	-90,6
Porez na dobitak	-11,3		-22,5	22,5
Dobit/gubitak financijske godine	-64,4		85,1	-85,1

u mil. kn

Prihodi od poslovanja	ostvarenje I. – XII. 2009.	Plan I. – XII. 2010.	Oostvarenje I. – XII. 2010.	Odstupanje od plana	Ostvarenje – učešće u prihodu
	1	2	3	4 (3-2)	5
Prihodi za naknadu distribucije i opskrbe električne energije	3.136,4	3.096,5	3.146,2	49,7	83,3%
Prihod za proizvodnju i nabavu električne energije	12,1	39,6	19,2	-20,4	0,5%
Prihodi od usluga unutar HEP grupe	7,6	5,0	4,8	-0,2	0,1%
Prihod od usluga	142,6	103,7	184,3	80,6	4,9%
Prihodi od investicija u vlastitoj režiji i ostali interni prihodi	132,7	114,0	100,2	-13,8	2,7%
Ostali poslovni prihodi i izvandredni prihodi	207,6	178,9	251,2	72,2	6,7%
Izvanredni prihodi	12,5	0,0	9,7		
Prihod temeljem tržišnih funkcija unutar HEP grupe	0,0	0,0	59,9	59,9	1,6%
Ukupno poslovni prihodi	3.651,6	3.537,7	3.775,5	237,8	100,0%

u mil. kn

Troškovi poslovanja	Ostvarenje I. – XII. 2009.	Plan I. – XII. 2010.	Ostvarenje I. – XII. 2010.	Odstupanje od plana	Ostvarenje – učešće u poslovnim rashodima
	1	2	3	4 (3-2)	5
Troškovi nabave električne energije izvan sustava	12,1	39,6	19,2	20,4	0,5%
Troškovi gubitaka električne energije	663,4	559,5	620,8	-61,2	17,0%
Koncesije na vodama i vodnom dobru	0,4	0,5	0,4	0,0	0,0%
Utrošeni materijal i usluge za proizvode i usluge	98,2	71,5	42,4	29,1	1,2%
Troškovi održavanja	183,6	200,8	178,8	22,0	4,9%
Bruto plaće i ostali troškovi osoblja	1.344,0	1.360,0	1.324,7	35,3	36,2%
Ostali materijalni troškovi i ostali troškovi poslovanja	345,9	345,9	357,9	-12,0	9,8%
Amortizacija	750,3	769,7	768,4	1,3	21,0%
Troškovi restrukturiranja	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0%
Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	93,8	0,0	111,6	-111,6	3,1%
Izvanredni rashodi	23,2	1,0	12,2	-11,2	0,3%
Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi	183,6	172,2	162,5	9,7	4,4%
Nabava ele.energ. uravnoteženja od HEP OPS-a i opskrbljivača	0,0	0,0	59,9	-59,9	1,6%
Ukupno poslovni rashodi	3.698,6	3.520,7	3.658,9	-138,2	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	39.655.874	19.217.417	48	7.119.524			36.717.747	53.820.581	147	83.493.145	73.037.998	87
1.	Zagreb	15.500.000	19.483.874	126	24.526.919	25.040.702	102	35.388.175	33.532.651	95	75.415.094	78.057.227	104
2.	Zabok	2.150.000	2.224.757	103	6.918.730	6.240.216	90	6.512.345	6.087.616	93	15.581.075	14.552.589	93
3.	Varaždin	2.463.000	2.712.556	110	6.494.668	6.824.401	105	6.611.100	6.639.905	100	15.568.768	16.176.862	104
4.	Čakovec	1.455.000	1.914.403	132	3.844.561	4.183.374	109	4.010.926	4.067.101	101	9.310.487	10.164.878	109
5.	Koprivnica	2.300.000	1.932.787	84	5.413.791	3.940.881	73	6.211.645	5.715.282	92	13.925.436	11.588.950	83
6.	Bjelovar	1.850.000	2.333.304	126	5.253.521	3.365.996	64	4.535.200	4.813.276	106	11.638.721	10.512.576	90
7.	Križ	2.520.000	2.487.360	99	7.921.613	7.635.232	96	8.345.795	8.107.665	97	18.787.408	18.230.256	97
8.	Osijek	7.820.000	7.848.030	100	10.514.467	10.417.254	99	17.494.100	17.222.453	98	35.828.567	35.487.737	99
9.	Vinkovci	3.900.000	4.069.864	104	5.820.807	5.823.701	100	6.683.342	6.774.315	101	16.404.149	16.667.879	102
10.	Slavonski Brod	3.064.000	2.984.078	97	4.995.327	3.798.663	76	7.177.845	6.415.621	89	15.237.172	13.198.362	87
11.	Pula	8.440.000	8.872.886	105	11.692.706	12.765.788	109	16.889.195	16.553.111	98	37.021.901	38.191.785	103
12.	Rijeka	9.600.000	9.231.723	96	14.333.267	12.929.615	90	19.777.995	18.562.063	94	43.711.262	40.723.401	93
13.	Split	9.900.000	10.957.476	111	21.337.229	18.691.936	88	27.183.495	25.567.677	94	58.420.724	55.217.090	95
14.	Zadar	6.350.000	6.381.895	101	7.110.020	7.087.491	100	11.371.500	11.276.800	99	24.831.520	24.746.186	100
15.	Šibenik	2.105.000	2.279.059	108	7.797.787	4.382.353	56	7.452.995	6.780.616	91	17.355.782	13.442.028	77
16.	Dubrovnik	2.030.000	2.237.742	110	6.170.456	6.167.874	100	5.286.778	4.703.509	89	13.487.234	13.109.125	97
17.	Karlovac	3.730.000	3.651.063	98	8.139.232	7.746.894	95	10.661.695	10.387.387	97	22.530.927	21.785.343	97
18.	Sisak	2.305.000	2.140.849	93	6.824.589	6.510.114	95	7.259.882	6.802.143	94	16.389.471	15.453.106	94
19.	Gospić	1.570.000	1.895.849	121	22.796.543	19.978.769	88	8.863.295	8.839.251	100	33.229.838	30.713.869	92
20.	Virovitica	1.193.000	1.067.453	89	3.159.440	3.237.761	102	3.187.800	2.970.969	93	7.540.240	7.276.184	96
21.	Požega	1.282.000	1.253.263	98	2.614.803	2.087.249	80	3.155.400	2.916.259	92	7.052.203	6.256.772	89
UKUPNO		131.182.874	117.177.687	89	200.800.000	178.856.265	89	260.778.250	268.556.251	103	592.761.124	564.590.203	95

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 2010. 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		267.207	267.207						
1.	Zagreb		5.585.654	2.425.485	15.178.253	13.405.211				
2.	Zabok		150.000	78.254	2.375.284	4.787.826				
3.	Varaždin				3.679.500	3.325.542				
4.	Čakovec		150.000	113.745	2.471.346	2.370.092				
5.	Koprivnica		307.169	375.175	1.620.000	1.992.911				
6.	Bjelovar		100.000	56.270	2.868.000	3.259.083	287.500	237.390		
7.	Križ		440.000	432.350	3.149.000	2.906.338	1.130.000	251.619	100.000	86.675
8.	Osijek		441.970	442.544	4.039.490	5.994.633			150.000	150.253
9.	Vinkovci		600.000	690.541		1.366				
10.	Slavonski Brod		450.000	496.439	1.786.078	1.583.159			50.000	5.710
11.	Pula		550.000	588.334	3.968.000	4.766.868				
12.	Rijeka		2.100.000	1.547.545	8.391.750	11.315.419				
13.	Split		920.000	1.162.035	12.225.292	7.516.549			100.000	562.264
14.	Zadar		800.000	225.416	7.455.500	6.974.452	400.000	268.939	108.000	170.096
15.	Šibenik		280.000	173.204	3.918.000	4.205.775			100.000	289.865
16.	Dubrovnik		700.000	317.008	3.250.000	2.821.776				
17.	Karlovac		898.000	624.216	3.892.440	3.878.378	300.000	289.553	150.000	83.293
18.	Sisak		1.143.724	1.109.520	2.099.976	2.066.772		150.000	150.000	162.790
19.	Gospić		415.000	388.866	3.207.182	3.491.018			1.042.000	1.492.514
20.	Virovitica		250.000	151.503	2.114.500	2.279.462			50.000	28.324
21.	Požega		205.500	208.436	1.297.000	1.577.647	54.000	32.042		4.249
	UKUPNO		16.754.224	11.874.094	88.986.591	90.520.276	2.171.500	1.229.543	2.000.000	3.036.034

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
	6.752.853	169.800	104.129	66.056	12.305.648				19.429.837	503.063
	3.138.010	2.987.940	9.890.194	20.004.457	144.617.821	104.154.535			178.409.932	142.977.627
	2.575.000	2.874.716	844.252	1.348.743	6.098.928	5.672.292			12.043.464	14.761.830
	2.023.500	1.717.552	1.271.457	1.283.261	8.609.297	6.943.250			15.583.754	13.269.605
	900.000	904.204	1.339.208	1.214.340	8.547.578	7.683.263			13.408.132	12.285.643
		1.811.979	1.168.787	1.849.994	8.726.486	7.189.005			11.822.442	13.219.063
		16.707	1.104.080	1.763.610	7.028.765	4.624.782			11.388.345	9.957.842
	1.497.250	1.083.733	1.124.500	1.643.486	12.192.137	8.834.658			19.632.887	15.238.861
	4.382.900	3.687.233	4.736.766	3.130.105	41.425.212	25.445.593			55.176.338	38.850.361
	4.086.500	4.296.056	2.477.345	7.708.552	22.382.437	6.115.639			29.546.282	18.812.153
	10.414.715	1.430.166	2.199.664	2.210.496	22.953.923	6.612.592			37.854.380	12.338.561
	8.356.000	8.338.451	3.061.861	4.835.092	28.192.503	42.804.919			44.128.364	61.333.665
	5.275.423	8.620.341	4.061.310	8.627.208	46.654.883	38.756.892			66.483.366	68.867.405
	4.751.420	6.252.296	5.025.925	8.948.882	153.558.855	50.478.823			176.581.492	74.920.849
	7.412.184	7.508.794	2.580.663	2.411.019	32.732.885	37.246.319			51.489.232	54.805.034
	10.898.000	10.415.020	1.013.465	1.189.762	8.448.098	9.021.680			24.657.563	25.295.306
	11.074.318	3.355.714	3.772.901	2.911.106	39.284.831	11.532.611			58.082.050	20.938.215
	1.190.000	1.188.685	1.249.773	2.142.794	17.028.532	11.909.150			24.708.745	20.116.069
	5.900.000	7.946.703	1.568.343	1.643.491	4.483.791	4.285.331			15.345.834	17.364.606
	317.500	522.783	3.342.554	3.991.847	7.921.620	8.261.549			16.245.856	18.148.577
		40.295	334.664	189.591	3.466.479	2.351.996			6.215.643	5.041.171
	620.000	603.301	1.050.619	1.424.206	2.493.590	2.058.097			5.720.709	5.907.978
	91.565.573	75.772.467	53.322.460	80.538.095	639.154.299	401.982.974			893.954.647	664.953.484

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	260.000	472.431	221.500	532.209	10.158.500	13.850.550	13.310.000	2.299.430	
2.	Zabok	30.000	10.456	170.000	234.689	200.000	47.964	60.000	59	
3.	Varaždin	564.100	873.873	1.244.100	295.275	479.400	978	1.973.300	917.656	
4.	Čakovec				11.476	830.000	556.181	550.000	855.547	
5.	Koprivnica			200.000	39.391		275.312	100.000	10.880	
6.	Bjelovar			100.000	205.855	20.000	198	15.000	7.406	
7.	Križ		3.571	10.000	6.634	827.000	189.324	8.000		
8.	Osijek	1.145.000	1.148.916	875.000	65.942	170.000	70.069	490.000	169.326	
9.	Vinkovci					50.000				
10.	Slavonski Brod			260.000	224.582	250.000	58.098	400.000	37.322	
11.	Pula			730.000	865.181	1.650.000	868.347	6.570.000	3.314.207	
12.	Rijeka	140.000	18.364	1.260.000	2.804.007	60.000	93.544	810.000	238.238	
13.	Split		113.614		474.602		39.076		136.714	
14.	Zadar	30.000	148.849	900.000	379.180	250.000	195.451	40.000	583	
15.	Šibenik	195.000	305.831	17.000		4.000	24.326		1.669	
16.	Dubrovnik					10.000	27.405			
17.	Karlovac			780.000	766.039	320.000	88.303			
18.	Sisak			208.000	6.431	312.000	198.161	65.000	76.868	
19.	Gospić					130.000	692.436	180.000		
20.	Virovitica					50.000	62.135	760.000	155.824	
21.	Požega					200.000	87.312	50.000	67.364	
	UKUPNO	2.364.100	3.095.906	6.975.600	6.911.494	15.970.900	17.425.168	25.381.300	8.289.094	

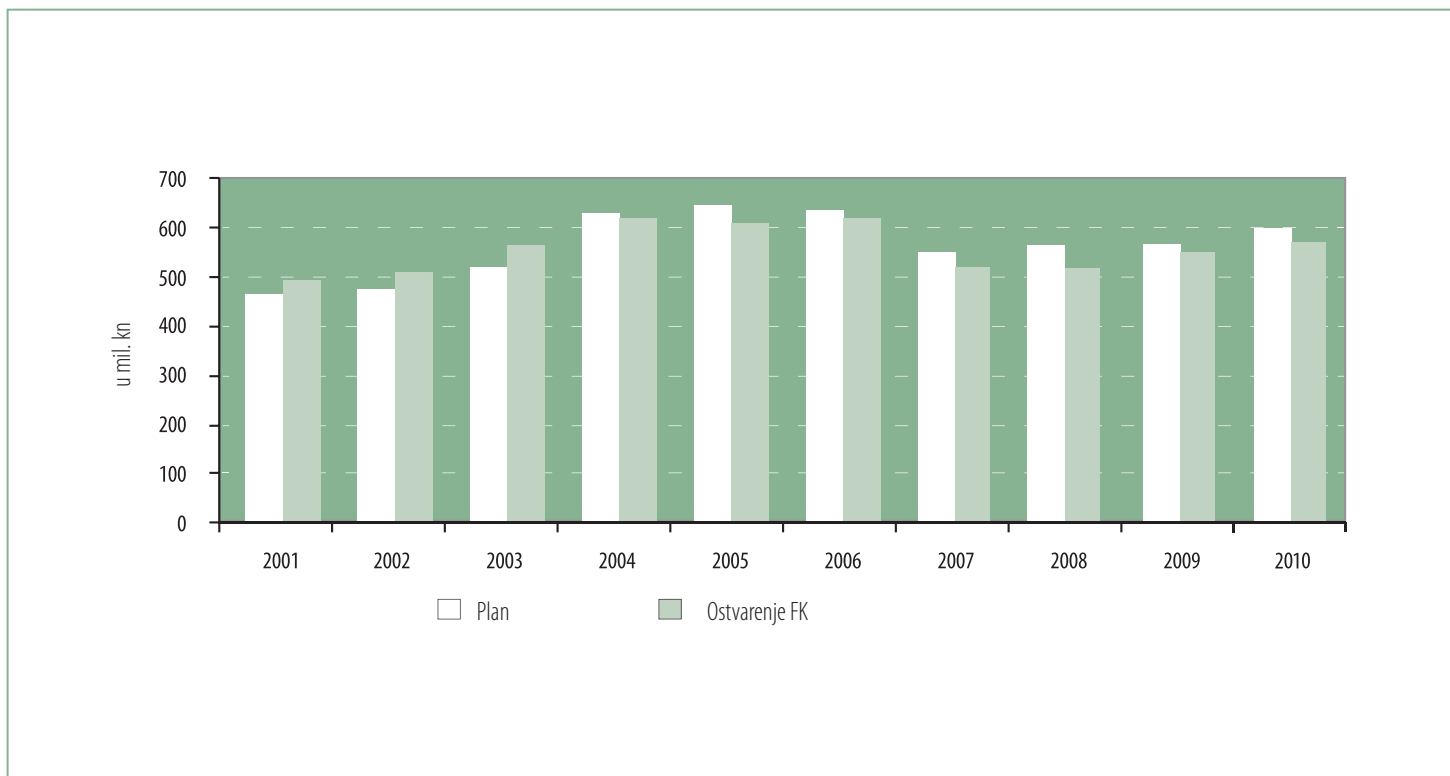
Izvor: financijsko knjigovodstvo

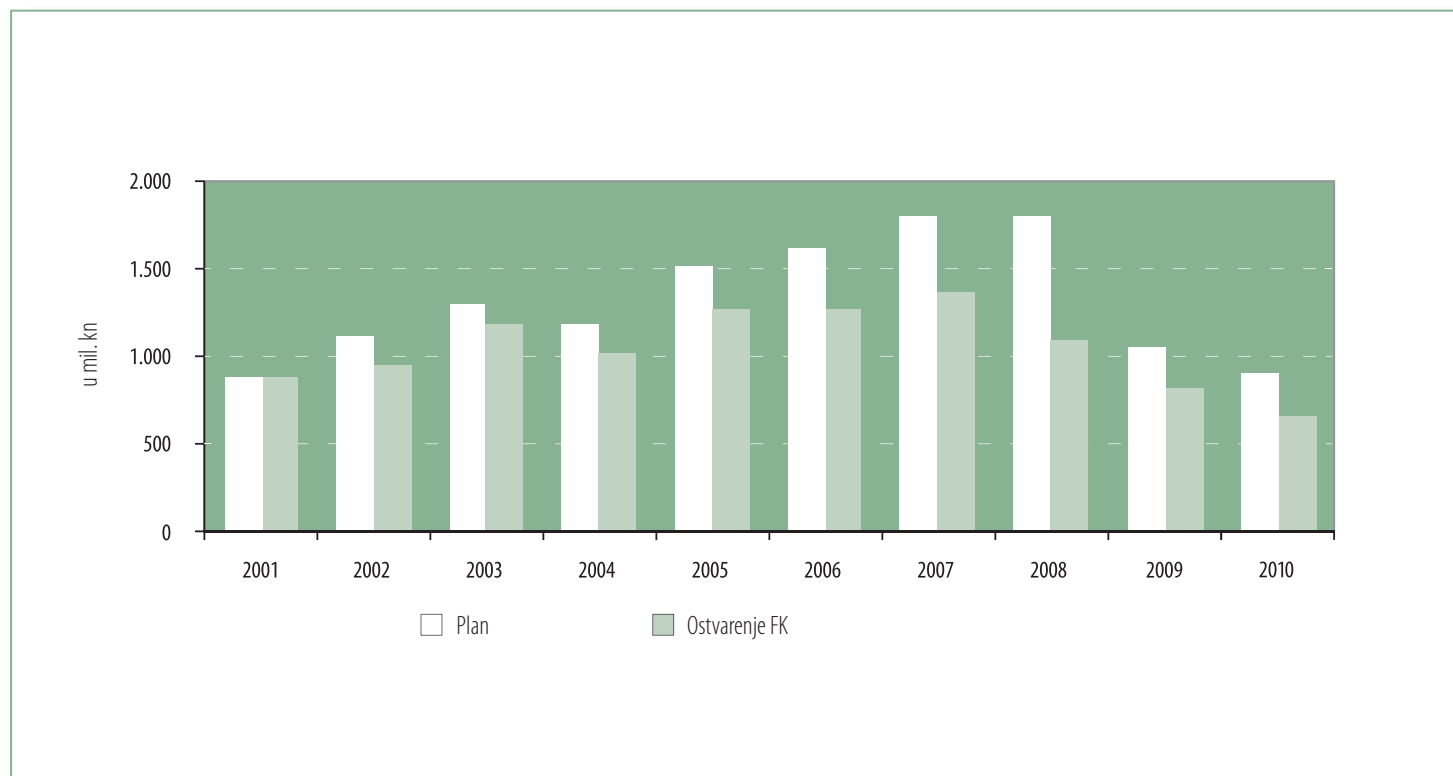
Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025

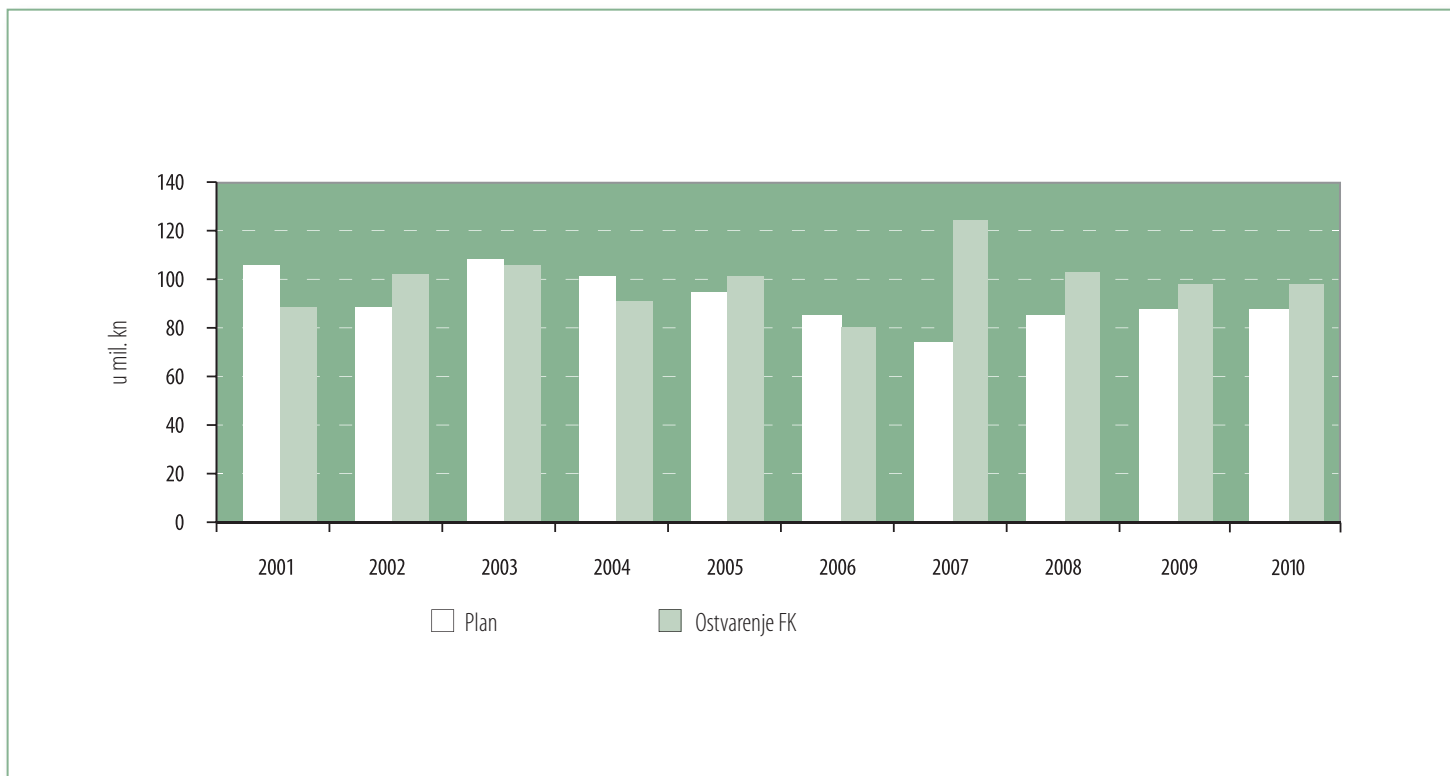
7.7. Ostvarenje plana usluga

u kn

	35		36		38		UKUPNO	
	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
	2.300.000	1.387.117				169.915	26.250.000	18.711.652
	20.000		20.000		200.000	4.967	700.000	298.135
	165.000	3.191			74.100	85.674	4.500.000	2.176.648
	370.000	78.841			70.000	7.004	1.820.000	1.509.049
						6.693	300.000	332.276
	5.000	1.507			60.000	133.662	200.000	348.628
	50.000				5.000	1.111	900.000	200.640
	275.000	158.799	575.000	630.146	170.000	15.421	3.700.000	2.258.620
	750.000	364.210					800.000	364.210
					90.000	9.415	1.000.000	329.418
	3.734.000	1.665.616			316.000	80.676	13.000.000	6.794.027
	480.000	193.898			250.000	102.945	3.000.000	3.450.996
	6.000.000	443.798		10.569		222.254	6.000.000	1.440.626
	10.000	3.569			270.000	325.264	1.500.000	1.052.897
		764			59.000	53.564	275.000	386.155
	60.000	21.300			280.000	33.091	350.000	81.796
			100.000			23.743	1.200.000	878.085
	624.000	11.308			91.000	18.667	1.300.000	311.435
	2.830.000				360.000	86.082	3.500.000	778.517
	80.000	62.920			10.000	9.598	900.000	290.477
					50.000	4.178	300.000	158.854
	17.753.000	4.396.838	695.000	640.715	2.355.100	1.393.925	71.495.000	42.153.140







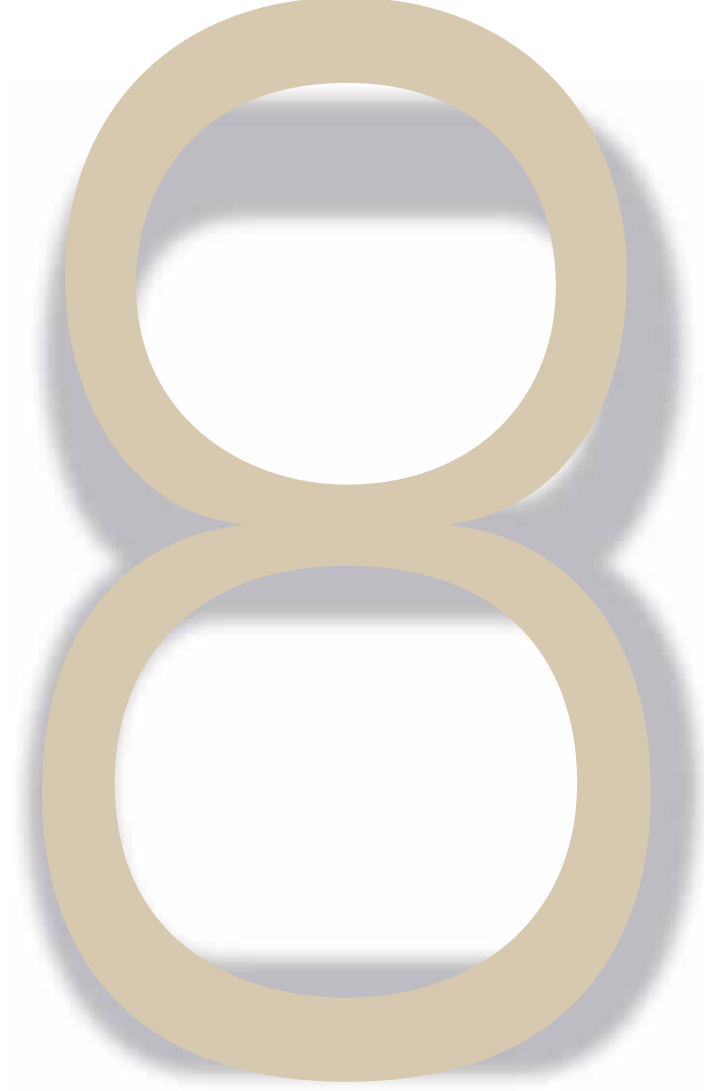
7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima

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	38.267.481	34.770.518	502.604	459			38.770.084	34.770.977
1.	Zagreb	64.218.709	13.838.518	142.592.875	384.752	18.711.652		225.523.236	14.223.271
2.	Zabok	12.918.513	1.634.076	14.747.950	13.880	298.135		27.964.598	1.647.956
3.	Varaždin	14.168.112	2.008.751	12.914.373	355.232	2.176.648		29.259.132	2.363.983
4.	Čakovec	9.080.215	1.084.663	12.285.643		1.509.049		22.874.906	1.084.663
5.	Koprivnica	10.221.209	1.367.741	13.219.063		332.276		23.772.549	1.367.741
6.	Bjelovar	9.034.999	1.477.577	9.957.842		348.628		19.341.469	1.477.577
7.	Križ	16.399.934	1.830.322	15.233.636	5.225	200.640		31.834.209	1.835.547
8.	Osijek	30.195.869	5.291.868	38.841.341	9.020	2.258.620		71.295.830	5.300.889
9.	Vinkovci	13.917.977	2.749.902	18.807.941	4.212	364.210		33.090.129	2.754.114
10.	Slavonski Brod	11.264.134	1.934.228	12.338.561		329.418		23.932.113	1.934.228
11.	Pula	33.974.011	4.217.774	61.295.221	38.444	6.794.027		102.063.259	4.256.218
12.	Rijeka	34.844.627	5.878.774	68.856.730	10.675	3.450.996		107.152.352	5.889.449
13.	Split	47.120.752	8.096.338	74.920.849		1.440.626		123.482.227	8.096.338
14.	Zadar	22.041.369	2.704.816	54.801.884	3.150	1.052.897		77.896.150	2.707.966
15.	Šibenik	11.677.441	1.764.587	25.294.749	557	386.155		37.358.345	1.765.144
16.	Dubrovnik	11.555.457	1.553.668	20.938.215		81.796		32.575.468	1.553.668
17.	Karlovac	19.491.596	2.293.747	20.057.376	58.693	878.085		40.427.056	2.352.440
18.	Sisak	13.711.122	1.741.984	17.364.606		311.435		31.387.164	1.741.984
19.	Gospić	29.572.442	1.141.427	18.146.329	2.248	778.517		48.497.288	1.143.675
20.	Virovitica	6.449.367	826.816	5.041.171		290.477		11.781.015	826.816
21.	Požega	5.663.014	593.757	5.907.978		158.854		11.729.846	593.757
UKUPNO		465.788.351	98.801.852	664.066.937	886.548	42.153.140	0	1.172.008.428	99.688.400

* 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 koja su obuhvaćena prelaskom na 20 kV napon	
						Sn (MVA)	Broj polja			Tip	Duljina trase (km)		
							110 kV	35 kV	20 kV				10 kV
1.	Zagreb	Rekonstrukcija	TS 110/30/10(20) kV DUGO SELO	8.968.000	8.965.627	40+40+20+16	1		18				
2.	Zagreb	Novi objekti	BAŽADARNICA VELIKA GORICA	4.000.000	113.700								
3.	Zabok	Novi objekti	PRIJELAZ NA 20kV PODRUČJA KRAPINE III ETAPA	4.000.000	3.999.245					12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	10,4	79	
4.	Čakovec	Novi objekti	TS 35/10(20) kV ISTOK – IND.ZONA ČAKOVEC	11.813.000	11.924.821	8+8		6	17				
5.	Čakovec	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV PARK, ZAMJENA RZ I UKLJUČENJE U SDV	1.853.000	1.852.670	16+8		10	23				
6.	Križ	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)kV KRIŽ – POJAČANJE TRANSFORMACIJE	2.230.000	2.229.999	8+8							
7.	Osijek	Novi objekti	TS 110/10(20) kV ĐAKOVO 3	2.840.000	2.778.070	20+8			10				
8.	Vinkovci	Rekonstrukcija	DOGRADNJA SDV I DC VINKOVCI	3.490.000	3.489.924								
9.	Pula	Novi objekti	KB 10(20) kV TS 110/35/10(20) kV POREČ-POREČ 1-POREČ 2	2.500.000	2.500.000				2	12/20(24) kV 3x(1x185mm ²) XHE 49-A, 20/35(42) kV 3x(1x240mm ²) XHE 49-A	6,0 + 3,2		
10.	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV VRATA	7.460.500	7.460.327	4+4		14	18				
11.	Split	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)kV POSTIRA	5.000.000	4.998.510	8+8		5	16				
12.	Zadar	Rekonstrukcija	DV/KB 10(20) kV KOLAN-GAJAC (PRIJELAZ NA 20 kV)	1.050.000	1.049.862								5
13.	Zadar	Novi objekti	TS 35/10(20)kV SALI	15.347.000	15.347.000	8+8		6	14				
14.	Šibenik	Novi objekti	TS (110)30/10(20)kV PODI – I FAZA	16.297.000	16.150.967	8+8		4	19				
15.	Sisak	Novi objekti	KB 20(35) kV: TS 35/20kV KOSTAJNICA – RS 20kV DVOR	12.000.000	11.997.620				8	20/35(42) kV 3x(1x240mm ²) XHE 49-A, 20/35(42) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	21,0 + 5,0	2	
UKUPNO				98.848.500	94.858.342								

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 31.12.2009.g. [kn]	Uloženo u 2010.g. [kn]	Ukupno uloženo do 31.12.2010. [kn]	Potrebna sredstva za završetak projekta nakon 2010.god. [kn]	TS				DV/KB		Broj trafostanica koja su obuhvaćena preiskom 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 SESVETE	60.000.000		488.255	488.255	59.511.745	40+40	5	50				
2.	Varaždin	Rekonstrukcija	DV 20kV GOLUBOVEC	7.300.000	1.476.000	823.997	2.299.997	5.000.003					Rekonstrukcija postojećeg DV AL-ČE 35/8mm ² , AL-ČE 25/8mm ² , Č/R stupovi + Novi DV Lohor, AL-ČE 50/8mm ²	25,0 + 6,3	34
3.	Varaždin	Novi objekti	TS 110/20 kV KNEGINEC – DISTRIBUCIJSKI DIO	28.250.000		497.672	497.672	27.752.328	20+20+8	5	28		AL-ČE 240/40mm ² , Č/R stupovi	0,2	
4.	Križ	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA RZ I UPRAVLJANJA U TS 35/10kV: HERCEGOVAC, KLOŠTAR, POPOVAČA I SIRAČ	6.771.000	1.135.500	1.140.000	2.275.500	4.495.500							
5.	Osijek	Ostalo	RASPLET KB 10(20)kV IZ TS 110/10(20)kV ĐAKOVO 3	6.360.000	3.321.000	956.279	4.277.279	2.082.721					12/20(24) kV 3x(1x240mm ²) XHE49-A + 12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	3,5 + 6,7	
6.	Osijek	Rekonstrukcija	DV 35kV: TS 35/10kV OSIJEK 1 – TS 35/10kV ORLOVNIJAK	1.922.000	272.901		272.901	1.649.099					3x AL-ČE 120/20 mm ² , Č/R stupovi	2,8	
7.	Osijek	Ostalo	RASPLET KB 10(20)kV IZ TS 110/10(20)kV OSIJEK 4	13.000.000	5.342.804		5.342.804	7.657.196					12/20(24) kV 3x(1x300mm ²) XHE49-A + 12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	16,4 + 2,6	
8.	Sl.Brod	Ostalo	PRIJELAZ NA 20 kV PODRUČJA ISTOK	8.000.000	3.956.000	1.000.000	4.956.000	3.044.000					AL-ČE 3x95 mm ² , AL-ČE 3x50 mm ²	100,8	79
9.	Pula	Novi objekti	TS 110/10(20) kV FUNTANA I SN RASPLET	44.400.000	10.440.000	500.000	10.940.000	33.460.000	20+20	5	26		12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) XHE49-A	15,0	
10.	Pula	Ostalo	PRIJELAZ NA 20 kV ELEKTROISTRA I FAZA	20.000.000	9.212.000	2.788.000	12.000.000	8.000.000					12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) XHE49-A	12,5	850
11.	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 110/35/20 kV TURNIČ S 10(20) kV RASPLETOM	58.000.000	38.466.000	11.945.682	50.411.682	7.588.318	40+40	7	44		12/20 (24) kV 3x (1x185 OV/25 mm ²) XHE49-A	37,0	
12.	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV VRBOVSKO	15.000.000				15.000.000	20+20	5	3				
13.	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV DUGOPOLJE	39.936.000	936.000	7.995.827	8.931.827	31.004.173	20+20	5	32				
14.	Zadar	Ostalo	PRIJELAZ NA 20 kV PODRUČJA TS 110/20kV NIN	12.000.000	3.276.000	721.832	3.997.832	8.002.168					AL-ČE 50/8 mm ² , KB 12/20(24) kV 3x(1x185mm ²) XHE 49A	14,0 + 26,0	110
15.	Zadar	Novi objekti	TS 35/10(20)kV SELINE	11.603.000	1.890.000	755.889	2.645.889	8.957.111	8+8	6	14				
16.	Šibenik	Novi objekti	TS 35/10(20)kV RUŽIĆ	12.250.000	2.714		2.714	12.247.286	4+4	7	13				
17.	Šibenik	Novi objekti	DV 35 kV RS CECELA – TS RUŽIĆ	13.050.000	9.770.573		9.770.573	3.279.427					AL-ČE 120/20 mm ² KB 20/35(42) kV 3x (1x185/25mm ²) XHE 49-A	11,8 + 0,9	
18.	Dubrovnik	Novi objekti	DVKB 35kV+20kV: TS 35/10kV PLOČICE – RS 10(20)kV PREVLAKA S OTČJEPOM ZA MOLUNAT	18.350.000	18.126.000		18.126.000	224.000					DV/KB 35 + 10(20) kV, s otcjepima za napajanje TS 10/0.4 kV, do RP10(20) kV Prevlaka. Dionice obuhvaćaju: DV/KB 35 + 10(20) kV Pločice (Karasovići)-Đurinići i to zračnog voda – 5200m vodiča HRN N.C1.351-95/15-AI/Č, kableske priključke na TS 35/10 kV Pločice – 50m, TS 10/0.4 kV Pločice – 650m i TS 10/0.4 kV Đurinići sa tipovima kabela 12/20 kV, XHE 49-A 3x(1x150/25) mm ² i 35 kV, XHE 49-A 3x(1x150/25) mm ² . KB 35 + 10(20) kV Đurinići-Vitaljina 1 – 3500m KB 35 + 10(20) kV Vitaljina 1-Vitaljina 2 – 2400m KB 35 + 10(20) kV Vitaljina 2-Prevlaka – 3700m OTČJEP: DV 10(20) kV za Debeli Brijeg – 1200m vodiča HRN N.C1.551-50/8-AI/Č, DV 10(2 ^o) kV Đurinići-Molunat – 2500m vodiča HRN N.C1.351-95/15-AI/Č.	19,3	

8.2. Kapitalni objekti u izgradnji

19.	Karlovac	Ostalo	PRELAZAK POGONA JASTREBARSKO NA 20 KV	15.300.000	6.546.000	996.148	7.542.148	7.757.852					AL-ČE 50/8 mm ² , 12/20 (24) kV 3x (1x150 0V/25 mm ²) XHE 49-A	95,7 + 30,4	188
20.	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV DUBOVAC	8.400.000	0	0	0	8.400.000	40+40	5	32				
21.	Sisak	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV KOSTAJNICA	15.200.000	297.300	0	297.300	14.902.700	20+20		24				
22.	Požega	Rekonstrukcija	DV 20(35)kV I RASKLOPIŠTE 20kV ČAGLIN	8.400.000	300.000	0	300.000	8.100.000			6		20/35(42) kV 3x (1x150mm ²) XHE 49-A + 12/20(24) kV 3x (1x150mm ²) + AL-ČE 50/8mm ²	12,7 + 1,0 + 3,0	
23.	Sil	Novi objekti	PODMORSKI KABEli	28.000.000	2.500.000	1.964.942	4.464.942	23.535.058					12/20 (24) kV 3x (1x185 0V/25 mm ²) XHE49-A + 35 kV 3x120/16mm ² XHE49/23 V	1,78 + 5,77	
UKUPNO				451.492.000	117.266.792	32.574.523	149.841.315	301.650.685							

8.3. Program sanacije i obnove

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj obj./akt.	Jedinica	Veličina	Raspoloživo [kn]	Dopušteno [kn]	Angažirano [kn]	Uloženo [kn]
SIO-HEP 2010 I								
2411	MR NN	4	m	3.200	341.664	341.664	336.456	336.456
2413	Priključci	10	kom	232	892.000	892.000	880.624	880.624
2421	TS 10(20)/0,4 kV	2	kVA	200	185.728	185.728	184.828	184.828
2422	DV 10(20) kV	3	m	10.700	580.608	580.608	580.126	580.126
UKUPNO		19			2.000.000	2.000.000	1.982.034	1.982.034

8.4. Program sanacije naponskih prilika

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj objekata po aktivnosti	Jedinica	Veličina	Raspoloživo [kn]	Dopušteno [kn]	Angažirano [kn]	Uloženo [kn]
SNP 2010 I								
2211	MR NN	363	m	202.324	32.231.480	32.231.480	32.130.637	31.939.069
2212	KB NN	38	m	13.450	3.261.700	3.261.700	3.241.897	3.239.141
2221	TS 10(20)/0,4 kV	2	kVA	310	180.000	180.000	179.130	179.130
2511	MR NN	23	m	9.456	1.712.020	1.712.020	1.711.751	1.682.279
2512	KB NN	11	m	3.700	900.000	900.000	891.519	886.094
2521	TS 10(20)/0,4 kV	10	kVA	1.500	1.157.500	1.157.500	1.151.283	1.152.016
2522	DV 10(20) kV	5	m	1.250	207.500	207.500	207.241	207.241
2523	KB 10(20) kV	4	m	1.850	349.800	349.800	349.247	349.247
Ukupno		456			40.000.000	40.000.000	39.862.705	39.634.217
SNP 2010 II								
2211	MR NN	104	m	72.328	14.696.199	14.696.199	14.596.607	14.441.741
2212	KB NN	6	m	2.950	784.000	784.000	782.087	782.087
2511	MR NN	6	m	3.450	620.000	620.000	619.367	619.676
2512	KB NN	6	m	700	50.000	50.000	50.000	50.000
2521	TS 10(20)/0,4 kV	4	kVA	1.610	1.050.000	1.050.000	1.047.664	1.047.664
2522	DV 10(20) kV	1	m	500	147.500	147.500	147.500	147.500
2523	KB 10(20) kV	4	m	760	284.250	284.250	284.098	284.098
Ukupno		131			17.631.949	17.631.949	17.527.323	17.372.766
SNP 2010 III								
2211	MR NN	10	m	5.600	907.598	907.598	832.278	825.796
2511	MR NN	3	m	1.800	360.000	360.000	359.883	358.793
Ukupno		13			1.267.598	1.267.598	1.192.161	1.184.589
SVEUKUPNO		600			58.899.547	58.899.547	58.582.189	58.191.572

8.5. Podaci o izgrađenim energetskim 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	144	27	171
2.	Ukupno zračnih TS	kom	50	36	86
UKUPNO			194	63	257

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	758.129	57.473	815.602
UKUPNO			758.129	57.473	815.602

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	20.325	65.481	85.806
UKUPNO			20.325	65.481	85.806

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	404.018	59.852	463.870
2.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ²)	m	172.236	48.392	220.628
UKUPNO			576.254	108.244	684.498

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	151.682	420.419	572.101
2.	Ukupno priključni SKS-a (presjeci 16 i 25 mm ²)	m	208.019	154.387	362.406
UKUPNO			359.701	574.806	934.507

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





Siurnost i zaštita

HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. kontinuirano provodi aktivnosti iz područja zaštite okoliša.

Gospodarenje otpadom se sustavno razvija i unapređuje prema zakonskim propisima te primjenom usvojenih mjera u Planovima gospodarenja otpadom unutar pojedinog distribucijskog područja.

Nastavljeno je vođenje podataka o gospodarenju otpadom u elektronskom obliku u aplikaciji Očevidnik – gospodarenje otpadom. Uz pomoć navedene aplikacije bilježe se promjene u količinama pojedine vrste otpada koji nastaje, odnosno o količini koja se predaje na postupak skupljanja, obrade, oporabe i/ili zbrinjavanja.

Započeto je vođenje podataka o potrošnji opasnih kemikalija u elektronskom obliku na Intranetu HEP-a, u aplikaciji Informacijski sustav zaštite okoliša – Očevidnici o kemikalijama. HEP ODS je, kao pravna osoba koja rabi kemikalije označene znakovima opasnosti kao vrlo otrovne (T+), otrovne (T), štetne (Xn), nagrizajuće (C) i nadražujuće (Xi), dužna voditi očevidnik o opasnim kemikalijama i zbirni očevidnik na godišnjoj bazi dostavljati Hrvatskom zavodu za toksikologiju.

Na temelju provedene inventarizacije kondenzatorskih baterija koje sadrže PCB i Plana zbrinjavanja opreme koja sadrži PCB, ti-

jekom 2010. godine demontirane su kondenzatorske baterije koje su sadržavale PCB s više od 1500 lokacija TS 10(20)/0,4 kV. Tijekom godine zbrinute su otpadne kondenzatorske baterije koje su sadržavale PCB u Elektri Varaždin, Elektri Čakovec, Elektri Koprivnica, Elektri Bjelovar, Elektri Križ, Elektroslavoniji Osijek, Elektroistri Pula, Elektrodalmaciji Split, Elektri Sisak i Elektri Virovitica, ukupne mase 43 tone.

Temeljem ostvarene suradnje s Ministarstvom kulture, Upravom za zaštitu prirode, na području zaštite ptica od strujnog udara, nastavljena je provedba mjera zaštite 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.

U Društvu su doneseni Propisi o zaštiti okoliša značajni za rad i razvitak elektroenergetskog sustava (Bilten HEP-a br. 233 iz rujna 2010. godine).

U Elektri Zagreb je uspješno provedena recertifikacija sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004. Naime, Elektra Zagreb je u 2007. godini uvela i certificirala sustav upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004, s rokom važenja certifikata do 2010. godine.

Na temelju Programa aktivnosti u provedbi posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku u 2010. 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 (planoi dostavljeni Državnom inspektoratu i Državnoj upravi za zaštitu i spašavanje),

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

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.

Temeljem Zakona o zaštiti na radu, HEP-ODS donio je odgovarajući broj Pravilnika i Pravila kojima se uređuje područje zaštite zdravlja i sigurnosti na radu, posebno iz razloga što su poslovi u elektroprivredi svrstani su u grupu poslova visokog rizika.

U cilju zaštite zdravlja i sigurnosti na radu poduzimaju se slijedeće aktivnosti:

- svaki je radnik, prije početka rada na novom radnom mjestu, pod stručnim nadzorom neposrednog rukovoditelja, koji ujedno provodi praktično osposobljavanje, o čemu se vodi pisana evidencija,
- učestalo se provodi unutarnji nadzor na mjestima rada radnika, radnih skupina i u radionicama, od strane stručnjaka zaštite na radu i određenih rukovodnih radnika, asve sa ciljem smanjenja broja ozljeda na radu
- prilikom obavljanja radova koristi se radna dokumentacija (nalozi za rad i dopusnice za rad),
- opasne tvari zamjenjuju se manje opasnim (zamjena kondenzatorskih baterija punjenim s PCB),
- za opasne radne procese izrađuju se pisane upute za rad,
- radnicima se osigurava radna obuća i odjeća, te ih se upućuje na periodičke zdravstvene liječničke preglede,
- sredstva rada, zaštitna oprema i strojevi i uređaji s povećanim opasnostima, se redovno ispituju u zakonom propisnim intervalima,
- analiziraju se teže ozljede na radu, te se zaključci upućuju u sve dijelove Društva u cilju upozorenja kako se slične situacije ne bi ponavljale,
- stručnjaci za ZNR koriste aplikacijski program za vođenje evidencije iz područja ZNR.

U 2010. godini nije bila zabilježena niti jedna smrtna ozljeda radnika na radu, a uz to nisu zabilježene profesionalne bolesti. Već duži niz godina uočava se pozitivni trend smanjivanja ukupnog broja ozljeda. Vidljiv je postotak smanjenja broja ozljeda na radu u 2010. godini, u odnosu na broj ozljeda u 2009. godini, za 11%

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

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

Ozljede radnika u 2010. godini mogu se podijeliti u nekoliko skupina prema tablici 2.

Tablica 2. Vrste ozljeda na radu u 2010. 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)
145	17	0	0	123	30	9



10

I n f o c e n t a r

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 pod zakonskim 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



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 spojnih 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.

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 (UNIPED)
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
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



13

Z a k l j u č a k

Sukladno temeljnim ciljevima i poslovnoj politici HEP grupe, utvrđeni su poslovni ciljevi HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o. za 2010. godinu. Rezultati poslovanja ostvareni su unutar granica Gospodarskog plana i Plana investicija za 2010. godinu.

Glavne investicijske aktivnosti u 2010. godini bile su usmjerene na ulaganja u:

- rekonstrukciju 110 kV transformatorskih stanica,
- izgradnju i rekonstrukciju objekata 35 kV i 20 kV,
- sanaciju naponskih okolnosti i prelazak na novo normirane 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 prihvat 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. Započet je dugogodišnji projekt sustavne kontrole svih priključaka i obračunskih mjernih mjesta, u cilju njihovog uređenja te smanjenja gubitaka električne energije.

Priključenje elektrana na distribucijsku mrežu otvara niz novih pitanja, a osobito u području utvrđivanja uvjeta za priključenje na mrežu i pokusnog rada te vođenja pogona. U slijedećem razdoblju predstoje brojni izazovi koji će značajno utjecati na koncepciju razvoja, vođenja i održavanja distribucijske mreže. Od posebne važnosti je kvaliteta suradnje i koordinacije svih sudionika te pravodobno donošenje potrebnih propisa i procedura.

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. S obzirom na sve veći broj subjekata i sudionika u pojedinim poslovnim procesima te nove uvjete poslovanja, kvaliteta međusobnih odnosa postaje jedan od ključnih utjecajnih čimbenika.

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.

Zaključno, HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o uspješno je obavio sve svoje propisane zadaće, odnosno završio i ovu poslovnu godinu. Priprema Društva 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.

Direktor:

Mišo Jurković, dipl. ing.



Šifra OJ	Organizacijska jedinica	Adresa	CENTRALA	FAX	Besplatni telefon
4000	Sjedište	Ulica grada Vukovara 37	01/ 6322 808	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 BROAD	Petra Krešimira IV 11, Slavonski Brod	035/215 555	035/444 717	0800 300 410
4011	ELEKTROISTRA PULA	Vergerijeva 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 808
www.hep.hr/ods

Za izdavača

Mišo Jurković, dipl. ing.

Izvješće uredili

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

Izvješća priredili

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

Fotografije

Hrvoje Mandekić, dipl. ing.
Fotoarhiva HEP-a

Zemljovid distribucije

Milan Akmačić, dipl. ing.

Oblikovanje

Franjo Kiš, ArTresor naklada

Grafička priprema

ArTresor naklada d.o.o., Zagreb

Tisak

Kerschoffset d.o.o., Zagreb

ISSN 1846-2162

