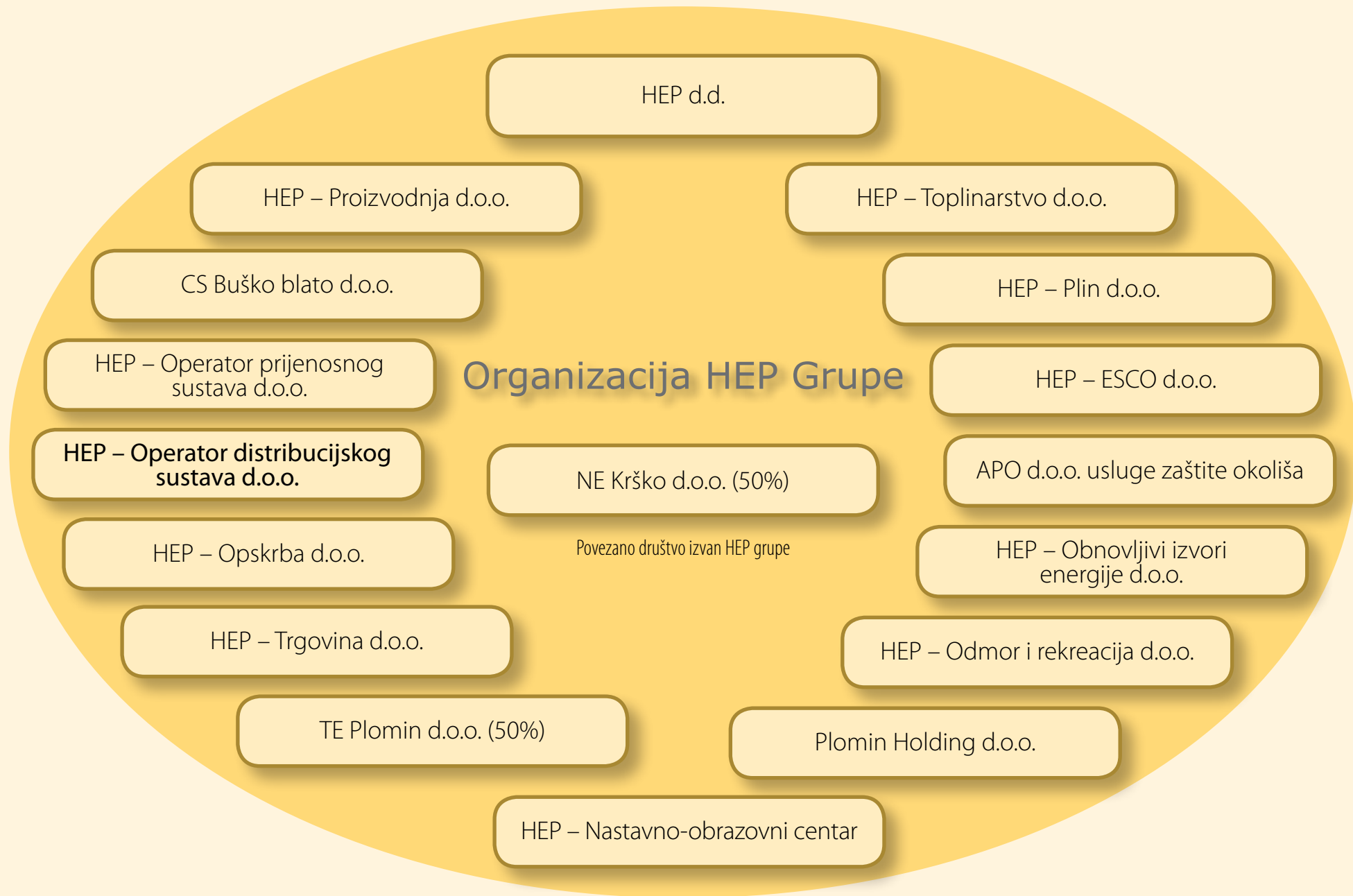


Godišnje izvješće 2008.



Godišnje izvješće 2008.



SADRŽAJ

Organizacija HEP grupe	2	2.7. Susretni objekti s kupcima na 110 kV i 35 kV	29
Uvod	5	2.8. Elektrane priključene na mrežu HEP-ODS d.o.o.	31
Osnovni i karakteristični podaci	6	2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama	32
1. Opći podaci	9	2.10. MTU postrojenja	34
1.1. Organizacijska shema društva	10	2.11. MTU prijemnici i uklopni satovi	36
1.2. Opći podaci o distribucijskim područjima	11	2.12. Kompenzacija jalove snage	37
1.3. Kvalifikacijska struktura radnika	12	2.13. Sustavi daljinskog vođenja	38
1.4. Struktura radnika po grupama poslova	13	2.14. Telekomunikacije i radio veze	
1.5. Broj radnika po distribucijskim područjima za period 1990. – 2008.	14	1. Telekomunikacijski kabeli	39
1.6. Starosna struktura radnika	15	2. Radijske mreže	40
1.7. Fluktuacija radnika	16	3. Pogonski podaci	41
1.8. Usporedbeni podaci	17	3.1. Potrošnja energije po mjesecima	42
2. Tehnički podaci	19	3.2. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda	43
2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica	20	3.3. Mjerna kola	44
2.2. Struktura i broj transformatora	21	3.4. Pokazatelji pouzdanosti napajanja električnom energijom	45
2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama	22	3.5. Pregled broja zastoja po grupama napona zastoja	46
2.4. Struktura i duljina mreže	23	3.6. Baždarnice	47
2.5. Struktura i broj stupova	24	3.7. Traforadionice	48
2.6. Susretni objekti HEP-ODS d.o.o. s HEP-OPS d.o.o. i HEP proizvodnja d.o.o.	25	4. Gubici električne energije	49
		4.1. Pregled gubitaka električne energije	50
		4.2. Ostvareni gubici u distribuciji u razdoblju od 1990. do 2008. godine i trend s projekcijom do 2011. godine	51

5. Nabava i prodaja električne energije	53	7.6. Ostvarivanje plana investicija za 2008. godinu	86
5.1. Broj obračunskih mjernih mjesta	54	7.7. Ostvarenje plana usluga	88
5.2. Ostvarena nabava električne energije	55	7.8. Ostvarenje plana poslovanja od 2001. do 2008.	
5.3. Struktura potrošnje u 2008.	56	1. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	90
5.4. Prodaja električne energije	57	2. Ostvarenje plana investicija	91
5.5. Struktura prodaje na niskom naponu 2008. g.	58	3. Ostvarenje plana usluga	92
5.6. Potraživanja od kupaca za električnu energiju	59	7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima	93
5.7. Pregled nabave i prodaje u razdoblju od 2000. do 2008.	60	8. Kapitalni objekti	95
5.8. Pregled potraživanja od kupaca u razdoblju od 2000. do 2008.	61	8.1. Izgrađeni kapitalni objekti	96
5.9. Naplata energije i redosljed prema danima vezivanja	62	8.2. Kapitalni objekti u izgradnji	97
5.10. Dani vezivanja za električnu energiju od 2000. do 2008. godine	63	8.3. Program sanacije i obnove	99
6. Rad povjerenstava za reklamacije potrošača	65	8.4. Program sanacije naponskih prilika	101
6.1. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	66	8.5. Podaci o izgrađenim energetske objektima	104
7. Gospodarstveni podaci	69	8.6. Novi priključci – ugovorena snaga	103
7.1. Izvješće revizora	70	9. Sigurnost i zaštita	105
7.2. Račun dobiti i gubitka	74	9.1. Zaštita okoliša	106
7.3. Bilanca	76	9.2. Zaštita od požara	108
7.4. Prihodi i troškovi	78	9.3. Zaštita na radu	109
7.4. 1. Ostvarena dobit	82	10. Info centar	113
2. Ostvareni prihodi od poslovanja	83	11. Tehnički uvjeti i pravila	115
3. Ostvareni troškovi poslovanja	84	12. Povijest distribucijske djelatnosti	117
7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja za 2008. godinu	85	13. Zaključak	121

UVOD

I u 2008 godini poslovanje HEP ODS-a bilo je usmjereno ispunjavanju zakonskih obvezala ostvarivanju poslovnih ciljeva u skladu s poslovnim politikama HEP grupe. Temeljni poslovni ciljevi su: poboljšanje naplate, smanjenje netehničkih gubitaka u mreži, optimiranje zaliha elektromaterijala, podizanje kvalitete električne energije te povećanje kvalitete pružanja usluga. Nastavljena je racionalizacija troškova poslovanja, s naglaskom na troškove održavanja elektroenergetskih objekata prema djelomice reduciranom planu u odnosu na početni.

Na području investicijskih ulaganja usredotočili smo se na dovršetak i nastavak ulaganja u rekonstrukciju i izgradnju objekata započetih prethodnih godina, te pripremu i početak realizacije novih objekata.

Završeni su radovi na izgradnji 110 kV transformatorskih stanica (TS 110/10(20) kV Osijek 4 - nova izgradnja i TS 110/10(20) kV Nin - rekonstrukcija) te 35 kV i 20 kV objekata od kojih izdvajamo TS 35/10(20) kV Varaždinske Toplice (zamjena relejne zaštite i uvođenje u SDV), TS 35/10(20) kV Ludbreg (rekonstrukcija), TS 35/10(20) kV Grobnik (rekonstrukcija), TS 35/10(20) kV Generalski Stol (rekonstrukcija), RS 10(20) kV Komolac, RS 10(20) kV Petrokemija Kutina, prijelaz na 20 kV područja Velika Gorica i Botinec te rasplet kabela 20 kV iz TS Dobri.

Nastavljena su ulaganja u sljedeće objekte: TS 110/10(20) kV Turnić (Elektroprimorje Rijeka), TS 110/10(20) kV Dugopolje (Elektrodalmacija Split,

priključenje industrijske zone Dugopolje), TS 110/20 kV Tupljak, (Elektroistra Pula, priključenje industrijske zone Podpićan), TS 110/30/10(20) kV Dugo Selo (Elektra Zagreb), TS 110(30)/20(10) kV Podi (Elektra Šibenik, priključenje industrijske zone Podi) i MTU 110 kV postrojenja Dubec (Elektra Zagreb). U tijeku je prijelaz na 20 kV sljedećih područja: Jastrebarsko (Elektra Karlovac), Krapina (Elektra Zabok), Slavonski Brod (Elektra Slavonski Brod), Đakovo (Elektroslavonija Osijek) i Nin (Elektra Zadar).

Sanacija i obnova na ratom zahvaćenim područjima odvijala se s ciljem priključenja stambenih jedinica sukladno dinamici povratka izbjeglica i prognanika. Nastavljen je ciklus revitalizacije velikih i srednjih centara vođenja s ciljem uspostave jedinstvene arhitekture sustava daljinskog nadzora i vođenja elektroenergetske mreže HEP-ODS-a. Temeljem statistički obrađenih podataka o planiranim i prisilnim zastojeima u mreži, dobiveni su pokazatelji kvalitete pouzdanosti po distribucijskim područjima i ukupno za HEP-ODS, o čemu se podnosi godišnje izvješće HERA-i.

Krajem 2008. godine izrađen je Prijedlog standardnih razina kvalitete opskrbe električnom energijom u distribucijskoj mreži koji se sastoji od Pravila o kvaliteti napona u distribucijskoj mreži, Pravila o pouzdanosti napajanja u distribucijskoj mreži i Pravila o kvaliteti usluga. Njihovo donošenje omogućit će sustavno praćenje kvalitete napona te dostavljanje nadležnom Ministarstvu.

HEP-ODS je počeo sustavno pratiti i nadzirati kvalitetu usluga kupcima. U cilju objedinjavanja svih podataka o kupcima i mjernoj opremi, pokrenut je projekt EDM SAP. Odvajanje mjernih podataka od obračuna i naplate električne energije omogućit će nepristran odnos prema svim korisnicima mjernih podataka na tržištu električne energije. U tu svrhu započeta je i prilagodba postojećeg programa HEP Billing.

Jedinstvena baza daljinski očitavanih mjernih mjesta kupaca priključne snage iznad 30kW, kontinuirano se širi i sad sadrži mjerne podatke s više od 15 tisuća obračunskih mjernih mjesta. Također, pokrenuta su istraživanja s ciljem utvrđivanja nadomjesnih dijagrama opterećenja za pojedine kategorije kupaca kod kojih su ugrađena mjerila bez mogućnosti pohranjivanja podataka o energiji u vremenskom intervalu.

OSNOVNI I KARAKTERISTIČNI PODACI:

• ukupan broj radnika	9.603
• ukupna duljina distribucijske mreže	129.526 km
• ukupan broj trafostanica	26.701 kom
• ukupna instalirana snaga transformatora	13.884 MVA
• stupanj amortizacije mreže	62 %
• ukupan broj mjernih mjesta	2.282.998
□ kupci na VN i SN	2.061
□ poduzetništvo (NN)	211.921
□ kućanstvo	2.069.016
□ javna rasvjeta	20.401
• ukupan broj mjernih mjesta povlaštenih kupaca	37.577
• ukupan broj novih mjernih mjesta	41.795
• ukupna nabava	16.958 GWh
• gubici	7,21 (9,83) %
• ukupna prodaja – tarifni kupci	13.914 GWh

□ VN i SN	2.937 GWh
□ NN poduzetništvo	3.825 GWh
□ kućanstvo	6.711 GWh
□ javna rasvjeta	440 GWh
• ukupna prodaja – povlašteni kupci	1.821.929 MWh
• porast potrošnje	0,9 %
• neisporučena električna energija	27,706 GWh
• vršna snaga (neistodobno)	3.006 MW
• površina područja	56.696 km ²
• gustoća potrošnje	278 MWh/km ²
• gustoća kupaca	40,3 kupaca/km ²
• broj radnika/1000 kupaca	4,21
• broj radnika/100 km mreže	7,41
• broj radnika/TS	0,36
• broj radnika/1 GWh prodano	0,69

SKUPŠTINA

mr. sc. **Ivan Mravak**, dipl. ing., predsjednik

NADZORNI ODBOR

mr. sc. **Kažimir Vrankić**, dipl. ing., predsjednik¹

mr. sc. **Ivan Mravak**, dipl. ing., zamjenik predsjednika¹

mr. sc. **Ivica Toljan**, dipl. ing., član¹

Ante Despot, dipl. ing., član¹

Stjepan Tvrdinić, dipl. ing., predsjednik²

mr. sc. **Ivan Mravak**, dipl. ing., zamjenik predsjednika²

Željko Kljaković Gašpić, dipl. ing., član²

dr. sc. **Darko Dvornik**, dipl. ing., član²

Darko Horvatinović, član³

UPRAVA

Mišo Jurković, dipl. ing., direktor

POMOĆNIK DIREKTORA DRUŠTVA

Ante Pavić, dipl. ing.

Željko Vrban, dipl. ing.

SEKTOR ZA GOSPODARENJE MREŽOM I INFORMATIČKU POTPORU

Darko Vidović, dipl. ing., direktor sektora

SEKTOR ZA EKONOMSKE POSLOVE

Danijel Čuljat, dipl. oec., direktor sektora⁴

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 / **Darko Horvat**, dipl. ing.⁵

Damir Srpak, dipl.ing.⁶

Elektra Koprivnica / **Ivan Gregur**, dipl. ing.

Elektra Bjelovar / **Miro Totgergeli**, dipl. ing.

Elektra Križ / **Branko Kolarić**, dipl. ing.

Elektroslavonija Osijek / dr. sc. **Damir Pečvarac**, 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. **Vitomir Komen**, dipl. ing.

Elektrodalmacija Split / **Renato Prkić**, dipl. ing.

Elektra Zadar / mr. sc. **Nikola Dellavia**, dipl. ing.⁷

Tomislav Dražić, dipl.ing.⁸

Elektra Šibenik / **Miodrag Živković**, dipl. ing.

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

Elektra Karlovac / **Boris Mlikan**, dipl. ing.

Elektra Sisak / **Josip Baleta**, dipl. ing.

Elektrolika Gospić / **Josip Lemić**, dipl. ing.

Elektra Virovitica / **Zvonimir Vinovrški**, dipl. ing.⁹

Mario Pavičić, dipl. ing.¹⁰

Elektra Požega / **Slavko Perić**, dipl. ing.

¹ član nadzornog odbora do 15. 04. 2008.

² član nadzornog odbora od 16. 02. 2007. od 16. 04. 2008.

³ član nadzornog odbora od 15. 12. 2005. do 16. 04. 2008.

⁴ direktor sektora do 29. 06. 2008.

⁵ direktor Elektre Čakovec do 30. 06. 2008.

⁶ direktor Elektre Čakovec od 01. 07. 2008.

⁷ direktor Elektre Zadar do 30. 06. 2008.

⁸ direktor Elektre Zadar od 01. 07. 2008.

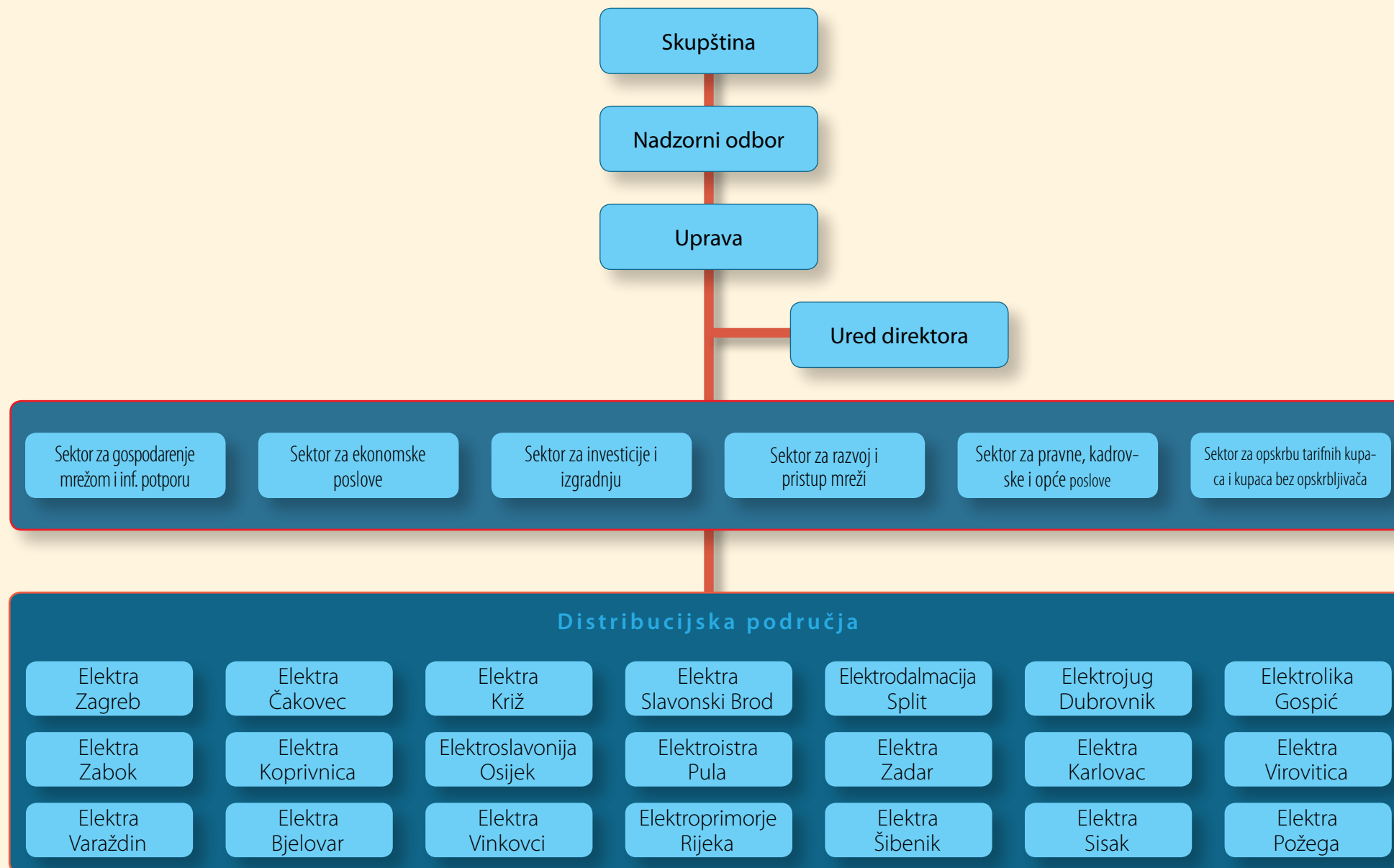
⁹ direktor Elektre Virovitica do 30. 06. 2008.

¹⁰ direktor Elektre Virovitica od 01. 07. 2008.



1. Opći podaci

ORGANIZACIJSKA SHEMA DRUŠTVA



1.2.

OPĆI PODACI O DISTRIBUCIJSKIM PODRUČJIMA

Šifra DP-a	Organizacijska jedinica	Broj radnika	Broj kupaca	Duljina mreže (km)	Površina (km ²)	Broj Pogona
4000	Uprava Društva	60				
4001	Elektra Zagreb	1442	517.959	16.690	2.550	6
4002	Elektra Zabok	326	65.677	5.433	1.235	2
4003	Elektra Varaždin	302	69.342	5.427	1.003	2
4004	Elektra Čakovec	179	45.702	2.831	730	0
4005	Elektra Koprivnica	254	52.452	4.602	1.645	2
4006	Elektra Bjelovar	257	52.242	3.830	1.789	1
4007	Elektra Križ	378	77.303	5.586	3.992	3
4008	Elektroslovanija Osijek	782	150.706	6.966	4.152	6
4009	Elektra Vinkovci	312	81.491	3.518	2.448	3
4010	Elektra Slavonski Brod	270	64.117	3.180	1.983	1
4011	Elektroistra Pula	579	142.920	7.419	2.813	6
4012	Elektroprimorje Rijeka	768	201.257	7.448	3.574	6
4013	Elektrodalmacija Split	1247	269.365	15.973	5.030	10
4014	Elektra Zadar	427	117.251	8.137	2.693	4
4015	Elektra Šibenik	410	81.461	6.780	3.031	2
4016	Elektrojug Dubrovnik	239	51.492	4.338	1.434	0
4017	Elektra Karlovac	416	86.660	5.697	4.300	4
4018	Elektra Sisak	376	58.269	5.874	3.204	6
4019	Elektrolika Gospić	284	45.733	5.586	6.408	3
4020	Elektra Virovitica	140	30.870	2.340	1.431	1
4021	Elektra Požega	155	27.431	1.858	1.251	0
UKUPNO		9.603	2.289.700	129.513	56.696	68

KVALIFIKACIJSKA STRUKTURA RADNIKA

Red br.	Organizacijska jedinica	Dr.	Mr.	Visoka stručna sprema				Ukupno VSS	Viša stručna sprema				Ukupno VŠS	Srednja stručna sprema				Ukupno ŠSS	Ostalo					Ukupno
				tehn.	ekon.	prav.	ostalo		tehn.	ekon.	prav.	ostalo		tehn.	ekon.	prav.	ostalo		VKV	KV	NSS	PKV	MKV	
1.	Direktor Društva	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
2.	Ured direktora	0	0	3	0	0	0	3	0	1	0	0	1	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	6
3.	Sektor za gospodarenje mrežom i informatičku potporu	0	1	7	0	0	1	8	0	0	0	0	0	1	1	0	0	2	0	0	0	0	0	11
4.	Sektor za ekonomske poslove	0	3	0	9	0	1	10	0	0	0	0	0	0	3	0	4	7	0	0	0	0	0	20
5.	Sektor za investicije i izgradnju	0	0	4	1	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	6
6.	Sektor za razvoj i pristup mreži	0	1	6	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	8
7.	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove	0	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
8.	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača	0	0	3	2	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
9.	Elektra Zagreb	1	5	88	20	7	7	122	67	15	4	11	97	429	71	16	138	654	307	139	41	37	39	1.442
10.	Elektra Zabok	1	0	8	4	3	5	20	18	7	1	1	27	164	27	5	26	222	8	31	5	6	6	326
11.	Elektra Varaždin	0	0	19	9	1	2	31	6	4	2	1	13	29	21	5	19	74	110	45	18	5	6	302
12.	Elektra Čakovec	0	0	9	3	1	0	13	14	4	0	0	18	44	12	2	6	64	32	34	7	5	6	179
13.	Elektra Koprivnica	0	0	15	5	2	2	24	16	2	0	1	19	50	14	4	20	88	69	16	11	16	11	254
14.	Elektra Bjelovar	0	1	14	6	2	2	24	9	2	0	4	15	65	17	4	13	99	29	52	5	10	22	257
15.	Elektra Križ	0	0	18	5	2	1	26	23	8	0	0	31	153	20	0	27	200	25	78	11	0	7	378
16.	Ekeltroslavonija Osijek	3	4	57	19	6	7	89	46	15	1	13	75	100	52	23	42	217	109	251	11	4	19	782
17.	Elektra Vinkovci	0	1	20	8	2	1	31	16	6	0	4	26	102	32	5	11	150	22	70	1	1	10	312
18.	Elektra Slavonski Brod	1	1	20	7	1	3	31	8	3	0	0	11	120	21	6	13	160	4	49	3	0	10	270
19.	Elektroistra Pula	0	5	45	17	5	1	68	11	22	0	4	37	128	51	3	26	208	155	85	6	0	15	579
20.	Elektroprimorje Rijeka	1	1	43	22	4	10	79	44	11	2	6	63	156	80	19	38	293	209	93	21	8	0	768
21.	Elektrodalmacija Split	0	5	107	36	17	8	168	42	35	6	12	95	392	94	38	168	692	121	96	14	17	39	1.247
22.	Elektra Zadar	1	2	31	11	5	1	48	20	4	2	3	29	52	23	0	21	96	83	136	18	13	1	427
23.	Elektra Šibenik	0	0	27	17	4	0	48	28	2	0	2	32	108	51	4	16	179	59	68	14	5	5	410
24.	Elektrojug Dubrovnik	0	2	16	12	2	0	30	6	6	0	2	14	81	27	1	11	120	24	37	8	2	2	239
25.	Elektra Karlovac	0	6	27	6	4	0	37	26	2	1	2	31	111	37	1	18	167	97	43	1	1	33	416
26.	Elektra Sisak	0	0	16	5	3	2	26	32	5	1	4	42	105	30	5	26	166	50	66	0	7	19	376
27.	Elektrolika Gospić	0	3	10	4	1	1	16	10	14	3	2	29	62	20	1	21	104	33	79	2	14	4	284
28.	Elektra Virovitica	0	0	13	3	2	2	20	3	0	0	3	6	33	14	0	2	49	11	46	1	0	7	140
29.	Elektra Požega	0	0	10	6	2	2	20	8	1	0	0	9	58	13	3	7	81	19	20	0	0	6	155
UKUPNO		8	41	637	237	78	60	1.012	453	169	23	75	720	2.544	731	145	676	4.096	1.576	1.534	198	151	267	9.603

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.	23.	24.			
1	Direktor društva / ostali *	3	2																									1		
2	Ured direktora	4																				1	1		2					
3	Sektor za gospodarenje mrežom i informatičku potporu	11			2						2													1	6					
4	Sektor za ekonomske poslove	20									5										7			4	4					
5	Sektor za investicije i izgradnju	6											2							2		1			1					
6	Sektor za razvoj i pristup mreži	8			1								2	1										1	3					
7	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove	2														2														
8	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača	6	1								2										2								1	
9	Elektra Zagreb	1442	2	107	491	80	14	38	126		1	30	8	131	48	8	11	6	120	51	6	87	45	2	30					
10	Elektra Zabok	326	1	127	23	6	7	8	15			6	8	47	5	4	3	1	27	8		13	14	2	1					
11	Elektra Varaždin	302	2	33	94	12	7	15	7			12	13	40	7	1	3		21	11		15	3	3	3					
12	Elektra Čakovec	179	1	13	39	2	7	3	13	1			7	34	7	2	1	1	15	6		10	3	2	12					
13	Elektra Koprivnica	254	1	31	97	1	7	5	20				4	25		3	2	1	23	8		13	6	4	3					
14	Elektra Bjelovar	257	2	26	101	7	4	7	16			3		13	11	4	2	1	23	7		15	2	4	9					
15	Elektra Križ	378	3	27	198	2	1	13	22			6		32	9	4	2		18	6	1	22	6		6					
16	Elektroslavonija Osijek	782	3	56	267	24	11	29	81			17	13	76	16	9	8	5	76	19		28	28	13	3					
17	Elektra Vinkovci	312	2	16	135	2	8	11	37			8		15	26	4	2	1	25	8		6	5		1					
18	Elektra Slavonski Brod	270	1	15	102	10	1	9	26					11	37	3	1	1	30	5		6	6		6					
19	Elektroistra Pula	579	1	41	171	33	10	17	31					51	21	3	3	3	52	22		17	13	10	80					
20	Elektroprimorje Rijeka	768	1	78	238	42	9	25	51			12	16	66	24	5	8	3	84	27	2	29	18	12	18					
21	Elektrodalmacija Split	1247	3	90	441	37	34	50	115			19	20	43	101	8	12	7	116	33	3	56	43	7	9					
22	Elektra Zadar	427	2	115	114	12	1	7	41				3	10	31	3	5	1	42	11		15	7	5	2					
23	Elektra Šibenik	410	31	39	111	1	26	11	29			8	6	39	11	4		2	40	10	1	16	9	4	12					
24	Elektrojug Dubrovnik	239		9	95	10	2	4	25			1		8	8	1	2	1	27	8		4	13	1	20					
25	Elektra Karlovac	416	2	32	195	40	2	24	1				9	17	1	3	4	2	36	8		22	8	2	8					
26	Elektra Sisak	376		18	160	19		4	41				3	23	16	7	3	1	28	8		30	14		1					
27	Elektrolika Gospić	284	2	9	121		8	7	18					27	6	7	3	1	38	7		13	9		8					
28	Elektra Virovitica	140	1	22	43		5	2	11				5	5	7	1	2		14	4		7	3	2	6					
29	Elektra Požega	155	1	10	63	3	2	2	10					20	5	3	2	1	17	5		7	3		1					
UKUPNO		9603	65	914	3302	343	166	291	745	1	1	122	115	737	398	87	81	39	883	272	14	432	265	73	257				0	

* 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 potriš. el. energije
- 4. Poslovi očitavanja potrošene energije kod potrošača

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

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

- 15. Kadrovske 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
- 23. Poslovi interne revizije i kontrole
- 24. Poslovi obrazovanja i stručnog usavršavanja radnika

BROJ RADNIKA PO DISTRIBUCIJSKIM PODRUČJIMA ZA PERIOD 1990.–2008.

Red br.	Organizacijska jedinica	1990.	1995.	2000.	2001.	2002.	2003.	2004.	2005.	2006.	2007.	2008.
1.	Sjedište Društva	5	9	24	26	29	43	46	49	52	58	60
2.	Elektra Zagreb	2.034	1.722	1.712	1.593	1.562	1.572	1.554	1.554	1.458	1.457	1.442
3.	Elektra Zabok	425	368	371	346	344	349	348	344	335	328	326
4.	Elektra Varaždin	407	337	339	326	327	322	320	318	300	302	302
5.	Elektra Čakovec	219	195	203	194	188	186	183	183	181	181	179
6.	Elektra Koprivnica	370	360	288	276	273	263	264	266	259	251	254
7.	Elektra Bjelovar	334	261	275	269	266	269	272	272	263	260	257
8.	Elektra Križ	509	406	434	417	412	409	403	400	384	384	378
9.	Elektroslavonija Osijek	1.199	974	1.039	984	849	821	818	813	781	778	782
10.	Elektra Vinkovci	266	223	355	345	340	335	328	328	315	312	312
11.	Elektra Slavonski Brod	307	418	297	287	285	281	281	280	269	268	270
12.	Elektroistra Pula	869	656	669	632	629	634	629	619	601	574	579
13.	Elektroprimorje Rijeka	1.117	877	863	825	829	826	823	815	777	770	768
14.	Elektrodalmacija Split	1.578	1.374	1.428	1.357	1.345	1.335	1.337	1.326	1.277	1.259	1.247
15.	Elektra Zadar	506	469	513	486	475	455	452	449	430	423	427
16.	Elektra Šibenik	505	370	469	455	451	444	435	433	416	412	410
17.	Elektrojug Dubrovnik	320	294	294	271	272	267	266	262	236	238	239
18.	Elektra Karlovac	607	455	495	464	451	447	446	441	420	413	416
19.	Elektra Sisak	538	315	446	410	404	406	403	399	380	372	376
20.	Elektrolika Gospić	381	195	279	283	288	287	286	288	278	281	284
21.	Elektra Virovitica			154	148	147	148	148	146	144	142	140
22.	Elektra Požega			180	169	167	169	176	177	165	159	155
UKUPNO		12.496	10.278	11.127	10.563	10.333	10.268	10.218	10.162	9.721	9.622	9.603

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	0	0	2	0	0	6	0	0	8	0,08%
2.	od 20 do 25 godina života	0	0	25	8	105	0	3	23	0	0	164	1,71%
3.	od 25 do 30 godina života	0	0	107	42	204	0	29	48	0	0	430	4,48%
4.	od 30 do 35 godina života	1	2	109	81	602	3	114	167	1	6	1.086	11,31%
5.	od 35 do 40 godina života	2	11	143	98	584	13	102	132	4	22	1.111	11,57%
6.	od 40 do 45 godina života	0	5	109	95	666	21	184	165	18	26	1.289	13,42%
7.	od 45 do 50 godina života	1	7	135	109	795	45	312	244	22	47	1.717	17,88%
8.	od 50 do 55 godina života	0	12	189	128	628	49	326	379	40	82	1.833	19,09%
9.	od 55 do 60 godina života	3	3	151	109	376	50	408	312	57	66	1.535	15,98%
10.	od 60 do 65 godina života	1	1	44	50	134	17	98	58	9	18	430	4,48%
UKUPNO		8	41	1.012	720	4.096	198	1.576	1.534	151	267	9.603	100,00%

FLUKTUACIJA RADNIKA

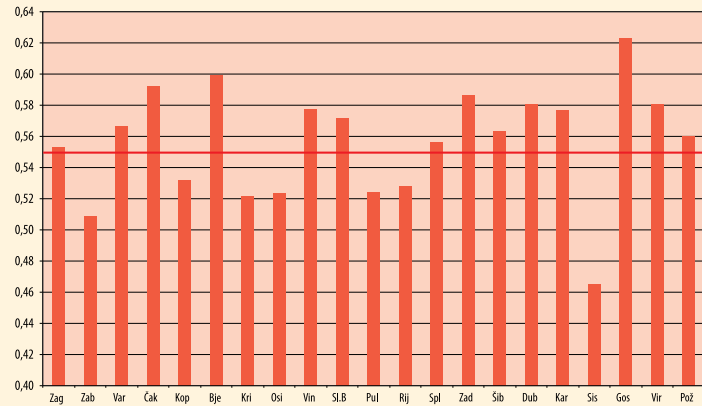
Red. br.	Organizacijska jedinica	UKUPNO		MR		VSS		VŠS		SSS		NSS		VKV		KV		PKV		NKV	
		Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi	Otišli	Novi
1.	Sjedište	4	5	1		3	3				2										
2.	Elektra Zagreb	34	21	2		10	7	1	2	6	12			10		3				2	
3.	Elektra Zabok	4	0							1			1			1		1			
4.	Elektra Varaždin	2	1			1	1													1	
5.	Elektra Čakovec	4	0			2				2											
6.	Elektra Koprivnica	2	5				2				3			1		1					
7.	Elektra Bjelovar	7	3					1	1	1			2			1				2	2
8.	Elektra Križ	7	1			3	1			2						2					
9.	Elektroslavonija Osijek	8	11			2	7		3	1	1			1		4					
10.	Elektra Vinkovci	5	5			1	1		1	3						1	3				
11.	Elektra Slavonski Brod	2	2				1			2	1										
12.	Elektroistra Pula	3	8				4		2	2	2					1					
13.	Elektropriomorje Rijeka	9	9			3	6	1		1	3	2		2							
14.	Elektrodalmacija Split	16	7	2		6	4		3	6		1								1	
15.	Elektra Zadar	2	7				5			1	2					1					
16.	Elektra Šibenik	6	6					2	2	2	4			2							
17.	Elektrojug Dubrovnik	2	4				2	1	1		1					1					
18.	Elektra Karlovac	5	8			1	3		1	1	4					2				1	
19.	Elektra Sisak	3	6			1	2	1	1	1	3										
20.	Elektrolika Gospić	5	7				4		2	2	1					2				1	
21.	Elektra Virovitica	3	2			1	2	1								1					
22.	Elektra Požega	5	1				1			2				2				1			
UKUPNO		138	119	5	0	34	56	8	19	36	39	6	0	18	0	21	3	2	0	8	2

1.8.

USPOREDBENI PODACI

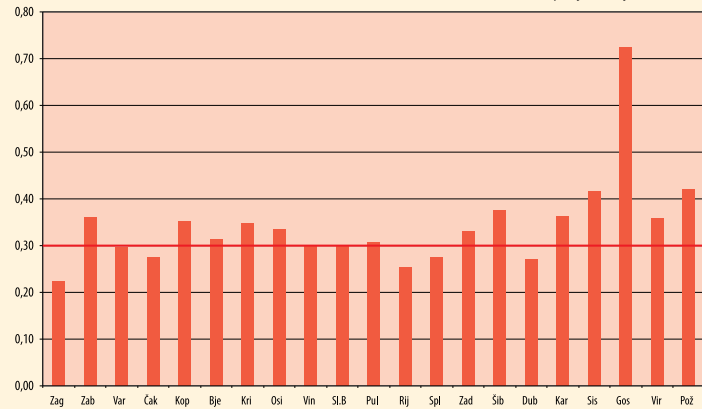
Ostvareni prihod po GWh u 2008. godini

prosječna vrijednost = 0,55 mil kn/GWh



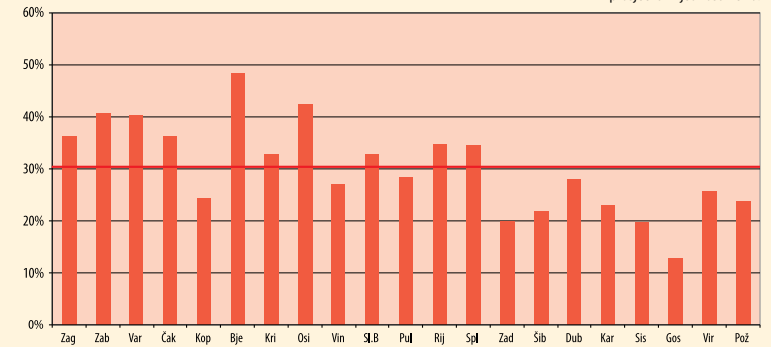
Ostvareni troškovi po prihodu od prodaje u 2008. godini

prosječna vrijednost = 0,30



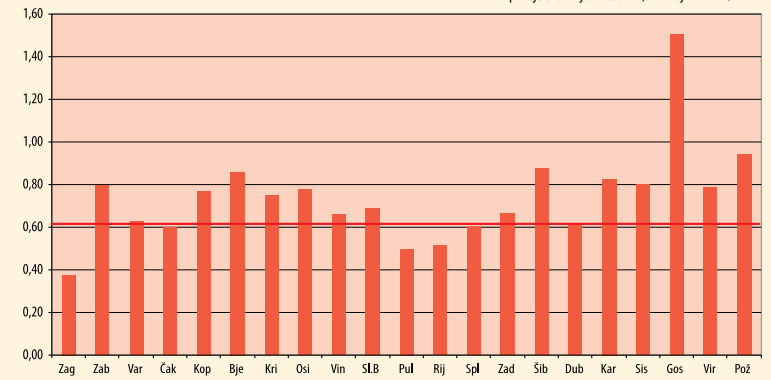
Usporedba sveukupno prihodi / imovina za 2008. godinu

prosječna vrijednost = 31%



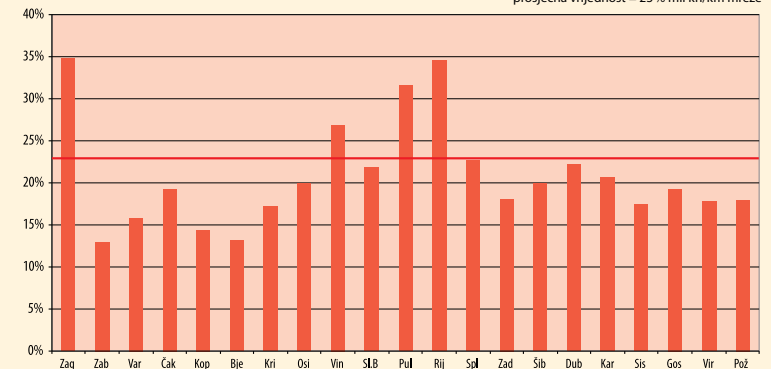
Broj radnika po GWh u 2008. godini

prosječna vrijednost = 0,61 broj radnika/GWh



Nabavna vrijednost po km mreže u 2008. godini

prosječna vrijednost = 23% mil kn/km mreže







2. Tehnički podaci

STRUKTURA I BROJ TRANSFORMATORSKIH STANICA

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/35(30) kV		Trafostanice 110/35(30)/10(20) kV		Trafostanice 110/10(20) kV		Trafostanice 35(30)/10(20) kV		Trafostanice 20/0.4 kV		Trafostanice 10/0.4 kV	
		Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.	Vlastite	Zajed.
		kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom
1.	Zagreb	0	3	0	2	5	9	21	2	628	65	2.635	608
2.	Zabok	0	1	0	2	0	1	11	1	43	29	771	53
3.	Varaždin	0	1	0	1	0	1	9	0	18	10	736	54
4.	Čakovec	0	0	0	2	0	0	10	0	0	0	493	96
5.	Koprivnica	0	2	0	1	0	0	11	2	0	0	682	111
6.	Bjelovar	0	1	0	1	0	1	13	0	0	0	749	24
7.	Križ	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	1.275	2
8.	Osijek	0	2	0	5	0	2	24	0	0	0	1.429	12
9.	Vinkovci	0	0	0	0	0	0	19	0	36	0	747	0
10.	Slavonski Brod	0	1	0	1	0	1	14	0	0	0	669	0
11.	Pula	0	1	1	7	1	1	19	2	684	16	1.173	28
12.	Rijeka	0	5	0	1	0	6	25	13	1.100	135	695	141
13.	Split	0	3	1	1	1	2	39	1	0	0	2.417	176
14.	Zadar	0	2	0	1	0	4	9	1	0	0	1.064	75
15.	Šibenik	0	0	0	0	0	1	15	0	0	0	987	93
16.	Dubrovnik	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	606	0
17.	Karlovac	0	1	0	1	0	2	14	1	148	14	1.403	61
18.	Sisak	0	1	0	0	1	2	7	0	448	0	517	1
19.	Gospić	0	3	0	3	0	1	21	0	83	6	911	64
20.	Virovitica	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	437	11
21.	Požega	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	386	396
UKUPNO		0	27	2	29	8	34	327	23	3.188	275	20.782	2.006

UKUPAN BROJ VLASTITIH TRAFOSTANICA: 24.307

UKUPAN BROJ SVIH TRAFOSTANICA: 26.701

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	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA
1.	Zagreb	20	7	0	0,0	16	29	4	0	0	0,0	68	7,91	456	225,38	77	77	0	0	510	67,62	2.262	1.204,09	321	321	0	0						
2.	Zabok	0	0	0	0,0	2	15	4	0	0	0,0	17	2,07	27	10,69	1	1	0	0	603	63,57	166	67,09	9	9	0	0						
3.	Varaždin	1	2	2	63,0	0	10	8	0	0	0,0	7,0	0,8	14,0	7,4	12,0	12,0	4,0	6,4	384	45,80	405	168,14	33	33	0	0						
4.	Čakovec	0	0	0	0,0	1	11	6	0	1	1,6	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	326	34,77	178	67,85	6	6	0	0						
5.	Koprivnica	0	0	0	0,0	0	12	12	0	0	0,0	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	528	55,16	152	53,51	4	4	0	0						
6.	Bjelovar	0	2	0	0,0	0	8	15	1	4	5,2	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	613	48,61	205	86,51	2	2	0	0						
7.	Križ	0	0	0	0,0	0	14	19	3	0	0,0	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	1.041	89,68	234	97,65	15	15	0	0						
8.	Osijek	2	1	0	0,0	0	31	21	2	2	25,0	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	814	99,37	675	308,56	20	20	1	2						
9.	Vinkovci	0	0	0	0,0	0	20	17	5	0	0,0	11	1,13	21	8,50	0	0	0	0	372	47,82	454	174,48	7	7	0	0						
10.	Slavonski Brod	0	0	0	0,0	0	12	11	8	2	3,2	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	445	50,99	231	97,81	3	3	0	0						
11.	Pula	0	2	0	0,0	0	34	11	1	0	0,0	509	41,16	149	65,35	14	14	0	0	585	43,77	615	289,31	32	32	0	0						
12.	Rijeka	3	10	0	0,0	2	28	17	0	0	0,0	334	31,56	617	241,40	6	6	0	0	124	12,09	698	271,35	7	7	2	3						
13.	Split	6	2	0	0,0	5	44	29	1	0	0,0	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	851	83,15	1.349	652,17	212	212	0	0						
14.	Zadar	0	2	0	0,0	2	10	10	0	0	0,0	0	0,00	0	0,00	0	0	1	2	491	41,09	496	235,02	117	117	0	0						
15.	Šibenik	0	0	0	0,0	4	8	11	6	3	18,5	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	576	45,42	417	186,05	15	15	0	0						
16.	Dubrovnik	0	0	0	0,0	4	2	16	4	0	0,0	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	199	17,94	196	84,01	10	10	0	0						
17.	Karlovac	2	2	0	0,0	0	13	12	3	0	0,0	130	12,69	18	6,47	0	0	0	0	1.044	104,11	372	114,44	3	3	0	0						
18.	Sisak	0	6	2	63,0	2	6	5	0	0	0,0	386	32,89	71	26,30	0	0	0	0	348	30,73	179	71,42	4	4	0	0						
19.	Gospić	0	0	0	0,0	0	4	10	28	4	11,1	88	6,33	31	12,60	1	1	0	0	742	44,68	230	90,14	6	6	0	0						
20.	Virovitica	0	0	0	0,0	0	6	8	2	0	0,0	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	334	34,58	141	53,74	0	0	0	0						
21.	Požega	2	0	0	0,0	0	4	6	2	0	0,0	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0	217	15,60	118	41,89	2	2	0	0						
UKUPNO		36	36	4	126,0	38	321	252	66	16	64,6	1.550	136,50	1.404	604,05	111	111	5	8	11.147	1.076,54	9.773	4.415,23	828	828	3	5						

* pogonski napon 20 kV

BROJ TRANSFORMATORA **25.590** KOM

INSTALIRANA SNAGA **13.884,1** MVA

STRUKTURA I BROJ POLJA U TRAFOSTANICAMA

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/x kV									Trafostanice 30, 35/x kV						Trafostanice 20, 10/0,4 kV			
		110 kV			30, 35 kV		20 kV		10 kV		30, 35 kV		20 kV		10 kV		20 kV		10 kV	
		Klasična	SF6 prekid.	SF6 -GIS	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU
1.	Zagreb	0	16	8	83	0	75	50	398	48	151	3	20	0	326	8	309	1.143	3.797	3.664
2.	Zabok	0	0	0	20	0	0	13	25	0	51	0	0	0	86	29	50	74	904	262
3.	Varaždin	2	0	0	18	0	7	12	43	0	45	0	0	7	100	0	0	92	1.519	294
4.	Čakovec	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	47	0	0	101	29	0	0	711	517
5.	Koprivnica	0	0	0	11	22	0	0	0	0	56	5	0	0	101	48	0	0	270	509
6.	Bjelovar	0	0	0	4	0	0	0	35	0	75	0	0	0	138	0	0	0	452	96
7.	Križ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93	0	0	0	318	13	737	216	287	37
8.	Osijek	0	0	0	78	11	0	24	89	0	133	0	0	0	318	13	0	0	2.880	370
9.	Vinkovci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	142	0	17	0	202	0	15	17	767	310
10.	Slavonski Brod	0	0	0	34	0	0	0	8	0	86	0	0	0	193	0	0	0	459	237
11.	Pula	0	2	0	96	0	59	10	69	24	136	0	42	21	213	0	315	209	1.444	661
12.	Rijeka	0	28	0	91	1	86	41	0	41	181	30	51	31	195	27	1.118	1.438	1.859	746
13.	Split	0	2	0	10	0	0	0	0	0	189	0	0	0	447	237	0	0	5.095	2.220
14.	Zadar	0	0	0	1	0	0	0	69	42	60	0	0	0	135	0	0	0	1.362	1.098
15.	Šibenik	0	0	0	6	0	0	0	22	0	64	15	0	0	168	41	0	0	920	391
16.	Dubrovnik	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	123	0	0	0	793	337
17.	Karlovac	8	2	0	6	0	20	0	45	0	87	0	25	24	137	0	18	46	217	103
18.	Sisak	7	0	0	0	0	13	20	29	24	26	1	40	3	14	32	401	171	598	312
19.	Gospić	0	0	0	0	0	9	0	0	0	116	0	16	4	173	14	9	14	301	239
20.	Virovitica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	78	0	0	0	60	19
21.	Požega	0	0	0	16	0	0	22	0	0	23	0	12	0	34	0	0	37	476	0
UKUPNO		17	50	8	474	34	269	192	832	179	1.819	101	223	90	3.600	491	2.972	3.457	25.171	12.422

UKUPUN BROJ POLJA: 52.401

2.4.

STRUKTURA I DULJINA MREŽE

Red. br.	Distribucijsko područje	Vodovi 110 kV (km)			Vodovi 35, 30 kV (km)			Vodovi 20 kV* (km)			Vodovi 10 kV (km)			Mreža 0,4 kV (km)			Kućni priključci (km)		
		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		101,6	194,3		329,6	529,0		1.068,7	2.401,9		2.057,0	2.633,7	2.054,7	805,0	3.170,0	1.304,3
2.	Zabok				108,0	7,0		13,9	100,5		727,8	181,0		1.466,7	1.058,7	149,4	149,4	1.212,9	257,7
3.	Varaždin	16,0			60,0	11,0		13,0	23,0		750,0	336,0		1.381,0	741,0	529,0	327,0	821,0	419,0
4.	Čakovec				104,0	14,6					294,8	319,4		222,1	554,3	170,9		993,2	157,6
5.	Koprivnica				118,6	15,4					728,1	323,5		1.685,6	515,6	352,5	39,6	620,0	203,1
6.	Bjelovar				83,0	36,7					937,0	152,6		849,7	547,3	199,1	194,7	757,0	73,3
7.	Križ				244,0	15,5					1.481,8	243,0		1.340,2	800,5	222,8	462,8	724,6	51,0
8.	Osijek				256,0	75,8					1.579,7	550,8		2.010,2	750,4	550,9	103,7	626,1	462,6
9.	Vinkovci				170,0	87,4		35,3	18,6		588,6	454,8		1.132,9	577,3	416,6		36,7	
10.	Slavonski Brod				124,7	19,4					753,4	206,9		788,6	344,9	403,8	118,3	353,7	66,5
11.	Pula				279,7	84,2	1,2	736,4	208,2	2,4	944,0	505,8	19,2	1.103,8	1.422,1	1.789,3	6,5	64,9	251,1
12.	Rijeka				255,4	177,5	34,7	615,4	789,6	0,2	211,7	559,7	23,0	144,6	1.701,8	1.178,4	13,8	928,8	813,4
13.	Split		4,8		296,1	216,5	66,2				1.892,4	1.370,2	20,7	2.543,1	3.885,6	2.239,6	736,5	1.048,4	1.653,6
14.	Zadar	17,0		5,8	78,7	73,1	31,0				1.365,6	907,6	65,0	481,1	1.201,0	1.924,6	161,0	546,9	1.279,1
15.	Šibenik				131,0	11,0					1.160,0	406,4	39,2	1.203,2	850,3	783,1	492,0	623,4	1.080,1
16.	Dubrovnik				173,0	19,0	2,0				576,0	466,0	50,0	705,0	294,3	958,0	285,0	185,0	625,0
17.	Karlovac	32,0	5,8		261,2	125,4		169,8	143,7		1.276,7	145,4		1.853,6	596,0	46,1	248,4	746,2	47,0
18.	Sisak	5,5			38,5	30,7		724,3	101,2		771,8	219,7		1.226,8	1.145,6	239,5	705,0	577,9	87,3
19.	Gospić				304,3	9,9		123,7	9,1		1.484,4	217,7		1.055,9	1.270,2	189,5	190,4	554,2	176,2
20.	Virovitica				62,0	5,0					589,0	101,0		309,0	423,0	239,0	43,0	311,0	257,5
21.	Požega				90,8	8,8					486,7	98,7		397,6	369,3	195,6	7,3	179,4	24,0
UKUPNO		104,1	16,8	5,8	3.340,5	1.238,1	135,0	2.761,3	1.923,0	2,6	19.668,3	10.168,0	217,1	23.957,6	21.682,9	14.832,1	5.089,4	15.081,1	9.289,5

* pogonski napon 20 kV

UKUPNA DULJINA MREŽE: 129.513,1 km

STRUKTURA I BROJ STUPOVA

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	
	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	
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

2.6.

SUSRETNI OBJEKTI HEP-ODS D.O.O. S HEP-OPS D.O.O. I HEP PROIZVODNJA D.O.O.

Red. br.	Distribucijsko područje	Ime TS	Prijenosni omjer (kV)	Instalirana snaga (MVA)	Mjesto razgraničenja	Napomena
1.	Zagreb	4TS 9 EL-TO	110/10	2x40*	Transformator (provodni izolator 110 kV)	HEP Proizvodnja d.o.o.
		4TS 17 Podsused	110/20	2x40*	110 kV zračni vod Bizek-Podsused	PrP Zagreb
		4TS 19 Jarun	110/30/10	3x60*	30 i 10 kV postrojenje (priključak na transformatore)	PrP Zagreb
		4TS 23 Botinec	110/20	2x40	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 čelija 30 kV postrojenja	HEP Proizvodnja d.o.o.
		4TS 30 Resnik	110/30	2x60*	30 kV postrojenje (priključak na transformator)	PrP Zagreb
		4TS 33 Žerjavinec	110/10	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	1x20*, 2x16	30 kV postrojenje (priključak na transformator)	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	110/35/10	2x31,5+40	Sabirnice 110 kV	
		TS Ivanec	110/20/10	2x20*	Sabirnice 10/20 kV	
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*+20*	Prekidač 35 kV	Prekidači trafa 1 110/35 kV i trafa 2 110/35 kV
		TS Mlinovac	110/10	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 trafa 1 110/35/10 kV i trafa 2 110/35/10 kV

SUSRETNI OBJEKTI HEP-ODS D.O.O. 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
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)
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	
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	Upravljanje prekidačem TP 110 kV	Prekidač TP 110 kV u vlasništvu Prp Opatija		

2.6.

SUSRETNI OBJEKTI HEP-ODS D.O.O. 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 (mjerene). U svim susretnim objektima HEP OPS ima nadležnost upravljanja 110 kV dijelom u cjelini i sekundarnim trafo poljima (35 kV, 20 kV i 10 kV). Nadležnost održavanja je različita i ovisi o vlasništvu opreme u objektima.
		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 (Proizvodnja HE Rijeka 9)	
		TS Krasica	110/35	20*+40*	35 kV trafo polja	
		TS Pehlin	110/35	3x40*	35 kV trafo polja	
		TS Matulji	110/20	20+40	110 kV trafo polja	
		TS Rab	110/20	2x20*	20 kV trafo polja	
		TS Lovran	110/20	20*+20	110 kV trafo polja	
		TS Crikvenica	110/20	2x20*	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	1x20*	35 kV sabirnički rastavljači (HE Vinodol)			
13.	Split	TS Vrboran	110/35	2x20*	Prekidač u VP 35 kV	
		TS Nerežišće	110/35	2x20*	Prekidač u VP 35 kV	
		TS Makarska	110/35/10	1x40*	Prekidač u VP 35 kV	
			110/10	1x20*	Prekidač u VP 10 kV	
		TS Imotski	110/35	1x20*	Prekidač u VP 35 kV	
		TS Dugi rat	110/35 i 110/10	2x20*	Prekidači u VP 10 kV	
		TS Sućidar	110/35/10	2x63*	Prekidači u TP 10 kV	
TS Dobri	110/10	2x40	Prekidači u TP 110 kV			
14.	Zadar	TS Zadar	110/35	2x40*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	TP1 i TP2 su u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Zadar centar	110/10	2x40*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 2 je u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Benkovac	110/10	1x20	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 1 je u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Nin	110/10	20* + 20	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 1 i TP 2 su u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Biograd	110/10	2x20*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 1 i TP 2 su u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Pag	110/10	1x10*	Priključak sekundara trafa 110/10 kV	TP 1 je u nadležnosti HEP OPS-a
		TS Obrovac	110/35	2x20*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	TP 1 i TP 2 su u nadležnosti HEP OPS-a

SUSRETNI OBJEKTI HEP-ODS D.O.O. S HEP-OPS D.O.O. I HEP PROIZVODNJA D.O.O.

15.	Šibenik	TS Bilice	220/110/30	3x150*, 2x40*, 1x63*	Priključak 30 kV kabela: Tisno, Vodice, Primošten, Šibenik 1	
		TS Knin	110/35	1x20*, 1x30*	Priključak ZV 35 kV Vrbnik – Knin	
		TS Drniš	110/35/20(10)	2x20*; (1x8)	35 i 10(20) kV trafo polje (sekundarna strana)	
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 Opatija
		TS Gračac	110/35	2x10*	35 kV sabirnice	PrP Opatija
		TS Novalja	110/35	1x20*	35 kV sabirnice	PrP Split
		TS Otočac	110/35	20*+14*	35 kV sabirnice	PrP Opatija
		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	Ime TS	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	110/35/10	20+20		HŽ – nadzor i upravljanje ima OPS
5.	Križ	TS Petrokemija	110/10	4x10,5	Prekidači 10 kV	TS je direktno spojena na HEP OPS
		EVP Ludina	110/25	7,5 + 7,5		TS je direktno spojena na HEP OPS
		EVP Novska	110/25	7,5 + 7,5		TS je direktno spojena na HEP OPS
		TS Daruvar 2	35/10	8	Prekidač 35 kV Trafo	»DALIT« Vlasnici su jednog Tr 35/10 kV
		TS Žutica	35/10	8 + 8	Zavješnje 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
		TS Vukovar 2	110/35/10		BVK blok 35 kV u TS 110/35/10kV Vukovar 2	Borovo Tehnički servis
7.	Slavonski Brod	TS Slavonski Brod I	35/10	2x8	Tr 35 /10 kV	Kupac: ĐURO ĐAKOVIĆ- holding

SUSRETNI OBJEKTI S KUPCIMA NA 110 KV I 35 KV

8.	Pula	TS Koromačno	110/6, 20/6	18,5	VP 110, VP 20	UTS Koromačno
		TS Istracement	35/6, 35/0,4	14,84	VP 35	UTS 35 Istracement
		TS Uljanik	35/10	24	VP 35	UTS Uljanik
		TS Tvornica stakla	35/10	8	VP 35	UTS 35 Tvornica stakla
		TS Gradole	35/6	8	VP 35 kV	UTS Gradole
9.	Rijeka	TS Omišalj	10/0,4	1,74	TS 10/0,4 kV DINA 0	Rezervno napajanje kupca DIOKI Petrokemija d.d.na 10 kV
		RP 110 kV Omišalj	naponska razina = 110 kV	18,5	RP 110 kV Omišalj	Povlašteni kupac
		EVP Moravice	110/25	2x20	TP 110 kV	HŽ Moravice
		Drvenjača	35/6	2x8	TP 35 kV	Povlašteni kupac
10.	Zadar	RHE Velebit	35/0,4	1,6 + 1,6	DV polje 35 kV	DV polje je u nadležnosti OPS-a
		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	
12.	Sisak	TS JANAF	35/6	3x8	Sabirnice 35 kV	
		TS HERBOS	35/6	4	Sabirnice 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
		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 3,6	VP 35 kV	Elektro peći, napon na sekundaru se regulira

2.8.

ELEKTRANE PRIKLJUČENE NA MREŽU HEP-OPERATORA DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA D.O.O.

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 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 Kandit 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 »OSATINA« Semeljci, bez otočnog rad. Puštanje u pokusni rad predviđeno za veljaču2009.
6.	Rijeka	mHE Zeleni Vir	2x1.200	20	Visokotlačna, derivacijska	vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		CHE Fužine	1x5.000	35	Reverzibilna	vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		mHE Čabranka	4x350	20	Protočna, derivacijska	vlasnik FINVEST CORP.
		mHE Čabar	1x70	0,4	Protočna, derivacijska	vlasnik FINVEST CORP.
		mHE URH	1x9	0,4	Protočna, derivacijska	vlasnik Branko Urh
7.	Zadar	mVE Ravna 1, Otok Pag	7x850	10	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.
9.	Dubrovnik	mHE Zavrelje	1x2.100	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	1x100	0,4	mini HE	Asinkroni generator, Čeglje, bez otočnog rada, vlasnik Josip Bujan
		mHE Pamučna industrija Duga Resa	525+625+300	35,0	mHE	Vlasnik je Pamučna industrija Duga Resa d.d. U stečaju
		HE OZALJ 1 i 2	2x1.800+3x1.200	35	Protočna, pribranska	KB 35 kV za TS 35/10 kV OZALJ, mreža DP-a, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
11.	Sisak	TE INA Rafin. nafte Sisak	1x38.000	35	termoelektrana	Vlasnik »INA«
		mTEO Gavrilović	2x1.000	10	mTEO kogeneracija	Vlasnik »Gavrilović« Petrinja
12.	Virovitica	TE Tvornica šećera »Viro«	1x8.500	35	mTEO kogeneracija	Vlasnik Tvornica šećera »Viro« Virovitica

UKUPNA INSTALIRANA SNAGA 164,78 MVA

ZAJEDNIČKI VODOVI SA SUSJEDNIM DRŽAVAMA

Red. br.	Distribucijsko područje	Naponska razina (kV)	KB/ZV	Presjek (mm ²)	Smjer energije	Napomena
1.	Zagreb	10(20)	ZV	95/16	HR↔SLO	Bregana - Grdanjci - demontaža u tijeku
		0,4	ZV	SKS 3x70+71,5	HR→SLO	Bregansko Selo - djelomično prespojeno, ostalo neriješeno 15 kupaca
		0,4	KV	PP00 4x150	SLO→HR	Obrež - prespojeno i riješeno
2.	Čakovec	35	ZV	3 x Cu 35	HR↔SLO	Mursko Središće - Petišovci (Lendava)
3.	Vinkovci	35	ZV	3x120	HR↔BiH	DV Drenovci - Brčko, ispravan do zadnjeg stupa na teritoriju HR, mjerni uređaji ugrađeni, nema toka energije
		20	ZV	3x95	HR→SRB	Ilok - Neštin, vod u prekidu, nema mjernih uređaja
		20	KB	2x(3x150)	HR→SRB	Ilok - Bačka Palanka, vod u prekidu, nema mjernih uređaja
4.	Pula	0,4	KB	150	HR→SLO	Novi Brič
		0,4	ZV	35	SLO→HR	Kluni
5.	Rijeka	20	KB	XHE 49A 3(1x150)	Rastavljeno	U TS Brod na Kupi 2 rastavljeno prema TS ITAS u R. Sloveniji uključuje se u slučaju potrebe
		20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	TS Čedanj (50 kVA) napaja se iz R. Slovenije
		20 (30)	ZV	Cu 3x80	Rastavljeno	TS 110/20 kV Matulji - TS Ciborica
		20	ZV	Al/Č 3x70	Rastavljeno	TS Ciborica - TS Rupa
		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 50	SLO→HR	Vinica (SLO) - Pribanjci (HR) napaja 2xSTS 250 kVA (D.Resa)
		20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→HR	DV Brezovica-Šilkji (Ozalj)
		20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→HR	DV Brašljevica (Ozalj)
		20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→HR	DV Kašt-Magovci (Ozalj)
		20	ZV	AI/Č 3x35	SLO→HR	DV Pravutina (Ozalj)
10.	Gospić	10	ZV	AI/Č 3x25	HR↔BiH	Srb - Tiškovac (dio devastiran)
		10	ZV	AI/Č 3x25	BiH→HR	DV Meljinovac devastiran

Red. br.	Distribucijsko područje	Ime trafostanice	Napon (kV)	Snaga (kVA)	Frekvencija (Hz)	Način utiskivanja (paralelno/serijski)	Sprega filtera (kruto/labavo)	Kom
1.	Zagreb	4TS09 EL-T0	10	200	283,3	paralelno	labava	2
		3TS16 Podsused	10	100	283,3	paralelno	labava	1
		4TS19 Jarun	30	200	283,3	paralelno	labava	2
		4TS19 Jarun	10	100	283,2	paralelno	labava	1
		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	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-T0	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 1	10	100	316,66	paralelno	labavo	1
		TS 110 Varaždin 1	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

2.10.

MTU POSTROJENJA

5.	Pula	TS 110 kV Šijana	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Dolinka	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Rovinj	35	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 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
		TS PEHLIN 110 kV	35	80	216,6	serijski	kruto	1
		TS RIJEKA 110 kV	35	40	216,6	serijski	kruto	1
		TS KRASICA 110 kV	35	40	216,6	serijski	kruto	1
		TS LOVRAN 110 kV	20	80	216,6	serijski	labavo	1
		TS MATULJI 110 kV	20	80	216,6	serijski	labavo	1
		TS CRIKVENICA 110 kV	20	40	216,6	serijski	labavo	1
		TS SUŠAK 110 kV	10	80	216,6	serijski	labavo	1
		TS KRK 110 kV	35	40	216,6	serijski	labavo	1
		TS DUNAT 110 kV	20	80	216,6	serijski	labavo	1
7.	Split	TS 110/35 kV Vrboran	110	4 x 400	208,3	paralelno	labava (RAP)	1
8.	Šibenik	TS 35/10 kV KNIN	10	NIJE U FUNKCIJI / U FAZI DEMONTAŽE				
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:	75

MTU PRIJEMNICI I UKLOPNI SATOVI

Red. br.	Distribucijsko područje	MTU prijemnici (kom)	Uklopni satovi (kom)	Kombinirani uređaj prijemnik/ukl. sat (kom)
1.	Zagreb	85.659	13.592	0
2.	Zabok	0	20.157	0
3.	Varaždin	12.876	6.248	0
4.	Čakovec	18.333	733	522
5.	Koprivnica	12.240	3.234	919
6.	Bjelovar	3.834	13.025	0
7.	Križ	2.504	18.865	0
8.	Osijek	48	49.000	0
9.	Vinkovci	0	25.332	0
10.	Slavonski Brod	0	21.990	0
11.	Pula	38.458	9.356	0
12.	Rijeka	34.521	58.279	0
13.	Split	56.624	37.461	0
14.	Zadar	18.903	19.930	0
15.	Šibenik	12.168	12.918	0
16.	Dubrovnik	11.033	3.971	0
17.	Karlovac	0	29.587	1.720
18.	Sisak	0	21.341	0
19.	Gospić	1.452	6.993	0
20.	Virovitica	11.489	1.112	0
21.	Požega	1.525	7.612	0
UKUPNO		321.667	380.736	3.161

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	
		broj (kom)	instalirana snaga (kVAr)	broj (kom)	instalirana snaga (kVAr)	broj (kom)	instalirana snaga (kVAr)	broj (kom)	instalirana snaga (kVAr)
1.	Zagreb					201	37.200	1.191	51.610
2.	Zabok	4	14.700	2	4.800	8	5.010	467	12.726
3.	Varaždin							649	17.421
4.	Čakovec					67	6.100	537	7.708
5.	Koprivnica					9	5.400	558	12.500
6.	Bjelovar					27	3.300	937	15.208
7.	Križ					82	16.250	801	16.164
8.	Osijek	6	24.300			2	5.400	399	9.567
9.	Vinkovci	2	8.100			1	4.000	185	9.958
10.	Slavonski Brod	36	8.100			12	2.400	268	10.928
11.	Pula			2	600	2	2.400	152	15.149
12.	Rijeka						9.093	388	11.267
13.	Split					5	7.600	670	31.840
14.	Zadar								
15.	Šibenik					1	136	203	7.739
16.	Dubrovnik								
17.	Karlovac	1	1.300					145	3.943
18.	Sisak			1	2.400	6	12.400	480	4.360
19.	Gospić					6	4.200	97	3.700
20.	Virovitica	6	4.050			6	12.000	339	5.613
21.	Požega	1	4.000					25	700
UKUPNO		56	64.550	5	7.800	435	132.889	8.491	248.100

SUSTAVI DALJINSKOG VOĐENJA

Red. br.	Distribucijsko područje	Centri vođenja				Daljinski nadzirani i upravljani objekti				
		u sjedištu DP-a		u pogonima		TS 110/35 kV	TS 110/10(20) kV	TS 35/10(20) kV	TS 10(20)/0,4 kV	Rasklopišta i aparati u mreži 10(20) kV
		broj centara	broj upravljačkih mjesta	broj centara	broj upravljačkih mjesta	Kom	Kom	Kom	kom	Kom
1.	Zagreb	4	1	5	5	4	14	19	45	22
2.	Zabok	1	3	1	1	1	1	4	16	0
3.	Varaždin	1	5	0	1	1	1	9	8	20
4.	Čakovec	1	2	0	0	0	0	10	14	13
5.	Koprivnica	1	2	0	0	3	0	13	2	5
6.	Bjelovar	1	2	1	2	0	1	12	0	1
7.	Križ	1	3	0	4	2	0	18	0	11
8.	Osijek	1	3	4	4	4	2	17	6	18
9.	Vinkovci	1	2	2	1	0	0	15	0	0
10.	Slavonski Brod	1	1	0	1	3	1	12	2	5
11.	Pula	1	2	7	7	7	2	15	35	9
12.	Rijeka	1	11	1	6	4	7	24	27	6
13.	Split	2	4	9	9	3	3	28	34	15
14.	Zadar	0	1	0	0	1	5	4	23	59
15.	Šibenik	1	2	2	2	0	0	11	20	5
16.	Dubrovnik	1	2	0	0	0	0	11	8	0
17.	Karlovac	1	2	3	3	2	1	9	1	0
18.	Sisak	1	1	0	0	0	2	3	0	9
19.	Gospić	1	2	0	0	2	1	16	3	25
20.	Virovitica	1	2	1	1	0	0	6	0	0
21.	Požega	1	2	0	0	0	0	6	0	5
UKUPNO		24	55	36	47	37	41	262	244	228

2.14.1.

TELEKOMUNIKACIJE I RADIO VEZE. TELEKOMUNIKACIJSKI KABELI

Red. br.	Distribucijsko područje	Svjetlovodni (optički)			Električni (bakreni)			Ukupno
		Podzemni	Nadzemni	Ukupno	Podzemni	Nadzemni	Ukupno	
		km	km	km	km	km	km	
1.	Zagreb	100,0	8,0	108,0	300,0	40,0	340,0	448,0
2.	Zabok	5,0	6,0	11,0	0,0	0,0	0,0	11,0
3.	Varaždin	18,1	2,4	20,5	14,0	0,0	14,0	34,5
4.	Čakovec	23,3	51,2	74,5	0,0	0,0	0,0	74,5
5.	Koprivnica	28,7	66,1	94,8	0,0	0,0	0,0	94,8
6.	Bjelovar	6,9	0,0	6,9	0,0	0,0	0,0	6,9
7.	Križ	0,0	8,0	8,0	1,0	3,0	4,0	12,0
8.	Osijek	38,5	4,5	43,0	47,0	0,5	47,5	90,5
9.	Vinkovci	47,0	0,0	47,0	22,0	0,0	22,0	69,0
10.	Slavonski Brod	12,0	0,8	12,8	19,0	0,0	19,0	31,8
11.	Pula	45,0	16,0	61,0	23,0	0,0	23,0	84,0
12.	Rijeka	14,3	0,5	14,8	42,5	0,0	42,5	57,3
13.	Split	28,0	5,0	33,0	0,0	0,0	0,0	33,0
14.	Zadar	4,2	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	4,2
15.	Šibenik	7,8	2,5	10,3	0,2	0,0	0,2	10,5
16.	Dubrovnik	22,5	0,0	22,5	0,0	0,0	0,0	22,5
17.	Karlovac	119,6	19,4	139,0	2,0	0,0	2,0	141,0
18.	Sisak	10,0	0,0	10,0	0,0	0,3	0,3	10,3
19.	Gospić	43,0	60,9	103,9	4,4	1,6	6,0	109,9
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	0,0	1,3	34,8
UKUPNO		584,9	291,8	876,7	489,4	53,4	542,7	1.419,4

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
		kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom
1.	Zagreb	12	70	200	50	320	0	0	0	0	0	12	320
2.	Zabok	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1
3.	Varaždin	7	46	60	52	158	0	0	0	0	0	7	158
4.	Čakovec	2	47	25	50	122	0	0	0	0	0	2	122
5.	Koprivnica	6	32	63	37	132	0	0	0	0	0	6	132
6.	Bjelovar	2	13	81	20	116	0	0	0	0	0	2	114
7.	Križ	4	83	95	80	262	0	0	0	0	0	4	258
8.	Osijek	0	23	0	0	23	8	61	116	118	295	8	318
9.	Vinkovci	1	40	69	53	162	6	23	77	72	172	7	334
10.	Slavonski Brod	2	11	0	0	11	2	18	61	25	104	4	115
11.	Pula	23	84	123	42	272	0	0	0	0	0	23	267
12.	Rijeka	17	89	144	176	426	0	0	0	0	0	17	426
13.	Split	13	106	160	155	429	0	0	0	0	0	13	421
14.	Zadar	3	67	116	87	270	0	0	0	0	0	3	270
15.	Šibenik	5	62	64	67	193	0	0	0	0	0	5	193
16.	Dubrovnik	3	15	31	31	80	0	0	0	0	0	3	77
17.	Karlovac	3	25	72	7	104	0	0	0	0	0	3	104
18.	Sisak	2	14	39	42	95	0	0	0	0	0	2	95
19.	Gospić	4	46	40	34	120	4	0	0	0	0	8	120
20.	Virovitica	0	0	0	0	0	2	10	36	19	65	2	65
21.	Požega	0	0	8	0	8	0	7	35	14	56	0	64
UKUPNO		110	874	1.390	983	3.304	22	119	325	248	692	132	3.974



3. Pogonski podaci

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	681,63	09.01.	17:45	658,04	16.01.	17:45	542,61	16.07.	13:30
2.	Zabok	78,10	31.12.	18:00	68,80	16.01.	19:00	57,90	16.07.	21:00
3.	Varaždin	84,74	18.12.	11:15	77,96	16.01.	17:30	73,23	16.07.	12:15
4.	Čakovec	55,54	15.12.	17:15	51,60	16.01.	17:45	49,60	16.07.	12:00
5.	Koprivnica	59,26	04.01.	18:00	58,16	16.01.	17:45	56,39	16.07.	11:30
6.	Bjelovar	57,08	31.12.	17:30	51,09	16.01.	18:00	45,35	16.07.	22:00
7.	Križ	90,90	21.02.	19:00	84,30	16.01.	17:15	81,60	16.07.	21:30
8.	Osijek	186,20	31.12.	18:00	164,80	16.01.	19:00	125,30	16.07.	22:00
9.	Vinkovci	85,00	20.08.	20:00	74,30	16.01.	19:00	59,10	16.07.	22:00
10.	Sl. Brod	76,82	24.12.	17:45	67,68	16.01.	18:00	57,65	16.07.	21:45
11.	Pula	193,00	30.07.	22:15	171,00	16.01.	22:00	160,00	16.07.	22:15
12.	Rijeka	279,64	06.03.	19:45	245,54	16.01.	21:30	237,86	16.07.	11:00
13.	Split	455,00	17.02.	21:30	373,70	16.01.	21:30	323,70	16.07.	21:30
14.	Zadar	140,00	31.12.	18:00	113,60	16.01.	18:00	113,90	16.07.	21:00
15.	Šibenik	87,54	31.12.	18:45	67,27	16.01.	18:00	73,76	16.07.	21:30
16.	Dubrovnik	88,24	06.08.	20:45	66,01	16.01.	19:45	71,66	16.07.	21:15
17.	Karlovac	98,39	03.01.	18:00	95,67	16.01.	18:00	76,88	16.07.	22:00
18.	Sisak	88,90	22.03.	19:00	72,09	16.01.	18:15	74,72	16.07.	12:30
19.	Gospić	48,70	14.08.	21:00	31,20	16.01.	17:30	40,40	16.07.	21:45
20.	Virovitica	38,99	16.04.	9:45	31,67	16.01.	9:45	31,53	16.07.	21:45
21.	Požega	32,68	15.09.	11:45	30,83	16.01.	18:45	26,80	16.07.	21:30

Objašnjenje pojma »karakteristične srijede«: prva srijeda iza 15. u mjesecu (obično treća srijeda). Najvažniji podaci »karakteristične srijede« uzimaju se za mjesec **siječanj** i **srpanj**.

3.2.

MOBILNI AGREGATI

Red. br.	Distribucijsko područje	50-160 kVA	180-280 kVA	>400 kVA	Ukupna snaga (kVA)
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**, 40**	180**, 250*	680*	1.170
13.	Split	50	2x240	450	980
14.	Zadar	100		580*	680
15.	Šibenik				
16.	Dubrovnik	120		400, 1000*	1.520
17.	Karlovac				
18.	Sisak	80			80
19.	Gospić	36			36
20.	Virovitica				
21.	Požega				
UKUPNO					6.526

* u kontejneru

** na prikolici



3.3.

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 0,1 Hz, 75 kV =
9.	Vinkovci	SEBA KMT (Hagenuk), R20	70 kV
10.	Slavonski Brod		
11.	Pula	SEBA HAGENUK R3	80 =
12.	Rijeka	HDV	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	50
17.	Karlovac	SEBA HAGENUK	70
18.	Sisak	SEBA HAGENUK KMT	70
19.	Gospić		
20.	Virovitica	HDW	70
21.	Požega	SEBA KMT SPG 40	40

3.4.

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	1,45	303,42	209,26	2,10	155,98	74,28	3,55	459,40	129,41
2.	Zabok	2,22	322,14	145,11	3,16	315,11	99,72	5,38	637,25	118,45
3.	Varaždin	1,61	136,69	84,90	4,07	237,51	58,36	5,68	374,20	65,88
4.	Čakovec	1,48	152,85	103,28	0,68	36,31	53,40	2,16	189,16	87,57
5.	Koprivnica	2,04	235,26	115,32	2,22	170,57	76,83	4,26	405,83	95,27
6.	Bjelovar	4,05	414,17	102,26	3,97	417,65	105,20	8,02	831,82	103,72
7.	Križ	2,30	231,65	100,72	1,67	171,83	102,89	3,97	403,48	101,63
8.	Osijek	2,43	344,34	141,70	2,45	269,28	109,91	4,88	613,62	125,74
9.	Vinkovci	3,09	352,46	114,06	4,17	352,35	84,50	7,26	704,81	97,08
10.	Slavonski Brod	3,04	421,52	138,66	2,12	126,34	59,59	5,16	547,86	106,17
11.	Pula	1,31	196,43	149,95	2,05	377,53	184,16	3,36	573,96	170,82
12.	Rijeka	0,65	126,16	194,09	1,31	242,50	185,11	1,96	368,66	188,09
13.	Split	2,61	337,81	129,43	3,89	576,29	148,15	6,50	914,10	140,63
14.	Zadar	3,83	492,27	128,53	4,20	277,94	66,18	8,03	770,21	95,92
15.	Šibenik	2,05	186,40	90,93	6,92	410,21	59,28	8,97	596,61	66,51
16.	Dubrovnik	1,36	171,78	126,31	4,22	355,69	84,29	5,58	527,47	94,53
17.	Karlovac	1,89	302,04	159,81	5,96	491,53	82,47	7,85	793,57	101,09
18.	Sisak	4,55	579,26	127,31	5,11	534,75	104,65	9,66	1.114,01	115,32
19.	Gospić	1,73	451,53	261,00	1,60	431,97	269,98	3,33	883,50	265,32
20.	Virovitica	2,21	186,83	84,54	2,42	170,68	70,53	4,63	357,51	77,22
21.	Požega	1,77	195,32	110,35	2,32	142,21	61,30	4,09	337,53	82,53
UKUPNO		2,07	291,63	140,88	3,02	304,40	100,79	5,09	596,03	117,10

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

PREGLED BROJA ZASTOJA PO GRUPAMA NAPONA ZASTOJA

Grupa napona zastoja (kV)	Broj zastoja - planirani zastoj	Broj zastoja - prisilni zastoj	Broj zastoja - ukupno
0,4	20.400	19.065	39.465
10 (20)	10.268	5.525	15.793
35 (30)	146	323	469
110	26	63	89
Ukupno	30.840	24.976	55.816

3.6.

BAŽDARNICE

Red. br.	Distribucijsko područje	Jednofazna brojila						Trofazna brojila					Umjeravanje brojila za:
		Broj zaposlenih	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	31	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	6	3	40	250	60	2	4	22	500	60	2	Elektra Karlovac
3.	Varaždin	13	1	80	230	0-100	2	3	66	400	0-100	0,5	Elektra Koprivnica, Bjelovar, Pula, Zabok, Virovitica i Čakovec
												1	
												2	
												3	
4.	Križ	8	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	13	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	11	1	40	230	85	2	2	20	400	100	0,25	Elektroprimorje Rijeka, Elektroistra Pula
7.	Split	19	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				
								1	10				

Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Trafo SN/SN				Trafo SN/NN				Centrifuga	Dizalica (t)	Ispitni napon (kV)
			S _{max} (kVA)	Zamjena namota	Izrada namota	Revizija	S _{max} (kVA)	Zamjena namota	Izrada namota	Revizija			
1.	Zagreb	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	13	8000	NE	DA	DA	1600	NE	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	10	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



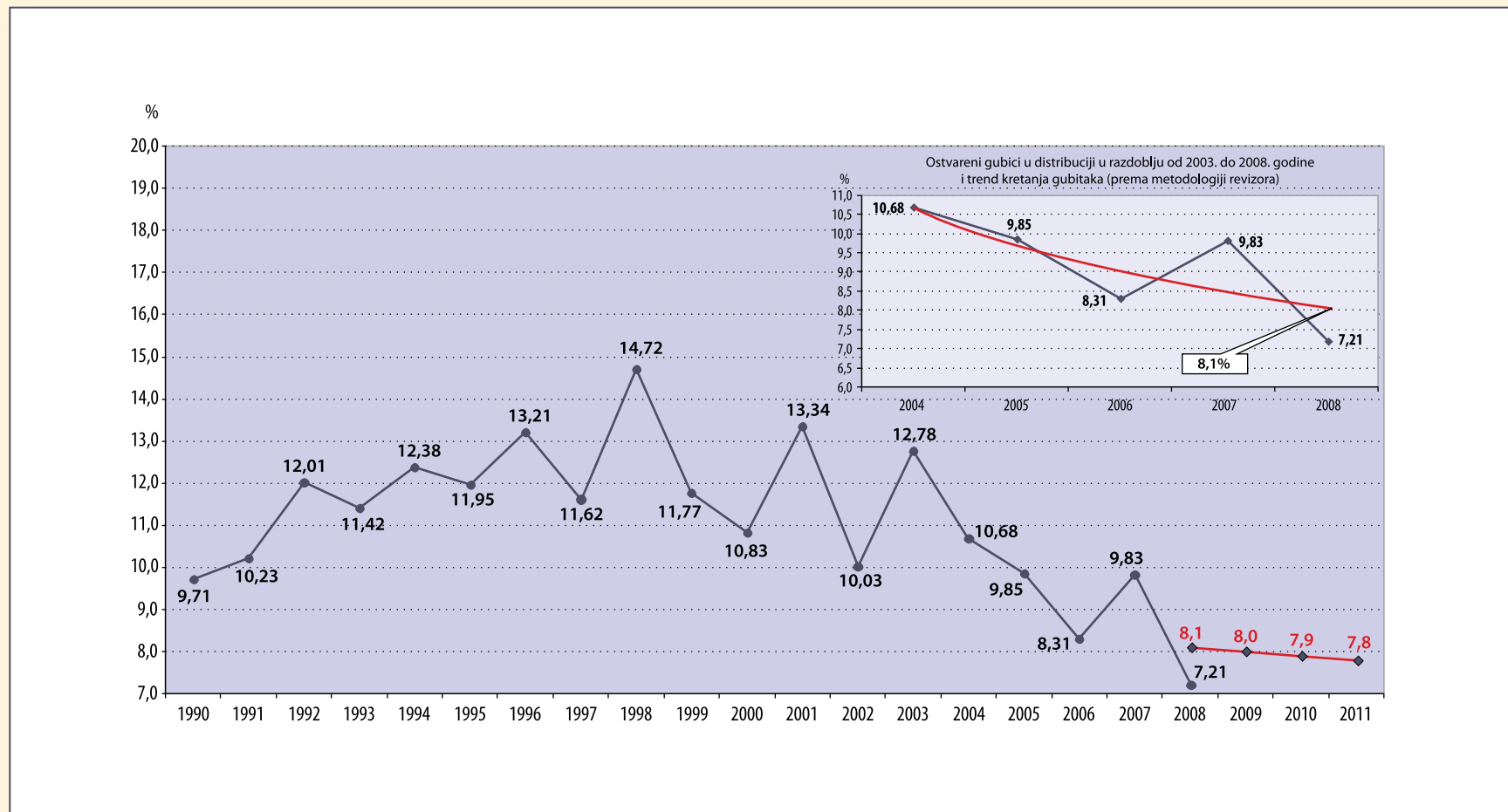
4. Gubici električne energije

PREGLED GUBITAKA ELEKTRIČNE ENERGIJE

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

4.2.

OSTVARENI GUBICI U DISTRIBUCIJI U RAZDOBLJU OD 1990. DO 2008. GODINE
I TREND S PROJEKCIJOM DO 2011. GODINE







5. Nabava i prodaja električne energije

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	367	375	377	10.059	27.132	3.852	-	3.437	44.480	125.730	348.730	-	-	474.460	518.940	519.317
2	Zabok	-	1	36	37	37	1.484	2.508	365	1	554	4.912	40.270	20.643	-	19	60.932	65.844	65.881
3	Varaždin	-	-	69	69	69	2.076	2.766	563	-	650	6.055	39.424	23.821	-	-	63.245	69.300	69.369
4	Čakovec	-	-	56	56	56	1.627	2.410	450	-	437	4.924	20.429	20.289	-	-	40.718	45.642	45.698
5	Koprivnica	-	4	45	49	49	1.689	2.424	362	17	637	5.129	30.748	16.515	-	6	47.269	52.398	52.447
6	Bjelovar	-	-	10	10	10	2.466	2.276	282	-	675	5.699	31.549	14.994	-	-	46.543	52.242	52.252
7	Križ	-	1	82	83	83	2.488	3.043	467	60	1.078	7.136	44.747	25.329	-	5	70.081	77.217	77.300
8	Osijek	-	8	170	178	178	2.682	7.860	835	4	1.292	12.673	45.015	92.750	-	18	137.783	150.456	150.634
9	Vinkovci	-	6	102	108	108	1.014	4.542	451	6	649	6.662	24.071	49.443	-	39	73.553	80.215	80.323
10	Sl. Brod	-	3	106	109	109	1.927	3.220	259	82	647	6.135	27.608	29.668	-	2	57.278	63.413	63.522
11	Pula	-	5	220	225	225	4.145	11.133	1.417	-	1.746	18.441	33.100	88.217	3.147	-	124.464	142.905	143.130
12	Rijeka	-	15	147	162	162	3.672	12.962	1.592	-	1.528	19.754	47.418	133.942	2	1	181.363	201.117	201.279
13	Split	2	8	140	148	150	5.990	16.527	1.626	-	1.920	26.063	73.864	169.416	-	2	243.282	269.345	269.495
14	Zadar	-	4	113	117	117	3.174	4.819	580	-	1.063	9.636	47.655	56.411	-	5	104.071	113.707	113.824
15	Šibenik	-	3	30	33	33	2.111	3.467	372	-	830	6.780	36.334	38.316	-	-	74.650	81.430	81.463
16	Dubrovnik	-	-	60	60	60	2.266	3.089	311	-	436	6.102	17.518	27.803	6	-	45.327	51.429	51.489
17	Karlovac	-	4	87	91	91	2.079	3.841	589	4	1.065	7.578	36.382	42.203	-	17	78.602	86.180	86.271
18	Sisak	1	2	38	40	41	1.048	2.168	289	-	606	4.111	24.197	28.523	-	-	52.720	56.831	56.872
19	Gospić	-	4	32	36	36	1.363	1.815	229	5	453	3.865	25.283	16.515	-	13	41.811	45.676	45.712
20	Virovitica	-	2	30	32	32	906	1.942	119	6	416	3.389	13.586	12.805	-	-	26.391	29.780	29.812
21	Požega	-	2	36	38	38	755	1.195	99	66	282	2.397	12.481	11.983	-	9	24.473	26.870	26.908
UKUPNO HRVATSKA		5	80	1.976	2.056	2.061	55.021	121.139	15.109	251	20.401	211.921	797.409	1.268.316	3.155	136	2.069.016	2.280.937	2.282.998

5.2.

OSTVARENA NABAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Red. br.	Distribucijsko područje	Nabava sa mreže prijenosa	Nabava od susjednih DP-a	Nabava od susjednih država	Nabava od malih elektrana	Predano susjednim DP-ima	Predano susjednim državama	UKUPNO NABAVA
1.	Zagreb	4.080.338.461	-	-	10.923.378	-	-	4.091.261.839
2.	Zabok	457.071.270	-	-	-	-	-	457.071.270
3.	Varaždin	514.441.012	-	3.141	-	-	-	514.444.153
4.	Čakovec	317.158.602	-	-	-	-	-	317.158.602
5.	Koprivnica	346.834.640	210.840	-	-	3.570	-	347.041.910
6.	Bjelovar	322.489.795	-	-	-	-	-	322.489.795
7.	Križ	547.373.723	-	-	-	-	-	547.373.723
8.	Osijek	1.093.392.797	20.234.691	-	-	2.436.661	-	1.111.190.827
9.	Vinkovci	515.905.330	1.181.602	-	-	2.523.540	-	514.563.392
10.	Slavonski Brod	423.789.092	1.321.730	-	-	4.224.352	-	420.886.470
11.	Pula	1.218.216.894	-	5.534	-	-	-	1.218.222.428
12.	Rijeka	1.600.909.883	-	35.379	2.263.532	3.774.402	14.454	1.599.419.938
13.	Split	2.229.179.204	-	-	-	-	1.503.515	2.227.675.689
14.	Zadar	684.958.142	12.028.800	-	-	-	-	696.986.942
15.	Šibenik	508.633.865	-	-	-	-	-	508.633.865
16.	Dubrovnik	420.213.792	-	-	-	-	-	420.213.792
17.	Karlovac	553.788.221	501.883	1.638.148	2.300.113	3.524.220	-	554.704.145
18.	Sisak	501.037.118	-	-	-	-	-	501.037.118
19.	Gospić	223.671.771	-	-	-	-	-	223.671.771
20.	Virovitica	199.124.473	823.367	-	1.374.030	15.728.076	-	185.593.794
21.	Požega	178.900.316	6.567	-	-	179.250	-	178.727.633
UKUPNO		16.937.428.401	36.309.480	1.682.202	16.861.053	32.394.071	1.517.969	16.958.369.096

STRUKTURA POTROŠNJE U 2008.

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	UKUPNO TARIFNI KUPCI	POVLAŠTENI KUPCI	Vlastita potrošnja unutar HEP-ODS d.o.o.	Potrošnja ostalih subjekata unutar HEP grupe	Vlastita + ostali	Ukupno
1.	Zagreb	3.385.271.922	434.836.915	4.468.568	7.791.320	12.259.888	3.832.368.725
2.	Zabok	307.469.728	101.265.796	725.569	0	725.569	409.461.093
3.	Varaždin	431.580.600	50.418.949	891.332	335.298	1.226.630	483.226.179
4.	Čakovec	268.223.485	30.783.994	630.109	369	630.478	299.637.957
5.	Koprivnica	258.747.806	70.976.131	859.159	17.788	876.947	330.600.884
6.	Bjelovar	271.572.863	28.040.764	641.980	0	641.980	300.255.607
7.	Križ	421.495.456	83.320.030	1.256.090	0	1.256.090	506.071.576
8.	Osijek	842.148.431	163.938.784	2.636.262	6.350.641	8.986.903	1.015.074.118
9.	Vinkovci	438.643.941	34.528.547	706.660	0	706.660	473.879.148
10.	Slavonski Brod	357.521.462	34.304.264	1.257.718	57	1.257.775	393.083.501
11.	Pula	991.258.429	171.731.490	1.359.730	112.534	1.472.264	1.164.462.183
12.	Rijeka	1.244.124.360	242.709.760	2.916.194	1.183.267	4.099.461	1.490.933.581
13.	Split	1.944.526.645	117.394.841	3.152.407	742.466	3.894.873	2.065.816.359
14.	Zadar	604.571.302	38.180.255	1.396.625	106.437	1.503.062	644.254.619
15.	Šibenik	441.394.515	26.756.485	2.157.449	37.186	2.194.635	470.345.635
16.	Dubrovnik	367.255.705	25.638.741	555.380	196.464	751.844	393.646.290
17.	Karlovac	462.904.909	39.609.736	2.097.638	103.477	2.201.115	504.715.760
18.	Sisak	390.677.206	79.720.941	1.553.091	661.202	2.214.293	472.612.440
19.	Gospić	177.414.910	11.831.998	568.879	266.189	835.068	190.081.976
20.	Virovitica	160.420.233	17.240.736	344.016	1.955	345.971	178.006.940
21.	Požega	146.305.912	18.700.325	430.469	244.380	674.849	165.681.086
UKUPNO		13.913.529.821	1.821.929.482	30.605.325	18.151.030	48.756.355	15.784.215.658

5.4.

PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

u kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	VN 110 kV	Ukupno SN	NN poduzetništvo	NN poduzetništvo - javna rasvjeta	NN kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON	UKUNO PRODAJA TARIFNI KUPCI	POVLAŠTENI KUPCI
1.	Zagreb	32.104.050	649.186.677	1.153.565.524	123.680.465	1.426.735.206	2.703.981.195	3.385.271.922	434.836.915
2.	Zabok	0	45.042.392	98.523.737	9.202.930	154.700.669	262.427.336	307.469.728	101.265.796
3.	Varaždin	0	127.984.665	121.639.999	12.118.798	169.837.138	303.595.935	431.580.600	50.418.949
4.	Čakovec	0	53.915.753	84.584.417	5.577.815	124.145.500	214.307.732	268.223.485	30.783.994
5.	Koprivnica	5.448.894	40.619.935	74.431.243	8.167.180	130.080.554	212.678.977	258.747.806	70.976.131
6.	Bjelovar	5.457.194	18.626.820	101.806.542	8.340.548	137.341.759	247.488.849	271.572.863	28.040.764
7.	Križ	22.004.981	102.697.300	102.448.723	11.421.041	182.923.411	296.793.175	421.495.456	83.320.030
8.	Osijek	0	183.341.930	189.800.096	23.983.777	445.022.628	658.806.501	842.148.431	163.938.784
9.	Vinkovci	6.108.850	66.252.860	87.369.074	17.242.093	261.671.064	366.282.231	438.643.941	34.528.547
10.	Slavonski Brod	19.558.066	69.918.216	69.282.737	11.960.011	186.802.432	268.045.180	357.521.462	34.304.264
11.	Pula	0	230.655.146	259.471.487	26.683.111	474.448.685	760.603.283	991.258.429	171.731.490
12.	Rijeka	2.557.313	200.326.151	353.582.191	31.536.595	656.122.110	1.041.240.896	1.244.124.360	242.709.760
13.	Split	210.498.494	206.404.019	498.077.353	51.442.294	978.104.485	1.527.624.132	1.944.526.645	117.394.841
14.	Zadar	0	92.745.765	139.053.171	22.611.062	350.161.304	511.825.537	604.571.302	38.180.255
15.	Šibenik	59.419.251	43.830.183	111.776.777	14.629.756	211.738.548	338.145.081	441.394.515	26.756.485
16.	Dubrovnik	0	51.656.811	103.848.809	12.508.924	199.241.161	315.598.894	367.255.705	25638741
17.	Karlovac	17.549.290	110.988.597	99.339.345	19.553.988	215.473.689	334.367.022	462.904.909	39.609.736
18.	Sisak	109.773.762	47.083.872	58.438.142	12.716.148	162.665.282	233.819.572	390.677.206	79.720.941
19.	Gospić	0	24.194.805	57.324.390	6.832.886	89.062.829	153.220.105	177.414.910	11.831.998
20.	Virovitica	0	40.530.831	36.741.450	4.335.422	78.812.530	119.889.402	160.420.233	17.240.736
21.	Požega	0	40.228.842	24.142.617	5.610.225	76.324.228	106.077.070	146.305.912	18.700.325
UKUPNO		490.480.145	2.446.231.570	3.825.247.824	440.155.069	6.711.415.212	10.976.818.105	13.913.529.821	1.821.929.482

STRUKTURA PRODAJE NA NISKOM NAPONU 2008

Red. br.	Distribucijsko područje	Poduzetništvo					Ukupno poduzetništvo	Kućanstvo				Ukupno kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON
		Plavi	Bijeli	Crveni	Narančasti	Žuti-javna rasvjeta		Plavi	Bijeli	Crni	Narančasti		
1.	Zagreb	76.108.166	318.516.604	758.809.701	0	123.680.465	1.277.114.936	334.925.054	1.091.641.930	0	0	1.426.566.984	2.703.681.920
2.	Zabok	7.928.378	29.203.890	61.391.469	0	9.202.930	107.726.667	77.953.643	76.660.061	0	86.965	154.700.669	262.427.336
3.	Varaždin	12.971.379	30.332.795	78.335.825	0	12.118.798	133.758.797	92.397.657	77.439.481	0	0	169.837.138	303.595.935
4.	Čakovec	8.497.503	24.995.448	51.091.466	0	5.577.815	90.162.232	49.428.192	74.717.308	0	0	124.145.500	214.307.732
5.	Koprivnica	7.897.220	22.115.161	44.414.016	4.846	8.167.180	82.598.423	70.848.864	59.231.588	0	102	130.080.554	212.678.977
6.	Bjelovar	9.528.979	21.431.343	70.846.220	0	8.340.548	110.147.090	78.632.333	58.709.426	0	0	137.341.759	247.488.849
7.	Križ	11.334.265	28.366.722	62.754.542	-6.806	11.421.041	113.869.764	96.711.926	86.183.820	0	27.665	182.923.411	296.793.175
8.	Osijek	13.716.150	75.246.185	100.837.761	0	23.983.777	213.783.873	107.718.439	337.285.398	0	18.091	445.021.928	658.805.801
9.	Vinkovci	4.317.658	47.416.372	35.635.044	0	17.242.093	104.611.167	64.137.298	197.533.766	0	0	261.671.064	366.282.231
10.	Slavonski Brod	9.891.235	31.473.042	27.865.730	52.730	11.960.011	81.242.748	75.870.152	110.932.256	0	24	186.802.432	268.045.180
11.	Pula	23.960.292	96.709.650	138.801.545	0	26.683.111	286.154.598	84.398.464	378.941.795	11.108.426	0	474.448.685	760.603.283
12.	Rijeka	16.244.343	149.293.142	188.044.706	0	31.536.595	385.118.786	94.919.892	561.187.468	14.748	2	656.122.110	1.041.240.896
13.	Split	35.595.359	203.930.267	258.551.727	0	51.442.294	549.519.647	157.786.293	820.318.192	0	0	978.104.485	1.527.624.132
14.	Zadar	20.650.806	56.110.045	62.292.320	0	22.611.062	161.664.233	106.742.972	243.418.497	-165	0	350.161.304	511.825.537
15.	Šibenik	13.910.179	38.552.479	59.314.120	0	14.629.756	126.406.534	64.844.597	146.893.950	0	1	211.738.548	338.145.083
16.	Dubrovnik	13.230.558	48.485.261	42.132.990	0	12.508.924	116.357.733	43.992.926	155.224.956	23.279	0	199.241.161	315.598.894
17.	Karlovac	8.924.136	39.890.342	50.523.897	970	19.553.988	118.893.333	61.756.245	153.716.322	0	1.122	215.473.689	334.367.022
18.	Sisak	5.135.662	25.114.463	28.188.017	0	12.716.148	71.154.290	52.733.490	109.931.792	0	0	162.665.282	233.819.572
19.	Gospić	5.866.979	22.601.151	29.093.749	62.484	6.832.886	64.457.249	40.070.479	48.989.440	0	2.910	89.062.829	153.520.078
20.	Virovitica	4.093.574	18.353.012	14.293.472	1.392	4.335.422	41.076.872	31.921.864	46.890.666	0	0	78.812.530	119.889.402
21.	Požega	2.986.744	12.222.676	8.808.927	124.270	5.610.225	29.752.842	30.161.831	46.145.811	0	16.586	76.324.228	106.077.070
UKUPNO		312.789.565	1.340.360.050	2.172.027.244	239.886	440.155.069	4.265.571.815	1.817.952.612	4.881.993.923	11.146.288	153.468	6.711.246.291	10.976.818.105

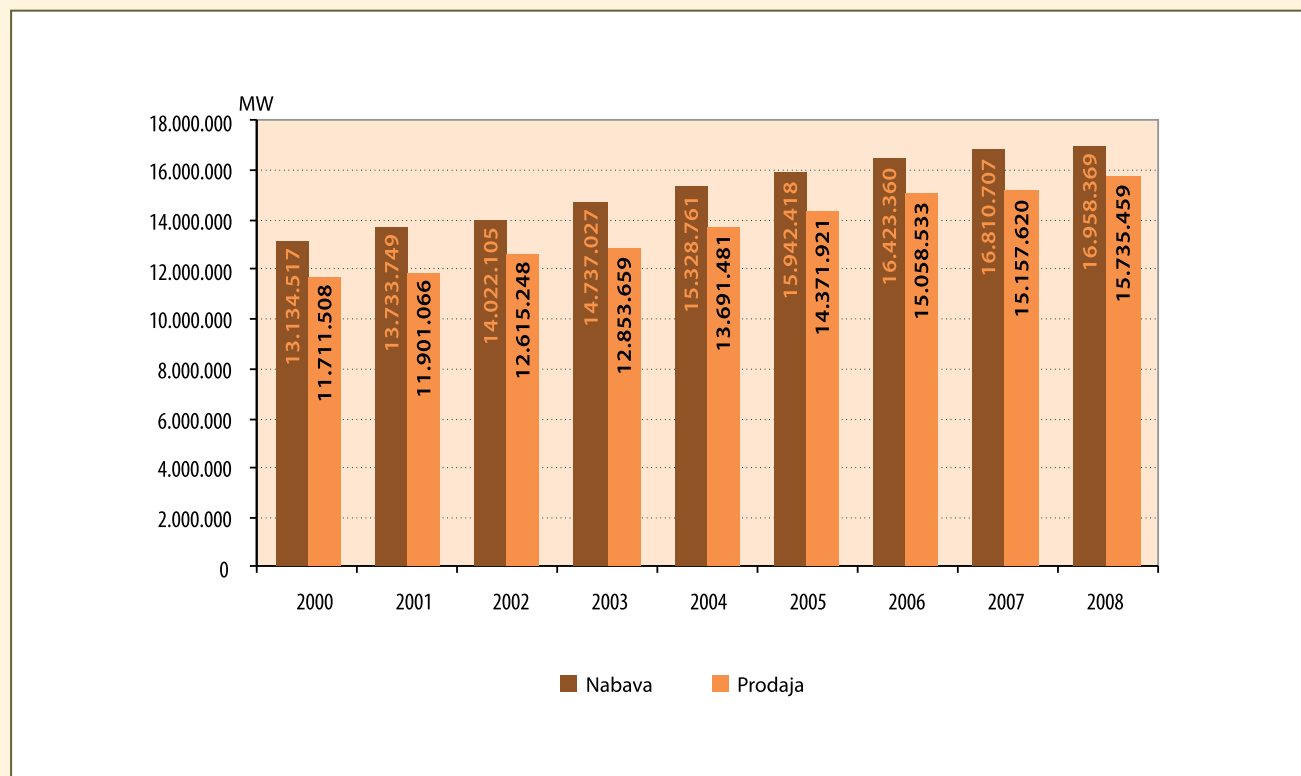
5.6.

POTRAŽIVANJA OD KUPACA ZA EL. ENERGIJU

na dan 31. 12. 2008. godine

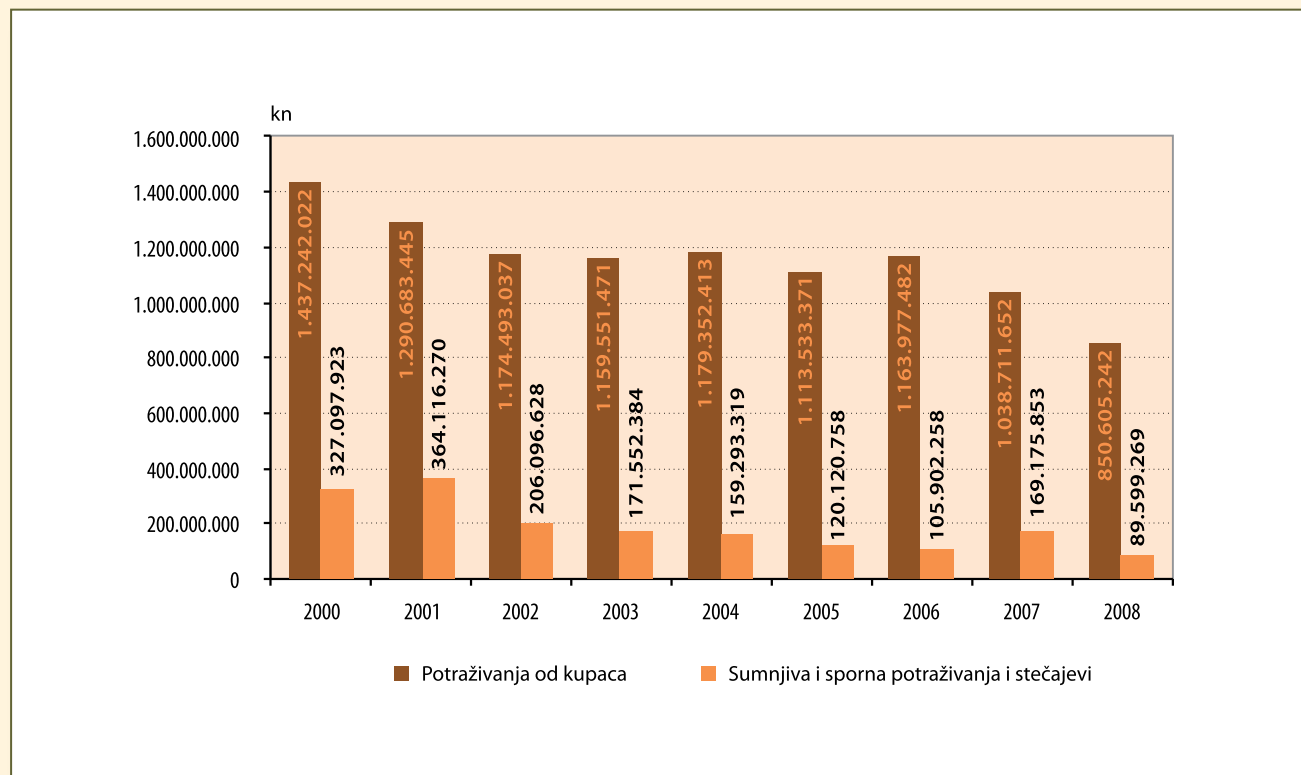
R. br.	Šifra	Distribucijsko područje	Kućanstva	Gospodarstvo	Neovlaštena potrošnja	Kamate	Sumnjivi i sporni kupci	Kupci u stečaju	UKUPNO	Ispravak vrijed. Potraživanja	UKUPNO (20 - 21)
1	2	3	9	4	8	14	17	18	20	21	22
	4000	Zajed.funk.u djel.distrib.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	21.253.180,26	-21.253.180,26
1	4001	Elektra Zagreb	33.208.328,16	138.085.183,29	3.489.811,36	4.078.328,09	28.385.853,98	1.372.287,74	208.619.792,62	30.986.701,54	177.633.091,08
2	4002	Elektra Zabok	5.046.998,08	13.544.639,89	120.203,03	332.700,54	364.708,19	425.719,11	19.834.968,84	818.854,35	19.016.114,49
3	4003	Elektra Varaždin	-425.706,76	18.309.203,91	203.921,40	1.080.752,50	2.392.717,55	2.884.090,06	24.444.978,66	5.905.273,81	18.539.704,85
4	4004	Elektra Čakovec	535.765,97	11.142.386,53	45.714,54	165.685,36	128.491,84	0	12.018.044,24	130.885,09	11.887.159,15
5	4005	Elektra Koprivnica	2.720.194,56	8.640.843,34	56.376,50	103.761,56	87.302,65	40.045,18	11.648.523,79	167.612,77	11.480.911,02
6	4006	Elektra Bjelovar	3.516.589,56	11.902.122,16	46.656,92	435.229,21	809.748,54	2.093,29	16.712.439,68	904.272,30	15.808.167,38
7	4007	Elektra Križ	3.775.829,80	13.938.529,70	251.160,05	398.269,01	1.272.753,24	432.600,69	20.069.142,49	2.067.343,96	18.001.798,53
8	4008	Elektrosl. Osijek	2.435.403,04	24.251.921,28	322.346,36	409.683,01	8.250.950,69	1.653.663,24	37.323.967,62	10.109.093,94	27.214.873,68
9	4009	Elektra Vinkovci	55.225,65	13.726.727,15	1.346.180,45	255.821,69	1.068.863,70	36.948,11	16.489.766,75	1.128.528,74	15.361.238,01
10	4010	Elektra Sl. Brod	3.987.002,59	10.289.863,02	269.891,83	98.106,86	986.011,77	102.721,07	15.733.597,14	1.096.984,73	14.636.612,41
11	4011	Elektroistra Pula	25.531.296,63	38.404.912,60	28.437,31	1.239.767,95	2.843.903,15	149.847,73	68.198.165,37	3.083.324,51	65.114.840,86
12	4012	Elektroprim. Rijeka	32.371.079,11	41.987.425,34	356.276,65	980.373,84	5.295.124,88	332.326,17	81.322.605,99	6.375.430,86	74.947.175,13
13	4013	Elektrodalm. Split	62.802.197,51	58.759.339,56	1.446.993,01	2.573.515,16	9.669.889,13	190.863,83	135.442.798,20	10.563.048,37	124.879.749,83
14	4014	Elektra Zadar	14.609.160,91	18.964.381,82	1.789.577,76	1.424.812,73	2.782.064,23	25.792,43	39.595.789,88	3.028.914,80	36.566.875,08
15	4015	Elektra Šibenik	23.410.870,93	19.420.558,87	728.328,80	1.088.827,73	6.001.790,21	0	50.650.376,54	6.116.501,58	44.533.874,96
16	4016	Elektrojug Dubrovnik	4.817.809,56	12.657.594,34	0,00	211.311,43	1.813.118,74	7.885,95	19.507.720,02	1.830.236,37	17.677.483,65
17	4017	Elektra Karlovac	305.011,39	19.174.643,46	92.858,25	332.001,26	1.936.654,19	175.038,17	22.016.206,72	2.392.944,18	19.623.262,54
18	4018	Elektra Sisak	3.014.954,26	11.151.305,47	172.648,32	168.523,92	703.750,02	601.336,78	15.812.518,77	1.356.868,44	14.455.650,33
19	4019	Elektrolika Gospić	5.577.659,82	9.876.623,27	12.567,48	364.085,72	1.760.161,10	1.371.882,35	18.962.979,74	3.164.140,88	15.798.838,86
20	4020	Elektra Virovitica	357.309,39	4.054.011,02	0,00	69.031,79	99.127,62	1.810.065,83	6.389.545,65	1.926.740,79	4.462.804,86
21	4021	Elektra Požega	2.031.982,75	6.154.333,83	55.318,91	238.601,46	347.877,18	983.198,67	9.811.312,80	1.426.240,31	8.385.072,49
UKUPNO HEP - ODS d.o.o.			229.684.962,91	504.436.549,85	10.835.268,93	16.049.190,82	77.000.862,60	12.598.406,40	850.605.241,51	115.833.122,58	734.772.118,93

PREGLED NABAVE I PRODAJE U RAZDOBLJU OD 2000. DO 2008.



5.8.

PREGLED POTRAŽIVANJA OD KUPACA U RAZDOBLJU OD 2000. DO 2008.

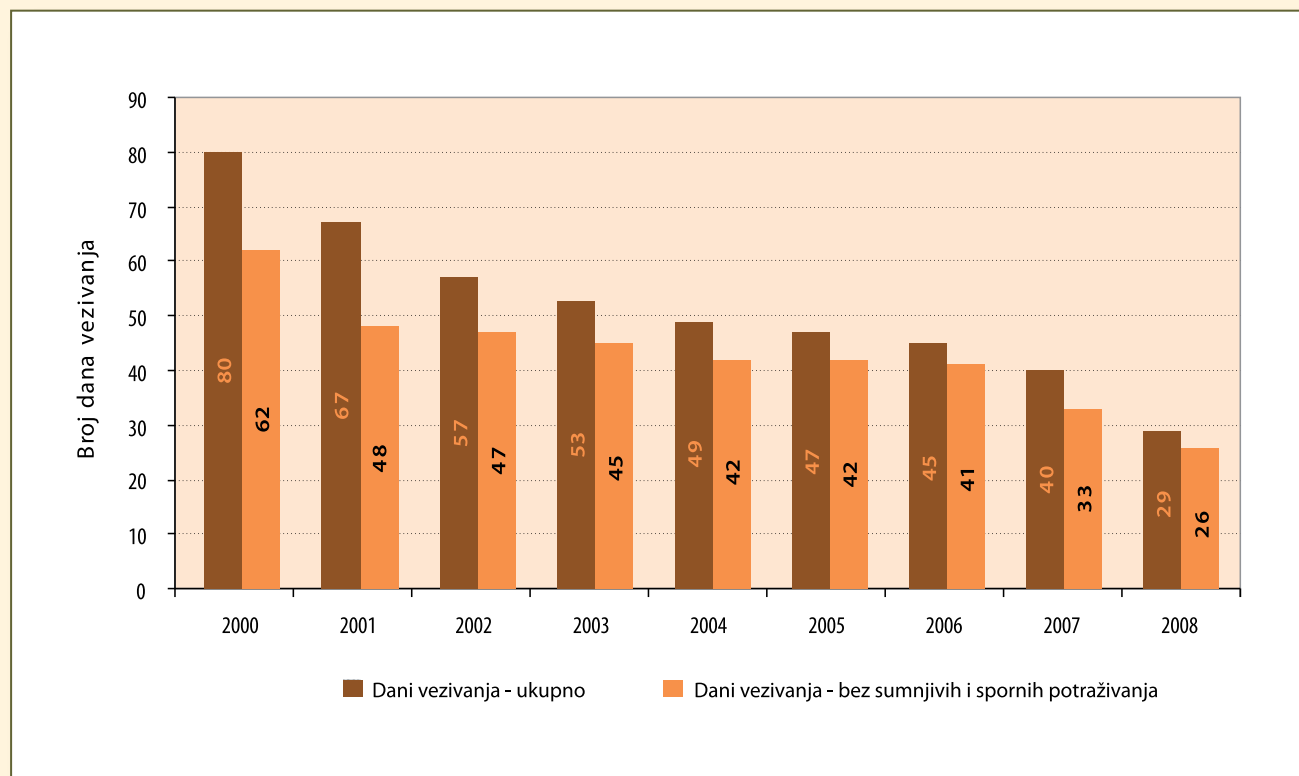


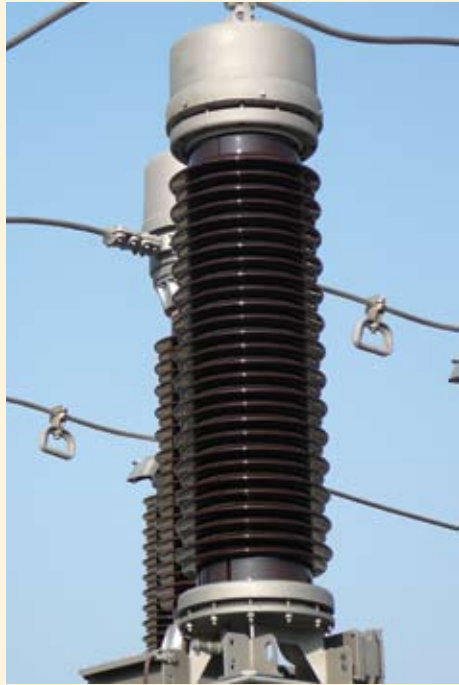
NAPLATA ENERGIJE I REDOSLIJED PREMA DANIMA VEZIVANJA

Red.br.	Distribucijsko područje	Obračunati prihod sa porezom, lokal. doprin. i kam. za I-XII 2008. [kuna]	Obračunati dnevni prihod (kol. 2/366 dan) [kuna]	Nenaplaćeni prihod sa 31. 12. 2008. [kuna]	Dani vezivanja (kol. 4/kol. 3)
1	Elektra Vinkovci	336.928.983,05	920.570,99	16.442.036,69	18
2	Elektra Virovitica	127.166.931,54	347.450,63	6.389.545,65	18
3	Elektra Čakovec	219.513.812,36	599.764,51	12.007.816,37	20
4	Elektra Koprivnica	215.371.314,13	588.446,21	11.628.107,07	20
5	Elektroslavonija Osijek	648.461.381,71	1.771.752,41	37.238.345,33	21
6	Elektra Sisak	271.270.949,29	741.177,46	15.812.518,77	21
7	Elektra Slavonski Brod	275.726.014,56	753.349,77	15.699.188,54	21
8	Elektra Križ	322.721.238,85	881.752,02	20.054.733,45	23
9	Elektra Karlovac	357.215.238,76	975.997,92	22.016.206,72	23
10	Elektrojug Dubrovnik	282.122.428,24	770.826,31	19.507.720,02	25
11	Elektra Varaždin	336.239.692,36	918.687,68	24.444.978,66	27
12	Elektra Zabok	255.673.149,14	698.560,52	19.834.968,84	28
13	Elektra Bjelovar	220.673.310,84	602.932,54	16.712.439,68	28
14	Elektra Zagreb	2.597.513.761,71	7.097.032,14	207.131.835,22	29
15	Elektroprimorje Rijeka	964.425.851,89	2.635.043,31	81.311.126,09	31
16	Elektra Zadar	465.712.712,42	1.272.439,10	39.478.012,91	31
17	Elektra Požega	114.164.779,25	311.925,63	9.811.312,80	31
18	Elektroistra Pula	753.024.304,30	2.057.443,45	68.198.165,37	33
19	Elektrodalmacija Split	1.425.625.062,62	3.895.150,44	135.403.401,96	35
20	Elektroloka Gospić	144.912.192,47	395.934,95	18.962.979,74	48
21	Elektra Šibenik	354.968.608,28	969.859,59	50.473.755,50	52
22	Povrat od Ministarstva Financija	65.102.914,86	353.820,19	9.885.948,16	28
UKUPNO TARIFNI KUPCI		10.754.534.632,63	29.559.917,78	858.445.143,54	29

5.10.

DANI VEZIVANJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU OD 2000. DO 2008. GODINE







6. Rad povjerenstava za reklamacije potrošača

RAD POVJERENSTVA ZA REKLAMACIJE POTROŠAČA

Temeljem Zakona o zaštiti potrošača, čije se odredbe odnose i na HEP, kao davatelja javne usluge, u 21 distribucijskom području HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o., u HEP-Toplinarstvu d.o.o. i HEP-Plinu d.o.o. djeluju povjerenstva za reklamacije potrošača. Članovi povjerenstava su predstavnici pojedinih HEP-ovih društava iz područnih organizacijskih jedinica, te predstavnici udruga potrošača. Udruge za zaštitu prava potrošača, prepoznale su važnost regionalno organiziranih povjerenstava za reklamacije, koja omogućuju brži postupak zaprimanja i kvalitetniji postupak obrade žalbi te primjer HEP-a ističu kao ogledan za ostale slične tvrtke u Hrvatskoj.

U skladu s poslovnom strategijom odnosa prema kupcima HEP grupe, i HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. (HEP-ODS) kupce električne energije postavlja u središte poslovnog interesa. Kroz upravljanje odnosa s kupcima, HEP ODS d.o.o. želi osim kvalitetne električne energije odnosno kvalitetne usluge, prepoznati i ispuniti i ostale potrebe i zahtjeve svojih kupaca.

Uz sve uobičajene načine plaćanja (gotovinski, kreditne kartice, trajni nalozi), kupci mogu plaćati račune bez naknade u svim poslovnicama FINA-e i Hrvatske pošte. Time je, ulaganjem HEP-ovih sredstava, kupcima pružena bolja usluga i velik izbor načina plaćanja uz manje troškove.

U želji za ujednačavanjem poslovne prakse u čitavom društvu, odnosno na području cijele Republike Hrvatske, dovršena je implementacija aplikacije »HEP-billing«, koja je osim jedinstvenog izgleda računa za električnu energiju,

ispunila i dio preduvjeta za uspostavljanje jedinstvenog kontakt centra za čitavu Hrvatsku. Za sada kupcima stoje na raspolaganju call centri 9820 u deset područnih organizacijskih jedinica, čije su usluge besplatne, ukoliko su pozivi upućeni iz HT fiksne mreže i putem kojih kupci mogu dostaviti očitavanje brojila ili uputiti prigovor te dobiti ostale informacije koje ih zanimaju. Također, za dostavu stanja svog brojila (*očitanja*) kupci mogu koristiti i besplatni telefonski broj 0800-0555.

Uz navedeno, kupci električne energije i korisnici distribucijske mreže mogu odgovore na svoja pitanja potražiti i putem internetskih stranica HEP ODS-a (www.hep.hr/ods), a na kojima kupci mogu pronaći pravovremene obavijesti o poslovanju pojedine **elektre** (distribucijskog područja HEP-ODS-a), dostaviti očitavanje brojila, upoznati se sa svim zakonskim propisima i novostima koji se odnose na opskrbu i distribuciju električne energije i sl.

U svakoj **elektri** organiziran je prihvata i obrada upita, informacija i prigovora kupaca, dok kupci Elektre Zagreb i Elektroistre Pula mogu koristiti i usluge Info-centra. U Info-centru se mogu dobiti informacije koje zanimaju sadašnje i buduće kupce: informacije u vezi s opskrbom električnom energijom, tehničke informacije o uštedama i racionalnoj uporabi električne energije, saznanja o proizvodnji električne energije, upoznavanje s uvjetima za priključenje na mrežu HEP-a, provedba mjera zaštite okoliša i druge. U Info-centru slijepi osobe mogu dobiti i Tarifni sustav na Brailleovu pismu tiskan u suradnji s Udrugom slijepih i slabovidnih.

6.1.

RAD POVJERENSTAVA ZA REKLAMACIJE POTROŠAČA U 2008. GODINI

R/br.	Distribucijsko područje	Osnova za reklamaciju potrošača															Održano sjednica	Ukupno reklamacija	Ukupno usvojeno	Ukupno odbijeno
		Obračun			Neispravno brojilo			Uključenje / Isključenje			Naponske okolnosti			Ostalo						
		ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno				
1	Zagreb	102	35	67	0	0	0	1	0	1	0	0	0	14	6	8	9	117	41	76
2	Zabok	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	1
3	Varaždin	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	1
4	Čakovec	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Koprivnica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
6	Bjelovar	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	1
7	Križ	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	2
8	Osijek	3	1	2	1	0	1	1	1	0	0	0	0	4	0	4	10	9	2	7
9	Vinkovci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0
10	Slavonski Brod	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	4	1	0	1
11	Pula	12	4	8	1	1	0	3	0	3	0	0	0	8	1	7	5	24	6	18
12	Rijeka	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1
13	Split	13	3	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2	4	15	3	12
14	Zadar	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	0	2
15	Šibenik	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Dubrovnik	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
17	Karlovac	7	1	6	1	0	1	0	0	0	1	0	1	4	0	4	8	13	1	12
18	Sisak	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	1
19	Gospić	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	2	0	2	4	3	0	3
20	Virovitica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0
21	Požega	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	1	0
UKUPNO		145	45	100	4	1	3	6	1	5	2	0	2	35	7	28	71	192	54	138





7. Gospodarstveni podaci



Deloitte d.o.o.
 ZagrebTower
 Radnička cesta 80
 10 000 Zagreb, Hrvatska
 Porezni broj 0700851
 Tel: +385 (0) 1 2351 900
 Fax: +385 (0) 1 2351 999
 www.deloitte.com/hr

Izveštaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. (u nastavku: »Društvo«) koji se sastoji od bilance na dan 31. prosinca 2008. godine, računa dobiti i gubitka, izvještaja o promjenama na glavnici i izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održava-

nje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

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 prijevare 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

7.1.

IZVJEŠĆE REVIZORA

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.

Značajke koje utječu na revizorsko mišljenje

a) Vrednovanje investicijskih nekretnina po fer vrijednosti

Društvo je tijekom 2008. godine promijenilo računovodstvenu politiku vezano za vrednovanje investicijskog ulaganja u nekretnine iz troškovnog modela u model vrednovanja po fer vrijednosti. Sukladno Međunarodnom računovodstvenom standardu 40 »Investicijsko ulaganje«, investicijska ulaganja u nekretnine se početno priznaju po trošku nabavke, te naknadno vrednovanje može biti po trošku ili fer vrijednosti. Društvo je investicijsko ulaganje u nekretnine u najmu od HEP-a d.d. vrednovalo po fer vrijednosti te je dobiveni iznos uknjižilo kao povećanje dugoročnih obveza prema povezanim stranama, a ne kroz najranije prezentirano razdoblje kako je predviđeno Međunarodnim računovodstvenim standardom 8, koji propisuje da se učinci promjena računovodstvenih politika retroaktivno priznaju u financijskim izvještajima Društva. Slijedom navedenog, dugoročne obveze prema povezanim stranama su više iskazane za 30 milijuna kuna, dok su zadržani dobici i neto dobit manje iskazani za početno stanje povezanog

kumulativnog učinka promjene računovodstvene politike, odnosno učinka iste promjene računovodstvene politike u tekućoj godini.

Mišljenje

Po našem mišljenju, izuzev učinka činjenice navedene u odjeljku a), financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2008. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Posebni naglasci

a) Priznavanje prihoda

Bez daljnjeg kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo je priznavalo prihode s temelja tarifnog sustava prema Odluci Vijeća za regulaciju iz listopada 2003. godine. Sukladno odluci, matično društvo HEP d.d. naknađuje Društvu iznos za usluge distribucije na temelju električne energije fakturirane krajnjim korisnicima, koja se množi primjenom fiksne tarife za usluge distribucije. Takva politika je u skladu s hrvatskim zakonima i propisima.

Prema važećoj regulativi, jedna od osnovnih djelatnosti Društva je i ispostavljanje računa krajnjim korisnicima za utrošenu električnu energiju (vidi bilješku 2). Potraživanja koja su priznata u ovim financijskim izvještajima predstavljaju fakturirani iznos potraživanja. Priznati prihodi uključuju samo dio naknade zaračunate krajnjim korisnicima koji se odnosi na distribuciju.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do 2007. godine. Grupa je primijenila model u izradi financijskih izvještaja za godinu koja je završila 31. prosinca 2007. godine .

U lipnju 2008. godine Vlada Republike Hrvatske donijela je Odluku o visini tarifnih stavki u tarifnom sustavu za proizvodnju električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki, tarifnom sustavu za prijenos električne energije, bez visine tarifnih stavki, tarifnom sustavu za distribuciju električne energije, bez visine tarifnih stavki i tarifnom sustavu za opskrbu električnom energijom s iznimkom povlaštenih kupaca, bez visine tarifnih stavki. Grupa primjenjuje navedene tarifne stavke od 01. srpnja 2008. godine.



7.1.

IZVJEŠĆE REVIZORA



b) Računovodstvena politika najmova

Također skrećemo pozornost na bilješku 2 uz priložene financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmova. Zbog specifičnosti organizacijske strukture, predmetna osnovna sredstva iskazuju se po izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti u kojoj ih je HEP d.d. početno iskazao. Obveze s temelja financijskog najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza po nominalnoj vrijednosti. Kamata na navedene najmove je samo do razine u kojoj je najmodavatelj iz vanjskih izvora pribavio sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine.

Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložene financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 8. svibnja 2009. godine

RAČUN DOBITI I GUBITKA

	31.12.2008. u tisućama kuna	31.12.2007. u tisućama kuna
Prihodi iz poslovanja		
Prihodi od distribucije električne energije - povezana društva	2.980.228	2.552.049
Prihodi od prodaje usluga	159.590	161.485
Ostali prihodi iz poslovanja	369.041	387.293
Ukupno poslovni prihodi	3.508.859	3.100.827
Rashodi iz poslovanja		
Troškovi nabave energije izvan sustava	(12.565)	(2.466)
Troškovi gubitaka na mreži	(579.017)	(512.789)
Troškovi usluga	(299.388)	(305.043)
Troškovi osoblja	(1.127.048)	(1.035.929)
Troškovi amortizacije	(718.717)	(677.211)
Administrativni troškovi - povezana društva	(159.430)	(163.075)
Ostali rashodi iz poslovanja	(457.757)	(465.982)
Ukupno poslovni rashodi	(3.353.922)	(3.162.495)
Dobit / (gubitak) iz poslovanja	154.937	(61.668)
Financijski prihodi	1.159	857
Financijski rashodi	(36.585)	(37.392)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(35.426)	(36.535)
Dobit / (gubitak) prije oporezivanja	119.511	(98.203)
Porez na dobit	(1.511)	(3.500)
Dobit / (gubitak) tekuće godine	118.000	(101.703)

7.2.

RAČUN DOBITI I GUBITKA

Prihodi od distribucije električne energije s Maticom HEP d.d. nastaju temeljem obračunate naknade za obavljene usluge distribucije i obračuna i naplate električne energije. Prihodi za obavljene usluge se fakturiraju mjesečno u iznosu naknade za korištenje distribucijske mreže koja je utvrđena od strane Hrvatske energetske regulatorne agencije, a uključuje i gubitke na mreži distribucije. 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) planiran je prema planovima rada i prema iskustvima ostvarenja prethodnih razdoblja.

Ostali poslovni prihodi (prihodi od uporabe vlastitih proizvoda i usluga, prihodi od zakupnina, tenderske dokumentacije, prihodi od imovine primljene bez naknade, prihodi od naplate otpisanih potraživanja) planirani su prema prosudbi ostvarenja u 2007. god.

Troškovi osoblja obuhvaćaju bruto plaće i naknade plaće u 2008. god. su ostvarene sa 1.127.048 tisuća kn, što je u odnosu na prethodnu poslovnu godinu povećanje od 8,8%.

Ostala materijalna prava zaposlenih predstavljaju dio iznosa **Ostalih rashoda iz poslovanja**:

1. Otpremnine nisu bile planirane na razini HEP-ODS d.o.o., a evidentirano je ostvarenje od cca 3,1 mil. kn.

2. Isplate prema kolektivnom ugovoru su, u odnosu na 2007. godinu, manje za oko 1,1 mil. kn, a isplaćeno je 42.033.609 kn
3. Naknade troškova prijevoza na rad planirane su prema važećem Kolektivnom ugovoru i procjeni ostvarenja u 2007. god. Taj trošak je u 2008. god. iznosio 60,5 mil. kn.
4. Naknade troškova za službena putovanja, koje su planirane prema procjeni ostvarenja u 2007. godini, iznosile su cca 4.1 mil. kn manje od plana, te je utrošeno 8.718.167 kn.
5. Naknade ostalih troškova zaposlenima (terenske dodatke, odvojeni život i korištenje osobnog automobila u službene svrhe) manje su od plana za 3,5%. Iznosile su 18.895.026 kn, što je u odnosu na 2007. godinu oko 673 tisuće kn manje.

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 subplana 11 (troškovi prodajne funkcije i troškovi upravljanja i pogonskih intervencija), opće troškove poslovanja – subplan 13 (detaljnije su navedeni u točki 7.4), rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine, te sudske sporove, neotpisanu vrijednost otuđene i rashodovane imovine. Zbog nastavka poslovne politika HEP-a kojom se velika pozornost posvećuje popravcima, baždarenju i zamjeni mjernih uređaja, te povećanih troškova obračuna i naplate za nove povlaštene kupce, plan subplana 11 je ostvaren s 108%, dok su opći troškovi poslovanja ostvareni s 97% planskog iznosa.

Aktiva na dan 31. 12. 2008. iznosi 14.630.458 tis. kn što je za 876,2 mil. kn više u odnosu na prethodnu poslovnu godinu, tj. u relativnom iznosu je ostvareno povećanje od 6%.

Ukupna **dugotrajna imovina** povećana je u odnosu na prethodnu godinu za cca 571,2 mil kn. Najvećim dijelom je povećanje ostvareno kod nekretnina, postrojenja i opreme (cca 735,7 mil kn), dok se smanjilo stanje investicija u tijeku za oko 192 mil. kn. Učešće dugotrajne imovine u ukupnoj aktivni iznosi 85%.

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

Ukupna **kratkotrajna imovina** je povećana u odnosu na 2007. za cca 305 mil. kn i to najvećim dijelom zbog povećanja potraživanja od povezanih društava za oko 538 mil. kn. Potraživanja od povezanih društava većinom se odnose na potraživanja od Matice HEP d.d. za pozajmice i obavljene usluge distribucije električne energije. Na ovo povećanje su utjecala povećanja gotovo svih oblika potraživanja od Matice – za pozajmice iz sredstava za priključke, za ona za naknadu za obavljene usluge distribucije električne energije, te za naplaćena sredstva naknada za obnovljive izvore energije.

Potraživanja od kupaca su se smanjila za oko 136,7 mil. kn.

Kratkotrajna imovina u ukupnoj aktivni sudjeluje sa 15%.

IMOVINA	31.12.2008. u tisućama kuna	31.12.2007. u tisućama kuna
Dugotrajna imovina		
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.233.889	10.498.146
Investicije u tijeku	1.026.703	1.218.791
Nematerijalna imovina	19.513	23.432
Investicijska ulaganja u nekretnine	61.916	31.969
Potraživanja od prodaje stanova	29.360	32.008
Predujmovi za materijalnu imovinu	11	17
Odgođena porezna imovina	45.364	41.140
Ukupna dugotrajna imovina	12.416.756	11.845.503
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	250.474	274.895
Potraživanja od kupaca	778.458	915.154
Potraživanja od povezanih društava	1.078.433	540.420
Tekuće dospijee dugoročnih potraživanja	3.879	4.040
Ostala kratkotrajna imovina	45.001	153.369
Novac i novčani ekvivalenti	57.457	20.822
Ukupna kratkotrajna imovina	2.213.702	1.908.700
UKUPNA IMOVINA	14.630.458	13.754.203

7.3.

BILANCA

KAPITAL I OBVEZE	31.12.2008. u tisućama kuna	31.12.2007. u tisućama kuna
Osnivački kapital	20	20
Preneseni gubitak	(28.313)	(146.313)
Ukupna glavnica	(28.293)	(146.293)
Dugoročne obveze prema povezanom društvu	7.503.559	7.341.252
Ostale dugoročne obveze	19.976	21.643
Odgođeni prihodi	4.022.063	3.482.149
Dugoročna rezerviranja	199.525	185.200
Ukupne dugoročne obveze	11.745.123	11.030.244
Obveze prema dobavljačima	666.810	641.832
Obveze prema povezanim društvima	1.341.786	1.516.512
Tekuća dospijea dugoročnih obveza prema povezanom društvu	568.352	553.427
Ostale kratkoročne obveze	336.680	158.481
Ukupne kratkoročne obveze	2.913.628	2.870.252
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	14.630.458	13.754.203

Dugoročne obveze prema povezanom društvu sudjeluju u ukupnoj pasivi sa 51%, a 31.12.2008. godine su iznosile 7.504 mil. kn. U odnosu na prethodnu godinu su povećane za cca 162,3 mil. kn. Dugoročne obveze prema povezanom društvu odnose se 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. Odgođeni prihodi odnose se na priključke koje je Matice HEP d.d. prenio HEP-Operatoru distribucijskog sustava d.o.o. po osnovi primitaka materijalne imovine bez naknade, kao i na primljena sredstva za buduću izgradnju priključaka na elektroenergetsku mrežu.

Kratkoročne obveze su povećane u odnosu na prethodnu godinu i iznose 2.913,6 mil. kn, a u ukupnoj pasivi sudjeluju sa 20%. 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 dospijea prema povezanom društvu odnose se na tekuće obveze po financijskom najmu za nematerijalnu i materijalnu imovinu Društva od Matice HEP d.d.

PRIHODI I TROŠKOVI

u kn

R. br.	Aktivnost ili konto	Opis	Ostvarenje I - XII 2007	Plan I - XII 2008	Ostvarenje I - XII 2008	Index 7(6/4)	Index 8(6/5)
1	2	3	4	5	6	7(6/4)	8(6/5)
1		Prihod od prodaje električne energije	0	0	0	0	0
2		Prihod od prodaje toplinske energije	0	0	0	0	0
3		Prihod od prodaje plina	0	0	0	0	0
4		Prihod od obavljenih usluga drugima	162.089.713	135.152.818	163.346.509	101	121
5		Prihod od investicija u vlastitoj režiji	172.132.658	162.934.777	150.848.561	88	93
6		Prihod od tržišnih funkcija OPS - a	0	0	0	0	0
7		Prihod od vlastite potrošnje el., topl. energije i plina	2.448.832	5.636.728	2.284.589	93	41
8		Prihodi od restorana (reprezentacija)	696.230	1.219.000	4.065.033	584	333
9		Ostali poslovni prihodi	191.068.676	165.475.400	184.912.525	97	112
10		Izvanredni prihodi	20.342.096	0	23.095.683	114	0
I.	POSLOVNI PRIHODI (1 do 10)		548.778.205	470.418.723	528.552.899	96	112
11	76002	Prihod za naknadu proizvodnje električne energije	0	0	0	0	0
12	76003	Prihod za naknadu prijenosa električne energije i naknada HNOSIT-u	0	0	0	0	0
13	76004	Prihod za naknadu distribucije i opskrbe električne energije	2.547.336.093	3.032.655.958	2.977.837.340	117	98
14	761	Prihod od isporuke toplinske energije iz kogeneracija	0	0	0	0	0
15	762,763,764	Prihod za pokriće zajedničkih troškova HEP Grupe i HEP d.d.	0	0	0	0	0
16	766	Prihod od usluga unutar HEP Grupe	4.713.149	2.520.000	2.469.227	52	98
17		Prihodi temeljem tržišnih funkcija unutar HEP grupe		0	0		
18		Prihodi za fakturirane gubitke na mreži pr. i dist.	0	0	0	0	0
II.	PRIHOD UNUTAR HEP GRUPE (11 DO 18)		2.552.049.242	3.035.175.958	2.980.306.567	117	98
III.	UKUPNI POSLOVNI PRIHODI (I+II)		3.100.827.447	3.505.594.681	3.508.859.466	113	100
19	116	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	2.465.914	2.500.000	12.564.986	510	503
20	61	Troškovi nabave električne energije u sustavu	512.789.325	571.332.147	579.016.512	113	101
21	619	Troškovi za pomoćne usluge sustava	0	0	0		
22	62	Troškovi nabave toplinske energije u sustavu	0	0	0	0	0
23	11710	Troškovi nabave plina - distribucija plina Osijek	0	0	0	0	0
24	111, 112	Troškovi energetske goriva i materijala prerade	0	0	0	0	0
25	111x4	Naknada za korištenje voda (HE)	0	0	0	0	0

7.4.

PRIHODI I TROŠKOVI

26	118x1	Naknada za zaštitu voda (TE)	0	0	0	0	0
27	118x2	Naknada za korištenje prostora elektrana	0	0	0	0	0
28	11810;11820	Koncesije na vodama i vodnom dobru te koncesija za plin	420.055	466.000	417.688		
29	118x6;118x	Naknade na emisije u okoliš NO2, SO2 i CO2	0	0	0		
30	1191	Troškovi dekomisije i razgradnje nuk.otpada NE Krško	0	0	0	0	0
31	12	Održavanje energetskih objekata (materijal i usluge)	144.209.200	186.147.473	139.992.301	97	75
32		Ostali materijalni troškovi (33 do 54)	285.166.551	279.111.287	282.092.782	99	101
33	110	Troškovi mjernog mjesta	20.830.784	27.410.144	22.797.166	109	83
34	113	Troškovi smjene (materijal i usluge)	0	0	0	0	0
35	114	Troškovi upravljanja i pogonskih intervencija (materijal i usluge)	6.224.256	6.884.000	6.454.079	104	94
36	115	Troškovi prodajne funkcije (materijal i usluge)	43.433.890	47.130.856	55.192.726	127	117
37	1317	Troškovi zaštite na radu	11.134.443	11.147.800	9.209.836	83	83
38	1319	Alati i strojevi	6.240.900	6.083.983	4.700.859	75	77
39	1320	Troškovi uredskog materijala	10.755.062	9.067.504	8.146.445	76	90
40	1321	Uredska oprema	1.809.555	2.380.500	1.408.444	78	59
41	1322	Troškovi telekomunikacijskih usluga	21.898.979	18.992.075	20.741.081	95	109
42	1323	Poštanske i dostavljачke usluge	3.339.658	2.803.500	2.745.788	82	98
43	1324	Rasvjeta i grijanje	25.422.921	22.025.101	24.631.349	97	112
44	1325	Održavanje i popravak nekretnina	27.438.124	25.469.057	26.757.347	98	105
45	1326	Održavanje računarske opreme	7.977.711	6.939.779	8.254.815	103	119
46	1328	Najamnine i pravo služnosti	3.869.530	2.171.934	3.370.588	87	155
47	1329	Troškovi zaštite	12.142.882	13.574.372	12.598.828	104	93
48	1330	Propaganda i reklama	608.005	1.121.195	411.812	68	37
49	1332	Istraživanje i razvoj	4.306.743	3.701.000	1.382.976	32	37
50	134	Vozni park	72.025.062	65.198.658	68.134.089	95	105
51	135	Restoran	4.830.482	4.545.329	4.644.314	96	102
52	1362	Troškovi odmarališta	144	0	0	0	0
53	1372	Održavanje tehničkih sustava zaštite	144.189	475.500	248.512	172	52
54	1373	Održavanje telekomunikacijske opreme	733.234	1.989.000	261.729	36	13
55	2	Troškovi za investicije u vlastitoj režiji (materijal)	0	0	0	0	0
56	3	Troškovi za naplative usluge (materijal i usluge)	123.514.585	85.147.000	102.500.338	83	120

PRIHODI I TROŠKOVI

57	47	Troškovi osoblja (58+59)	1.035.929.411	1.085.807.909	1.127.048.069	109	104
58		Bruto plaće	883.894.651	926.457.260	961.643.526	109	104
59		Doprinosi na bruto plaće	152.034.760	159.350.649	165.404.543	109	104
60	43	Amortizacija	677.210.666	837.982.012	718.716.864	106	86
61	45	Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	14.697.835	0	28.185.473	192	0
62		Ostala materijalna prava zaposlenih (63+64)	45.426.513	44.238.346	45.138.412	99	102
63	1312	Otpremnine	2.255.145	0	3.104.803	138	0
64	13131	Isplate prema kolektivnom ugovoru	43.171.368	44.238.346	42.033.609	97	95
65	1335	Ugovoreno osiguranje	73.900	69.000	58.946	80	85
66		Fond rizika	0	0	0	0	0
67		Porezi i doprinosi neovisni o poslovnom rezultatu (68+69+70)	29.671.812	29.999.200	31.110.120	105	104
68	1336	Naknade i članarine	24.839.318	26.350.300	26.778.814	108	102
69	1337	Porezi i doprinosi	4.832.494	3.648.900	4.331.307	90	119
70	13133	Doprinosi za neplaćeni dopust	0	0	0	0	0
71	4411	Troškovi službenih putovanja	11.312.888	12.830.000	8.718.167	77	68
72	4412	Naknade troškova prijevoza na rad	54.679.788	56.739.404	60.451.584	111	107
73	4419	Naknade ostalih troškova zaposlenima	19.568.146	19.580.203	18.895.026	97	97
74	1360	Reprezentacija	4.329.677	4.198.000	2.876.128	66	69
75	1333	Bankovni troškovi i platni promet	15.836.924	16.184.000	16.614.763	105	103
76		Troškovi stručnog obrazovanja (77+78)	10.483.458	12.292.395	8.195.907	78	67
77	1315	Obuka osoblja	5.629.833	6.063.236	3.906.768	69	64
78	1339	Stipendije i stručna praksa učenika i studenata	4.853.624	6.229.159	4.289.138	88	69
79	48	Naknadno utvrđeni troškovi iz proteklih godina	803.937	0	852.462	106	0
80		Ostali troškovi poslovanja (81 do 95)	31.673.361	28.136.880	23.648.107	75	84
81	13132	Medicinski programi odmora i rehabilitacije, zdravstvene usluge	1.426.862	2.459.687	906.615	64	37
82	1375	Darovanja u vrijednosti do 2% prihoda	0	15.000	293.946	0	1.960
83	1314	Kompenzacije u slučaju povrede na radu i profesionalnog oboljenja	674	40.344	4.537	673	11
84	1316	Troškovi standarda zaposlenih	1.952.596	1.829.885	1.497.601	77	82
85	1327	Troškovi štampanja i informiranja	4.954.456	4.284.515	3.999.595	81	93
86	1331	Naknade za profesionalne usluge	7.114.475	7.107.700	6.185.830	87	87
87	1334,1374	Troškovi zaštite okoline i naknade za opterećivanje okoliša otpadom	1.844.544	2.237.000	1.287.507	70	58

7.4.

PRIHODI I TROŠKOVI

88	1338	Nadzorni odbor	0	0	8.889	0	0
89	1361	Neposlovni rashodi	199.114	128.300	178.317	90	139
90	1363	Troškovi stanova u vlasništvu HEP-a	20.275	118.800	21.602	107	18
91	1364	Poslovi na uređenju statusa NE Krško i ostalih el. en. objekata izvan RH	0	0	0	0	0
92	1365	Troškovi restrukturiranja i privatizacije HEP-a	4.471.490	0	410.905	9	0
93	1367	Naknade za obavljanje poslova regulacije energetske djelatnosti	2.566.963	6.302.472	5.286.165	206	84
94	1371	Naknade štete pravnim i fizičkim osobama	6.856.984	3.388.088	3.426.842	50	101
95	1370	Ostali troškovi poslovanja	264.929	225.089	139.755	53	62
96		Izvanredni rashodi	11.773.682	0	16.110.190	137	0
97		Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi (98+99)	172.669.392	195.898.956	154.468.119	89	79
98	63	Zajednički troškovi HEP Grupe i HEP d.d.	172.669.392	195.898.956	154.468.119	89	79
99	66	Administrativni troškovi između d.o.o.	0	0	0	0	0
IV.	UKUPNI TROŠKOVI		3.204.707.020	3.468.660.212	3.377.672.943	105	97
100		Promjene vrijednosti zaliha	55.417.426	60.279.409	55.869.611	101	93
101		Nabavna vrijednost prodane robe	771.785.099	857.738.586	842.726.219	109	98
102	67	Zajednički troškovi u d.o.o.	34.062.903	38.259.784	34.081.935	100	89
103		Interni obračun	454.269.826	478.408.506	479.626.230	106	100
V.	POSLOVNI RASHODI (IV + 100 DO 103)		19.004.107	20.018.415	18.886.292	99	94
VI.	DOBIT IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI (I+II-V)		76.611.694	73.919.270	78.266.715	102	106
104		Financijski prihodi	756.181.896	832.885.043	823.805.475	109	99
105		Financijski rashodi	1.938.290.482	2.318.945.716	2.261.699.164	117	98
VII.	DOBIT / GUBITAK IZ FINANIJSKIH AKTIVNOSTI (104-105)		452.623.635	477.516.451	479.030.727	106	100
106		Manjinski udio	0	0	0	0	0
IX.	DOBIT FINANIJSKOG RAZDOBLJA (VI + VII + VIII - 106)		-3.105.064	-361.347	5.497.264		

PRIHODI I TROŠKOVI. OSTVARENA DOBIT

Račun dobiti i gubitka u mil. kn	ostvarenje I -XII /2007.	plan I -XII /2008.	ostvarenje I -XII /2008.	odstupanje od plana
	1	2	3	4 (3-2)
Ukupni prihodi	3.101,7	3.505,6	3.510,0	-4,4
Poslovni	3.100,8	3.505,6	3.508,9	-3,3
Financijski	0,9		1,1	
Izvanredni				
Ukupni rashodi	3.199,9	3.463,7	3.390,5	73,2
Poslovni	3.162,5	3.407,9	3.353,9	54,0
Financijski (s alociranim kamatama)	37,4	55,8	36,6	19,2
Izvanredni				
Dobit / gubitak iz poslovanja	-98,2	41,9	119,5	-77,6
Porez na dobitak	-3,5		1,5	
Dobit financijske godine	-101,7		118,0	

7.4.2.

PRIHODI I TROŠKOVI. OSTVARENI PRIHODI OD POSLOVANJA

Prihodi od poslovanja u mil. kn	ostvarenje I -XII /2007.	plan I -XII /2008.	ostvarenje I -XII /2008.	odstupanje od plana	Ostvarenje- učešće u prihodu
	1	2	3	4 (3-2)	6
Prihodi za naknadu distribucije i opskrbe električne energije	2.547,3	3.032,7	2.977,9	54,8	84,9%
Prihodi od usluga unutar HEP grupe	4,7	2,5	2,5	0,0	0,1%
Prihod od usluga	162,1	135,2	163,3	-28,1	4,7%
Prihodi od investicija u vlastitoj režiji i ostali interni prihodi	175,3	169,8	157,2	12,6	4,5%
Ostali poslovni prihodi	191,1	165,5	184,9	-19,4	5,3%
Izvanredni prihodi	20,3		23,1	-23,1	0,7%
Ukupno poslovni prihodi	3.100,8	3.505,6	3.508,9	-3,3	100,0%

PRIHODI I TROŠKOVI. OSTVARENI TROŠKOVI POSLOVANJA

Troškovi poslovanja u mil. kn	ostvarenje I -XII /2007.	plan I -XII /2008.	ostvarenje I -XII /2008.	odstupanje od plana	Ostvarenje- učešće u poslovnim rashodima
	1	2	3	4 (3-2)	6
Troškovi nabave električne energije izvan sustava	2,5	2,5	12,5		0,4%
Troškovi gubitaka električne energije	512,8	571,3	579,0	-7,7	17,3%
Koncesije na vodama i vodnom dobru	0,4	0,5	0,4		0,0%
Utrošeni materijal i usluge za proizvode i usluge	124,0	85,1	102,9	-17,8	3,1%
Troškovi održavanja	144,2	186,2	140,0	46,2	4,2%
Bruto plaće i ostali troškovi osoblja	1.166,9	1.219,2	1.260,3	-41,1	37,6%
Ostali materijalni troškovi i ostali troškovi poslovanja	366,3	365,0	360,3	4,7	10,7%
Amortizacija	677,2	838,0	718,7	119,3	21,4%
Troškovi restrukturiranja	4,5		0,4		0,0%
Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	14,7		28,2	-28,2	0,8%
Izvanredni rashodi	11,8		16,1	-16,1	0,5%
Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi	137,2	140,1	135,1	5,0	4,0%
Ukupno poslovni rashodi	3.162,5	3.407,9	3.353,9	64,3	100,0%

7.5.

OSTVARENJE PLANA REDOVNOG POSLOVANJA ZA 2008. GODINU

Red. br.	Distribucijsko područje	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)
	Zajedničke funkcije	12.303.966	12.565.151	102	5.106.724	0		39.026.192	27.796.625	71	56.436.882	40.361.776	72
1.	Zagreb	15.500.000	16.754.777	108	23.634.543	18.975.251	80	42.465.844	44.387.349	105	81.600.387	80.117.377	98
2.	Zabok	2.050.000	1.962.804	96	7.649.720	7.443.417	97	7.107.584	6.935.361	98	16.807.304	16.341.583	97
3.	Varaždin	1.509.000	2.982.429	198	6.490.996	5.524.955	85	7.484.985	7.715.701	103	15.484.981	16.223.085	105
4.	Čakovec	1.120.000	1.460.394	130	3.829.935	2.858.905	75	4.155.075	4.000.224	96	9.105.010	8.319.523	91
5.	Koprivnica	1.566.000	1.467.632	94	4.883.004	3.135.245	64	6.336.452	6.212.804	98	12.785.456	10.815.681	85
6.	Bjelovar	1.900.000	2.038.938	107	5.558.133	4.302.055	77	5.317.391	4.787.724	90	12.775.524	11.128.717	87
7.	Križ	2.030.000	2.174.088	107	8.069.935	5.127.396	64	9.788.249	10.507.982	107	19.888.184	17.809.466	90
8.	Osijek	7.670.000	6.503.231	85	10.234.431	8.456.564	83	19.451.858	18.691.408	96	37.356.289	33.651.203	90
9.	Vinkovci	2.600.000	3.407.382	131	5.231.664	3.634.517	69	7.329.477	6.769.116	92	15.161.141	13.811.015	91
10.	Slavonski Brod	2.730.000	2.301.546	84	4.641.430	3.670.915	79	7.955.830	7.382.428	93	15.327.260	13.354.889	87
11.	Pula	7.240.000	9.248.727	128	11.593.711	11.402.810	98	21.762.924	20.081.336	92	40.596.635	40.732.873	100
12.	Rijeka	7.635.000	8.562.939	112	15.236.324	7.440.628	49	21.064.431	21.307.981	101	43.935.755	37.311.549	85
13.	Split	7.900.000	8.843.722	112	22.390.756	17.907.542	80	30.677.745	31.628.344	103	60.968.501	58.379.608	96
14.	Zadar	5.350.000	5.900.178	110	8.983.557	6.927.234	77	9.795.964	12.975.531	132	24.129.521	25.802.942	107
15.	Šibenik	1.336.000	1.676.163	125	7.427.887	4.462.451	60	7.682.114	8.322.571	108	16.446.001	14.461.185	88
16.	Dubrovnik	1.815.000	1.622.432	89	5.249.613	3.366.251	64	5.173.344	5.280.213	102	12.237.957	10.268.895	84
17.	Karlovac	3.300.000	3.367.819	102	8.694.440	7.740.038	89	11.127.180	10.946.383	98	23.121.620	22.054.240	95
18.	Sisak	1.805.000	2.127.955	118	6.744.422	4.301.883	64	7.810.009	7.871.801	101	16.359.431	14.301.639	87
19.	Gospić	1.462.000	1.405.874	96	8.863.892	8.841.356	100	8.644.025	9.170.874	106	18.969.917	19.418.103	102
20.	Virovitica	973.000	943.724	97	2.965.742	2.211.343	75	3.987.266	3.428.176	86	7.926.008	6.583.242	83
21.	Požega	1.300.000	1.133.569	87	2.666.614	2.285.777	86	4.421.823	4.033.042	91	8.388.437	7.452.388	89
UKUPNO		91.094.966	98.451.471	108	186.147.473	140.016.534	75	288.565.762	280.232.976	97	565.808.201	518.700.981	92

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 subplana 11 je godišnji, a subplanova 12 i 13 s godišnjim ograničenjem za 2008. god.

OSTVARIVANJE PLANA INVESTICIJA ZA 2008. GODINU

Distribucijsko područje		2	21		22		23		24	
		plan	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
4000	Zajedničke funkcije	4.300.000	4.048.831		491.502				2.668.036	
4001	Zagreb		11.040.000	6.869.800	17.913.129	8.375.107				
4002	Zabok		702.175	278.671	1.162.102	1.678.409				
4003	Varaždin		1.100.000	459.520	5.589.491	2.699.783				
4004	Čakovec		120.689	81.549	3.100.795	1.515.946				
4005	Koprivnica		350.000	159.520	10.366.898	11.539.810	1.200.000	272.359		
4006	Bjelovar		200.000	185.349	4.230.716	1.827.066				
4007	Križ		226.422	8.794	2.532.800	907.930	2.255.000	891.624	3.229.371	1.981.743
4008	Osijek		395.632	531.844	25.698.101	11.635.201			2.528.055	1.537.845
4009	Vinkovci		1.721.100	1.635.077	262.507	1.466.224		180.064	70.909	277.306
4010	Slavonski Brod		1.381.219	229.130	2.574.984	1.411.844			576.133	555.017
4011	Pula		1.975.000	930.082	13.221.032	9.673.854				0
4012	Rijeka		1.500.000	2.447.627	7.691.628	16.144.205				
4013	Split		2.689.570	5.000.411	14.189.406	12.605.829			5.475.733	2.321.229
4014	Zadar		1.744.979	271.300	14.359.439	10.088.297	498.317	459.435	21.766.969	22.055.082
4015	Šibenik		1.407.891	818.511	7.554.694	4.380.231			2.105.739	3.601.730
4016	Dubrovnik		7.495.844	2.828.277	13.062.309	7.708.865			142.773	112.592
4017	Karlovac		2.202.200	1.696.930	12.030.709	4.318.565	749.326	86.825	2.832.930	4.338.205
4018	Sisak		2.154.427	937.650	6.061.035	4.477.105			12.320.767	12.278.983
4019	Gospić		612.184	307.973	7.673.833	5.136.942			26.345.921	18.110.227
4020	Virovitica		600.000	191.455	3.848.611	3.081.743			1.060.960	1.082.563
4021	Požega		940.571	430.359	1.376.000	502.883	100.000	774.178	607.000	360.675
UKUPNO		4.300.000	44.608.734	26.299.828	174.991.721	121.175.837	4.802.643	2.664.486	81.731.296	68.613.197

Izvor: financijsko knjigovodstvo

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

7.6.

OSTVARIVANJE PLANA INVESTICIJA ZA 2008. GODINU

	25		26		27		28		UKUPNO	
	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje	plan	ostvarenje
	113.407.257		30.842.579	45.047	57.268.950				213.027.155	45.047
	24.802.602	11.829.274	40.426.599	43.496.865	253.862.858	228.432.376			348.045.188	299.003.422
	5.424.689	3.006.401	1.658.117	1.032.303	12.860.523	12.048.881			21.807.606	18.044.664
	2.985.620	1.061.842	2.755.550	2.044.930	20.517.013	19.554.928			32.947.674	25.821.003
	5.624.152	2.161.058	6.057.177	1.900.135	13.568.837	12.252.881			28.471.650	17.911.569
	3.319.000	1.908.283	1.104.495	1.545.384	7.079.153	6.104.345			23.419.546	21.529.702
	6.709.448	3.644.288	2.622.875	1.483.567	5.224.388	3.495.074			18.987.427	10.635.343
	7.273.938	3.160.715	2.431.182	2.084.119	13.899.442	8.982.108			31.848.155	18.017.032
	17.181.973	12.819.643	7.111.026	4.590.897	52.343.636	24.667.484			105.258.423	55.782.913
	4.164.438	3.931.342	15.182.050	11.978.768	20.314.500	11.865.448			41.715.504	31.334.229
	2.516.440	1.128.595	5.910.498	4.296.851	24.068.191	9.154.836			37.027.465	16.776.272
	33.011.066	15.821.652	7.324.282	7.897.375	60.611.689	78.144.981			116.143.069	112.467.944
	48.316.250	18.119.703	7.229.520	11.347.206	75.048.875	33.960.595			139.786.273	82.019.336
	16.129.967	23.840.897	16.155.379	8.746.494	130.123.659	59.106.053			184.763.714	111.620.913
	10.846.503	6.202.926	3.552.533	3.766.153	50.572.801	47.325.886			103.341.541	90.169.079
	24.712.548	7.541.757	3.349.828	1.649.673	12.104.232	12.591.355			51.234.932	30.583.256
	60.724.836	7.128.106	4.882.734	3.149.957	36.793.882	7.910.740			123.102.378	28.838.537
	20.300.505	14.464.243	2.711.882	1.558.999	13.029.260	9.874.102			53.856.812	36.337.869
	13.702.100	9.603.952	2.934.132	1.097.586	8.284.775	5.901.318			45.457.236	34.296.594
	12.105.889	4.913.979	1.959.458	1.414.821	10.725.923	12.224.663			59.423.208	42.108.605
	307.000	30.994	1.738.147	1.018.608	5.226.469	2.091.781			12.781.187	7.497.145
	923.000	1.182.071	1.436.510	2.100.981	3.162.669	2.762.765			8.545.750	8.113.912
	434.489.221	153.501.718	169.376.553	118.246.720	886.691.725	608.452.599			1.800.991.893	1.098.954.384

OSTVARENJE PLANA USLUGA

Red. br.	Distribucijsko područje	31		32		33		34	
		Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje
	Zajedničke funkcije.	0		0		0		0	
1.	Zagreb	709.443	423.564	295.471	378.593	18.903.101	25.657.239	14.354.959	24.914.465
2.	Zabok	20.000	38.746	170.000	233.123	170.000	199.652	80.000	3.333
3.	Varaždin	1.010.000	550.399	2.160.000	2.631.257	926.000	19.581	2.674.000	3.096.847
4.	Čakovec	0	0	0	0	450.000	813.096	180.000	537.484
5.	Koprivnica	0	0	200.000	104.012	0	109.607	100.000	225.103
6.	Bjelovar	0	0	30.000	376.992	20.000	29.031	40.000	45.843
7.	Križ	0	4.807	0	12.906	1.000.000	500.041	0	24.088
8.	Osijek	1.064.000	1.157.697	105.000	1.882.304	295.000	194.979	112.000	809.899
9.	Vinkovci	0	0	0	0	150.000	8.887	30.000	0
10.	Slavonski Brod	0	0	973.000	227.819	210.000	199.945	27.000	350.205
11.	Pula	846.322	0	0	857.134	3.426.124	952.488	8.062.037	5.021.984
12.	Rijeka	70.000	221.215	970.000	1.112.244	460.000	0	915.000	693.539
13.	Split	0	3.018	0	647.379	0	154.437	0	178.937
14.	Zadar	0	27.614	352.000	252.924	623.000	2.265.357	100.000	785
15.	Šibenik	160.000	322.923	0	83.651	36.000	14.099	20.000	22.747
16.	Dubrovnik	0	0	0	0	0	21.496	0	0
17.	Karlovac	0	0	290.000	63.023	50.000	92.671	0	0
18.	Sisak	0	0	72.000	115.855	192.000	225.295	96.000	35.563
19.	Gospić	0	0	0	0	100.000	154.089	300.000	34.400
20.	Virovitica	0	0	0	0	100.000	111.035	252.000	911.371
21.	Požega	0	0	0	0	115.000	129.003	180.000	158.527
	UKUPNO	3.879.765	2.749.982	5.617.471	8.979.215	27.226.225	31.852.029	27.522.996	37.065.119

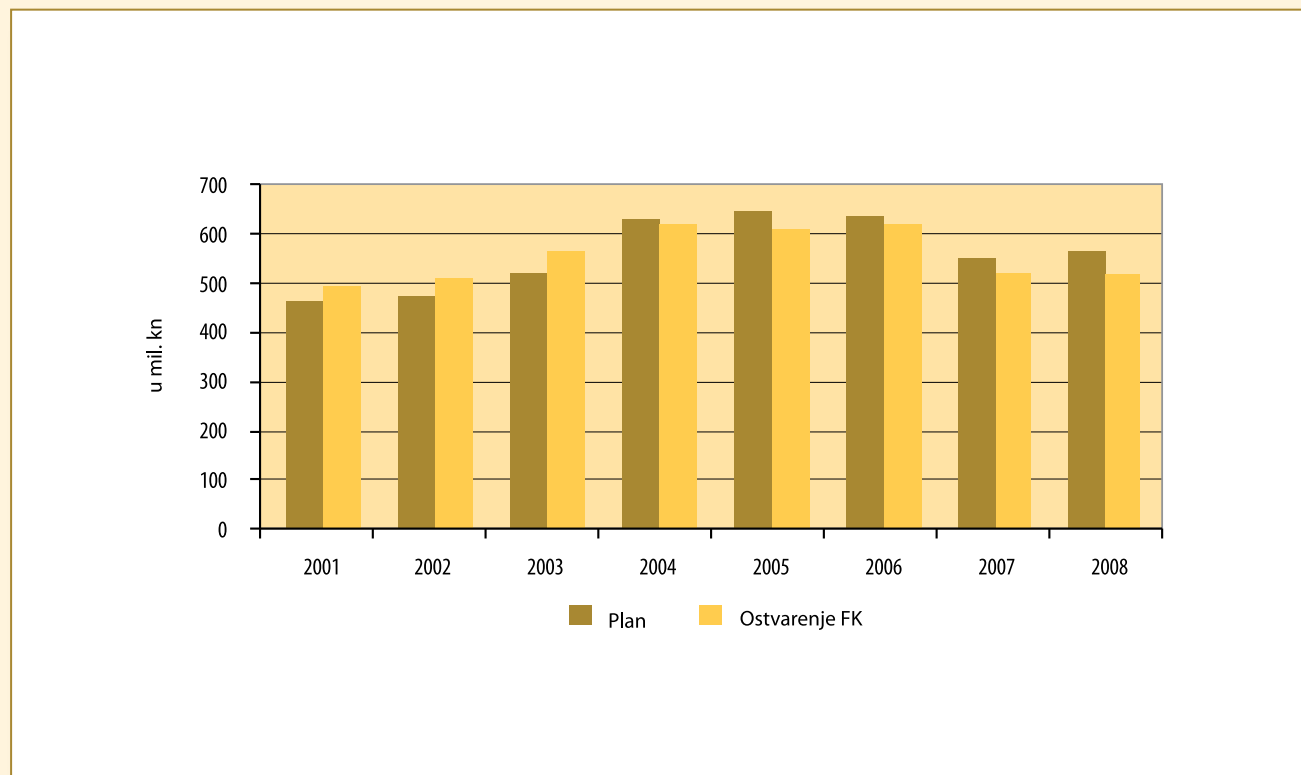
Izvor: financijsko knjigovodstvo

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

7.7.

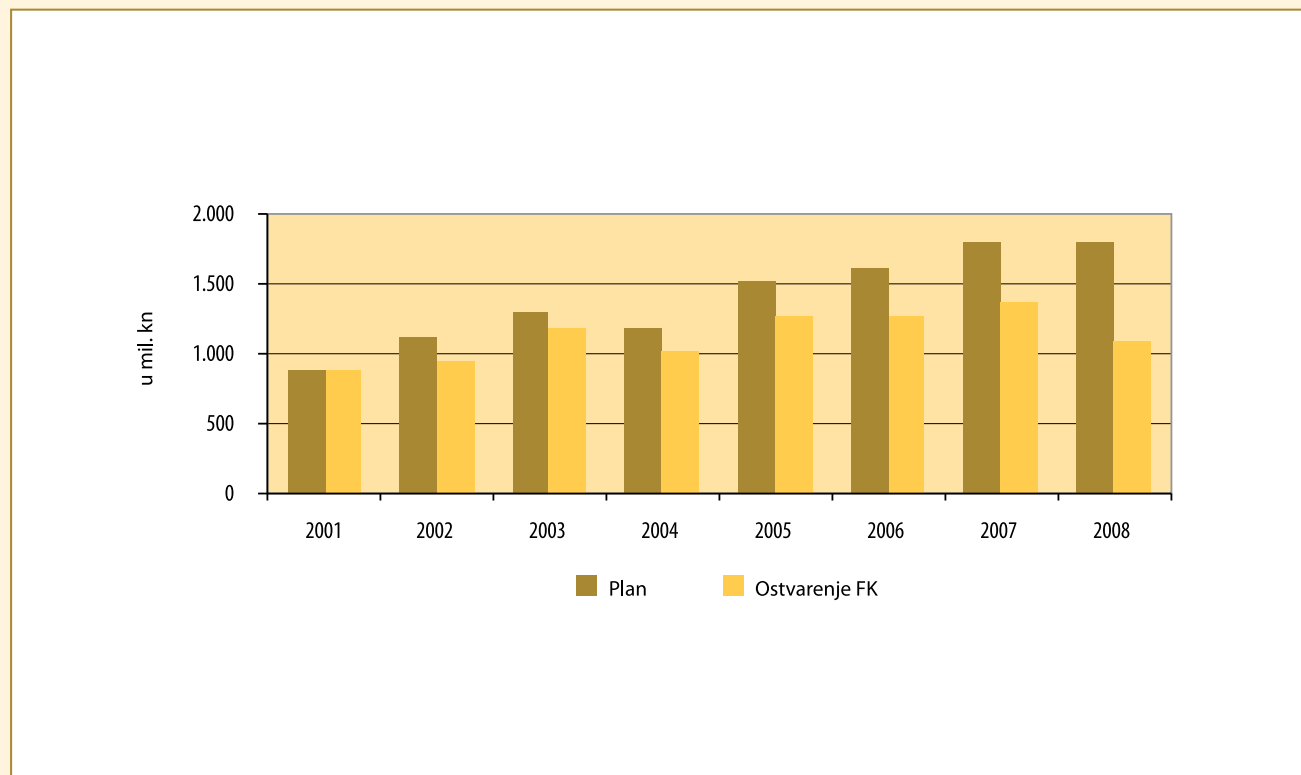
OSTVARENJE PLANA USLUGA

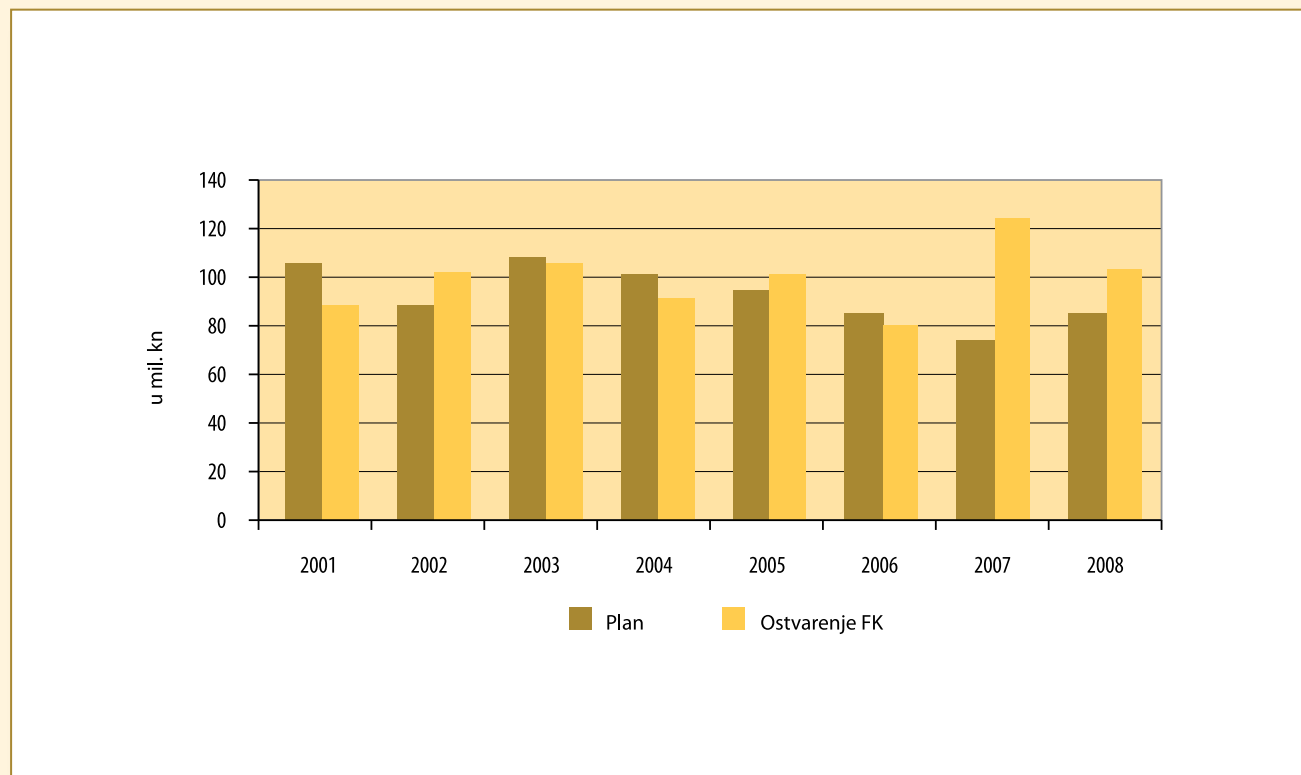
	35		36		38		UKUPNO		%
	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	plan	ostvarenje	Plan	Ostvarenje	
	0		0		0		0	0	
	3.222.623	5.216.825	0	0	14.403	107.911	37.500.000	56.698.596	151,20
	20.000	0	30.000	12.372	190.000	87.772	680.000	574.998	84,56
	285.000	353.808	0	0	145.000	103.180	7.200.000	6.755.072	93,82
	210.000	379.756	0	0	60.000	30.510	900.000	1.760.846	195,65
	0	0	0	0	0	18.567	300.000	457.290	152,43
	10.000	91.025	0	150.710	100.000	91.796	200.000	785.397	392,70
	0	11.377	0	0	0	0	1.000.000	553.218	55,32
	210.000	441.765	665.000	3.110.281	49.000	78.202	2.500.000	7.675.127	307,01
	520.000	492.540	0	0	0	0	700.000	501.427	71,63
	0	0	0	0	25.000	42.356	1.235.000	820.326	66,42
	5.665.517	4.627.131	0	0	0	251.907	18.000.000	11.710.644	65,06
	1.020.000	776.278	0	14.730	125.000	194.517	3.560.000	3.012.523	84,62
	7.200.000	2.914.780	0	11.024	0	705.484	7.200.000	4.615.060	64,10
	15.000	4.023	0	0	10.000	163.291	1.100.000	2.713.994	246,73
	0	259.977	0	0	34.000	28.737	250.000	732.133	292,85
	150.000	135.171	0	0	0	159.097	150.000	315.764	210,51
	0	0	60.000	0	0	80.353	400.000	236.047	59,01
	392.000	371.131	0	0	48.000	115.246	800.000	863.090	107,89
	100.000	0	0	0	250.000	23.952	750.000	212.440	28,33
	40.000	146.010	0	0	10.000	8.729	402.000	1.177.145	292,82
	0	0	0	0	5.000	41.672	300.000	329.202	109,73
	19.060.140	16.221.595	755.000	3.299.117	1.065.403	2.333.280	85.127.000	102.500.338	120,41

OSTVARENJE PLANA POSLOVANJA OD 2001. DO 2008.
OSTVARENJE PLANA REDOVNOG POSLOVANJA

7.8.2.

OSTVARENJE PLANA POSLOVANJA OD 2001. DO 2008.
OSTVARENJE PLANA INVESTICIJA



OSTVARENJE PLANA POSLOVANJA OD 2001. DO 2008.
OSTVARENJE PLANA USLUGA

7.9.

TROŠKOVI POSLOVANJA PO DJELATNOSTIMA

Red. br.	Distribucijsko područje	Redovno poslovanje		Investicije		Usluge		Sveukupno	
		Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba	Distribucija	Opskrba
1	2	3	4	6	7	9	10	12 (3+6+9)	13 (4+7+10)
0.	Zajedničke funkcije	8.005.906	32.355.871	45.047				8.050.952	32.355.871
1.	Zagreb	66.504.521	13.612.855	298.986.163	17.259	56.698.596		422.189.281	13.630.114
2.	Zabok	14.899.627	1.441.956	18.041.424	3.240	574.100	898	33.515.151	1.446.094
3.	Varaždin	14.228.227	1.994.859	25.821.003		6.755.072		46.804.301	1.994.859
4.	Čakovec	7.086.242	1.233.281	17.911.569		1.760.846		26.758.656	1.233.281
5.	Koprivnica	9.575.071	1.240.610	21.529.702		457.290		31.562.063	1.240.610
6.	Bjelovar	9.618.465	1.510.252	10.634.606	737	785.397		21.038.468	1.510.989
7.	Križ	15.804.921	2.004.545	18.014.344	2.688	553.218		34.372.483	2.007.233
8.	Osijek	28.680.447	4.970.756	55.650.345	132.569	7.675.127		92.005.919	5.103.325
9.	Vinkovci	11.139.855	2.671.160	31.090.584	243.645	501.427		42.731.866	2.914.805
10.	Slavonski Brod	11.508.783	1.846.106	16.776.272		820.326		29.105.380	1.846.106
11.	Pula	36.751.994	3.980.878	112.419.612	48.331	11.710.644		160.882.250	4.029.210
12.	Rijeka	31.326.089	5.985.460	81.995.648	23.688	3.012.523		116.334.259	6.009.148
13.	Split	50.279.057	8.100.551	111.603.564	17.349	4.615.060		166.497.681	8.117.900
14.	Zadar	23.278.907	2.524.035	90.154.166	14.913	2.713.994		116.147.067	2.538.948
15.	Šibenik	12.981.712	1.479.473	30.583.256		732.133		44.297.102	1.479.473
16.	Dubrovnik	8.957.137	1.311.758	28.833.701	4.836	315.764		38.106.602	1.316.594
17.	Karlovac	19.911.211	2.143.028	36.336.149	1.720	236.047		56.483.407	2.144.748
18.	Sisak	12.586.793	1.714.846	34.296.594		863.090		47.746.478	1.714.846
19.	Gospić	18.552.391	865.712	42.105.735	2.870	212.440		60.870.566	868.582
20.	Virovitica	5.790.907	792.335	7.497.145		1.177.145		14.465.196	792.335
21.	Požega	6.724.155	728.234	8.113.912		329.202		15.167.269	728.234
UKUPNO		424.192.420	94.508.561	1.098.440.539	513.845	102.499.440	898	1.625.132.399	95.023.304

* Izvor: Financijsko knjigovodstvo

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

*** Troškovi odmarališta su uključeni pod Distribuciju





8. Kapitalni objekti

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 obuhvaćene prelaskom na 20 kV napon	
						Sn (MVA)	Broj polja			Tip	Dužina trase (km)		
					110 kV	35 kV	20 kV	10 kV					
1	Zabok	Ostalo	PRIJELAZ NA 20KV PODRUČJA KRAPINE II ETAPA	3.550.254	4.257.608						12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	9,0	45
2	Varaždin	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV VARAŽDINSKE TOPLICE, ZAMJENA RZ I UKLJUČENJE U SDV	2.195.000	2.065.177	4+4		6		13			
3	Varaždin	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV VARAŽDIN	2.195.000	1.971.008								
4	Čakovec	Rekonstrukcija	DV 10(20)kV: TS 10/0,4kV G.DUBRAVA – TS 10/0,4kV VUČETINEC	2.503.437	3.364.204						AXCES+0 3x70/16 mm ² , XHE 49-A 3x(1x150 OV/25 mm ²)	7,1+0,5	
5	Koprivnica	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA TS 35/10kV LUDBREG	9.490.000	9.971.150	8+8		5	20				
6	Križ	Novi objekti	RASKLOPIŠTE 20 kV PETROKEMIJA KUTINA	5.450.000	4.956.298					7	12/20(24) kV 3x(1x240 OV/25 mm ²) XHE49-A	1,4	
7	Križ	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA 35kV POSTR. U TS 220/110/35kV MEĐURİĆ	6.000.000	0								
8	Osijek	Novi objekti	TS 110/10(20) kV OSIJEK 4	19.650.000	15.443.926	20+20	6			24			
9	Osijek	Rekonstrukcija	TS 35/10kV BILJE	4.000.000	1.534.935	8+8		6		13			
10	Vinkovci	Novi objekti	POSLOVNA I POGONSKA ZGRADA, ILOK	6.000.000	6.807.107								
11	Vinkovci	Novi objekti	POSLOVNA I POGONSKA ZGRADA, OTOK	4.296.994	4.296.994								
12	Vinkovci	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA ŠALTER SALE U VUKOVARU	1.428.200	1.460.767								
13	Pula	Rekonstrukcija	TS 110/20 kV BUZET	12.000.000	10.791.501	20+20	4			22	12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm) XHE49-A	1,0	
14	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV GROBNIK	8.596.000	9.126.017	8+8		5	18				
15	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV VRATA	7.101.000	7.101.258	8+8		14	18		12/20 (24) kV 3x (1x185 OV/25 mm) XHE49-A	0,5	
16	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV DUJMOVAČA	32.473.656	32.939.406	40+40	6						
17	Split	Novi objekti	KB 10(20) kV RASPLET IZ TS 110/10(20) kV DOBRI	15.890.030	16.321.963						12/20 (24) kV 3x (1x185 OV/25 mm) XHE49-A	23,5	
18	Split	Rekonstrukcija	TS 35/10kV MARINA	4.332.220	4.661.853	4+4		5		20			
19	Split	Rekonstrukcija	DV 10(20) kV KULA NORINSKA	3.800.000	4.260.570						AL-ČE 95/15mm ² (glavni vod);50/8mm ² (ocjepi);120/20mm ² (prijelaz močvare); 35mm ² (prijelaz močvare)	4,5	
20	Split	Ostalo	KB 35kV: TS35/10kV SINJ 2 – TS 35/10kV RUDA I KB 10(20)kV RASPLET	11.419.698	11.419.698						12/20 (24) kV 3x (1x185 OV/25 mm ²) XHE49-A + 20/35(42) kV 3x (1x185 mm ²) XHE49-A	11,2	
21	Zadar	Rekonstrukcija	TS 110/20 kV NIN – REKONSTRUKCIJA POSTR. 20kV	9.521.000	10.722.359	20+20+8		1	16				
22	Šibenik	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV KNIN	16.887.479	16.436.820	16+16		9	21				
23	Dubrovnik	Rekonstrukcija	RS 10(20) kV KOMOLAC	9.520.978	9.381.385	8+8				18			
24	Dubrovnik	Rekonstrukcija	POSLOVNA I POGONSKA ZGRADA, DUBROVNIK	2.800.000	2.680.007								
25	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV PAMUČNA INDUSTRIJA, D.RESA	8.500.000	0								
26	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)kV GENERALSKI STOL	15.220.000	15.226.117	4+4		10	14				
27	Karlovac	Rekonstrukcija	DV 35kV: TS TUŠMER – TS GENERALSKI STOL	13.450.000	13.560.661						AL-ČE 120/20 mm ² + OPGW 20/35(42) 3x(1x185/25mm ²) XHE 49-A	13,6 + 2,6	
28	Karlovac	Rekonstrukcija	DV 35kV: HE LEŠĆE – TS GENERALSKI STOL	4.500.000	4.500.000						AL-ČE 120/20 mm ² + OPGW 20/35(42) 3x(1x185/25mm ²) XHE 49-A	2,6 + 1,6	
29	Virovitica	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV SLATINA 2	12.000.000	12.110.873	4+8		14	14				
30	Virovitica	Rekonstrukcija	POSLOVNA I POGONSKA ZGRADA, VIROVITICA	1.800.000	2.683.304								
Ukupno				256.570.946	240.052.965								

8.2.

KAPITALNI OBJEKTI U IZGRADNJI

Red. br.	Distribucijsko područje	Aktivnost	Naziv i opis objekta	FINANCIJSKI PODACI					TEHNIČKI PODACI							
				Planirana ukupna vrijednost uleganja (kn)	Uloženo do 31.12.2007.g. (kn)	Uloženo u 2008.g. (kn)	Ukupno uloženo do 31.12.2008. (kn)	Potrebna sredstva za završetak projekta nakon 2008. god. (kn)	TS				DV/KB			Broj trafostanica koja su obuhvaćena prelaskom na 20 kV napon
									Sn (MVA)	Broj polja			Tip	Dužina trase (km)		
110 kV	35 kV	20 kV	10 kV													
1	Zagreb	Ostalo	PRELAZ MREŽE PODRUČJA BOTINEC NA 20 kV	4.316.000	3.286.222	997.639	4.283.861	32.139						12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	4,1	35
2	Zagreb	Zamjena	TS 110/20kV BOTINEC - POJAČANJE TRANSFORMACIJE	13.350.000	6.942.000	0	6.942.000	6.408.000	63+63							
3	Zagreb	Ostalo	PRELAZ MREŽE POGONA V. GORICA NA 20 kV	7.139.000	6.089.205	977.426	7.066.631	72.369						12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	7,0	360
4	Zagreb	Novi objekti	SKLADIŠTE I POGONSKA ZGRADA, POGON SV.KLARA	16.700.000	3.383.000	2.250.000	5.633.000	11.067.000								
5	Zagreb	Novi objekti	BAŽDARNICA VELIKA GORICA	4.000.000	37.900	75.800	113.700	3.886.300								
6	Zagreb	Novi objekti	MTU 110kV - DUBEC, ZAGREB	14.487.000	376.000	9.498.000	9.874.000	4.613.000								
7	Zagreb	Rekonstrukcija	TS 110/30/10(20) kV DUGO SELO	8.968.000	2.973.326	520.729	3.494.055	5.473.945	40+40	1		10				
8	Zabok	Novi objekti	PRUJELAZ NA 20kV PODRUČJA KRAPINE III ETAPA	4.000.000	0	496.811	496.811	3.503.189						12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	7,5	18
9	Varaždin	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV NOVI MAROF, ZAMJENA RZ I UKLJUČENJE U SDV	2.807.000	0	880.593	880.593	1.926.407	4+4		6	14				
10	Varaždin	Rekonstrukcija	DV 20kV GOLUBOVEC	7.300.000	0	545.537	545.537	6.754.463						Rekonstrukcija postojećeg DV AL-ČE 35/8mm ² , AL-ČE 25/8mm ² , Č/R stupovi + Novi DV Labor, AL-ČE 50/8mm ²	25,0 + 6,3	34
11	Čakovec	Novi objekti	TS 35/10(20) kV ISTOK - IND.ZONA ČAKOVEC	11.913.000	773.592	1.749.297	2.522.889	9.390.111	8+8		6	17		12/20(24) kV 3x(1x240mm ²) XHE 49-A, 20/35(42) kV 3x(1x185mm ²) XHE 49-A	0,5 + 0,5	
12	Čakovec	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV PARK, ZAMJENA RZ I UKLJUČENJE U SDV	2.000.000	0	0	0	2.000.000	16+8		10	23				
13	Koprivnica	Novi objekti	RASPLET KB 10(20)kV IZ TS 110/35/10(20)kV LUDBREG SELNIK	1.986.000	1.093.925	326.097	1.420.022	565.978						12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	8,2	
14	Koprivnica	Novi objekti	SPOJNI 10(20)kV VOD: TS 35/10kV NOVIGRAD - TS 35/10kV DRNJE	2.700.000	1.299.981	276.132	1.576.113	1.123.887						12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	14,3	
15	Bjelovar	Novi objekti	KB 35kV: BJELOVAR - PREDAVAC - ŽABNO - KRIŽEVCI (III DIONICA ŽABNO - KRIŽEVCI)	2.566.000	0	2.469.821	2.469.821	96.179						20/35(42) kV 3x(1x185 OV/25mm ²) XHE49-A	13,20	
16	Križ	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV KRIŽ	9.900.000	0	290.000	290.000	9.610.000	8+8		4	18		12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	6,0	
17	Križ	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA RZ I UPRAVLJANJA U TS 35/10kV: HERCEGOVAC, KLOŠTAR, POPOVAČA I SJRAČ	7.400.000	0	0	0	7.400.000								
18	Osijek	Rekonstrukcija	DV 35kV: TS 35/10kV OSIJEK 1 - TS 35/10kV ORLOVNJAK	1.922.000	201.500	27.401	228.901	1.693.099						2x AL-ČE 120/20 mm ² , Č/R stupovi	2,8	
19	Osijek	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)kV ORLOVNJAK	8.510.000	67.290	973.321	1.040.611	7.469.389	4+4		4	12				
20	Osijek	Ostalo	RASPLET KB 10(20)kV IZ TS 110/10(20)kV OSIJEK 4	13.000.000	0	1.171.804	1.171.804	11.828.196						12/20(24) kV 3x(1x300mm ²) XHE49-A + 12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	18,8 + 2,0	
21	Osijek	Ostalo	RASPLET KB 10(20)kV IZ TS 110/10(20)kV ĐAKOVO 3	6.360.000	0	2.321.427	2.321.427	4.038.573						12/20(24) kV 3x(1x300mm ²) XHE49-A + 12/20(24) kV 3x(1x150mm ²) XHE49-A	10,0 + 2,0	
22	Vinkovci	Rekonstrukcija	DOGRADNJA SDV I DC VINKOVCI	3.490.000	195.000	0	195.000	3.295.000								
23	Sl.Brod	Rekonstrukcija	TS 35/10kV BROD.BRDO, TS 35/10kV BROD.STUPNIK, TS 35/10kV BROD 3: ZAMJENA RZ I UKLJUČENJE U SDV	6.015.256	2.472.679	1.345.814	3.818.493	2.196.763								
24	Sl.Brod	Ostalo	PRUJELAZ NA 20 kV PODRUČJA ISTOK	8.000.000	1.858.578	1.097.724	2.956.302	5.043.698						AL-ČE 25/15mm ² + AL-ČE 95/15mm ² , Bet.stupovi	105,0	78
25	Pula	Rekonstrukcija	IZGRADNJA TS 110/20 kV TUPLJAK I REKONSTRUKCIJA TS 35/10 kV TUPLJAK S PRIKLJUČNIM KABELSKIM VODOM I RASPLETOM	32.148.000	18.482.956	3.491.655	21.974.611	10.173.389	20+20	4		18		12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) XHE49-A	18,0	
26	Pula	Novi objekti	TS 110/10(20) kV FUNTANA I SN RASPLET	34.400.000	6.511.017	728.145	7.239.162	27.160.838	20+20	4		26		12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) XHE49-A	15,0	
27	Pula	Ostalo	PRUJELAZ NA 20 kV ELEKTROISTRA I FAZA	20.000.000	3.996.908	2.214.789	6.211.697	13.788.303						12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) XHE49-A	10,0	870
28	Pula	Rekonstrukcija	REVITALIZACIJA CENTRA SDV PULA	3.000.000	939.061	1.332.797	2.271.858	728.142								
29	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 110/35/20 kV TURNIĆ S 10(20) kV RASPLETOM	58.000.000	8.347.221	8.761.239	17.108.460	40.891.540	40+40	7		44		12/20 (24) kV ^{2x} (1x185 OV/25 mm ²) XHE49-A	37,0	
30	Rijeka	Zamjena	TS 110/20 kV MATULJI - ZAMJENA TRANSFORMATORA (2x40MVA)	11.000.000	5.500.000	161.027	5.661.027	5.338.973	40+40							
31	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV VRBOVSKO	15.000.000	0	0	0	15.000.000	20+20	5		3				
32	Split	Rekonstrukcija	TS 35/10kV POSTIRA	4.986.000	0	0	0	4.986.000	8+8		6	16				
33	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV DUGOPOLJE	39.936.000	936.000	0	936.000	39.000.000	20+20			32				

KAPITALNI OBJEKTI U IZGRADNJI

34	Zadar	Ostalo	PRIJELAZ NA 20 KV PODRUČJA TS 110/20KV NIN	12.000.000	1.660.547	963.682	2.624.229	9.375.771					AL-ČE 50/8 mm ² , KB 12/20(24) kV 3x(1x185mm ²) XHE 49A	103,0 + 2,5	110	
35	Zadar	Novi objekti	TS 35/10(20)KV SALI	14.900.000	4.100.418	2.961.591	7.062.009	7.837.991	8+8		6	14				
36	Zadar	Novi objekti	TS 35/10(20)KV SELINE	12.200.000	0	0	0	12.200.000	8+8		6	14				
37	Šibenik	Novi objekti	TS 35/10(20)KV RUŽIĆ	12.250.000	0	2.714	2.714	12.247.286	4+4		7	13				
38	Šibenik	Novi objekti	DV 35 KV RS CECELA - TS RUŽIĆ	13.050.000	3.913.691	5.856.882	9.770.573	3.279.427					AL-ČE 120/20 mm ² KB 20/35(42) kV 3x (1x185 OV/35mm ²) XHE 49-A	11,8 + 0,9		
39	Šibenik	Novi objekti	TS (110)30/10(20)KV PODI - I FAZA	15.400.000	0	256.418	256.418	15.143.582	8+8		4	19				
40	Dubrovnik	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) KV LAPAD	6.444.000	0	1.370.528	1.370.528	5.073.472	16+16		5					
41	Dubrovnik	Novi objekti	DVKB 35kV+20kV: TS 35/10KV PLOČICE - RS 10(20)KV PREVLAKA S OTCJEPOM ZA MOLUNAT	18.350.000	156.590	4.769.466	4.926.056	13.423.944					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-Al/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 2 - 2400m KB 35 + 10(20) kV Vitaljina 2-Prevlaka - 3700m OTCJEP: DV 10(20) kV za Debeli Brijeg - 1200m vodiča HRN N.C1.551-50/8-Al/Č, DV 10(20) kV Đurinići-Molunat - 2500m vodiča HRN N.C1.351-95/15-Al/Č.		19,3	
42	Karlovac	Ostalo	PRELAZAK POGONA JASTREBARSKO NA 20 KV	15.300.000	5.676.723	539.424	6.216.147	9.083.853					AL-ČE 50/8 mm ² , 12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) XHE 49-A	288,7 + 81,4	188	
43	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)KV CVETKOVIĆ	7.300.000	0	312.000	312.000	6.988.000	8		2	13				
44	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) KV DUBOVAC	8.400.000	0	470.000	470.000	7.930.000	40+40			32				
45	Sisak	Novi objekti	RS 20kV SUNJA	9.500.000	1.700.000	4.700.198	6.400.198	3.099.802				16				
46	Sisak	Ostalo	PRIJELAZ NA 20 KV PODRUČJA SUNJA	6.243.000	4.000.000	942.804	4.942.804	1.300.196					AL-ČE 50/8 mm ² ; 12/20 (24) kV 3x (1x150 OV/25 mm ²) XHE 49-A	150,0 + 9	112	
47	Sisak	Novi objekti	KB 20(35) kV: TS 35/20KV KOSTAJNICA - RS 20kV DVOR	12.000.000	2.000.000	1.340.728	3.340.728	8.659.272					20/35(42) kV 3x(1x185mm ²) XHE 49-A	31,5		
48	Sisak	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) KV KOSTAJNICA	15.200.000	0	297.300	297.300	14.902.700	20			24				
49	Gospić	Novi objekti	AUTOMATIZACIJA SN MREŽE RAKOVICA I SENJ	6.754.000	3.774.494	979.414	4.753.908	2.000.092								
50	Gospić	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) KV NOVALJA - DOGRADNJA TR., REKONSTRUKCIJA POSTR. 20KV I PRIJELAZ NA 20KV PODRUČJA NOVALJA	23.177.000	13.384.397	4.247.317	17.631.714	5.545.286	20	1		18	12/20 (24) kV 3x (1x185 OV/25 mm ²) XHE49-A	24,0	60	
51	Virovitica	Rekonstrukcija	TS 35/10(20)KV SUHOPOLJE	9.064.550	197.100	676.066	873.166	8.191.384	4+8		6	12				
52	Požega	Rekonstrukcija	DV 20(35)KV I RASKLOPIŠTE 20KV ČAGLIN	8.400.000	0	0	0	8.400.000					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		
Ukupno				613.231.806	116.327.321	75.667.557	191.994.878	421.236.928								

8.3.

PROGRAM SANACIJE I OBNOVE

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj obj/akt	Jedinica	Veličina	Planirano+Odobreno (kn)	Dopušteno (kn)	Angažirano (kn)	Uloženo (kn)
SIO-HEP 2005 *								
2411	MR NN	1	m	215	43.045	43.045	42.547	42.547
2413	PRIKLJUČCI	1	kom	1	1.579	1.579	1.559	1.559
2421	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	160	15.013	15.013	13.585	13.585
2422	DV 10(20) kV	2	m	464	102.090	102.090	99.334	99.334
Ukupno		5			161.727	161.727	157.025	157.025
SIO-MINISTARSTVO 2005 *								
2413	PRIKLJUČCI	1	kom	11	32.294	32.294	29.777	29.777
Ukupno		1			32.294	32.294	29.777	29.777
SIO-BILJANE GORNJE I DONJE 2005 *								
2413	PRIKLJUČCI	1	kom	2	6.204	6.204	6.033	6.033
Ukupno		1			6.204	6.204	6.033	6.033
SIO-HEP 2006 I *								
2411	MR NN	5	m	2.408	481.552	481.552	475.505	475.505
2413	PRIKLJUČCI	5	kom	98	293.229	293.229	242.631	242.631
2421	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	100	4.087	4.087	0	0
2422	DV 10(20) kV	1	m	185	40.726	40.726	39.327	39.327
Ukupno		12			819.594	819.594	757.463	757.463
RAZMINIRANJE 2006 *								
2422	DV 10(20) kV	1	m ²	7.035	70.359	70.359	70.359	70.359
Ukupno		1			70.359	70.359	70.359	70.359
SIO-HEP 2006 DODATNI PROGRAM OBNOVE *								
2411	MR NN	1	m	1.415	282.908	282.908	267.473	267.473
2413	PRIKLJUČCI	5	kom	23	68.356	68.356	68.298	60.843
2421	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	160	145.442	145.442	141.038	141.038
Ukupno		7			496.706	496.706	476.809	469.354
SIO-HEP 2006 II *								
2411	MR NN	20	m	10.027	2.005.329	2.005.329	1.613.988	1.523.581
2413	PRIKLJUČCI	3	kom	24	70.868	70.868	66.998	66.998
2421	TS 10(20)/0,4 kV	24	kVA	3.840	405.171	405.171	354.750	354.750
2422	DV 10(20) kV	28	m	17.933	3.945.233	3.945.233	2.476.912	2.476.912
2423	KB 10(20) kV	2	m	476	140.499	140.499	140.499	106.836
Ukupno		77			6.567.100	6.567.100	4.653.147	4.529.077

PROGRAM SANACIJE I OBNOVE

SIO-HEP 2007 I *								
24	SIO	1		0	1.245.223	1.245.223	0	0
2411	MR NN	9	m	2.913	582.617	582.617	577.925	577.925
2413	PRIKLJUČCI	15	kom	249	747.257	747.257	701.368	701.368
2421	TS 10(20)/0,4 kV	9	kVA	1.440	302.244	302.244	292.196	292.196
2422	DV 10(20) kV	12	m	5.789	1.273.716	1.273.716	1.254.464	1.254.464
Ukupno		46			4.151.057	4.151.057	2.825.953	2.825.953
RAZMINIRANJE 2007 *								
24	RAZMINIRANJE	1		0	1.332.873	1.332.873	0	0
2411	MR NN	1	m ²	17.205	189.249	189.249	189.249	189.249
2422	DV 10(20) kV	4	m ²	64.757	712.324	712.324	705.234	705.234
Ukupno		6			2.234.446	2.234.446	894.483	894.483
SIO-HEP 2007 II *								
2411	MR NN	19	m	17.842	3.568.333	3.568.333	3.489.468	3.472.909
2413	PRIKLJUČCI	9	kom	62	186.766	186.766	143.407	143.407
2421	TS 10(20)/0,4 kV	15	kVA	2.400	893.358	893.358	873.273	873.273
2422	DV 10(20) kV	15	m	19.135	4.209.643	4.209.643	4.047.661	4.047.335
2423	KB 10(20) kV	1	m	1.741	513.500	513.500	454.550	421.075
Ukupno		59			9.371.600	9.371.600	9.008.359	8.957.999
SIO-HEP 2007 III *								
2411	MR NN	74	m	77.293	15.458.615	15.458.615	12.969.529	12.860.915
2413	PRIKLJUČCI	20	kom	187	561.619	561.619	474.630	474.630
2421	TS 10(20)/0,4 kV	52	kVA	8.320	4.238.701	4.238.701	3.189.575	3.181.404
2422	DV 10(20) kV	42	m	63.728	14.020.241	14.020.241	10.648.241	10.546.702
2423	KB 10(20) kV	7	m	10.172	3.000.613	3.000.613	1.914.600	1.914.600
Ukupno		195			37.279.789	37.279.789	29.196.575	28.978.251
SIO-HEP 2008 I *								
24	SIO	1		0	89.940	89.940	0	0
2411	MR NN	28	m	43.700	8.596.360	8.596.360	6.095.475	5.932.715
2413	PRIKLJUČCI	29	kom	151	648.000	648.000	403.623	400.345
2421	TS 10(20)/0,4 kV	23	kVA	1.520	2.495.000	2.495.000	1.207.391	1.195.156
2422	DV 10(20) kV	22	m	36.665	7.638.700	7.638.700	4.511.723	4.443.256
2423	KB 10(20) kV	2	m	1.803	532.000	532.000	224.306	224.306
Ukupno		105			20.000.000	20.000.000	12.442.518	12.195.778
Sveukupno		515			81.190.876	81.190.876	60.518.501	59.871.552

* Razlika između planiranih i uloženi sredstava biti će obračunata u 2009. godini

8.4.

PROGRAM SANACIJE NAPONSKIH PRILIKA

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj objekata po aktivnosti	Jedinica	Veličina	Planirano+Odobreno (kn)	Dopušteno (kn)	Angažirano (kn)	Uloženo (kn)
SNP 2006 I *								
2211	MR NN	1	m	108	21.685	21.685	21.230	21.230
2221	TS 10(20)/0,4 kV	2	kVA	200	49.123	49.123	47.290	42.090
2511	MR NN	1	m	121	24.250	24.250	7.200	0
2512	KB NN	5	m	2.588	647.195	647.195	528.274	528.274
2521	TS 10(20)/0,4 kV	3	kVA	400	336.254	336.254	241.445	241.445
2522	DV 10(20) kV	2	m	176	38.734	38.734	0	0
2523	KB 10(20) kV	5	m	1.596	470.854	470.854	293.214	293.214
Ukupno		19			1.588.095	1.588.095	1.138.653	1.126.253
SNP 2006 II *								
212	Investicijska dokumentacija	2	kom	2	128.602	128.602	56.059	32.219
2211	MR NN	18	m	4.739	947.916	947.916	873.968	873.531
2212	KB NN	2	m	1.305	326.444	326.444	178.749	178.557
2221	TS 10(20)/0,4 kV	8	kVA	2.000	157.086	157.086	156.819	153.969
2222	DV 10(20) kV	1	m	649	142.773	142.773	88.499	88.064
2232	TS 35/10(20) kV	1	kVA	8.000	121.416	121.416	120.203	120.203
2511	MR NN	6	m	2.680	536.193	536.193	400.786	397.413
2521	TS 10(20)/0,4 kV	5	kVA	1.250	587.953	587.953	483.543	483.543
2523	KB 10(20) kV	8	m	2.285	674.195	674.195	489.103	489.103
Ukupno		51			3.622.578	3.622.578	2.847.729	2.816.602
SNP 2007 I *								
2211	MR NN	9	m	1.667	333.376	333.376	319.838	319.754
2221	TS 10(20)/0,4 kV	2	kVA	800	61.218	61.218	16.863	16.863
2232	TS 35/10(20) kV	1	kVA	8.000	221.433	221.433	0	0
2511	MR NN	3	m	2.750	550.027	550.027	500.872	484.992
2512	KB NN	2	m	1.066	266.734	266.734	240.704	240.088

PROGRAM SANACIJE NAPONSKIH PRILIKA

2523	KB 10(20) kV	2	m	903	266.644	266.644	155.723	155.723
2532	TS 35/10(20) kV	1	kVA	16.000	262.169	262.169	244.637	244.637
Ukupno		20			1.961.601	1.961.601	1.478.637	1.462.057
SNP 2007 SLAVONIJA I BARANJA *								
2211	MR NN	3	m	4.825	965.000	965.000	781.338	798.863
2221	TS 10(20)/0,4 kV	4	kVA	1.000	164.112	164.112	163.709	163.709
2222	DV 10(20) kV	1	m	2.991	658.039	658.039	593.225	593.225
2512	KB NN	4	m	892	222.990	222.990	222.971	222.971
2521	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	250	5.960	5.960	5.951	5.951
2523	KB 10(20) kV	2	m	672	198.200	198.200	198.148	198.148
Ukupno		15			2.214.301	2.214.301	1.965.342	1.982.867
SNP 2007 II *								
212	Investicijska dokumentacija	1	kom	1	90.689	90.689	63.504	63.504
213	Otkupi	1	kom	1	30.000	30.000	12.000	12.000
2211	MR NN	41	m	18.701	3.740.232	3.740.232	3.273.304	3.268.748
2212	KB NN	7	m	3.017	754.381	754.381	645.188	645.188
2221	TS 10(20)/0,4 kV	24	kVA	3.840	1.153.349	1.153.349	836.101	772.944
2222	DV 10(20) kV	3	m	9.749	2.144.788	2.144.788	2.144.788	2.144.788
2223	KB 10(20) kV	3	m	7.881	2.324.985	2.324.985	1.934.312	1.934.312
2232	TS 35/10(20) kV	1	kVA	16.000	30.394	30.394	29.000	29.000
2511	MR NN	6	m	2.446	489.356	489.356	344.529	344.280
2521	TS 10(20)/0,4 kV	3	kVA	750	586.974	586.974	565.356	557.707
2523	KB 10(20) kV	10	m	25.074	7.396.995	7.396.995	7.104.775	7.104.775
2681	Učinski transformatori 10(20) kV	1	kom	1	59.744	59.744	5.311	5.311
Ukupno		101			18.801.887	18.801.887	16.958.168	16.882.557
SNP 2007 III *								
222	SNP	1		0	491.502	491.502	0	0
2211	MR NN	1	m	1.700	340.000	340.000	338.934	338.934

8.4.

PROGRAM SANACIJE NAPONSKIH PRILIKA

2212	KB NN	1	m	6.000	1.500.000	1.500.000	1.499.733	1.499.733
2221	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	250	36.458	36.458	33.137	33.137
2222	DV 10(20) kV	1	m	10.000	2.200.000	2.200.000	250.405	250.405
2223	KB 10(20) kV	2	m	4.162	1.227.873	1.227.873	696.165	677.755
2232	TS 35/10(20) kV	1	kVA	32.000	5.864.000	5.864.000	1.370.528	1.370.528
2521	TS 10(20)/0,4 kV	1	kVA	250	93.074	93.074	89.067	89.067
2523	KB 10(20) kV	1	m	1.707	503.501	503.501	487.348	487.348
Ukupno		10			12.256.408	12.256.408	4.765.317	4.746.907
SNP 2008 I *								
2211	MR NN	81	m	80.873	16.174.534	16.174.534	11.153.052	11.067.382
2212	KB NN	4	m	3.958	989.480	989.480	566.660	566.613
2221	TS 10(20)/0,4 kV	16	kVA	5.520	4.033.000	4.033.000	3.317.709	3.317.709
2222	DV 10(20) kV	3	m	6.457	1.420.480	1.420.480	1.400.451	1.400.451
2223	KB 10(20) kV	6	m	7.469	2.203.299	2.203.299	2.019.739	2.019.739
2511	MR NN	13	m	11.151	2.230.280	2.230.280	1.604.335	1.602.223
2512	KB NN	9	m	6.835	1.708.820	1.708.820	1.407.367	1.399.056
2521	TS 10(20)/0,4 kV	19	kVA	4.750	2.904.255	2.904.255	1.594.457	1.594.416
2522	DV 10(20) kV	6	m	2.067	454.700	454.700	329.146	327.693
2523	KB 10(20) kV	18	m	26.716	7.881.153	7.881.153	5.911.418	5.869.958
Ukupno		175			40.000.001	40.000.001	29.304.334	29.165.240
SNP 2008 SLAVONIJA I BARANJA *								
2211	MR NN	2	m	5.000	1.000.000	1.000.000	896.224	880.936
Ukupno		2			1.000.000	1.000.000	896.224	880.936
Sveukupno		393			81.444.871	81.444.871	59.354.404	59.063.419

* Razlika između planiranih i uloženi sredstava biti će obračunata u 2009. godini

PODACI O IZGRAĐENIM ENERGETSKIM OBJEKTIMA

Transformatorske stanice 10(20)/0.4 kV

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno kabelskih TS	kom	294	70	364
2.	Ukupno zračnih TS	kom	129	86	215
Ukupno			423	156	579

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	1.504.402	126.365	1.630.767
Ukupno			1.504.402	126.365	1.630.767

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	110.554	68.018	178.572
Ukupno			110.554	68.018	178.572

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	466.815	68.067	534.882
2.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ²)	m	225.181	75.763	300.944
Ukupno			691.996	143.830	835.826

MR NN

Red.br	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno magistralnog SKS-(presjeci 35 i 70 mm ²)	m	355.378	372.247	727.625
2.	Ukupno priključni SKS-a (presjeci 16 i 25 mm ²)	m	286.781	155.739	442.520
Ukupno			642.159	527.986	1.170.145

U nastavku su prikazani zbirni podaci po vrstama objekata i vrstama aktivnosti: nova izgradnja (NOV), odnosno zamjene i rekonstrukcije (ZIR)



9. Sigurnost i zaštita

HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. kontinuirano provodi aktivnosti vezane za zaštitu okoliša.

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

Pojačane aktivnosti odnosile su se na primjenu sljedećih mjera:

- neopasni otpad čija se vrijedna svojstva mogu iskoristiti, odvojeno se skuplja i označava te u najvećoj mogućoj mjeri predaje na recikliranje, čime se smanjuje opterećenje okoliša odlaganjem otpada na odlagališta;
- opasni otpad sustavno se prikuplja i u zakonskim rokovima predaje na konačnu obradu osobama ovlaštenim za gospodarenje opasnim otpadom, čime se smanjuje mogući utjecaj na okoliš uslijed skladištenja otpada;
- provedena je obnova i uređenje prostora za privremeno prikupljanje, skladištenje opasnog i neopasnog otpada.

Tijekom ove godine organizirano je informiranje i edukacija radnika koji obavljaju poslove zaštite okoliša, na način da su prosljeđene obavijesti o novim propisima koji su doneseni na području zaštite okoliša, a vezani su uz obveze distribucijskih područja.

U cilju ispunjavanja zakonskih obveza iz područja zaštite okoliša organizirana je dvodnevna radionica – edukacijski seminar, 7. i 8. svibnja 2008. godine, u Velikoj, za radnike, stručnjake za zaštitu okoliša HEP-Operatora distribucijskog sustava.

Na seminaru su obrađeni sljedeće cjeline i pripadajući zakonski propisi:

- Pravilnik o načinima i uvjetima odlaganja otpada, kategorijama i uvjetima rada za odlagališta (NN 17/07),
- Uredba o jediničnim naknadama, korektivnim koeficijentima i približnim kriterijima i mjerilima za utvrđivanje naknade na emisiju u okoliš ugljikovog dioksida (NN 73/07),
- Plan gospodarenja otpadom RH za razdoblje 2007.-2015. (NN 85/07),

9.1.

ZAŠTITA OKOLIŠA

- ❑ Pravilnik o načinima i uvjetima odlaganja otpada, kategorijama i uvjetima rada za odlagališta (NN 117/07),
- ❑ Pravilnik o gospodarenju građevnim otpadom (NN 38/08),
- ❑ Zakon o zaštiti okoliša (NN 110/07).

Prezentiran je novi Pravilnik o registru onečišćavanja okoliša (NN 35/2008) i iznesene su nove obveze ODS-a, vezane za registar onečišćavanja okoliša (ROO) sukladne novom Pravilniku.

Temeljem tog Pravilnika su svim lokacijama HEP- Operatora distribucijskog sustava, koje se evidentiraju u registru onečišćenja okoliša dodijeljene šifre, koje su upisivane u pripadajuće PI obrasce.

U Društvu su doneseni Propisi o zaštiti okoliša značajni za rad i razvoj društava HEP grupe (Bilten HEP-a br. 186 od 30. 01. 2008. i Bilten HEP-a br. 202 od 18. 09. 2008).

Nastavljeno je praćenje projekata zaštite okoliša putem RETZOK programa, s ciljem optimiranja troškova poslova zaštite okoliša.

Nastavljeno je provođenje mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode, temeljem Sporazuma o suradnji pri provođenju mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode (*Ciconia ciconia*), sklopljenog između Ministarstva kulture i Hrvatske elektroprivrede 2004. godine. Pored ovih mjera, a temeljem posebnog Sporazuma o suradnji na projektu praćenja populacije, monitoringa i prstenovanja roda na području Sisačko-moslavačke županije iz 2005. godine, provedeno je prstenovanje i monitoring roda na području Sisačko-moslavačke županije.

I ove je godine nastavljeno sustavno provođenje aktivnosti zaštite od požara.

Na temelju Programa aktivnosti u provedbi posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku u 2008. godini, donesenog od Vlade Republike Hrvatske, Koordinacijski tim za praćenje provedbe posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku je donio Mjere zaštite od požara na elektroenergetskim objektima HEP-a u priobalnom i otočnom području.

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

- ▣ ažuriranje procjene ugroženosti od požara i izrada plana zaštite od požara,
- ▣ izrada operativnog plana gašenja požara i planova redovnog održavanja,
- ▣ obavljanje planiranih radova čišćenja trasa VN vodova (planovi dostavljeni Državnom inspektoratu i Državnoj upravi za zaštitu i spašavanje),
- ▣ osiguranje komunikacije između područja i Županijskih stožera za protupožarnu zaštitu,
- ▣ pregled protupožarnih resursa,

- ▣ priprema planova opskrbe kupaca električnom energijom u slučaju požara većih razmjera te osiguranje minimalnog broja resursa za požare većih razmjera.

Državni inspektorat, u dijelu elektroenergetske inspekcije, je temeljem svojih planova u svibnju 2008. godine obavio nadzor provođenja mjera zaštite od požara, u kojem su sudjelovali i inspektori Državne uprave za zaštitu i spašavanje, inspektori za zaštitu od požara Ministarstva unutarnjih poslova i inspektori za šumarstvo Ministarstva poljoprivrede, šumarstva i vodnog gospodarstva.

Temeljem obavljenog nadzora utvrđeno je da u pojedinim slučajevima nisu provedene sve mjere zaštite od požara pa je Hrvatska elektroprivreda dobila Rješenja kojima se nalaže dovršenje planova čišćenja s rokom od 30 dana, odnosno s odgovarajućim dužim rokom izvršenja.

Hrvatska elektroprivreda je postupila po navedenim Rješenjima i obavila navedeno dodatno čišćenje trasa elektroenergetskih vodova, što je u lipnju 2008. utvrđeno kontrolnim inspeksijskim nadzorom.

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.

9.3.

IZAŠTITA NA RADU

Zaštita na radu je sastavni dio organizacije rada i izvođenja radnog procesa na siguran način Društva i sustavno se provodi obavljanjem poslova zaštite na radu te primjenom propisanih, ugovorenih i priznatih pravila zaštite na radu.

Podneseno je Izvješće o zaštiti na radu za 2008. godinu sa svrhom utvrđivanja i analize stanja zaštite na radu s posebnim osvrtom na ozljede na radu koje imaju utjecaja na gospodarsku učinkovitost i ukupno poslovanje.

U Društvu su donesena Pravila o osposobljavanju radnika za rad na siguran način (Bilten HEP-a br.190/08), a provođenje aktivnosti je usklađeno s novo donesenim propisima iz područja zaštite na radu u 2008. godini.

U pojedinim distribucijskim područjima je izvršena revizija procjene opasnosti poslova po radnim mjestima, izvršena je procjena opasnosti pri radu s računalom i donesen je niz naputaka za provedbu mjera zaštite na radu, sve u svrhu obavljanja rada bez opasnih okolnosti, nezgoda i ozljeda te šteta za radnike i poslodavce.

U distribucijskim područjima obavljalo se osposobljavanje radnika (pripravnika) za rad na siguran način, kao i radnika koji su premješteni s jednog radnog mjesta na drugo radno mjesto.

Provedena je edukacija ovlaštenika poslodavca i neposrednih ovlaštenika, sukladno Pravilniku o programu i načinu provjere osposobljenosti poslodavca ili njegovog ovlaštenika za obavljanje poslova zaštite na radu (NN 114/02.) i Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o programu i nači-

nu provjere osposobljenosti poslodavca ili njegovog ovlaštenika za obavljanje poslova zaštite na radu (NN 29/05).

Pojedina distribucijska područja u 2008. godini provela su osposobljavanje nekolicine radnika u HEP-NOC, Velika za rad pod naponom (na niskom naponu) te osposobljavanje za uklopničare.

U svim distribucijskim područjima provođene su zakonske obveze zaštite na radu, pri čemu valja istaknuti sljedeće aktivnosti:

- ▣ provođen je odvoz i zbrinjavanje opasnog otpada i opasnih radnih tvari putem ovlaštenih sakupljača,
- ▣ provedeno je ispitivanje radnog okoliša u radnim prostorijama i prostorima, te strojeva i uređaja s povećanim opasnostima u pojedinim distribucijskim područjima,
- ▣ donesen je Plan evakuacije i spašavanja radnika u slučaju izvanrednog događaja te je provedeno osposobljavanje nekolicine radnika za provedbu evakuacije i spašavanja u slučaju izvanrednih događaja,
- ▣ osposobljen je potreban broj radnika za pružanje prve pomoći,
- ▣ u većem broju distribucijskih područja osigurana je potrebna sanitetska oprema (u ormarićima ili torbicama prve pomoći),
- ▣ radnicima su osigurana odgovarajuća osobna zaštitna sredstva i zaštitnu opremu za rad na elektroenergetskim postrojenjima i u radionicama te je putem nadzora neposrednih rukovoditelja i unutarnjeg nadzora

stručnjaka zaštite na radu provjeravano da li ih radnici pri obavljanju poslova koriste.

Na razini HEP-Operatora distribucijskog sustava imenovan je Odbor za zaštitu na radu Društva te njegovo pomoćno tijelo Povjerenstvo zaštite na radu Društva, a u distribucijskim područjima osnovani su Odbori za zaštitu na radu. Izabrani su povjerenici radnika zaštite na radu, a oni su imenovali koordinatora povjerenika za zaštitu na radu koji sudjeluje u radu Odbora zaštite na radu.

Stručnjaci zaštite na radu i rukovodni radnici distribucijskih područja obavili su nadzor primjene pravila i mjera zaštite na radu na 10.002 mjesta rada. Na nekoliko mjesta rada (privremenim radilištima u radionicama) je primjena propisa i mjera zaštite na radu bila nezadovoljavajuća te su poduzete mjere za eliminacijom uočenih propusta.

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

9.3.

IZAŠTITA NA RADU

Osnovni podaci o ozljedama na radu u proteklih nekoliko godina nalaze se u tablici 1.

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.	283	226	10	0	9.226
2006.	240	185	7	1	7.714
2007.	232	185	9	0	9.980
2008.	218	173	8	0	13.659

Ozljede radnika u 2008. godini mogu se podijeliti u nekoliko skupina prema tablici 2.

Tablica 2. Vrste ozljeda na radu u 2008. 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)
206	12	0	0	173	32	13





10. Info centar

INFO CENTAR* je organiziran kao komunikacijski centar u HEP-ODS d.o.o. za izravnu komunikaciju s klijentima te sa 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 d.o.o. prema kupcima i tržištu, u segmentu informiranja i edukacije kupaca.

Kategorije sadržaja INFO CENTRA:

Informiranje kupaca:

- informacije o cijenama električne energije (Tarifni sustav s cijenama),
- pojašnjenje načina obračuna, informacije o osobnom računu i dugovanju,
- opće informacije o tome što je potrebno učiniti kako bi se postalo kupac električne energije Hrvatske elektroprivrede – savjeti vezani elektroenergetsku suglasnost, priključak i sl.,

- postupci pri kupnji ili prodaji nekretnina,
- promjena statusa kupca,
- promjene potrošnje,
- preduvjeti za promjenu i odabir tarifnog modela prema vlastitim potrebama,
- informacije o trenutnim aktivnostima,
- informacije o načinima plaćanja.

Edukacija kupaca:

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

* samo u Zagrebu i Puli



11. Tehnički uvjeti i pravila

Red. br.	Broj Biltena	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 ograničavanje 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 ograničavača strujnog opterećenja – limitatora	10/08/93
11.	46	Tipizacija betonskih stupova na NN mrežu	15/04/95
12.	47	Preporučena opterećenja drvenih stupova za vodove srednjeg napona – 20 kV	18/04/95
13.	48	Tehnički uvjeti za impregnaciju i preuzimanje drvenih stupova za nadzemne elektroenergetske vodove	18/04/95
14.	49	Tehnički uvjeti za mjernu opremu na obračunskom mjernom mjestu na NN i SN – izmjene i dopune	14/07/95
15.	57	Tehnički uvjeti za TS 10(20)/0,4 kV, 1x250 kVA; kabelska izvedba s vanjskim posluživanjem	28/06/97
16.	58	Tipizacija čeličnih konzola na betonskim stupovima okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove	01/07/97
17.	59	Preporuke za gradnju SN vodova s izoliranim vodičima 10(20) kV	02/07/97
18.	60	Tehnički uvjeti za distribucijske uljne transformatore snage od 50kVA do 1000kVA napona 10/0.42kV, 20/0.42kV i 20(10)/0.42 kV	03/07/95
19.	61	Tehnički uvjeti za izradu i ispitivanje spojnog pribora vodiča	04/07/97
20.	63	Uputa za siguran rad prigodom zamjene uložaka niskonaponskih osigurača	11/09/97
21.	66	Tehnički uvjeti za priključak malih elektrana na EES HEP-a	04/02/98
22.	72	Tehnički uvjeti za stupnu TS 10(20)/0,4 kV; 50(100) kVA	15/01/99
23.	73	Upute za opremanje i ispitivanje obračunskih mjernih mjesta na niskom i srednjem naponu	15/01/99
24.	80	Tipizacija čeličnih konzola izoliranih vodiča na betonskim stupovima okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove s preporukom za projektiranje i primjenu	27/07/99
25.	81	Tehnički uvjeti za rastavne naprave u nadzemnim SN mrežama	27/07/99
26.	83	Tehnički uvjeti o izboru zaštitnih sredstava i zaštitne opreme za rad na elektroenergetskim postrojenjima distribucije električne energije	01/12/99
27.	86	Tehnički uvjeti za armirano betonske nogare drvenih stupova NN i SN vodova	01/03/00
28.	90	Kriteriji za izbor i ugradnju prenaponske zaštite mreža i postrojenja srednjeg napona	01/02/01
29.	94	Pravila i mjere sigurnosti pri radu na elektrodistribucijskim postrojenjima	01/06/01
30.	100	Kriteriji za izbor i polaganje podmorskih elektroenergetskih kabela	12/06/02
31.	110	Kriteriji za izbor, nabavu i preuzimanje impregniranih drvenih stupova za elektroenergetske 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.	165	Pravilnik o sprječavanju neovlaštene potrošnje električne energije	30/03/06
42.	182	Pravilnik o zaštiti od požara; Pravilnik o izmjenama i dopunama pravilnika o zaštiti na radu	05/11/07
43.	184	Pravilnik o održavanju elektrodistribucijskih objekata i postrojenja	02/01/08
44.	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
45.	190	Pravila o osposobljavanju radnika na siguran način	20/06/08
46.	194	Pravilnik o izmjeni pravilnika o organizaciji i sistematizaciji HEP-Operatora distribucijskog sustava	07/10/08



12. Povijest distribucijske djelatnosti

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 (UNIPÉDE)
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)

12.

POVIJEST DISTRIBUCIJSKE DJELATNOSTI

- 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





13. Zaključak

Rezultati poslovanja u 2008. godini ostvareni su u okviru poslovne politike i ostvarenja temeljnih poslovnih ciljeva HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o. Sukladno temeljnim ciljevima i poslovnoj politici HEP grupe utvrđeni su poslovni ciljevi Društva: racionalizacija troškova poslovanja s naglaskom na troškove održavanja elektroenergetskih objekata prema djelomice reduciranom planu, poboljšanje naplate, smanjenje netehničkih gubitaka u mreži, zamjena mjernih uređaja, realizacija plana redovnog poslovanja i plana investicija, smanjenje zaliha elektromaterijala, podizanje kvalitete opskrbe električnom energijom, prelazak na novo normirane napone i povećanje kvalitete pružanja usluga.

Investicijska ulaganja u 2008. godini iznosila su više od 1,09 milijarde kuna. Najvažnije investicijske aktivnosti bile su:

Završetak radova na izgradnji 110 kV transformatorskih stanica (TS 110/10(20) kV Osijek 4 - nova izgradnja i TS 110/10(20) kV Nin - rekonstrukcija) te 35 kV i 20 kV objekata od kojih izdvajamo TS 35/10(20) kV Varaždinske Toplice (zamjena relejne zaštite i uvođenje u SDV), TS 35/10(20) kV Ludbreg (rekonstrukcija), TS 35/10(20) kV Grobnik (rekonstrukcija), TS 35/10(20) kV Generalski Stol (rekonstrukcija), RS 10(20) kV Komolac, RS 10(20) kV Petrokemija Kutina, prijelaz na 20 kV područja Velika Gorica i Botinec te rasplet kabela 20 kV iz TS Dobri.

Nastavljena su ulaganja u sljedeće objekte: TS 110/10(20) kV Turnić (Elektroprimorje Rijeka), TS 110/10(20) kV Dugopolje (Elektrodalmacija Split, priključenje industrijske zone Dugopolje), TS 110/20 kV Tupljak, (Elektroistra Pula, priključenje industrijske zone Podpićan), TS 110/30/10(20) kV Dugo

13. ZAKLJUČAK

Selo (Elektra Zagreb), TS 110(30)/20(10) kV Podi (Elektra Šibenik, priključenje industrijske zone Podi) i MTU 110 kV postrojenja Dubec (Elektra Zagreb). U tijeku je prijelaz na 20 kV sljedećih područja: Jastrebarsko (Elektra Karlovac), Krapina (Elektra Zabok), Slavonski Brod (Elektra Slavonski Brod), Đakovo (Elektroslavonija Osijek) i Nin (Elektra Zadar).

Tijekom 2008. godine doneseni su:

- Pravila o mjernim podacima,
- Pravilnik o održavanju elektrodistribucijskih objekata i postrojenja,
- Pravila o osposobljavanju radnika na siguran način,
- 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

Općenito, mogu ustvrditi da je pojačano investicijsko ulaganje u razvoj distribucijske mreže i dalje jedna od temeljnih zadaća Društva kako bismo nadoknadili zaostajanje u izgradnji i modernizaciji mreže, zadovoljili zakonske obveze te podigli kvalitetu opskrbe kupaca električnom energijom.

Trajna pozornost posvećuje se stručnom osposobljavanju i usavršavanju zaposlenika te primjeni novih znanja i tehnologija. Nastavlja se s primjenom rada pod naponom na niskom naponu s ciljem poboljšanja kvalitete opskrbe kupaca električnom energijom.

Direktor:

Mišo Jurković, dipl. ing.



Šifra DP-a	Organizacijska jedinica	Adresa	CENTRALA	FAKS	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	9820*
4002	ELEKTRA ZABOK	Matije Gupca 57, Zabok	049/225 456	049/221 515	9820
4003	ELEKTRA VARAŽDIN	Kratka 3, Varaždin	042/371 100	042/371 363	9820
4004	ELEKTRA ČAKOVEC	Žrtava fašizma2, Čakovec	040/371 700	040/371 800	9820
4005	ELEKTRA KOPRIVNICA	Hrvatske državnosti 32, Koprivnica	048/6540	048/621 479	9820
4006	ELEKTRA BJELOVAR	P. Biškupa 5, Bjelovar	043/273 111	043/273 100	9820
4007	ELEKTRA KRIŽ	Trg Svetog Križa 7, Križ	01/2887 555	01/2887 649	
4008	ELEKTROSLAVONIJA OSIJEK	Šet.Kardinala F. Šepera 1A , Osijek	031/244 888	031/211 020	9820
4009	ELEKTRA VINKOVCI	Kralja Zvonimira 96, Vinkovci	032/216 100	032/332 492	9820
4010	ELEKTRA SLAVONSKI BROAD	Petra Krešimira IV 11, Slavonski Brod	035/215 555	035/444 717	9820
4011	ELEKTROISTRA PULA	Vergerijeve 10, Pula	052/527 500	052/527 711	9820*
4012	ELEKTROPRIMORJE RIJEKA	Viktora Cara Emina 2, Rijeka	051/204 111	051/204 204	9820
4013	ELEKTRODALMACIJA SPLIT	Poljička cesta bb, Split	021/439 111	021/439 005	9820
4014	ELEKTRA ZADAR	Kralja Dmitra Zvonimira 28, Zadar	023/290 500	023/311 824	9820
4015	ELEKTRA ŠIBENIK	A.Šupuka 1, Šibenik	022/341 600	022/338 142	9820
4016	ELEKTROJUG DUBROVNIK	Nikole Tesle 3, Dubrovnik	020/468 111	020/357 557	9820
4017	ELEKTRA KARLOVAC	Vladka Mačeka 44, Karlovac	047/611 111	047/411 102	
4018	ELEKTRA SISAK	Kralja Tomislava 42, Sisak	044/558 111	044/558 102	9820
4019	ELEKTROLIKA GOSPIĆ	Lipovska 31, Gospić	053/570 100	053/575 612	9820
4020	ELEKTRA VIROVITICA	Antuna Mihanovića 42, Virovitica	033/841 000	033/726 094	9820
4021	ELEKTRA POŽEGA	Primorska 24, Požega	034/230 200	034/273 238	9820

* 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.

Robert Baričević, dipl. oec.

Narcisa Knežević, dipl. iur.

Dinko Hrkec, dipl. ing.

Iva Dugandžić, dipl. oec.

Krešimir Ugarković, dipl. ing.

Hrvoje Mandekić, dipl. ing.

Fotografije:

Ivan Sušec

Hrvoje Mandekić, dipl. ing.

Arhiva HEP-a

Oblikovanje:

Franjo Kiš, ArTresor naklada

Grafička priprema:

ArTresor naklada d.o.o., Zagreb

Tisak:

Denona d.o.o., Zagreb

ISSN 1846-2162

