





Uvodno

1. Opći podaci	-----
1.1. Organizacijska shema društva	-----
1.2. Opći podaci o distribucijskim područjima	-----
1.3. Kvalifikacijska struktura radnika	-----
1.4. Struktura radnika po grupama poslova	-----
1.5. Broj radnika po distribucijskim područjima za razdoblje od 1990. – 2006.	-----
1.6. Starosna struktura radnika	-----
1.7. Fluktuacija radnika	-----
1.8. Usporedbeni podaci	-----
2. Tehnički podaci	-----
2.1. Struktura i broj transformatorskih stanica	-----
2.2. Struktura i broj transformatora	-----
2.3. Struktura i broj polja u trafostanicama	-----
2.4. Struktura i dužina mreže	-----
2.5. Struktura i broj stupova	-----
2.6. Susretni objekti HEP ODS d.o.o. s HEP OPS d.o.o. i HEP Proizvodnja d.o.o.	-----
2.7. Susretni objekti s kupcima na 110kV i 35kV	-----
2.8. Elektrane priključene na distribucijsku mrežu	-----
2.9. Zajednički vodovi sa susjednim državama	-----
2.10. MTU postrojenja	-----
2.11. MTU prijemnici i uklopni satovi	-----
2.12. Kompenzacija jalove snage	-----
2.13. Sustav daljinskog vođenja	-----
2.14. Telekomunikacije i radio veze	-----
2.14.1. Telekomunikacijski kabeli	-----
2.14.2. Radijske mreže	-----

3. Pogonski podaci	-----
3.1. Potrošnja energije po mjesecima	-----
3.2. Vršno opterećenje i karakteristična srijeda	-----
3.3. Potrošnja i vršno opterećenje od 1998. do 2006.	-----
3.4. Mobilni agregati	-----
3.5. Mjerna kola	-----
3.6. Pokazatelji kvalitete napajanja	-----
3.7. Pregled broja zastoja naponskim razinama	-----
3.8. Baždarnice	-----
3.9. Traforadionice	-----
4. Gubici električne energije	-----
4.1. Pregled gubitaka el. energije	-----
4.2. Pregled ukupnih gubitaka u razdoblju od 1990. do 2006.	-----
5. Nabava i prodaja električne energije	-----
5.1. Broj i struktura kupaca	-----
5.2. Nabava električne energije	-----
5.3. Struktura potrošnje	-----
5.4. Prodaja električne energije	-----
5.5. Struktura prodaje na niskom naponu	-----
5.6. Struktura potraživanja od kupaca	-----
5.7. Pregled nabave i prodaje u razdoblju od 2000. do 2006.	-----
5.8. Potraživanja od kupaca od 2000. do 2006.	-----
5.9. Naplata energije redosljed prema danima vezivanja	-----
5.10. Dani vezivanja od 2000. do 2006. godine	-----
6. Rad povjerenstva za reklamacije potrošača	-----
6.1. Reklamacije potrošača	-----



7. Ekonomski podaci	8.3. Program sanacije i obnove
7.1. Izvješće revizora	8.4. Program sanacije naponskih prilika
7.2. Račun dobiti i gubitaka	8.5. Podaci o izgrađenim elektroenergetskim objektima
7.3. Bilanca	8.6. Novi priključci
7.4. Prihodi i troškovi	9. Sigurnost i zaštita
7.4.1. Ostvarena dobit	9.1. Zaštita okoliša
7.4.2. Ostvareni prihodi od poslovanja	9.2. Zaštita od požara
7.4.3. Ostvareni troškovi od poslovanja	9.3. Zaštita na radu
7.5. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	10. INFO CENTAR Zagreb
7.6. Ostvarenje plana investicija	11. Razminiranje
7.7. Ostvarenje plana usluga	12. Tehnički uvjeti i pravila
7.8. Ostvarenje plana poslovanja od 2000. do 2006.	13. Povijest distribucijske djelatnosti
7.8.1. Ostvarenje plana redovnog poslovanja	Zaključno
7.8.2. Ostvarenje plana investicija	
7.8.3. Ostvarenje plana usluga	
7.9. Troškovi poslovanja po djelatnostima	
8. Kapitalni objekti	
8.1. Izgrađeni kapitalni objekti	
8.2. Kapitalni objekti u izgradnji	

U 2006. godini dogodile su se značajne organizacijske promjene. Temeljem novog Pravilnika o organizaciji i sistematizaciji i Pravilnika o radu, uspostavljen je novi organizacijski ustroj od 1. srpnja 2006. godine. Glavne promjene odnose se na uspostavu sektorskog ustroja na razini Društva te razgraničenje mrežne i opskrbe djelatnosti u distribucijskim područjima. Pored toga, izvršene su pripreme za provedbu računovodstvenog razdvajanja djelatnosti od početka 2007. godine. Time su stvoreni uvjeti za osiguranje razvidnosti u poslovanju te za sprječavanje međusobnog subvencioniranja djelatnosti.

Unatoč problemu nepovoljne starosne i kvalifikacijske strukture zaposlenika, ukupan broj zaposlenih je smanjen za cca 5%, prvenstveno zbog osobno uvjetovanog otkaza ugovora o radu uz korištenje otpremnine.

Ovu poslovnu godinu obilježile su sustavne pripreme za provedbu i početak provedbe novih podzakonskih akata, osobito novih Općih uvjeta za opskrbu električnom energijom (1. travnja 2006.) i Pravilnika o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage (10. svibnja 2006.). Naknadno, u cilju

praćenja kvalitete usluga, donesena su Pravila o uslugama u djelatnosti distribucije i opskrbe električnom energijom te cjenici nestandardnih usluga. Na ovaj način uspostavljena je prva faza praćenja kvalitete usluga.

Nakon Elektre Križ, novi billing sustav je implementiran u Elektroprimorju Rijeka, Elektrodalmaciji Split i Elektri Zagreb, tako da je cca 50% kupaca električne energije obuhvaćeno ovim sustavom, a implementacija u svim ostalim distribucijskim područjima planira se tijekom naredne 2007. godine.

Pored niza aktivnosti na smanjenju gubitaka električne energije u distribucijskoj mreži, organizirana je provedba dodatnih mjera u cilju povećanja učinkovitosti otkrivanja i utvrđivanja neovlaštene potrošnje električne energije. I u ovoj godini zadržan je trend smanjenja gubitaka električne energije.

Sustavno se poduzima niz mjera i aktivnosti u cilju snaženja temeljnih funkcija i zadaća Društva te ujednačavanja poslovne prakse i razvoja distribucijske mreže.

Unatoč sve većim investicijskim ulaganjima, nužno je osigurati još veća financijska sredstva u razvoj mreže s obzirom na relativno visoki stupanj otpisanosti opreme od 64%, stalni porast opterećenja mreže, još uvijek nedovršenu sanaciju ratnih šteta i sve veći pritisak kupaca koji trpe posljedice loših naponskih okolnosti. Poseban izazov predstavlja obveza uređenja i modernizacije obračunskih mjernih mjesta te uređenja priključaka.

Temeljni poslovni ciljevi Društva usmjereni su na:

- kvalitetu opskrbe kupaca električnom energijom,
- razvoj mreže,
- racionalizaciju poslovanja,
- razvidnost, objektivnost i nepristranost u poslovanju,
- odnose s javnošću i kupcima,
- upravljanje ljudskim kapitalom,
- gospodarenje imovinom i povećanje njene vrijednosti.

Od temeljnih poslovnih ciljeva, posebnu pozornost i nadalje treba usmjeravati na poboljšanje kvalitete opskrbe kupaca električnom energijom i odnosa s kupcima. **GI06**

Osnovni i karakteristični podaci:			
• ukupan broj radnika	9.721	° SN	2.840 GWh
• ukupna dužina distribucijske mreže	130.565 km	° NN poduzetništvo	3.721 GWh
• ukupan broj trafostanica	25.123 kom	° kućanstvo	6.520 GWh
• ukupna instalirana snaga transformatora	14.189 MVA	° javna rasvjeta	403 GWh
• stupanj amortizacije mreže	64 %	• ukupna prodaja – povlašteni kupci	947.417 MWh
• ukupan broj kupaca	2.193.351	• porast potrošnje	4,78 %
° kupci na VN i SN	2.052	• neisporučena električna energija	28,623 GWh
° poduzetništvo (NN)	181.771	• vršna snaga (neistodobno)	2.983 MW
° kućanstvo	1.990.030	• površina područja	56.696 km ²
° javna rasvjeta	19.498	• gustoća potrošnje	266 MWh/km ²
• ukupan broj povlaštenih kupaca (>9 GWh)	121	• gustoća kupaca	38,7 kupaca/km ²
• ukupan broj novih kupaca	27.476	• broj radnika/1000 kupaca	4,4
• ukupna nabava	16.423 GWh	• broj radnika/100 km mreže	7,4
• gubici	8,31 % (9,53 %)	• broj radnika/TS	0,39
• ukupna prodaja – tarifni kupci	14.111 GWh	• broj radnika/1 GWh prodano	0,64

SKUPŠTINA

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

NADZORNI ODBOR

mr.sc. Kažimir Vrankić, dipl.ing., predsjednik

mr.sc. Ivan Mravak, dipl.ing., zamjenik
predsjednika

mr.sc. Ivica Toljan, dipl.ing., član*

Ante Despot, dipl.ing., član*

Darko Horvatinović, član**

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.

SEKTOR ZA EKONOMSKE POSLOVE

Daniel Čuljat, dipl.oec.

SEKTOR ZA INVESTICIJE I IZGRADNJU

Anđelko Tunjić, dipl.ing.

SEKTOR ZA RAZVOJ I PRISTUP MREŽI

Vinko Fabris, dipl.ing.

SEKTOR ZA PRAVNE KADROVSKE I OPĆE POSLOVE

SEKTOR ZA OPSKRBU TARIFNIH KUPACA I KUPACA BEZ OPSKRBLJIVAČA

Zvonko Stadnik, dipl.ing.

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.

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 / Davor Mišković, dipl.ing.

Elektroprimorje Rijeka / mr.sc. Vitomir Komen, dipl.ing.

Elektrodalmacija Split / Renato Prkić, dipl.ing.

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

Elektra Šibenik / Miodrag Živković, dipl.ing.

Elektrojug Dubrovnik / Milivoj Bender, dipl.ing.

Elektra Karlovac / Boris Mlikan, dipl.ing.

Elektra Sisak / Josip Baleta, dipl.ing.

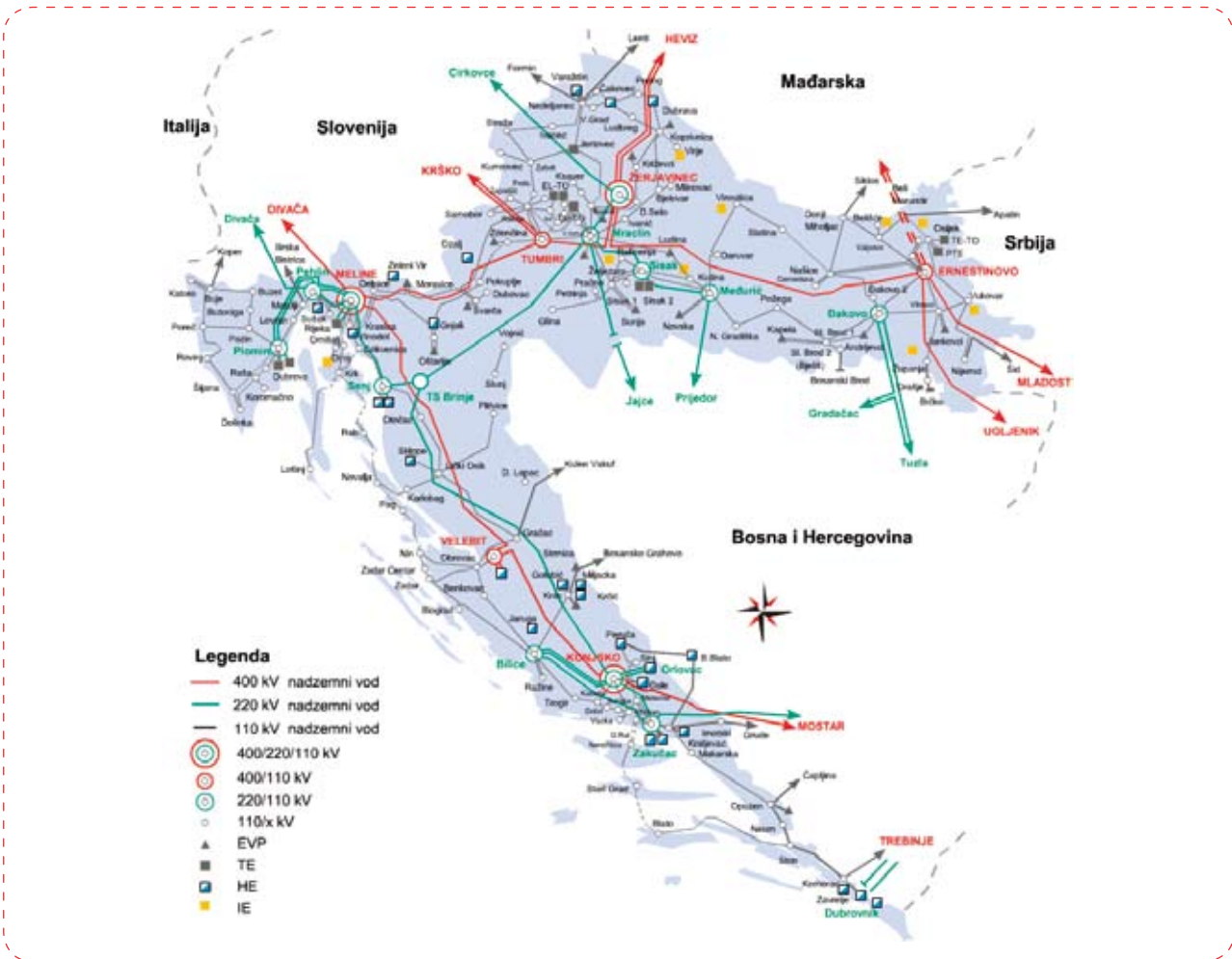
Elektrolika Gospić / Josip Lemić, dipl.ing.

Elektra Virovitica / Zvonimir Vinovrški, dipl.ing.

Elektra Požega / Slavko Perić, dipl.ing.

*član nadzornog odbora od 22.05.2007. godine

** član nadzornog odbora od 16.02.2007. godine

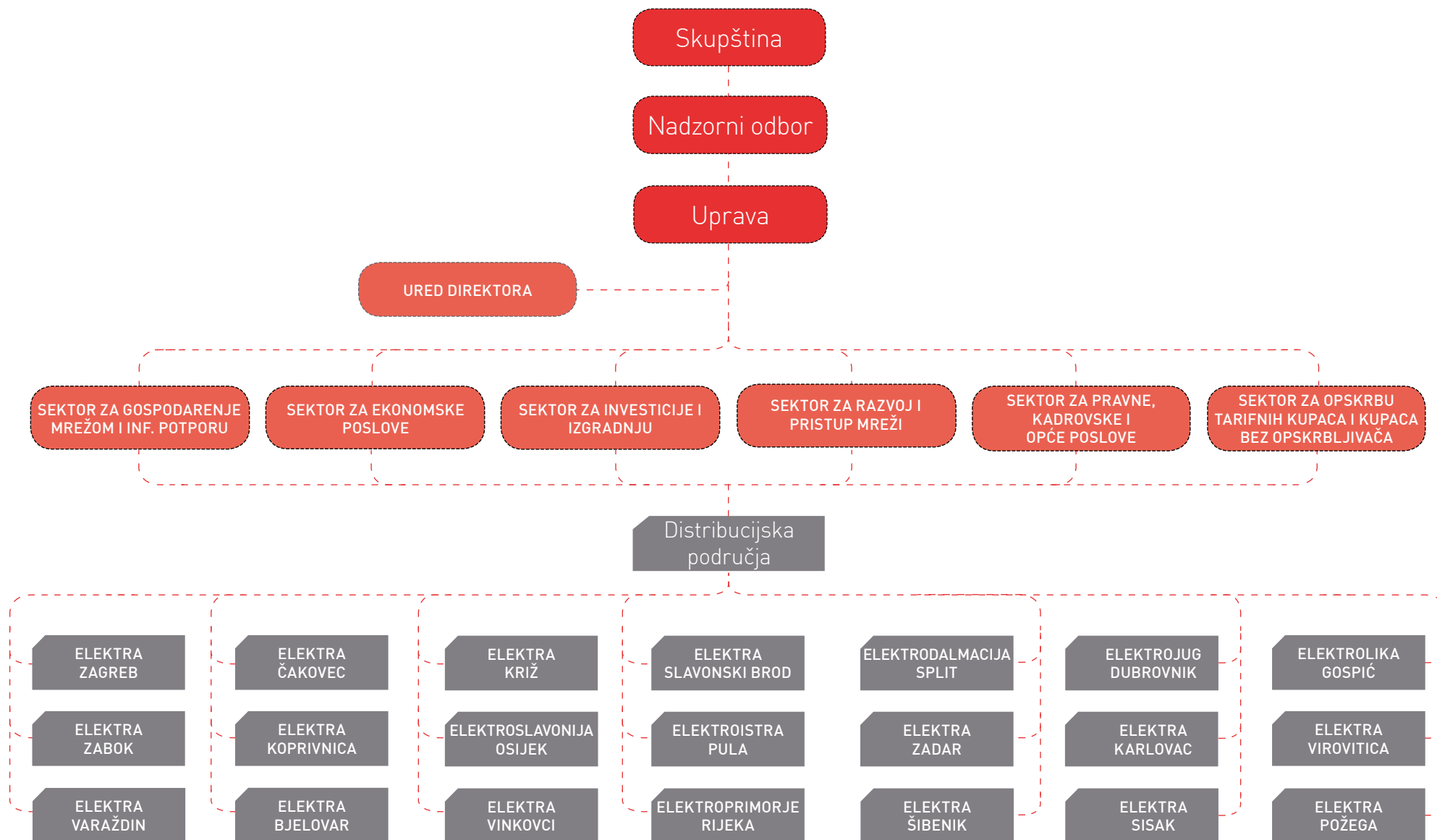




1. OPĆI PODACI

1. OPĆI PODACI

1.1. ORGANIZACIJSKA SHEMA DRUŠTVA



1. OPĆI PODACI

1.2. OPĆI PODACI O DISTRIBUCIJSKIM PODRUČJIMA

Šifra DP-a	Organizacijska jedinica	Broj radnika	Broj kupaca	Duljina mreže (km)	Površina km ²	Broj Pogona
	UPRAVA DRUŠTVA	52				
4001	ELEKTRA ZAGREB	1.458	488.817	16.857	2.550	6
4002	ELEKTRA ZABOK	335	64.936	5.162	1.235	2
4003	ELEKTRA VARAŽDIN	300	67.135	5.301	1.003	2
4004	ELEKTRA ČAKOVEC	181	44.572	2.776	730	0
4005	ELEKTRA KOPRIVNICA	259	51.567	4.485	1.645	2
4006	ELEKTRA BJELOVAR	263	49.870	3.702	1.789	1
4007	ELEKTRA KRIŽ	384	76.526	5.398	3.992	4
4008	ELEKTROSLAVONIJA OSIJEK	781	147.449	6.436	4.152	6
4009	ELEKTRA VINKOVCI	315	79.675	3.984	2.448	3
4010	ELEKTRA SLAVONSKI BROD	269	62.265	3.031	1.983	1
4011	ELEKTROISTRA PULA	601	135.927	7.247	2.813	7
4012	ELEKTROPRIMORJE RIJEKA	777	192.942	9.179	3.574	6
4013	ELEKTRODALMACIJA SPLIT	1.277	259.180	16.221	5.030	10
4014	ELEKTRA ZADAR	430	107.529	7.471	2.693	4
4015	ELEKTRA ŠIBENIK	416	77.202	6.529	3.031	2
4016	ELEKTROJUG DUBROVNIK	236	48.850	4.301	1.434	0
4017	ELEKTRA KARLOVAC	420	86.898	7.520	4.300	4
4018	ELEKTRA SISAK	380	55.211	5.736	3.204	6
4019	ELEKTROLIKA GOSPIĆ	278	41.156	5.355	6.408	3
4020	ELEKTRA VIROVITICA	144	28.802	2.263	1.431	1
4021	ELEKTRA POŽEGA	165	26.842	1.611	1.251	0
UKUPNO		9.721	2.193.351	130.565	56.696	68

1. OPĆI PODACI

1.3. KVALIFIKACIJSKA STRUKTURA
RADNIKA

Red br.	Organizacijska jedinica	Visoka stručna sprema						Ukupno	Viša stručna sprema				Ukupno	Srednja stručna sprema					Ukupno	NSS	VKV	KV	PKV	NKV	Ukupno
		Dr.	Mr.	Tehn.	Ekon.	Prav.	Ostalo	VSS	Tehn.	Ekon.	Prav.	Ostalo	VŠS	Tehn.	Ekon.	Prav.	Ostalo	SSS							
1.	Direktor Društva			6				6																	6
2.	Ured direktora						1	1		1							1								3
3.	Sektor za gos. mrežom i inf. potporu			6				6						1			1								7
4.	Sektor za ekonomske poslove		2		8		1	9						3		1	4								15
5.	Sektor za investicije i izgradnju			5	1			6					1				1								7
6.	Sektor za razvoj i pristup mreži			4				4																	4
7.	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove					2		2																	2
8.	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača		1	2	3	1	1	7																	8
9.	Elektra Zagreb		9	91	23	5	7	126	70	9	5	10	94	425	67	13	135	640	43	316	146	40	44	1.458	
10.	Elektra Zabok	1		7	4	3	5	19	18	7	1	1	27	164	28	5	27	224	6	10	33	7	8	335	
11.	Elektra Varaždin			17	10	2	2	31	5	2	1	1	9	26	21	6	19	72	19	107	50	6	6	300	
12.	Elektra Čakovec			10	3	1	0	14	14	4	0	0	18	45	10	2	6	63	8	33	34	5	6	181	
13.	Elektra Koprivnica			13	5	2	2	22	14	2	0	1	17	50	13	5	20	88	11	70	21	17	13	259	
14.	Elektra Bjelovar			14	6	2	2	24	7	2	0	5	14	64	19	4	11	98	5	28	58	11	25	263	
15.	Elektra Križ			16	6	2	2	26	23	5	0	0	28	161	21	0	28	210	13	18	82	0	7	384	
16.	Elektra Osijek	1	4	54	15	6	6	81	43	17	0	13	73	99	56	23	43	221	12	113	253	4	19	781	
17.	Elektra Vinkovci		2	19	6	2	0	27	15	7	0	2	24	108	32	6	10	156	5	24	69	1	7	315	
18.	Elektra Slavonski Brod	1	1	19	7	1	3	30	8	3	0	0	11	109	20	6	14	149	4	4	60	0	9	269	
19.	Elektra Pula		5	37	13	4	1	55	21	22	0	3	46	142	56	3	26	227	6	114	129	1	18	601	
20.	Elektra Rijeka		1	40	18	4	10	72	47	12	1	6	66	159	79	21	40	299	24	219	88	8	0	777	
21.	Elektra Split		3	109	37	19	9	174	36	33	5	11	85	356	101	38	185	680	22	143	114	32	24	1.277	
22.	Elektra Zadar	1	2	25	8	3	1	37	17	5	2	3	27	51	23	0	20	94	19	90	143	16	1	430	
23.	Elektra Šibenik			26	16	5	0	47	29	2	0	1	32	111	52	3	17	183	15	60	70	4	5	416	
24.	Elektra Dubrovnik		2	15	9	2	0	26	6	7	1	1	15	79	28	1	11	119	7	23	40	2	2	236	
25.	Elektra Karlovac		4	22	10	4	1	37	23	2	0	2	27	110	38	1	18	167	1	96	47	4	37	420	
26.	Elektra Sisak			17	4	3	2	26	31	4	1	3	39	102	31	5	25	163	0	51	74	7	20	380	
27.	Elektra Gospić		2	8	3	1	1	13	8	12	3	3	26	61	18	1	21	101	2	33	83	14	4	278	
28.	Elektra Virovitica			11	3	2	2	18	5	0	0	2	7	31	15	0	3	49	1	13	49	0	7	144	
29.	Elektra Požega			10	7	2	2	21	8	0	0	0	8	63	13	3	8	87	0	21	20	1	7	165	
	UKUPNO	4	38	603	225	78	61	967	448	158	20	68	694	2.517	745	147	688	4.097	223	1.586	1.663	180	269	9.721	

1. OPĆI PODACI

1.4. STRUKTURA RADNIKA PO GRUPAMA POSLOVA

RB	ORGANIZACIJSKA JEDINICA	UKUPNO	ŠIFRA POSLOVA																					
			0.	1.	2.	3.	4.	5.	6.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	
1.	2.	3.	4.																					
1	Direktor Društva / Ostali *	6	2		1							1											2	
2	Ured direktora	3									1											2		
3	Sektor za gospo. Mrežom i inf. Potporu	7			3						1										1	2		
4	Sektor za ekonomske poslove	15	1								5							6				3		
5	Sektor za investicije i izgradnju	7			1							2					2		1				1	
6	Sektor za razvoj i pristup mreži	4			1							2	1											
7	Sektor za pravne kadrovske i opće poslove	2													2									
8	Sektor za opskrbu tarifnih kupaca i kupaca bez opskrbljivača	8	1								5						2							
9	Elektra Zagreb	1458	2	113	500	79	15	38	123	32	8	125	49	10	9	7	125	54	4	89	47	2	27	
10	Elektra Zabok	335	1	128	22	7	8	8	15	6	9	48	6	5	3	1	29	7		13	14	2	3	
11	Elektra Varaždin	300	1	9	121	14	8	11	10	11	12	31	6	1	3	1	24	14		14	2	3	3	
12	Elektra Čakovec	181	2	14	39	2	7	3	12		7	36	7	2	1	1	16	7		10	3	2	10	
13	Elektra Koprivnica	259	1	32	99	1	8	6	20		5	20		5	2	1	23	8		15	6	3	4	
14	Elektra Bjelovar	263	2	23	102	8	5	7	16	3		18	8	4	2	1	27	7		16	1	3	9	
15	Elektra Križ	384	3	28	200	2	1	14	24	7		31	9	4	2		18	7		25	6	1	2	
16	Elektroslavonija Osijek	781	2	54	259	24	11	29	84	19	12	78	16	9	8	4	76	21		28	30	14	3	
17	Elektra Vinkovci	315	2	17	136	2	8	11	39	7		13	26	3	3	1	26	8		7	4		2	
18	Elektra Slavonski Brod	269	1	15	101	10	1	10	26			11	38	3	1	1	30	5		6	6		4	
19	Elektroistra Pula	601	1	44	183	33	12	16	29			54	21	3	3	4	61	22		19	15	11	70	
20	Elektroprimorje Rijeka	777	1	70	194	39	12	31	49	14	18	74	9	3	4	3	81	27	1	32	20	13	82	
21	Elektrodalmacija Split	1277	4	88	433	38	38	48	118	19	19	44	101	8	13	9	119	31	4	61	40	7	35	
22	Elektra Zadar	430	1	119	115	13	1	7	39		4	8	33	3	3	1	42	11		17	7	4	2	
23	Elektra Šibenik	416	1	24	124	9	11	23	28	13	11	35	19	3	3	2	42	14		19	11	4	20	
24	Elektrojug Dubrovnik	236		9	98	11	2	5	25	1		6	7	2	2	1	25	9		4	14	1	14	
25	Elektra Karlovac	420	1	25	226	19	2	14	23		7	12	5	2	3	2	33	10		21	9	3	3	
26	Elektra Sisak	380		19	160	20		6	38		3	22	18	7	3	1	27	8		32	14		2	
27	Elektrolika Gospić	278	2	7	119		9	7	18			27	6	8	3	1	35	8		15	8		5	
28	Elektra Virovitica	144	1	22	43		5	2	10		5	5	7	1	2		14	5		6	4	2	10	
29	Elektra Požega	165	1	11	65	4	2	2	12			21	5	4	2		18	5		7	3		3	
UKUPNO		9721	34	871	3345	335	166	298	770	132	120	724	397	90	77	42	901	288	10	456	270	75	318	

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

0. Poslovi upravljanja i rukovođenja Društvom 1. Poslovi operativnog pogona, vođenja 2. Poslovi održavanja 3. Poslovi mjerenja proizv., prenos. i potroš. el. energije 4. Poslovi očitavanja potrošene energije kod potrošača 5. Poslovi obračuna energije 6. Poslovi naplate električne energije 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

1. OPĆI PODACI

1.5. BROJ RADNIKA PO DISTRIBUCIJSKIM PODRUČJIMA ZA PERIOD 1990.-2006.

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

1. OPĆI PODACI

1.6. STAROSNA STRUKTURA RADNIKA

Red. br.	Starosna struktura (godine života)	Dr.	Mr.	VSS	VŠS	SSS	NSS	VKV	KV	PKV	NKV	NSS+VKV+KV+PKV+NKV	Ukupno	%
1.	do 20 godina života					4							4	0,04%
2.	od 20 do 25 godina života			13	3	87		4	33			37	140	1,44%
3.	od 25 do 30 godina života			91	35	286		44	141		1	186	598	6,15%
4.	od 30 do 35 godina života		4	118	81	686	9	99	153	4	10	275	1.164	11,97%
5.	od 35 do 40 godina života	1	9	129	109	577	17	98	159	10	29	313	1.138	11,71%
6.	od 40 do 45 godina života		5	97	93	706	28	247	212	16	35	538	1.439	14,80%
7.	od 45 do 50 godina života		8	185	126	753	53	307	324	32	59	775	1.847	19,00%
8.	od 50 do 55 godina života	2	7	197	112	581	68	401	392	59	76	996	1.895	19,49%
9.	od 55 do 60 godina života		3	94	103	334	41	344	222	55	47	709	1.243	12,79%
10.	od 60 do 65 godina života	1	2	43	32	83	7	42	27	4	12	92	253	2,60%
UKUPNO		4	38	967	694	4.097	223	1.586	1.663	180	269	3.921	9.721	100,00%

1. OPĆI PODACI

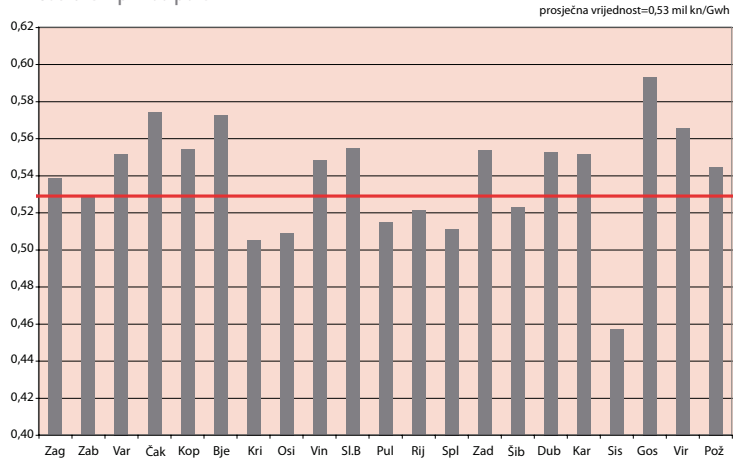
1.7. FLUKTUACIJA RADNIKA

Red. br.	DP	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	3	5			3	4				1										
2.	Zagreb	98	17	1	1	15	9	8	1	36	5	2		16	1	16		3		1	
3.	Zabok	13	3			2	2	3		4	1			3		1					
4.	Varaždin	19	3			3	1	1		7	2	1		4		1				2	
5.	Čakovec	3								3											
6.	Koprivnica	5	1			1	1	2		1		1									
7.	Bjelovar	12	6			1				3	2	1		1		1	1	1		4	3
8.	Križ	15	1			1	1	2		4		1		1		4		1		1	
9.	Osijek	31	3			5	1			9	2	1		6		9		1			
10.	Vinkovci	14	2					1	1	5	1			1		7					
11.	Slavonski Brod	14	3			2		1		5	3			1		4		1			
12.	Pula	24	6	1		4	2	3	1	8	2	1		2		2	1			3	
13.	Rijeka	39	3			6	2	3		13		1		10		4	1	1		1	
14.	Split	85	9			7	6	2		35	2	6		20		10	1	4		1	
15.	Zadar	16				3				4		2		4		2		1			
16.	Šibenik	29	5			6	3			7	1	3		7		6	1				
17.	Dubrovnik	21				2		3		4				4		4		3		1	
18.	Karlovac	20	2			1	1	3		9	1			4		1				2	
19.	Sisak	19	3			2	2	4		4				7	1	1				1	
20.	Gospić	13	3				1	1		5	1	1		3		2	1	1			
21.	Virovitica	5								2				1		2					
22.	Požega	12	1			3	1			7				1						1	
	UKUPNO	510	76	2	1	67	37	37	3	175	24	21		96	2	77	6	17		18	3

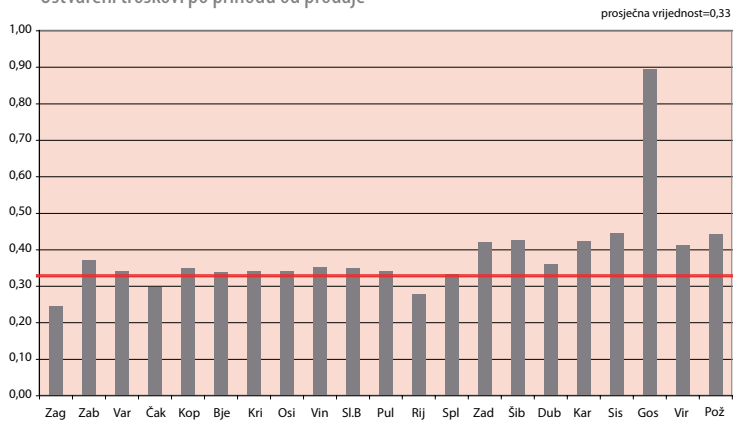
1. OPĆI PODACI

1.8. USPOREDBENI PODACI

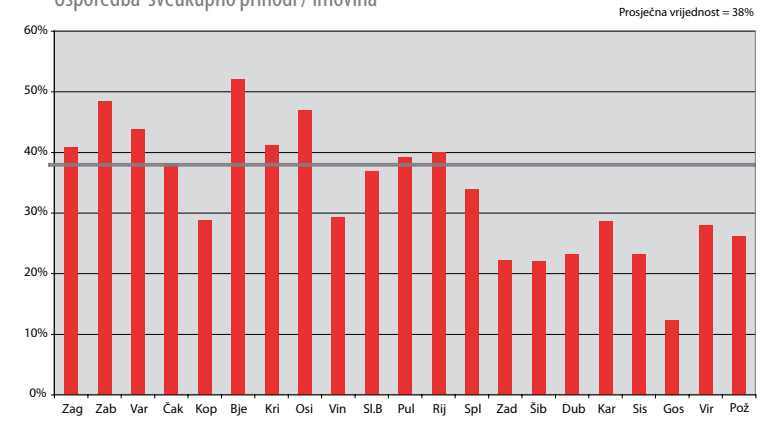
Ostvareni prihod po Gwh



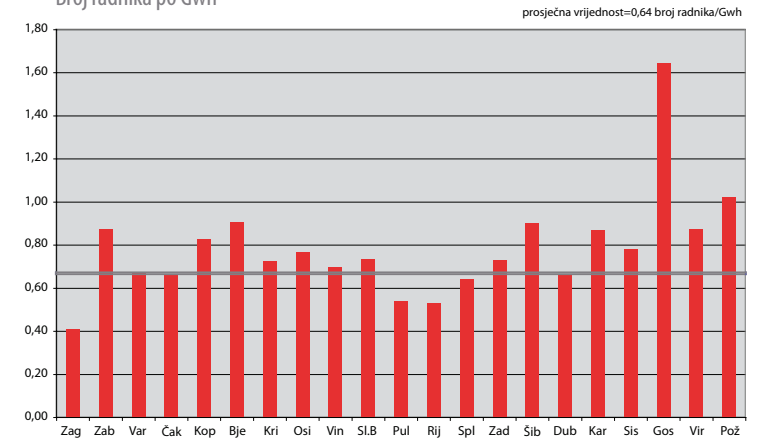
Ostvareni troškovi po prihodu od prodaje



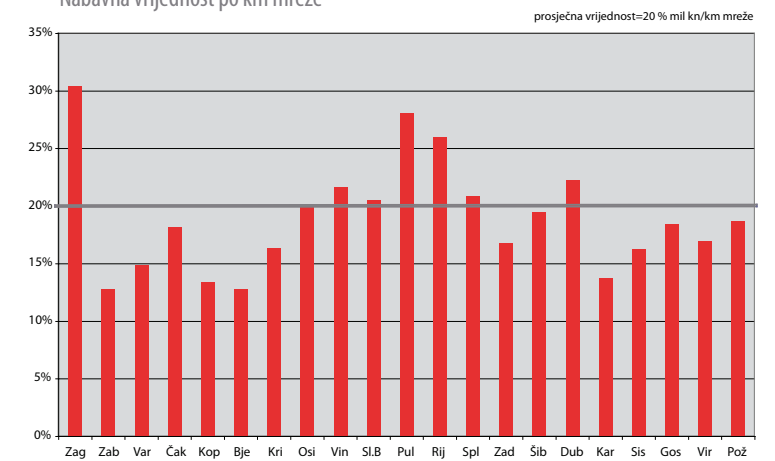
Usporedba sveukupno prihodi / imovina

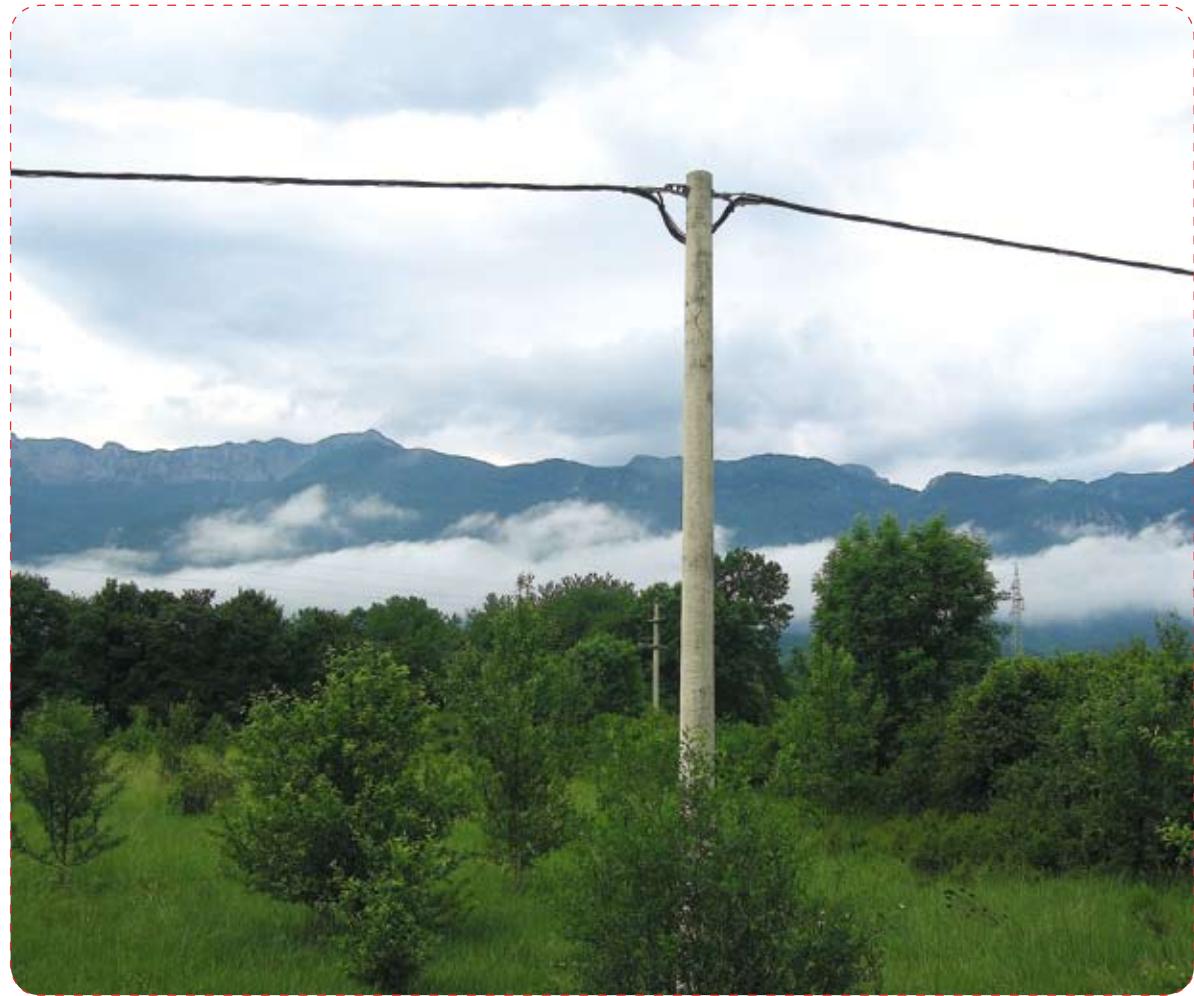


Broj radnika po Gwh



Nabavna vrijednost po km mreže







2. TEHNIČKI PODACI

2. TEHNIČKI PODACI

2.1. STRUKTURA I BROJ TRANSFORMATORSKIH STANICA

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/35(30) 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.
		kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom	kom
1.	Zagreb		6	5	6	22	2	478	33	2.346	511
2.	Zabok		3			11	1	17	11	767	59
3.	Varaždin		1		1	8		8		726	56
4.	Čakovec		2			10				476	95
5.	Koprivnica		3			11	3			664	118
6.	Bjelovar		2		1	13				765	
7.	Križ					18				1.190	
8.	Osijek		7		1	24				1.386	10
9.	Vinkovci					18		31		711	
10.	Slavonski Brod		3			14	1			663	
11.	Pula		9			21	2	605	10	1.201	21
12.	Rijeka		5		6	27	2	1.080	141	737	137
13.	Split		3	1	2	40				2.263	305
14.	Zadar		2		4	11				1.118	224
15.	Šibenik					15				948	94
16.	Dubrovnik					14				602	
17.	Karlovac		2		3	14	1	86	6	1.215	2
18.	Sisak		1	1	1	7		348		605	
19.	Gospić		6			22		79	6	875	64
20.	Virovitica					8				419	
21.	Požega		1			6				377	
UKUPNO		0	56	7	25	334	12	2.732	207	20.054	1.696

UKUPAN BROJ VLASTITIH TRAFOSTANICA: **23.127**

UKUPAN BROJ SVIH TRAFOSTANICA: **25.123**

2. TEHNIČKI PODACI

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		50-250 kVA		400-630 kVA		1000 kVA	Ostali		50-250 kVA		400-630 kVA		1000 kVA	Ostali	
		kom	kom	kom	MVA	kom	kom	kom	kom	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	kom	MVA	kom	MVA	kom	MVA	kom	kom	MVA
1.	Zagreb	19	7			16	32	7	1	1	11	254	19	229	67	21	3	1	1.181	143	2.404	1.237	344	18	6
2.	Zabok					2	14	4		2	4	15	3	13	7	1			696	84	116	64	30	4	5
3.	Varaždin	1		2	63		10	6				1	0,16	2	1	7	2	2	557	85	243	129	27		
4.	Čakovec	2	1	1	22	1	10	7		1	2	554	72	152	84	8			554	72	152	84	8		
5.	Koprivnica						14	12											654	84	120	65	25	4	0
6.	Bjelovar		3				8	13		3	3,6								614	66,49	110	59,91	4	78	2,68
7.	Križ						15	18	4										1.006	101	131	68	11	59	2
8.	Osijek	2				2	33	23	3										1.118	173,13	826	402,58	15	18	0,45
9.	Vinkovci						17	16	4			17	3	14	7				528	91	233	109	5	11	1
10.	Slavonski Brod						12	11	6	2	3,2								509	44	136	71	2	18	1
11.	Pula						34	17	2	4	1	356	35	42	22	3	2	0	887	98	485	262	34	99	3
12.	Rijeka	2	9			2	28	16	3			802	99,42	470	207,05	10	7	0,15	265	50,07	518	226,62	10	10	9,00
13.	Split	4	4			4	37	37											1.237	178	1.133	629	187	39	1
14.	Zadar	0	2	0	0	2	9	11											750	113	459	230	90	224	36
15.	Šibenik					2	11	10	7	1	14								718	76	323	199	14		
16.	Dubrovnik					2	3	15	8										323		187		12	15	0,50
17.	Karlovac	2	2				11	8	7		2,6	92	33,4						1.039	61,9	204	94,0	7	3	2,9
18.	Sisak		4	2	63	2	5	5				305	32,55	29	14,97		2	6,5	513	56,41	108	54,35	1		
19.	Gospić						4	9	23	5	13	77	6	7	4				769	61	129	62	4	50	1
20.	Virovitica						5	9	2										426	65	40	20			
21.	Požega						4	6	2										302	36	49	24	2	51	63
UKUPNO		32	32	5	148	35	316	260	72	19	54	2.473	303	958	413	50	16	10	14.646	1.738	8.106	4.090	832	701	134

* pogonski napon 20 kV
 BROJ TRANSFORMATORA **28.553** kom
 INSTALIRANA SNAGA **13.999** MVA

2. TEHNIČKI PODACI

2.3. STRUKTURA I BROJ POLJA U TRAFOSTANICAMA

Red. br.	Distribucijsko područje	Trafostanice 110/x kV								Trafostanice 30, 35/x kV						Trafostanice 20, 10/0,4 kV				
		110 kV			30, 35 kV		20 kV		10 kV		30, 35 kV		20 kV		10 kV		20 kV		10 kV	
		Klasična	SF6 prekid.	SF6 -GIS	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU	Klasična	RMU
1.	Zagreb		16	8	83		75		420	29	156		13		349		464	414	3.855	3.210
2.	Zabok				20				25		51			12	86	29	23	44	311	147
3.	Varaždin				13		5	12	22		45		4		100			57	1.519	187
4.	Čakovec										57	6			117	15			995	450
5.	Koprivnica				11	22				12	55	5			109	10			268	442
6.	Bjelovar				9				24		70				138				452	72
7.	Križ										93				227				1.115	420
8.	Osijek				81	9	15		74		124		32	13	266				3.341	404
9.	Vinkovci										115	18	2	15	168	16	15	51	1.131	394
10.	Slavonski Brod				22				6		79				149				384	139
11.	Pula				86		25		64	16	129		28		226	26	298	171	1.711	628
12.	Rijeka				85		127		44		225	5	77	3	192	13	1.694	1.032	1.778	321
13.	Split	5		5	1	18			59	61	172	45			447	198			4.275	1.653
14.	Zadar				12				59		38				104				2.053	502
15.	Šibenik										50	30			139	73			916	366
16.	Dubrovnik										50				123				802	325
17.	Karlovac	8	2		6		20		45		74		25	10	127		9	43	711	244
18.	Sisak	7					13	7	29	13	26	1	9	3	21	28	327	141	762	278
19.	Gospić										114		6	5	173	14	9	12	294	230
20.	Virovitica										39				78				196	47
21.	Požega				16			22			23		12		34			37	476	
UKUPNO		20	18	13	445	49	280	41	871	131	1.785	110	208	61	3.373	422	2.839	2.002	27.345	10.459

UKUPUN BROJ POLJA: 50.472

2. TEHNIČKI PODACI

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	44,0	7,0		122,3	215,1		323,5	346,0		1.284,4	2.247,8		2.314,2	2.464,3	1.932,9	901,7	3.358,4	1.295,4
2.	Zabok				108,1	6,5		2,6	25,0		746,5	155,2		1.556,0	958,5	133,2	51,1	1.198,0	221,8
3.	Varaždin	16,0			61,0	10,0		7,0	12,0		755,0	311,0		1.474,0	629,0	506,0	391,0	751,0	378,0
4.	Čakovec				104,0	14,6		238,7	224,5		58,3	83,3		238,5	537,0	161,6		982,0	133,1
5.	Koprivnica				118,5	15,4					728,4	288,7		1.767,0	432,7	319,8	76,3	559,8	178,5
6.	Bjelovar				99,3	27,1					938,0	131,0		884,5	495,4	164,8	226,8	679,1	55,5
7.	Križ				244,0	6,9					1.456,2	185,4		1.381,8	704,5	210,9	467,2	698,8	42,5
8.	Osijek				278,7	4,2					1.659,7	501,6		2.152,7	411,1	896,6	13,0	459,7	58,8
9.	Vinkovci				170,0	79,3		44,1	15,5		789,8	415,0		1.132,9	477,4	394,2		465,6	
10.	Slavonski Brod				124,7	16,1					743,3	168,0		797,1	296,4	392,2	126,5	308,3	57,9
11.	Pula				316,8	67,2	1,2	431,0	79,0		1.346,8	548,1	15,4	1.163,7	1.357,7	1.672,9	7,0	78,3	240,6
12.	Rijeka				254,3	136,8	19,9	623,2	1.067,3	144,6	153,6	395,4	3,2	439,8	3.010,0	1.069,6	184,5	915,5	761,1
13.	Split	11,7	4,8		297,2	214,3	64,5				2.051,9	1.254,6	26,7	3.470,6	3.264,6	2.195,9	820,9	960,3	1.583,4
14.	Zadar	17,0			78,7	73,1	31,4				1.225,0	696,0	63,5	511,0	1.100,0	1.883,0	171,0	525,0	1.096,0
15.	Šibenik				131,0	11,0					1.143,0	374,0	40,0	1.272,0	718,0	730,0	523,0	570,0	1.017,0
16.	Dubrovnik				173,0	19,0	2,0				576,0	457,5	50,0	710,0	285,6	948,3	290,0	180,0	610,0
17.	Karlovac				180,9	60,0		73,0	72,2		1.675,4	357,2		2.432,4	1.134,8	188,4	336,5	916,4	92,5
18.	Sisak	5,5			50,9	30,2		532,2	86,7		900,6	205,9		1.357,2	1.034,9	234,0	707,6	523,1	67,5
19.	Gospić				304,3	9,9		120,0	8,9		1.460,1	178,3		1.149,5	1.049,8	163,2	203,0	544,0	164,1
20.	Virovitica				62,0	5,0					582,2	76,6		357,5	372,9	211,2	44,0	304,3	247,6
21.	Požega				90,8	8,8					483,3	87,5		480,0	246,0	142,0	0,1	62,2	9,9
UKUPNO		94	12	0	3.371	1.031	119	2.395	1.937	145	20.758	9.118	199	27.042	20.981	14.551	5.541	15.040	8.311

* pogonski napon 20 kV
UKUPNA DULJINA MREŽE: 130.643 km

2. TEHNIČKI PODACI

2.5. 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	
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	75.188	1.654.589
2006.	455	11.660	4.613	287	4.661	7.748	22.863	19.101	51.437	237.446	13.541	303.009	944.609	2.308	21.300	77.636	1.722.674

2. TEHNIČKI PODACI

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-T0	110/10	2x40*	Transformator (provodni izolator 110 kV)	HEP Proizvodnja d.o.o.
		4 TS 19 Jarun	110/30/10	3x60*	30 i 10 kV postrojenje (priključak na transformatore)	PrP Zagreb
		4 TS 23 Botinec	110/20	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4 TS 24 Dubec	110/10	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4 TS 25 Trpimirova	110/10	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4 TS 27 Rakitje	110/30/10	40*+31,5*	10 kV postrojenje (priključak na transformator)	PrP Zagreb
		4TS 28 TE-T0	110/30	3x60*	10 kom čelija 30 kV postrojenja	HEP Proizvodnja d.o.o.
		4 TS 30 Resnik	110/30	2x60*	30 kV postrojenje (priključak na transformator)	PrP Zagreb
		4 TS 101 Zaprešić	110/20	2x40	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4 TS 102 Samobor	110/10	2x20	Transformator (provodni izolator 110 kV)	PrP Zagreb
		4 TS 116 Dugo Selo	110/30/10	1x20*, 2x16	30 kV postrojenje (priključak na transformator)	PrP Zagreb
4 TS 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	
		TS Straža	110/35/10	2x40*	35 kV i 10 kV stezaljka na TR 110/35	Elektra Zabok koristi tercijar 2x13,3 MVA
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	
5.	Koprivnica	TS Koprivnica	110/35	2x40*	35 kV prekidač na trafo poljima	
		TS Ludbreg-Selnik	110/35/10	2x20*	35 kV prekidač na trafo poljima	
		TS Virje	110/35	2x20*	35 kV prekidač na trafo poljima	
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	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

nastavak tablice na sljedećoj stranici

2. TEHNIČKI PODACI

2.6. 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	20* + 31,5*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	
		TS Ivanić	110/35	20* + 40*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	
		TS Daruvar	110/35	2x20*	Sab. rastavljač 35 kV TRAF0	
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 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	
9.	Vinkovci	TS D. Miholjac	110/35	20*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Nijemci	110/35/10	2x20* (8+4)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Vinkovci 1	110/35/10	2x40*(2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Vukovar 2	110/35/10	2x40*(2x8)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
10.	Slavonski Brod	TS Županja 2	110/35/10	40*+20*(2x4)	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		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	
11.	Pula	TS Nova Gradiška	110/35	2x20*	Priključak sekundara trafa 110/35 kV	
		TS Dolinka	110/35/10	2x40*	TP 35, 10 kV, prov. izolator	
		TS Šijana	110/35/10	40*+20*	TP 35, 10 kV, prov. izolator	
		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	T1 sa tercijarom
		TS Buje	110/35	2x20*	TP 35 kV provodni izo	
		TS Katoro	110/35, 110/10	2x20*	TP 35, 10 kV prov. izolator	T1 110/35, T2 110/10
		TS Pazin	110/35	2x20*	TP 35 kV, prov. izolator	
		TS Dubrova	110/35	1x40*	TP 35 kV, prov. izolator	
TS Raša	110/35, 110/10	3x20*	TP 35, 10 kV, prov. izolator	2xTr 110/35 i 1xTr 110/10		
TS Vincent	110/20	2x20	Upravljanje prekidačem TP 110 kV	Prekidač TP 110 kV u vlasništvu Prp Opatija		

nastavak tablice na sljedećoj stranici

2. TEHNIČKI PODACI

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 (mjerenje). U svim susretnim objektima HEP OPS ima nadležnost upravljanja 110 kV dijelom u cjelini i sekundarnim trafo poljima (35, 20 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	2x20	35 kV trafo polja	
		TS Rab	110/20	2x20*	35 kV trafo polja	
		TS Lovran	110/20	20*+20	35 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	110/30 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

nastavak tablice na sljedećoj stranici

2. TEHNIČKI PODACI

2.6. 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	
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*	35 i 10 kv trafo polje(sekundarna strana	Transformator je vlasništvo HEP OPS-a
		TS Dubovac	110/10	2 x40	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	20*	35 kV vodni rastavljač za TS Sisak 2	
		TS Petrinja	110/10	2 x 20	Transformatori 110/10 kV	
		TS Glina	110/20(10)	2x20	110 kV vodni rastavljač	
		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* + 20*	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. TEHNIČKI PODACI

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	
3.	Koprivnica	TS Danica	35/10	2x8	35 kV prekidači na trafo poljima	
		CPS Molve	35/10	2x8	35 kV prekidač u TS 110/35 Virje 35 kV prekidač u TS 35/10 Janaf	
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	Povlašteni potrošač od 01.07.05.
		EVP Ludina	110/25	7,5 + 7,5		TS je direktno spojena na OPS, a naš je kupac
		EVP Novska	110/25	7,5 + 7,5		TS je direktno spojena na OPS, a naš je kupac
		TS Daruvar 2	35/10	8	Prekidač 35 kV Trafo	"DALIT" Vlasnici su jednog Tr 35/10 kV
		TS Žutica	35/10	8 + 8	Zavješenje DV 35 kV	Cijela TS vlasništvo je INA NAFTAPLIN
6.	Vinkovci	TS Vinkovci 1	110/35/10		110 kV	HŽ EVP Jankovci
		TS Opatovac	35/20/10		Kabel od TP 35 kV do trafa 35/0,6kV INA	INA Terminal Opatovac
		TS Đeletovci	35/10		ZV 35 kV spoj na prov. izolatore TS INA Đeletovci	INA Đeletovci
		TS Županja 1	35/10		Provodni izolatori 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

nastavak tablice na sljedećoj stranici

2. TEHNIČKI PODACI

2.7. SUSRETNI OBJEKTI S KUPCIMA NA 110 kV i 35 kV

7.	Slavonski Brod	TS Slavonski Brod I	35/10	2x8	Tr 35 /10 kV	Kupac: ĐURO ĐAKOVIĆ- holding
8.	Pula	TS Koromačno	110/6, 20/6	18,5	VP 110, VP 20	U TS Koromačno
		TS Istracement	35/6, 35/0,4	14,84	VP 35	U TS 35 Istracement
		TS Butoniga	35/10	16	VP 35	U TS 35 Butoniga
		TS Uljanik	35/10	24	VP 35	U TS Uljanik
		TS Tvornica stakla	35/10	8	VP 35	U TS 35 Tvornica stakla
		TS Gradole	35/6	8	VP 35 kV	U TS Gradole
9.	Rijeka	TS Omišalj	35/10	4	10 kV VP DINA 0	Rezervno napajanje kupca ADRIA d.d.na 10 kV
		EVP Moravice	110/23	20	TP 110 kV	HŽ Moravice
		Drvenjača	35/6	8	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 Rafinerija	110/35/6	2 x 31,5	Transformatori 110/35 kV	
13.	Gospić	TS MOL	35/10		Odlazni kabel 35 kV (kabelska glava) u VP 35 kV u TS 110/35/10 kV Lički Osik	Cijela TS vlasništvo je bivše tvornice MARKO OREŠKOVIĆ Lički Osik. SADAŠNJI VLASNIK NEVEN-PLAST d.o.o, naš kupac na 35 kV
		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 + 20	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. TEHNIČKI PODACI

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	mTE kogeneracija	Vlasnik ZGOS d.o.o., Zagreb
		mTEO Pliva Savski Marof	2x 2.200	10	mTE kogeneracija	U pogonu od 1998.g., vlasnik Pliva
		μSE Majdandžić - Špansko	3x3	0,4	mikro solarna	Zagreb - Susedgrad, Kavanjina Jeronima 14, vlasnik Majdandžić
2.	Čakovec	μSE Vincetić	2x2,5 + 1x1,3	0,4	mikro solarna	Čakovec, Mihovljanska ulica 50a, vlasnik Vincetić
3.	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 Tvornica šećera
4.	Rijeka	mHE Zeleni Vir	2x1200	20	Visokotlačna, derivacijska	Vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
		mHE Čabranka	4x350	20	Protočna, derivacijska	Vlasnik FINVEST CORP d.d., Čabar
		mHE Čabar	1x70	0,4	Protočna, derivacijska	Vlasnik FINVEST CORP., Čabar
		mHE Čabar	1x9	0,4	Protočna, derivacijska	Vlasnik Branko Urh
5.	Zadar	mVE Ravna 1, Otok Pag	7x850	10	VESTAS	Vlasnik ADRIAWIND POWER d.o.o., Sesvete
6.	Šibenik	mHE Roški slap	2x1.130	10	Protočna, derivacijska	Priključena dvostrano preko 10kV mreže, vlasnik HIDRO-WAT d.o.o., Zagreb
		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.
7.	Karlovac	mHE Mataković	2x15	0,4	mini HE	Asinkroni generator, Donji Zvečaj, vlasnici Andrija i Krunoslav Mataković
		mHE Bujan	1x100	0,4	mini HE	Asinkroni generator, Čeglje, vlasnik Josip Bujan
		HE OZALJ 1 i 2	2x1800+3x1200	35	Protočna, pribranska	KB 35 kV za TS 35/10 kV OZALJ, mreža DP-a, vlasnik HEP PROIZVODNJA d.o.o.
8.	Virovitica	TE Tvornica šećera "Viro"	1x8.500	35	termoelektrana	Vlasnik Tvornica šećera "Viro" Virovitica
9.	Dubrovnik	mHE Zavrelje	1x2.100	10	Protočna	Mlini-Zavrelje
10.	Sisak	mTEO Gavrilović	2x1000	10	mTEO kogeneracija	Vlasnik "Gavrilović" Petrinja

UKUPNA INSTALIRANA SNAGA **108,45** MVA

2. TEHNIČKI PODACI

2.9. ZAJEDNIČKI VODOVI SA SUSJEDNIM DRŽAVAMA

Red. br.	Distribucijsko područje	Naponska razina (kV)	KB/ZV	Presjek (mm ²)	Smjer energije	Napomena
1.	Zagreb	10(20)	ZV	95/16	HR↔SLO	Bregana - Grdanjci
		0,4	ZV	SKS 3x70+71,5	HR→SLO	Bregansko Selo
		0,4	KV	PP00 4x150	SLO→HR	Obrež
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→SiCG	Ilok - Neštin, vod u prekidu, nema mjernih uređaja
		20	KB	2x(3x150)	HR→SiCG	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	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	TS Belo (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 Grohari
		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)		

nastavak tablice na sljedećoj stranici

2. TEHNIČKI PODACI

2.9. ZAJEDNIČKI VODOVI SA SUSJEDNIM DRŽAVAMA

6.	Split	35 (110)	ZV	150/25 Al/Č + 50 Č	BiH→HR	Ljubuški - Vrgorac
		10	ZV	25	HR→BIH	Aržano - Vinica
		10	ZV	25	HR→BIH	Gabela polje
		10	ZV	25	HR→BIH	Doljani
		0,4	ZV	70	HR→BIH	Granični prijelaz Kamensko
		10	ZV	25	HR→BIH	napajanje: Hercegovački Prolog
		10	ZV	25	HR→BIH	napajanje: Zabrig
		10	ZV	25	HR→BIH	napajanje: Dojna Kašća
		10	ZV	25	BIH→HR	napajanje: Mijaca
7.	Šibenik	0,4	KB	PP00-A 4x120	HR→BiH	Granični prijelaz Strmica
8.	Dubrovnik	10	ZV	Al/Č 50	HR→BiH	Slano 35/10 - Zavala
		0,4	ZV	Al/Č 95	BiH→HR	Granični prijelaz Imotica
		10	ZV	Al/Č 25	HR→BiH	Imotica - Duži (DV isključen)
9.	Karlovac	20	ZV	Al/Č 50	SLO→HR	Vinica (SLO) - Pribanjci (HR) napaja 2xSTS 250 kVA (D.Resa)
		20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	DV Brezovica-Šilkji (Ozalj)
		20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	DV Brašljevica (Ozalj)
		20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	DV Kašt-Magovci (Ozalj)
		20	ZV	Al/Č 3x35	SLO→HR	DV Pravutina (Ozalj)
		0,4	ZV	SKS 3x70+71,5	SLO→HR	MRNN Jurovski brod (Ozalj)
10.	Gospić	10	ZV	Al/Č 3x25	HR↔BiH	Srb - Tiškovac (dio devastiran)
		10	ZV	Al/Č 3x25	BiH→HR	DV Meljinovac devastiran

2. TEHNIČKI PODACI

2.10. MTU POSTROJENJA

Red. br.	Distribucijsko područje	Ime trafostanice	Napon (kV)	Snaga (kVA)	Frekvencija (Hz)	Način utiskivanja (paralelno/serijski)	Sprega filtera (kruto/labavo)	Kom
1.	Zagreb	4TS09 EL-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

nastavak tablice na sljedećoj stranici

2. TEHNIČKI PODACI

2.10. MTU POSTROJENJA

4.	Koprivnica	110/35 kV Koprivnica	35	200	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Koprivnica	35	200	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Selnik	35	100	420	paralelno	labavo	1
		110/35 kV Virje	35	100	420	paralelno	labavo	1
5.	Pula	TS 110 kV Šijana	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Dolinka	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Rovinj	35	200	283,3	paralelno	labavo	1
		TS 110 Poreč	35 i 20	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 Buje	35	100	283,3	paralelno	labavo	1
		TS 110 kV Katoro	35 i 10	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
		TS 110 kV Pazin	35	2x200	283,3	paralelno	labavo	2
6.	Rijeka	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	labavo (RAP)	1
		TS 110/35/10 kV Makarska	10	NIJE U FUNKCIJI / U FAZI DEMONTAŽE				
		TS 35/10 kV Makarska	35					
8.	Šibenik	TS 35/10 kV KNIN	10	100	283,3	paralelno	kruto	1
9.	Dubrovnik	TS ŠIPČINE 35/10 kV	35	100	283,33	paralelno	labavo	1
		RS MTK 35 kV rezerva	35	100	283,33	paralelno	labavo	1
10.	Virovitica	TS 110/35 kV Virovitica	35	200	283,3	paralelno	labavo	1+1
		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	1+1
UKUPNO								70

2. TEHNIČKI PODACI

2.11. MTU PRIJEMNICI I UKLOPNI SATOVI

Red. br.	Distribucijsko područje	MTU prijemnici (kom)	Uklopni satovi (kom)	Načini upravljanja		
				Tarifa (da/ne)	Potrošnja energije (da/ne)	Javna rasvjeta (da/ne)
1.	Zagreb	59.922	7.057	DA	NE	DA
2.	Zabok		18.487	DA	NE	NE
3.	Varaždin	11.998	13.060	DA	NE	DA
4.	Čakovec	18.876		DA	NE	DA
5.	Koprivnica	11.048	3.044	DA	NE	DA
6.	Bjelovar	3.208	9.036	DA	NE	NE
7.	Križ	2.180	19.274	DA	NE	NE
8.	Osijek		2.500	DA	NE	DA
9.	Vinkovci		25.278	DA	NE	NE
10.	Slavonski Brod		21.585	NE	NE	NE
11.	Pula	33.263	10.388	DA	DA	DA
12.	Rijeka	32.408	60.023	DA	DA	DA
13.	Split	48.283	23.092	DA	NE	DA
14.	Zadar	12.660	17.950	DA	NE	NE
15.	Šibenik	4.915	15.748	DA	NE	NE (DA)*
16.	Dubrovnik	12.105	6.778	DA	NE	DA
17.	Karlovac		26.734	DA	NE	NE
18.	Sisak		25.037	DA	NE	DA
19.	Gospić	135	8.108	NE	NE	NE
20.	Virovitica	10.708	353	DA	NE	DA
21.	Požega	200	8.927	DA	NE	DA
UKUPNO		261.909	322.459			

*Knin DA, Drniš i Šibenik NE

2. TEHNIČKI PODACI

2.12. KOMPENZACIJA JALOVE SNAGE

Red. br.	Distribucijsko područje	Napon		Snaga	
		SN (kom)	NN (kom)	SN (kVAr)	NN (kVAr)
1.	Zagreb	13	1.146	38.400	48.976
2.	Zabok	9	421	19.560	10.125
3.	Varaždin		624		16.190
4.	Čakovec	57	513	5.550	7.108
5.	Koprivnica	9	541	5.400	11.951
6.	Bjelovar	4	677	1.500	11.800
7.	Križ	82	712	16.250	15.143
8.	Osijek	8	260	29.700	7.610
9.	Vinkovci	2	171	8.100	6.928
10.	Slavonski Brod	4	403	10.500	11.390
11.	Pula	8	530	5.100	13.356
12.	Rijeka	6	951	18.632	28.444
13.	Split	5	584	7.600	27.570
14.	Zadar				
15.	Šibenik	2	193	272	7.060
16.	Dubrovnik				
17.	Karlovac	2	377	2.600	12.655
18.	Sisak	7	496	12.400	4.325
19.	Gospić	6	86	4.200	3.400
20.	Virovitica	6	337	13.350	5.084
21.	Požega	1	25	4.000	700
		UKUPNO		203.114	249.815

2. TEHNIČKI PODACI

2.13. 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	Rask. i aparati u mreži 10(20) kV
				Kom	Kom	Kom	Kom
1.	Zagreb	1	4	4	11	20	64
2.	Zabok	1		1		4	
3.	Varaždin	1		1	1	7	26
4.	Čakovec	1				9	18
5.	Koprivnica	1		2		13	2
6.	Bjelovar	1	1		1	12	1
7.	Križ	1		2		18	7
8.	Osijek	1	5	3	1	15	23
9.	Vinkovci	1	2			13	1
10.	Slavonski Brod	1		3		8	
11.	Pula	1	6	6	1	15	27
12.	Rijeka	1	4	5	6	22	14
13.	Split	1	10	3	2	26	15
14.	Zadar	1			4	4	9
15.	Šibenik	1	1			9	21
16.	Dubrovnik	1				11	5
17.	Karlovac	1	2	1	1	7	
18.	Sisak	1			1	2	10
19.	Gospić	1		4		19	2
20.	Virovitica	1				5	
21.	Požega	1				5	5
UKUPNO		21	35	35	29	244	250

2. TEHNIČKI PODACI

2.14. TELEKOMUNIKACIJE I RADIO MREŽE

2.14.1. 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	60,0	2,0	62,0	300,0	40,0	340,0	402,0
2.	Zabok	3,0		3,0				3,0
3.	Varaždin	12,0		12,0	14,0		14,0	26,0
4.	Čakovec	22,9		22,9				22,9
5.	Koprivnica	28,7	66,1	94,8	9,7	5,4	15,1	109,9
6.	Bjelovar							
7.	Križ		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	44,0		44,0	22,0		22,0	66,0
10.	Slavonski Brod	3,0		3,0	19,0		19,0	22,0
11.	Pula	13,0		13,0	23,0		23,0	36,0
12.	Rijeka	12,5		12,5	42,5		42,5	55,0
13.	Split	27,0	5,0	32,0				32,0
14.	Zadar	2,3		2,3				2,3
15.	Šibenik							0,0
16.	Dubrovnik							0,0
17.	Karlovac	119,6		119,6	2,0		2,0	121,6
18.	Sisak	10,0		10,0		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		1,3	34,8
UKUPNO		450	187	637	499	59	558	1.195

2. TEHNIČKI PODACI

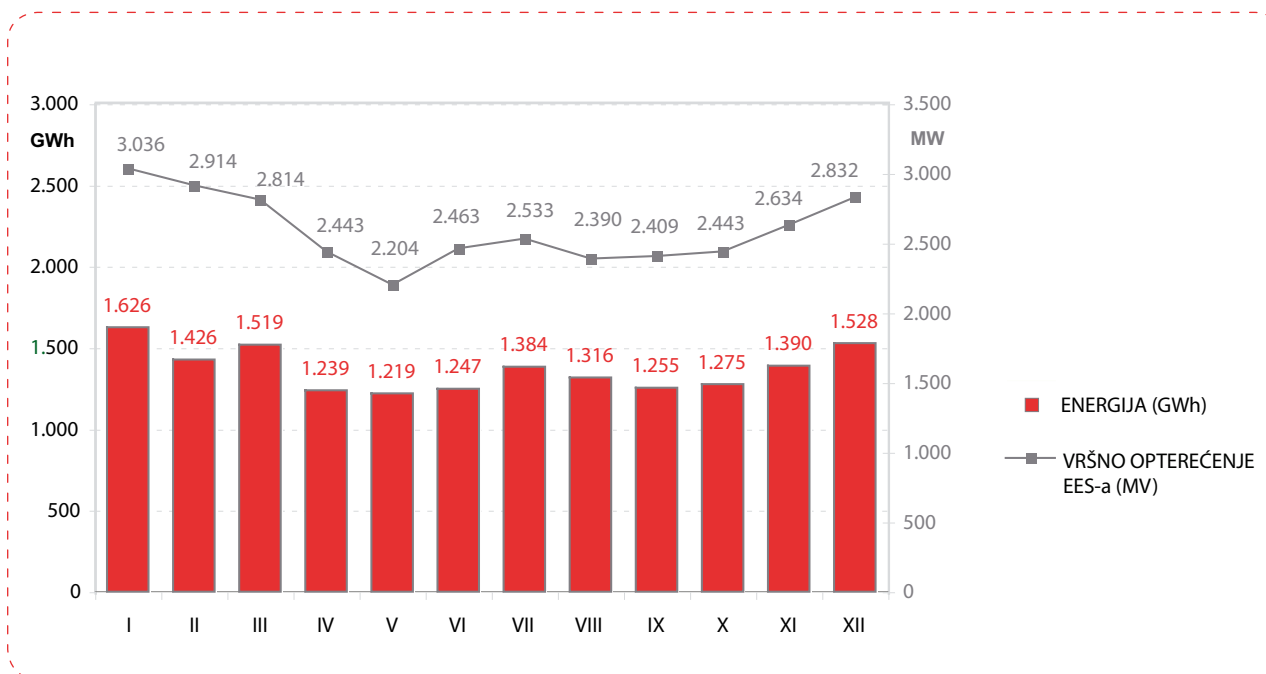
2.14. TELEKOMUNIKACIJE I RADIO MREŽE

2.14.2. RADIJSKE MREŽE

Red. br.	Distribucijsko područje	Analogna radijska mreža					Digitalna radijska mreža - TETRA					Ukupno	
		Repetitori kom	Radio uređaji				Repetitori kom	Radio uređaji				Repetitori kom	R. uređaji kom
			Fiksni kom	Mobilni kom	Prijenosni kom	Ukupno kom		Fiksni kom	Mobilni kom	Prijenosni kom	Ukupno kom		
1.	Zagreb	12	60	130	50	252						12	240
2.	Zabok	1	18	24	22	64						1	64
3.	Varaždin	7	46	60	42	148						7	148
4.	Čakovec	2	47	25	50	122						2	122
5.	Koprivnica	4	12	39	91	142						4	142
6.	Bjelovar	2	14	81	21	118						2	116
7.	Križ	4	74	94	74	242						4	242
8.	Osijek		23			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	30	41	15	86	2	18	61	25	104	4	190
11.	Pula	23	79	123	42	267						23	267
12.	Rijeka	17	89	144	176	426						17	426
13.	Split	13	106	160	150	429						13	416
14.	Zadar	2	40	82	68	190						2	190
15.	Šibenik	7	55	66	67	195						7	188
16.	Dubrovnik	3	15	31	31	80						3	77
17.	Karlovac	3	25	72	7	104						3	104
18.	Sisak	2	14	39	42	95						2	95
19.	Gospić	4	46	64	34	144						4	144
20.	Virovitica						2	10	36	19	2	2	65
21.	Požega			8		8		7	35	14	56	0	64
UKUPNO		109	833	1.352	1.035	3.297	18	119	325	248	629	127	3.952



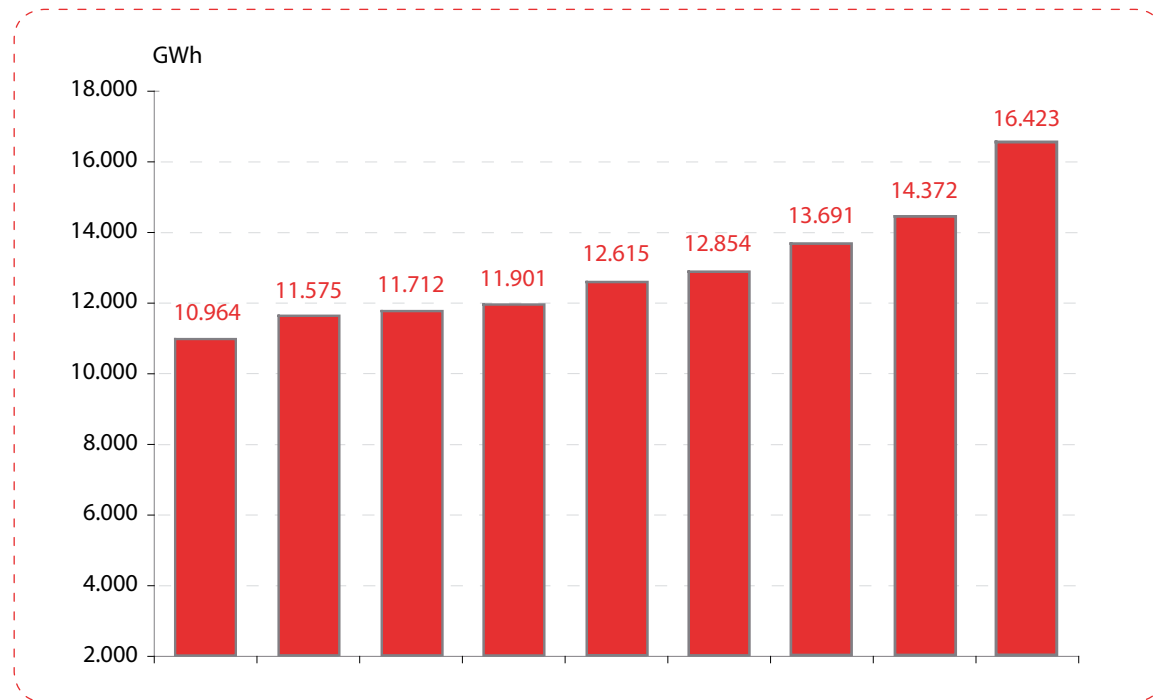
3. POGONSKI PODACI



3. POGONSKI PODACI

3.2. VRŠNO OPTEREĆENJE I KARAKTERISTIČNA SRIJEDA

Red. br.	Distribucijsko područje	Maksimalni dan			Karakteristična srijeda		
		Snaga	Datum	Vrijeme	Snaga	Datum	Vrijeme
		MW	DD/MM	hh/min	MW	DD/MM	hh/min
1.	Zagreb	688,47	25.01.	18:45	561,30	18.01.	19:00
2.	Zabok	76,98	26.01.	19:45	72,45	20.12.	17:45
3.	Varaždin	82,65	03.10.	11:30	79,61	20.12.	11:00
4.	Čakovec	53,09	19.12.	17:15	51,15	20.12.	17:45
5.	Koprivnica	60,92	13.12.	17:00	58,17	20.12.	18:00
6.	Bjelovar	56,58	24.12.	17:30	54,48	20.12.	18:00
7.	Križ	104,72	21.09.	20:15	103,58	20.09.	20:00
8.	Osijek	176,80	25.01.	20:00	165,40	20.12.	18:00
9.	Vinkovci	92,87	23.12.	19:30	82,85	22.02.	9:00
10.	Sl. Brod	74,20	23.12.	18:00	67,50	01.02.	18:00
11.	Pula	212,00	24.07.	7:12	191,26	19.07.	23:00
12.	Rijeka	307,47	25.01.	22:00	272,06	20.12.	21:30
13.	Split	467,61	24.01.	21:29	413,75	15.02.	21:44
14.	Zadar	133,00	25.01.	21:00	133,00	25.01.	21:00
15.	Šibenik	101,18	24.01.	18:00	85,54	18.01.	18:00
16.	Dubrovnik	79,70	08.08.	20:30	74,70	19.07.	11:00
17.	Karlovac	98,13	20.12.	17:45	98,13	20.12.	17:45
18.	Sisak	84,63	25.01.	19:30	80,06	20.12.	18:00
19.	Gospić	38,84	28.07.	21:45	27,83	18.01.	19:45
20.	Virovitica	40,11	16.10.	9:00	37,42	18.10.	11:45
21.	Požega	32,59	17.10.	19:45	31,58	20.12.	19:00



3. POGONSKI PODACI

3.4. MOBILNI AGREGATI

Red. br.	Distribucijsko područje	50-160 kVA	180-280 kVA	>400 kVA	Ukupna snaga (kVA)
1.	Zagreb	25, 40	180, 200, 280**	440*	1.165
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			440	440
12.	Rijeka	20**, 40**	180**, 250*	680*	1160
13.	Split	50	2x240	450	980
14.	Zadar	100		580*	100
15.	Šibenik				
16.	Dubrovnik	120		400, 1.000*	1520
17.	Karlovac				
18.	Sisak	80			80
19.	Gospić	36			36
20.	Virovitica				
21.	Požega				
UKUPNO					6.031

* u kontejneru
 ** na prikolici

3. POGONSKI PODACI

3.5. MJERNA KOLA

Red. br.	Distribucijsko područje	Proizvođač	Ispitni napon (kV)
1.	Zagreb	SEBA	110
2.	Zabok		
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 0,1Hz, 75 =
9.	Vinkovci	SEBA KMT (Hagenuk), R20	70 kV
10.	Slavonski Brod		
11.	Pula	HAGENUK R3	80 =
12.	Rijeka	HDV	0,1 Hz-36, 110=
13.	Split	HAGENUK	400
14.	Zadar	HAGENUK-R20	40, 80 =
15.	Šibenik	HAGENUK KMT	110
16.	Dubrovnik	HAGENUK	50
17.	Karlovac	HAGENUK	70
18.	Sisak	HAGENUK KMT	70
19.	Gospić		
20.	Virovitica	HDW	70
21.	Požega	SEBA	50

3. POGONSKI PODACI

3.6. POKAZATELJI KVALITETE NAPAJANJA*

Red. br.	Distribucijsko područje	SAIFI				SAIDI (min)				CAIDI (min)				ENS (MWh)
		110 kV	35 (30) kV	10 (20) kV	0,4 kV	110 kV	35 (30) kV	10 (20) kV	0,4 kV	110 kV	35 (30) kV	10 (20) kV	0,4 kV	
1.	Zagreb	0,1	0,08	1,58	0,84	1,42	1,41	185,36	223,64	50,44	48,33	551,03	886,83	4.808,85
2.	Rijeka	0,46	0,32	1,68	0,08	10,07	21,35	169,87	11,42	110,56	170	364,62	371,8	1.108,99
3.	Split	0,59	1,2	3,45	0,93	27,12	123,32	382,3	132,97	234,96	363,36	405,99	562,8	564,03
4.	Osijek		0,63	4,44	0,65		42,5	517,52	131,97		324,48	424,01	855,59	126,31
5.	Pula		0,15	1,59	0,17		13,78	245,39	35,7		351,58	561,8	874,36	194,41
6.	Zabok	0,5	1,45	2,71	1,35	27,3	56,68	343,23	198,94	54,6	244,53	612,07	511,14	704,94
7.	Čakovec		0,68	1,64	0,74		36,99	179,72	60,65		171,94	382,92	395,79	494,65
8.	Varaždin	0,58	1,05	2,64	0,39	11,97	52,82	131,93	55,96	31,66	79,11	233,56	549,79	1.543,59
9.	Karlovac	0,14	2,43	6,12	0,01	3,66	170,28	1899,01	2,14	26,14	201,57	910,04	171	2.133,07
10.	Sisak	0,49	1,09	7,18	0,28	29,07	82,85	1912,42	44,69	105,69	119,8	732,87	579,9	455,25
11.	Križ		0,91	4,53	0,86	16,72	28,77	519,92	112,38		28,53	462,69	402,93	747,73
12.	Gospić		1,97	4,68	0,52		308,86	1177,12	109,35		461,72	668,39	835,68	822,86
13.	Zadar	0,16	1,58	7,51	0,6	5,33	146,1	1163,04	66,64	109,25	424,92	639,82	563,46	4.983,90
14.	Šibenik	6,6	3,35	5,11	0,17	180,39	465,41	578,38	27,87	71,39	619,36	409,76	453,5	3.075,78
15.	Vinkovci		2,74	3,79	0,61		428,96	421,36	66,39		423,59	367,84	406,39	1.794,55
16.	Dubrovnik		1,21	1,02	0,69		177,2	137,76	144,17	26,1	302,67	603,09	1390,29	468,08
17.	Bjelovar	0,42	0,92	5,97	1,4	4,98	38,15	545,48	195,02	129,44	120,33	328,88	492,01	2.116,22
18.	Koprivnica		1,23	1,94	1,11		23,32	201,15	108,64		113,58	370,75	324,61	1.463,17
19.	Požega	0,19	0,8	3,65	0,59	0,37	196,09	324,44	67,33	1,95	310,53	330,53	391,26	533,12
20.	Virovitica		1	2,38	1,91		1,62	152,68	125,42		64,67	255,28	288,3	137,96
21.	Slavonski Brod	0,21	0,61	4,56	0,73	10,33	176,71	400,66	68,26	49,19	289,69	359,48	214,69	345,55
	UKUPNO	0,45	0,94	3,35	0,66	14,21	97,61	480,04	111,06	207,6	436,38	551,06	606,86	28.623,01

*Preliminirani podaci (početak primjene DISPO-a)
 SAIFI - System Average Interruption Frequency Index - omjer ukupnog broja prekida korisnika mreže i ukupnog broja priključenih korisnika iz određene napojne točke u mreži
 SAIDI - System Average Interruption Duration Index - omjer ukupnog trajanja prekida korisnika mreže i ukupnog broja priključenih korisnika iz određene napojne točke u mreži
 CAIDI - Customer Average Interruption Duration Index - omjer ukupnog trajanja prekida napajanja korisnika mreže i cjelokupnog broja prekinutih korisnika iz određene napojne točke mreže
 ENS - Energy not supplied - neisporučena električna energija

3. POGONSKI PODACI

3.7. PREGLED BROJA ZASTOJA PO NAPONSKIM RAZINAMA

Grupa napona zastoja (kV)	Broj zastoja - planirani zastoј	Broj zastoja - prisilni zastoј	Broj zastoja - ukupno
0,4	19.765	14.249	34.014
10 (20)	11.673	5.808	17.481
35 (30)	241	451	692
110	10	67	77
Ukupno	31.689	20.575	52.264



3. POGONSKI PODACI

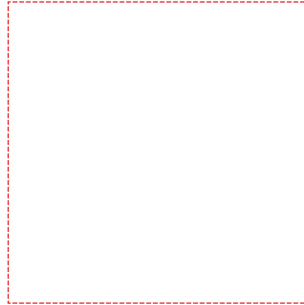
3.8. BAŽDARNICE

Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Jednofazna brojila					Trofazna brojila					Umjeravanje brojila za:
			Broj linija	Broj brojila po liniji	Napon (V)	Struja (A)	Razred točnosti	Broj linija	Broj brojila po liniji	Napon (V)	Struja (A)	Razred točnosti	
1.	Zagreb	38	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	8	3	40	250	60	2	4	22	500	60	2	
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	15	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	3	1x40,2x60	220	85	3.0-0.2	2	20	380	100	_N	Elektroistra Pula
7.	Split	19	2	40	230	1-100	2	3	20 precizni	svi	1-100	0,02	Elektrojug Dubrovnik, Elektra Zadar, Elektrolika Gospić i Elektra Šibenik
									44 tuneli			0,05	
									44 siemens (rashod)			2	
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				

3. POGONSKI PODACI

3.9. TRAFORADIONICE

Red. br.	Distribucijsko područje	Broj zaposlenih	Trafo SN/SN				Trafo SN/NN				Centrifuga (DA/NE)	Dizalica (t)	Ispitni napon (kV)
			Smax (kVA)	Zamjena namota (DA/NE)	Izrada namota (DA/NE)	Revizija (DA/NE)	Smax (kVA)	Zamjena namota (DA/NE)	Izrada namota (DA/NE)	Revizija (DA/NE)			
1.	Zagreb	13	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	8.000	NE	DA	DA	1.600	NE	DA	DA	DA	20,5/5	100
4.	Pula	4	8.000	DA	NE	DA	630	DA	DA	DA	DA	20+5	70
5.	Rijeka	7	8.000	DA	NE	DA	1.000	DA	DA	DA	DA	3+15	20
6.	Split	10	16.000	NE	NE	DA	1.000	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

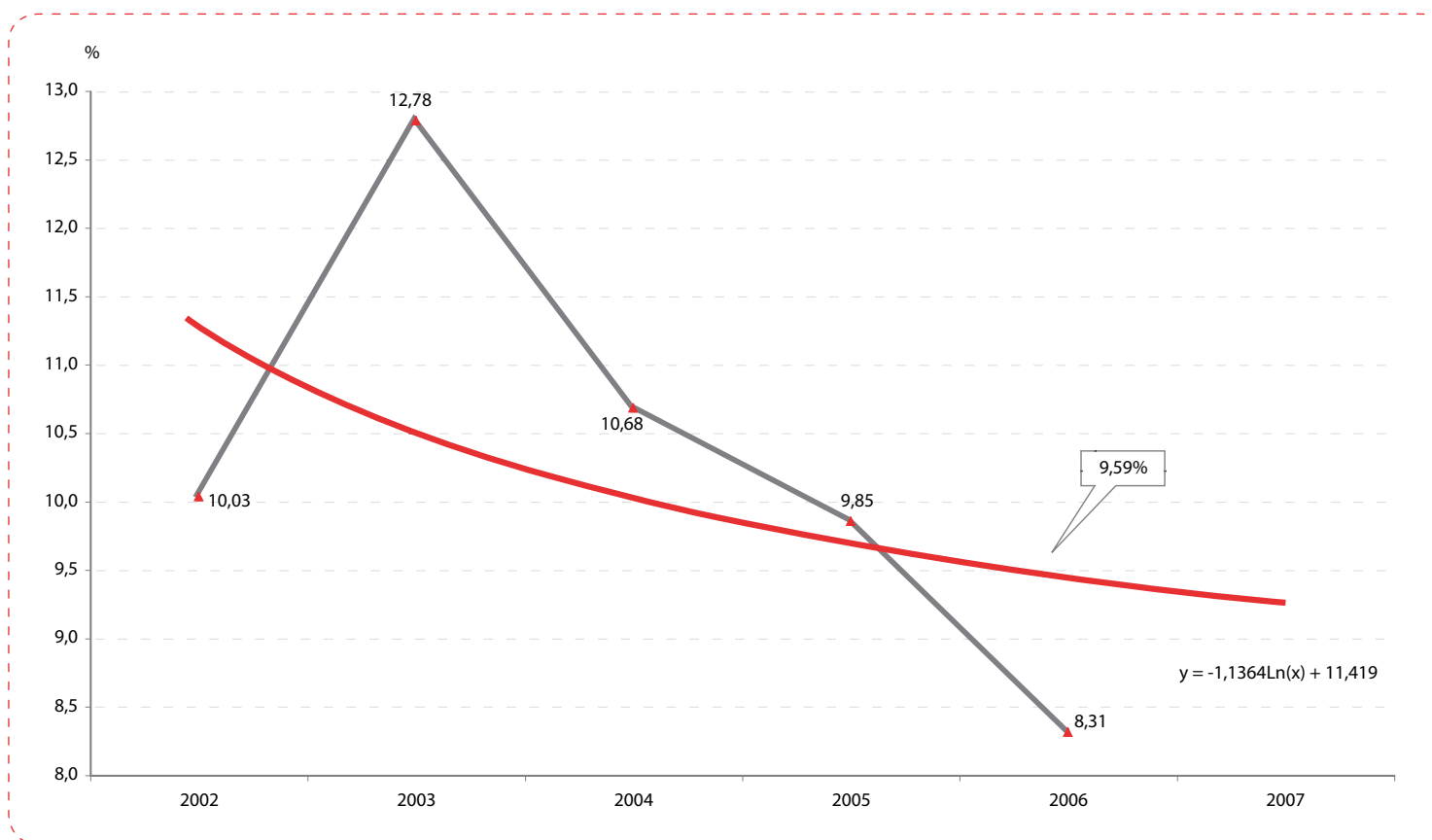
4. GUBICI ELEKTRIČNE ENERGIJE

4.1. PREGLED GUBITAKA EL. ENERGIJE

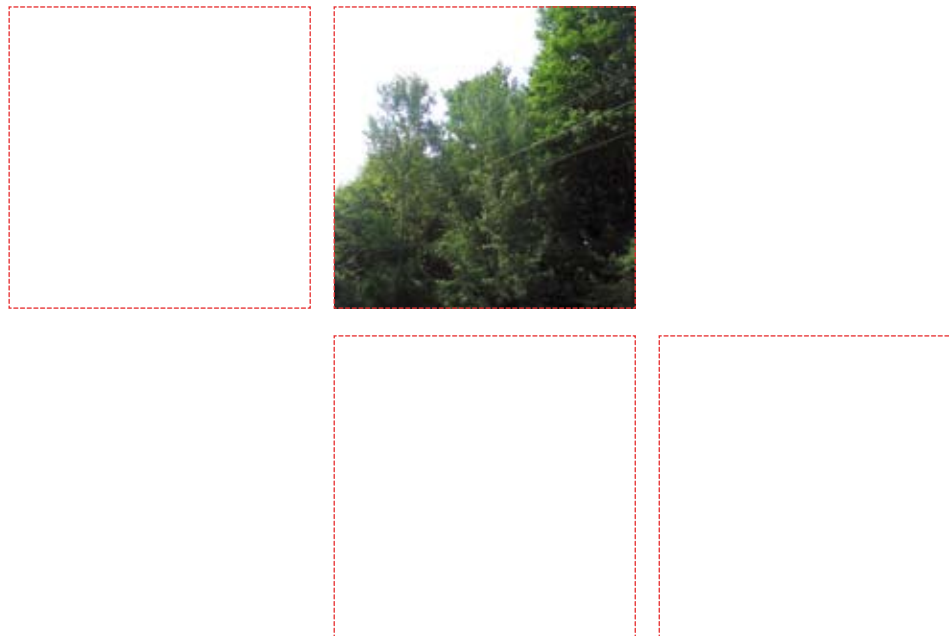
Red. br.	Distribucijsko područje	2002.		2003.		2004.		2005.		2006.	
		kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%	kWh	%
1.	Zagreb	377.110.293	11,31	472.251.757	13,49	415.403.531	11,54	385.462.675	10,37	270.434.979	7,04
2.	Zabok	45.126.313	12,73	66.746.340	17,20	60.726.879	14,94	49.395.215	11,86	48.131.689	11,16
3.	Varaždin	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
	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

4. GUBICI ELEKTRIČNE ENERGIJE

4.2. GUBICI DISTRIBUCIJE OD 2002. DO 2007. GODINE OSTVARENJE I TREND







5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5.1. BROJ I STRUKTURA KUPACA

Red. br.	Distribucijsko područje	VN 110 kV	SN			UKUPNO VISOKI I SREDNJI NAPON	NN PODUZETNIŠTVO					Javna rasvjeta
			35 kV	10 kV	Ukupno SN		Plavi	Bijeli	Crveni	Narančasti	Ukupno pod.	
1	Zagreb	4	6	361	367	371	10.601	25.281	2.986		38.868	3.234
2	Zabok		1	30	31	31	1.538	2.310	285		4.133	516
3	Varaždin			65	65	65	2.132	2.486	463		5.081	600
4	Čakovec			54	54	54	1.665	2.176	381		4.222	412
5	Koprivnica	2	3	40	43	45	1.769	2.252	296	14	4.331	630
6	Bjelovar	1		10	10	11	2.529	1.986	240		4.755	659
7	Križ	3	2	58	60	63	2.656	2.860	358		5.874	1.030
8	Osijek	3	8	171	179	182	3.157	7.403	745		11.305	1.251
9	Vinkovci	1	6	100	106	107	1.064	4.383	305	5	5.757	639
10	Sl. Brod	4	3	98	101	105	1.858	3.095	197	13	5.163	633
11	Pula	2	5	238	243	245	4.065	10.025	1.363		15.453	1.742
12	Rijeka	3	18	139	157	160	3.698	11.806	1.418		16.922	1.503
13	Split	8	7	132	139	147	5.947	15.691	1.246		22.884	1.849
14	Zadar		3	102	105	105	3.364	4.646	466		8.476	1.054
15	Šibenik	2	2	34	36	38	1.975	3.245	309		5.529	745
16	Dubrovnik			58	58	58	2.022	2.869	240		5.131	420
17	Karlovac	6	10	99	109	115	2.264	3.970	492	5	6.731	974
18	Sisak	5	2	35	37	42	1.053	1.983	272		3.308	581
19	Gospić		6	29	35	35	1.346	1.704	202		3.252	372
20	Virovitica		2	31	33	33	904	1.553	92	1	2.550	410
21	Požega		2	38	40	40	766	1.144	73	63	2.046	244
	UKUPNO	44	86	1.922	2.008	2.052	56.373	112.868	12.429	101	181.771	19.498

5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5.1. BROJ I STRUKTURA KUPACA

NN KUĆANSTVO					UKUPNO NISKI NAPON	SVEUKUPNO
Plavi	Bijeli	Crni	Narančasti	Ukupno kuć.		
130.973	315.371			446.344	488.446	488.817
40.646	19.594		16	60.256	64.905	64.936
39.333	22.055		1	61.389	67.070	67.135
20.533	19.351			39.884	44.518	44.572
30.994	15.564		3	46.561	51.522	51.567
30.161	14.284			44.445	49.859	49.870
45.185	24.319		55	69.559	76.463	76.526
46.197	88.509		5	134.711	147.267	147.449
25.491	47.588		93	73.172	79.568	79.675
27.987	28.377			56.364	62.160	62.265
33.527	81.771	3.189		118.487	135.682	135.927
48.147	126.208		2	174.357	192.782	192.942
74.560	159.740			234.300	259.033	259.180
47.135	50.759			97.894	107.424	107.529
35.561	35.329			70.890	77.164	77.202
15.888	27.347	6		43.241	48.792	48.850
38.222	40.838		18	79.078	86.783	86.898
23.709	27.571			51.280	55.169	55.211
23.483	14.012		2	37.497	41.121	41.156
13.713	12.096			25.809	28.769	28.802
12.853	11.650		9	24.512	26.802	26.842
804.298	1.182.333	3.195	204	1.990.030	2.191.299	2.193.351

5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5.2. NABAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE

kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Nabava sa mreže prijena	Nabava od susjednih DP-a	Nabava od susjednih država	Nabava od malih elektrana	Predano susjednim DP-ima	Predano susjednim državama	UKUPNO NABAVA
1.	Zagreb	3.844.108.991						3.844.108.991
2.	Zabok	431.346.255						431.346.255
3.	Varaždin	481.464.413		27.584				481.491.997
4.	Čakovec	292.227.917						292.227.917
5.	Koprivnica	334.454.618	423.150			36.750		334.841.018
6.	Bjelovar	313.114.743						313.114.743
7.	Križ	571.122.488						571.122.488
8.	Osijek	1.108.812.008	23.548.333			4.255.159		1.128.105.182
9.	Vinkovci	512.189.687	2.855.152			7.223.970		507.820.869
10.	Slavonski Brod	406.890.843	916.020			3.122.910	212.450	404.471.503
11.	Pula	1.181.667.877		4.725				1.181.672.602
12.	Rijeka	1.591.770.896						1.591.770.896
13.	Split	2.192.432.865						2.192.432.865
14.	Zadar	642.674.367	10.965.799					653.640.166
15.	Šibenik	504.725.975						504.725.975
16.	Dubrovnik	387.745.868						387.745.868
17.	Karlovac	533.869.344	463.208	1.906.697	2.026.479	138.078		538.127.650
18.	Sisak	517.923.131						517.923.131
19.	Gospić	197.372.648						197.372.648
20.	Virovitica	180.924.331	804.447		2.172.940	13.911.163		169.990.555
21.	Požega	179.313.982	82.530			89.460		179.307.052
UKUPNO		16.406.153.247	40.058.639	1.939.006	4.199.419	28.777.490	212.450	16.423.360.371

5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5.3. STRUKTURA POTROŠNJE

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	3.398.716.028	174.957.984	5.388.530	7.105.177	12.493.707	3.586.167.719
2.	Zabok	312.257.397	70.957.169	683.419		683.419	383.897.985
3.	Varaždin	444.768.683		1.018.822	318.008	1.336.830	446.105.513
4.	Čakovec	273.653.686		653.760	436	654.196	274.307.882
5.	Koprivnica	264.638.293	48.016.898	645.054	1.020	646.074	313.301.265
6.	Bjelovar	289.661.570		696.408		696.408	290.357.978
7.	Križ	450.388.207	77.706.261	1.537.948		1.537.948	529.632.416
8.	Osijek	866.239.370	149.862.350	2.135.773	13.776.533	15.912.306	1.032.014.026
9.	Vinkovci	451.106.181		1.158.055		1.158.055	452.264.236
10.	Slavonski Brod	364.683.508		1.274.965		1.274.965	365.958.473
11.	Pula	972.957.374	142.423.936	1.413.763		1.413.763	1.116.795.073
12.	Rijeka	1.256.647.720	203.016.240	2.860.447	1.251.301	4.111.748	1.463.775.708
13.	Split	1.964.853.080	15.839.700	3.256.716	759.161	4.015.877	1.984.708.657
14.	Zadar	588.111.116		1.587.369	142.273	1.729.642	589.840.758
15.	Šibenik	460.011.656		2.240.205	32.205	2.272.410	462.284.066
16.	Dubrovnik	355.364.158		603.421	169.620	773.041	356.137.199
17.	Karlovac	482.395.474		2.248.617	89.831	2.338.448	484.733.922
18.	Sisak	420.048.117	64.636.595	1.565.674	536.809	2.102.483	486.787.195
19.	Gospić	168.599.648		1.568.385	275.765	1.844.150	170.443.798
20.	Virovitica	164.570.481		431.085	2.600	433.685	165.004.166
21.	Požega	161.443.937		477.056	188.200	665.256	162.109.193
	UKUPNO	14.111.115.684	947.417.133	33.445.472	24.648.939	58.094.411	15.116.627.228

5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5.4. PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	VN 110 kV	SN		Ukupno SN	NN poduzetništvo	NN javna rasvjeta	NN kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON	UKUPNO PRODAJA TARIFNI KUPCI	POVLAŠTENI KUPCI
			35 kV	10 kV							
1.	Zagreb	42.387.180	59.578.920	672.971.596	732.550.516	1.082.267.103	117.409.634	1.424.101.595	2.623.778.332	3.398.716.028	174.957.984
2.	Zabok		58.765	58.129.159	58.187.924	94.675.108	7.650.627	151.743.738	254.069.473	312.257.397	70.957.169
3.	Varaždin			140.188.293	140.188.293	123.557.091	11.889.922	169.133.377	304.580.390	444.768.683	
4.	Čakovec			62.415.160	62.415.160	86.319.078	4.911.053	120.008.395	211.238.526	273.653.686	
5.	Koprivnica	8.057.445	3.111.970	47.106.801	50.218.771	74.161.293	7.504.060	124.696.724	206.362.077	264.638.293	48.016.898
6.	Bjelovar	7.494.300		26.520.051	26.520.051	113.580.119	7.396.942	134.670.158	255.647.219	289.661.570	
7.	Križ	26.405.734	31.859.485	93.604.929	125.464.414	105.363.145	10.342.845	182.812.069	298.518.059	450.388.207	77.706.261
8.	Osijek		12.283.625	203.748.317	216.031.942	187.824.044	22.327.294	440.056.090	650.207.428	866.239.370	149.862.350
9.	Vinkovci	8.147.832	7.476.458	75.480.343	82.956.801	83.246.398	15.863.471	260.891.679	360.001.548	451.106.181	
10.	Slavonski Brod	25.076.271	27.340.005	54.032.808	81.372.813	66.079.574	10.744.766	181.410.084	258.234.424	364.683.508	
11.	Pula		17.850.412	232.912.729	250.763.141	245.927.886	25.142.768	451.123.579	722.194.233	972.957.374	142.423.936
12.	Rijeka	3.545.740	58.276.586	182.982.131	241.258.717	347.575.877	29.322.110	634.945.276	1.011.843.263	1.256.647.720	203.016.240
13.	Split	266.338.362	104.496.231	144.637.563	249.133.794	482.195.120	44.563.442	922.622.362	1.449.380.924	1.964.853.080	15.839.700
14.	Zadar		16.142.291	92.522.232	108.664.523	137.563.531	20.369.728	321.513.334	479.446.593	588.111.116	
15.	Šibenik	77.621.058	2.294.640	49.838.011	52.132.651	113.475.006	11.075.889	205.707.052	330.257.947	460.011.656	
16.	Dubrovnik			52.551.938	52.551.938	104.300.516	11.559.276	186.952.428	302.812.220	355.364.158	
17.	Karlovac	24.170.355	28.972.195	99.743.243	128.715.438	99.478.664	17.886.337	212.144.680	329.509.681	482.395.474	
18.	Sisak	138.151.156	7.150.828	45.599.859	52.750.687	59.378.169	12.151.910	157.616.195	229.146.274	420.048.117	64.636.595
19.	Gospić		6.770.355	17.795.273	24.565.628	56.244.053	5.632.906	82.157.061	144.034.020	168.599.648	
20.	Virovitica		6.376.195	37.537.822	43.914.017	34.758.390	4.348.825	81.549.249	120.656.464	164.570.481	
21.	Požega		30.995.020	28.530.300	59.525.320	22.895.870	4.610.335	74.412.412	101.918.617	161.443.937	
UKUPNO		627.395.433	421.033.981	2.418.848.558	2.839.882.539	3.720.866.035	402.704.140	6.520.267.537	10.643.837.712	14.111.115.684	947.417.133

5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5.5. STRUKTURA PRODAJE NA NISKOM NAPONU

kWh

Red. br.	Distribucijsko područje	Poduzetništvo				Ukupno poduzetništvo	Javna rasvjeta	Kućanstvo				Ukupno kućanstvo	UKUPNO NISKI NAPON
		Plavi	Bijeli	Crveni	Naran.			Plavi	Bijeli	Crni	Naran.		
1.	Zagreb	85.951.215	324.155.891	672.159.997		1.082.267.103	117.409.634	358.274.939	1.065.826.656		1.424.101.595	2.623.778.332	
2.	Zabok	8.562.876	29.345.405	56.766.827		94.675.108	7.650.627	74.244.199	77.478.527	21.012	151.743.738	254.069.473	
3.	Varaždin	14.564.350	27.985.223	81.007.518		123.557.091	11.889.922	93.053.273	76.077.145	2.959	169.133.377	304.580.390	
4.	Čakovec	8.698.851	24.041.513	53.578.714		86.319.078	4.911.053	47.947.499	72.060.896		120.008.395	211.238.526	
5.	Koprivnica	8.237.896	21.166.970	44.752.379	4.048	74.161.293	7.504.060	69.011.508	55.685.216		124.696.724	206.362.077	
6.	Bjelovar	10.241.932	20.530.797	82.807.390		113.580.119	7.396.942	76.798.507	57.871.651		134.670.158	255.647.219	
7.	Križ	12.496.350	27.289.014	65.577.781		105.363.145	10.342.845	98.072.892	84.723.060	16.117	182.812.069	298.518.059	
8.	Osijek	16.775.665	72.630.034	98.418.345		187.824.044	22.327.294	113.471.447	326.584.091	552	440.056.090	650.207.428	
9.	Vinkovci	4.885.129	47.181.650	31.161.367	18.252	83.246.398	15.863.471	66.342.623	194.359.066	189.990	260.891.679	360.001.548	
10.	Slavonski Brod	9.348.810	32.347.978	24.367.966	14.820	66.079.574	10.744.766	74.794.655	106.615.381	48	181.410.084	258.234.424	
11.	Pula	22.972.145	98.926.186	124.029.555		245.927.886	25.142.768	82.372.558	356.852.354	11.898.667	451.123.579	722.194.233	
12.	Rijeka	15.990.472	147.598.725	183.986.680		347.575.877	29.322.110	97.061.280	537.883.996		634.945.276	1.011.843.263	
13.	Split	33.079.097	201.511.557	247.604.466		482.195.120	44.563.442	154.381.267	768.241.095		922.622.362	1.449.380.924	
14.	Zadar	20.792.388	56.606.803	60.164.340		137.563.531	20.369.728	99.250.150	222.263.184		321.513.334	479.446.593	
15.	Šibenik	13.833.824	39.270.802	60.370.380		113.475.006	11.075.889	74.201.727	131.505.325		205.707.052	330.257.947	
16.	Dubrovnik	12.059.580	50.463.547	41.777.389		104.300.516	11.559.276	40.337.360	146.590.584	24.484	186.952.428	302.812.220	
17.	Karlovac	8.998.059	41.140.970	49.339.635		99.478.664	17.886.337	61.397.793	150.740.829	6.058	212.144.680	329.509.681	
18.	Sisak	5.512.980	24.806.629	29.058.560		59.378.169	12.151.910	50.824.177	106.792.018		157.616.195	229.146.274	
19.	Gospić	7.520.751	20.855.374	27.867.928		56.244.053	5.632.906	37.743.670	44.371.495	41.896	82.157.061	144.034.020	
20.	Virovitica	4.571.374	16.841.087	13.344.386	1.543	34.758.390	4.348.825	33.852.757	47.696.492		81.549.249	120.656.464	
21.	Požega	3.151.828	12.552.297	7.178.468	13.277	22.895.870	4.610.335	29.728.124	44.684.288		74.412.412	101.918.617	
UKUPNO		328.245.572	1.337.248.452	2.055.320.071	51.940	3.720.866.035	402.704.140	1.833.162.405	4.674.903.349	11.923.151	278.632	6.520.267.537	10.643.837.712

5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

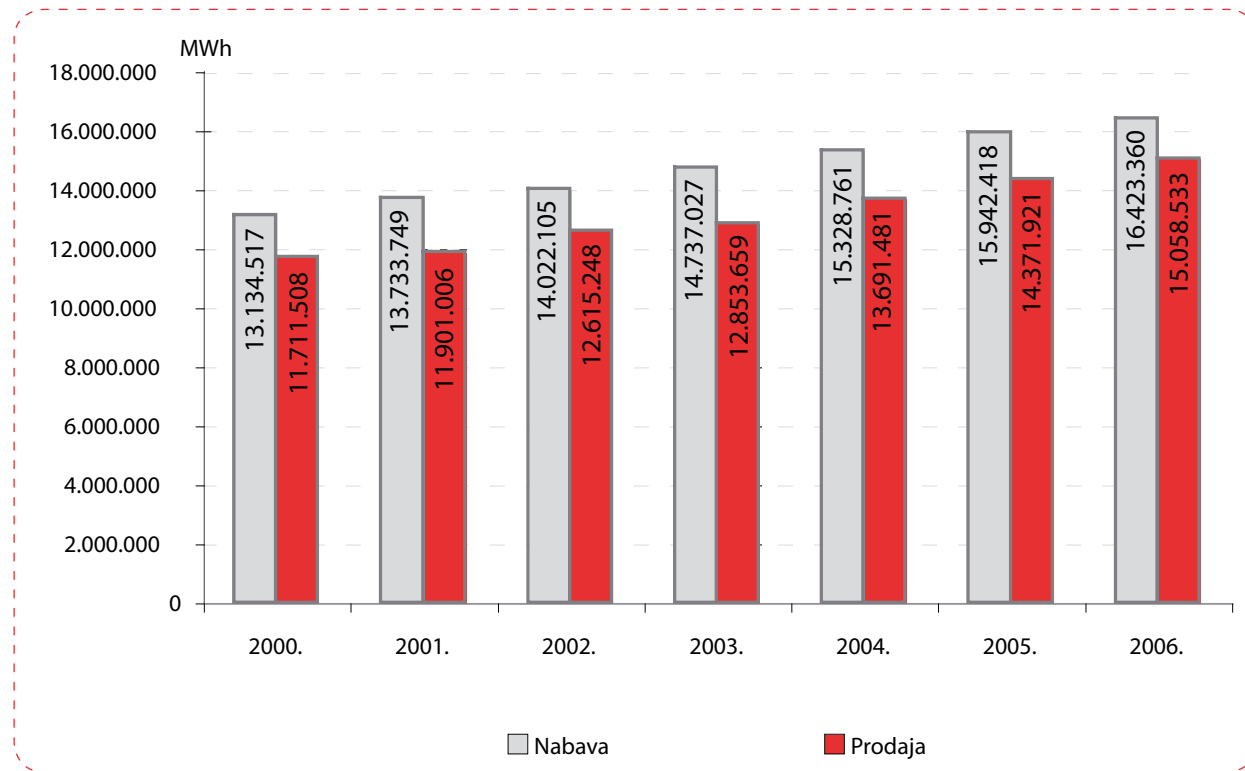
5.6. STRUKTURA POTRAŽIVANJA OD KUPACA

kn

Red. br.	Naziv	Kućanstva	Gospodarstvo	Neovlaštena potrošnja	Kamate	Sumnjivi i sporni kupci	Kupci u stečaju	UKUPNO	Ispravak vrijed. potraživanja	UKUPNO (20 - 21)
1	3	9	4	8	14	17	18	20	21	22
	Zajed. funk. u djel. distrib.								30.546.117,32	-30.546.117,32
1.	Elektra Zagreb	83.868.145,04	165.527.889,65	133.276,65	7.696.958,63	30.113.866,82	646.742,36	287.853.602,50	33.247.573,85	254.606.028,65
2.	Elektra Zabok	8.677.741,18	11.961.803,86	158.466,00	773.833,49	920.394,31		22.333.772,84	1.010.763,22	21.323.009,62
3.	Elektra Varaždin	4.994.121,22	28.583.819,46	109.721,49	626.120,61	147.527,38	486.756,06	34.838.344,73	639.892,27	34.198.452,46
4.	Elektra Čakovec	1.101.047,98	11.725.643,77	13.027,84	162.917,83	34.269,24	2.600,05	13.026.478,87	36.869,29	12.989.609,58
5.	Elektra Koprivnica	2.847.638,46	10.495.632,64	30.372,28	108.815,86	40.068,67	76.469,15	13.568.624,78	191.500,25	13.377.124,53
6.	Elektra Bjelovar	2.661.316,06	14.231.642,21	86.098,25	982.094,83	364.257,26	1.171.360,65	19.410.671,01	1.537.399,53	17.873.271,48
7.	Elektra Križ	6.023.912,41	22.662.423,06	145.225,82	749.015,68	897.937,46	542.984,97	30.876.273,58	1.652.734,36	29.223.539,22
8.	Elektrosl. Osijek	12.313.480,51	27.659.947,25	489.957,75	437.354,55	3.323.848,91	3.206.055,23	46.940.686,45	6.745.426,30	40.195.260,15
9.	Elektra Vinkovci	8.184.857,02	16.805.996,36	7.289,45	229.302,99	3.329.649,29	64.923,56	28.614.729,22	4.146.383,93	24.468.345,29
10.	Elektra Sl. Brod	6.053.541,35	15.021.932,82	130.780,43	121.153,72	526.432,65		21.723.060,54	564.179,54	21.158.881,00
11.	Elektroistra Pula	27.662.551,57	39.738.213,56	500,00	1.476.064,28	3.340.025,31	224.274,93	72.441.129,65	3.603.776,92	68.837.352,73
12.	Elektroprim. Rijeka	40.611.312,65	47.699.866,98	323.546,00	1.627.367,07	1.906.500,41	47.772,98	91.892.820,09	3.057.940,31	88.834.879,78
13.	Elektrodalm. Split	76.803.967,71	73.519.742,66	859.746,62	2.228.263,66	3.980.370,10	353.394,42	156.885.738,55	6.934.909,57	149.950.828,98
14.	Elektra Zadar	20.551.404,69	24.710.265,89	1.722.267,99	1.238.962,28	2.375.064,00	2.364.468,38	51.240.165,24	5.713.632,07	45.526.533,17
15.	Elektra Šibenik	28.399.522,12	96.131.232,98	0,00	314.867,26	5.898.737,36	72.809,77	130.817.169,49	54.384.000,55	76.433.168,94
16.	Elektrojug Dubrovnik	6.624.358,25	11.744.307,85	0,00	169.810,73	461.311,38	150.141,79	19.149.930,00	653.725,01	18.496.204,99
17.	Elektra Karlovac	5.010.380,44	23.849.540,32	527.674,20	430.729,26	3.583.761,14	43.792,37	32.918.203,53	3.772.663,36	29.145.540,17
18.	Elektra Sisak	3.827.079,40	17.715.906,76	228.890,09	249.957,61	671.520,90	30.198.983,16	52.663.447,83	30.986.114,37	21.677.333,46
19.	Elektrolika Gospić	6.409.576,20	8.442.369,14	164.200,55	581.661,92	2.149.515,04	1.048.211,36	18.631.333,66	3.327.281,28	15.304.052,38
20.	Elektra Virovitica	698.602,08	5.879.905,72	2.660,00	72.461,39	83.756,12	23.680,19	6.758.405,50	150.082,31	6.608.323,19
21.	Elektra Požega	3.607.448,75	6.585.490,26	181.402,83	171.931,92	46.752,37	981.270,18	11.392.893,48	1.028.022,55	10.364.870,93
	HEP - ODS d.o.o.	356.932.005,09	680.693.573,20	5.315.104,24	20.449.645,57	64.195.566,12	41.706.691,56	1.163.977.481,54	193.930.988,16	970.046.493,38

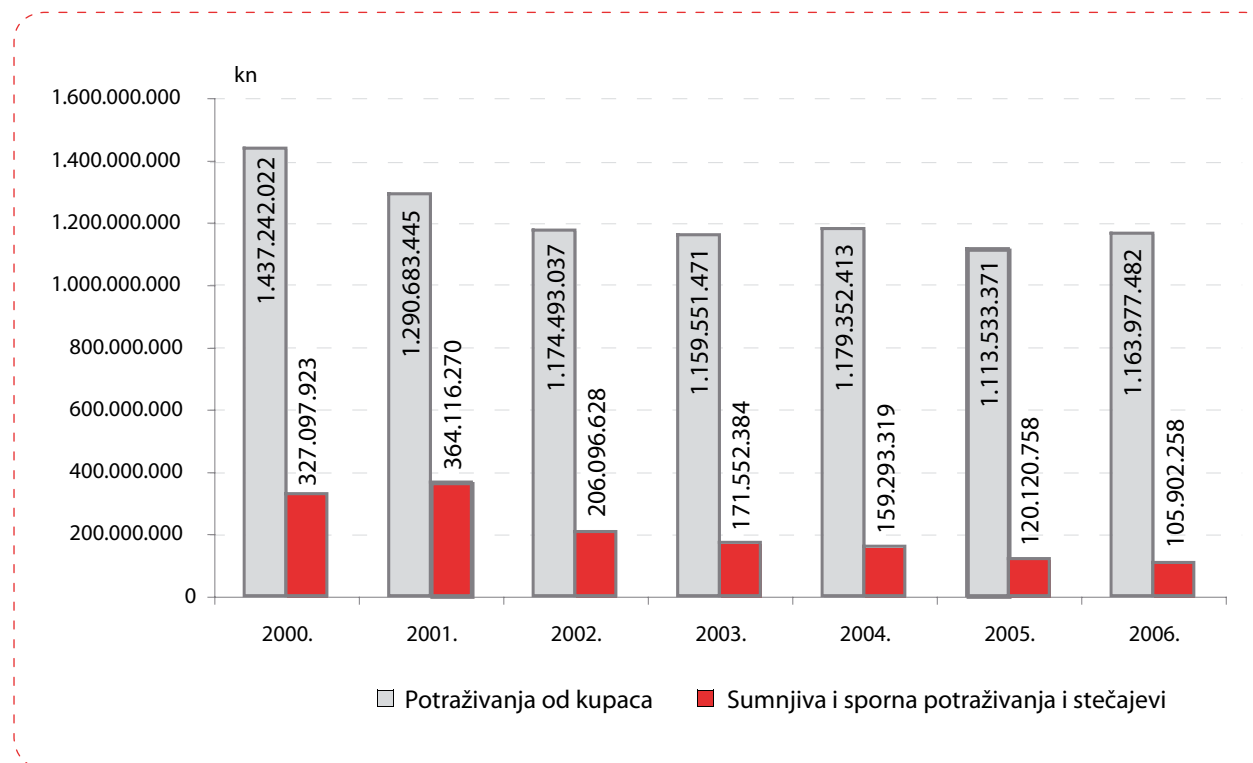
5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5.7. PREGLED NABAVE I PRODAJE U RAZDOBLJU OD 2000. DO 2006.



5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

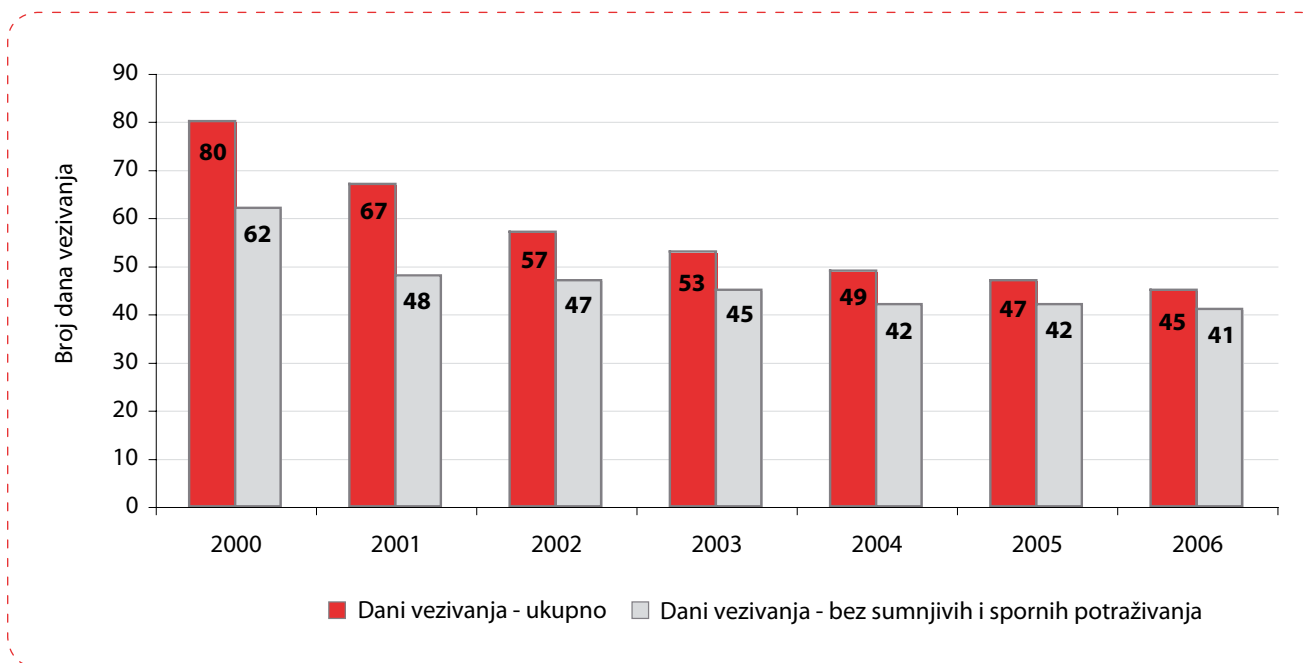
5.8. POTRAŽIVANJA OD KUPACA OD 2000. DO 2006. GODINE



5. NABAVA I PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

5.9. NAPLATA ENERGIJE I REDOSLIJED PREMA DANIMA VEZIVANJA

Red. br.	Distribucijsko područje	Obračunati prihod sa porezom, lokal. doprin. i kamat. za I-XII 2006. kuna	Obračunati dnevni prihod (kol. 2/365 dan) kuna	Nenaplaćeni prihod sa 31. 12. 2006. kuna	Dani vezivanja (kol. 4/kol. 3)
0	1	2	3	4	5
1.	Virovitica	114.269.593,40	313.067,38	6.758.405,50	22
2.	Čakovec	192.505.695,16	527.412,86	13.026.478,87	25
3.	Koprivnica	189.087.774,24	518.048,70	13.568.624,78	26
4.	Dubrovnik	240.033.836,02	657.626,95	19.149.930,00	29
5.	Osijek	580.090.992,05	1.589.290,39	46.940.686,45	30
6.	Slavonski Brod	247.363.007,52	677.706,87	21.723.060,54	32
7.	Vinkovci	302.338.278,96	828.324,05	28.614.729,22	35
8.	Bjelovar	203.716.504,01	558.127,41	19.410.671,01	35
9.	Karlovac	326.199.804,77	893.698,01	32.918.203,53	37
10.	Zabok	216.048.373,80	591.913,35	22.333.772,84	38
11.	Križ	296.524.569,09	812.396,08	30.876.273,58	38
12.	Požega	107.502.459,13	294.527,29	11.392.893,48	39
13.	Rijeka	842.194.829,88	2.307.383,01	91.892.820,09	40
14.	Pula	640.883.674,46	1.755.845,68	72.441.129,65	41
15.	Varaždin	301.160.120,05	825.096,22	34.838.344,73	42
16.	Zagreb	2.284.204.691,55	6.258.095,05	287.853.602,50	46
17.	Split	1.234.568.932,84	3.382.380,64	156.885.738,55	46
18.	Zadar	397.196.255,48	1.088.208,92	51.240.165,24	47
19.	Gospić	123.007.678,57	337.007,34	18.631.333,66	55
20.	Sisak	249.068.482,91	682.379,41	52.663.447,83	77
21.	Šibenik	295.865.287,86	810.589,83	130.817.169,49	161
	UKUPNO TARIFNI KUPCI	9.383.830.841,75	25.709.125,59	1.163.977.481,54	45





6. RAD POVJERENSTVA ZA REKLAMACIJE POTROŠAČA

6. RAD POVJERENSTVA ZA REKLAMACIJE POTROŠAČA

Sukladno odredbama Zakona o zaštiti potrošača (NN br. 96/03), HEP-ODS već treću godinu primjene Zakona nastavlja sa do sada utvrđenom praksom postupanja sa reklamacijama potrošača, rješavajući o istima putem povjerenstava za reklamacije potrošača.

Na razini dvadeset i jednog distribucijskog područja povjerenstva su tijekom 2006. godine održala ukupno pedeset i šest sjednica, te odlučivala o sto i jednoj reklamaciji potrošača, od kojih je pedeset usvojeno, dok je pedeset i jedna reklamacija odbijena kao neutemeljena. Predmetima reklamacija najčešće su bili obračuni električne energije, te neispravnost brojila.

U odnosu na 2004. godinu, prvu godinu primjene Zakona, kada su u povjerenstvima bili zastupljeni članovi samo ispred HSUZP "Potrošač",

2006. godine u povjerenstvima su zastupljeni i predstavnici: Centra za zaštitu potrošača Vukovarsko – srijemske županije "Glas potrošača", Udruge "Dalmatinski potrošač", Udruge za zaštitu prava potrošača "Zadarski potrošač", Udruge "Šibenski potrošač" i Udruge "Plavi val".

Pošto mandat članova propisan Poslovníkom o radu povjerenstava HEP-ODS-a traje dvije godine, krajem ove godine očekuje nas ponovno imenovanje članova povjerenstava, te pored do sada zastupljenih udruga, u radu povjerenstava očekujemo i suradnju sa udrugama koje do sada nisu imale svoje predstavnike u povjerenstvima za reklamacije potrošača HEP-ODS-a.

Iz godine u godinu primjene Zakona, zamjetan je porast svijesti današnjeg potrošača o pravima koja mu pripadaju kao i načinima na koje ista

ostvariti, kao i sve veća angažiranost u udrugama potrošača, koja putem svojih predstavnika u povjerenstvima utječu na odlučivanje o reklamacijama, te predstavljaju određenu vrstu kontrolnog mehanizma odnosa HEP ODS-a s potrošačima.

Također je zamjetna i sve bolja suradnja HEP-ODS-a sa udrugama potrošača, od početka primjene Zakona pa do danas, koja je započela kao ispunjenje zakonske obveze HEP-ODS-a za osnivanjem povjerenstava, a danas se zasniva na obostranoj suradnji i uvažavanju.

Pošto se iz rada povjerenstava dolazi do bitnih pokazatelja razloga, učestalosti, lokacija, brojnosti reklamacija, neophodno je takva saznanja koristiti s ciljem poboljšanja odnosa s kupcima, a ujedno nastaviti i dosadašnju uspješnu suradnju sa udrugama potrošača.

6. RAD POVJERENSTVA ZA REKLAMACIJE POTROŠAČA

6.1. REKLAMACIJE POTROŠAČA

Red. br.	Distribucijsko područje	Osnova za reklamaciju potrošača															Održano sjednica	Ukupno reklamacija	Ukupno usvojeno	Ukupno odbijeno
		Obračun			Neispravno brojilo			Uključenje / Isključenje			Naponske okolnosti			Ostalo						
		ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno	odbijeno	ukupno	usvojeno					
1.	Zagreb	25	11	14	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13	10	3	2	40	22	18
2.	Zabok	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	3	2	1	1
3.	Varaždin	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
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	1	0	1	3	1	0	1
6.	Bjelovar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
7.	Križ	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1
8.	Osijek	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0
11.	Pula	3	3	0	1	1	0	0	0	0	3	1	2	20	10	10	6	27	15	12
12.	Rijeka	4	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	1	3
13.	Split	6	1	5	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	1	0	4	8	2	6
14.	Zadar	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1
15.	Šibenik	4	0	4	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	5
16.	Dubrovnik	1	1	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	3	2	1	1
17.	Karlovac	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	3	3	1	2
18.	Sisak	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	1	0
19.	Gospić	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
20.	Virovitica	0	0	0	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	0
21.	Požega	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0
UKUPNO		47	18	29	10	8	2	2	0	2	4	1	3	38	23	15	56	101	50	51





7. EKONOMSKI PODACI



Deloitte d.o.o.
Heinzelova 33

10 000 Zagreb
Croatia

MB 0700851

Tel: +385 (0) 1 2351 900

Fax: +385 (0) 1 2351 999

Izveštaj neovisnog revizora

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

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. (u nastavku: "Društvo") koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, računa dobitaka i gubitaka, 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 održavanje 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 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.

Izveštaj neovisnog revizora (nastavak)

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2006. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

Bez daljnjeg kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo priznaje 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 (v. 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 srpnja 2007. godine.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2.18 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. **GI 06**

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik, *ovlašteni revizor*
Zagreb, 16. travnja 2007. godine

7. EKONOMSKI PODACI

7.2. RAČUN DOBITI I GUBITAKA

<i>(u tisućama kuna)</i>	2006.	2005.
Prihodi iz poslovanja		
Prihodi od distribucije električne energije - povezana društva	2.894.942	2.802.755
Prihodi od prodaje usluga	117.282	143.525
Ostali prihodi iz poslovanja	311.296	293.620
	3.323.520	3.239.900
Rashodi iz poslovanja		
Troškovi nabave energije izvan sustava	1.596	1.832
Troškovi gubitaka na mreži	414.302	408.277
Troškovi usluga	308.166	311.823
Troškovi osoblja	1.013.260	968.052
Troškovi amortizacije	765.441	719.571
Administrativni troškovi - povezana društva	132.068	119.653
Ostali rashodi iz poslovanja	618.488	567.436
	3.253.321	3.096.644
Dobit iz poslovanja	70.199	143.256
Financijski prihodi	615	446
Financijski rashodi	39.240	49.034
Ukupno rashodi iz financijskih aktivnosti	38.625	48.588
Dobit prije oporezivanja	31.574	94.668
Porez na dobit	8.820	21.673
Neto dobit tekuće godine	22.754	72.995

Prihod od prodaje električne energije

od osnivanja HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o. se knjiži kao prihod HEP-Grupe. Na konta tih prihoda (7500, 75040, 7509) je po Distribucijskim područjima knjiženo na dugovnu i na potražnu stranu ukupno 2.894,9 mil kn. Najveće učešće u tim prihodima ima DP Elektra Zagreb (24%), DP Elektrodalmacija Split (13%). Nakon osnivanja HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o. za prodanu električnu energiju ostvaruje naknadu izračunatu na temelju utvrđenih mrežarina koje nisu utvrđene po Distribucijskim područjima.

Prihod od prodaje usluga (održavanje javne rasvjete, usluge potrošačima koje se naplaćuju, prihodi odmarališta i restorana), koji je planiran prema planu investicija i prema prosudbi ostvarenja plana za 2005. god.

Ostali poslovni prihodi (prihodi od zakupnina, tenderske dokumentacije, prihodi od imovine primljene bez naknade, prihodi od naplate otpisanih potraživanja) planirani su prema prosudbi ostvarenja u 2005. god.

Troškovi osoblja obuhvaćaju:

Bruto plaće i naknade plaće u 2006. god. su ostvarene sa 1.013.260 tisuća kn, što je u odnosu na prošlu poslovnu godinu povećanje od 5%.

Ostala materijalna prava zaposlenih koja su utvrđena Pravilnikom o radu:

1. Otpremnine nisu bile planirane na razini HEP – ODS d.o.o., a evidentirano je ostvarenje od cca 670 tisuća kn.

2. Isplate prema kolektivnom ugovoru su u odnosu na prošlu god. manje za cca 4,6 mil kn, a isplaćeno je 45.021.932 kn

Naknade troškova prijevoza na rad planirane su prema važećem Pravilniku o radu i procjeni potreba prema ostvarenju u 2005. god. što je na kraju godine prikazano kao preplaniranost sredstava. Taj trošak je u 2006. god. iznosio 53,7 mil. kn.

Naknade troškova za službena putovanja koje su planirane kao i ostali troškovi osoblja, a plan je premašen za 7% tj. cca 900 tis kn. Kao trošak službenih putovanja evidentirano je 13.336.236 kn.

Naknade ostalih troškova zaposlenima (terenske dodatke, odvojeni život i korištenje osobnog automobila u službene svrhe) su premašile plan za 27%. Ostvarene su u iznosu od 19.944.868 kn, što je u odnosu na 2005. god. više za cca 6,6 mil kn.

Ostali materijalni i ostali troškovi poslovanja obuhvaćaju troškove subplana 11 (troškovi prodajne funkcije i troškovi upravljanja i pogonskih intervencija), te opće troškove poslovanja – subplan 13. Zbog nastavka poslovne politika HEP-a kojom se velika pozornost posvećuje popravcima, baždarenju i zamjeni mjernih uređaja u cilju ispunjenja propisanih rokova baždarenja mjernih uređaja i rješenja nagomilanih zaostataka, plan subplana 11 je ostvaren s 116%, dok su opći troškovi poslovanja ostvareni sa skoro 100% planskog iznosa. GI06

7. EKONOMSKI PODACI

7.3. BILANCA

<i>u tisućama kuna</i>	2006.	2005.
Dugotrajna imovina		
Nekretnine, postrojenja i oprema	9.584.161	9.034.388
Investicije u tijeku	1.269.662	1.163.683
Nematerijalna imovina	20.262	17.564
Investicijska ulaganja u nekretnine	36.181	37.245
Potraživanja od prodaje stanova	35.274	38.151
Predujmovi za materijalnu imovinu	1.945	3.728
Odgodena porezna imovina	44.640	43.738
	10.992.125	10.338.497
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	265.720	246.860
Potraživanja od kupaca	1.020.986	938.149
Potraživanja od povezanih društava	552.949	594.079
Tekuće dospjeće dugoročnih potraživanja	3.785	3.758
Ostala kratkotrajna imovina	75.709	41.583
Novac i novčani ekvivalenti	35.834	39.004
	1.954.983	1.863.433
Ukupno imovina	12.947.108	12.201.930

7. EKONOMSKI PODACI

7.3. BILANCA

Aktiva u razdoblju od 01.01.2006. – 31.12.2006. iznosi 12.947.108 tis. kn što je za 745,2 mil kn više u odnosu na prethodnu poslovnu godinu, tj. u ret

Ukupna kratkotrajna imovina je povećana u odnosu na 2005. za cca 91,6 mil kn i to najvećim dijelom zbog povećanja potraživanja od kupaca za 82,8 mil. kn. Potraživanja od povezanih društava većinom se odnose na potraživanja od matičnog Društva za pozajmice i za obavljene usluge distribucije električne energije. 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. Dok su se potraživanja za pozajmice i za obavljene usluge smanjile u odnosu na prethodnu godinu za 43%, ostala kratkoročna potraživanja prema matici povećala za cca 166,8 mil. kn, odnosno 157%.

Potraživanja od kupaca su se povećala većim dijelom zbog rasta potraživanja od gospodarstva.

Kratkotrajna imovina u ukupnoj aktivi sudjeluje sa 16%.

Ukupna dugotrajna imovina povećana je u odnosu na prethodnu godinu za cca 653,6 mil kn. Najvećim dijelom je povećanje ostvareno kod nekretnina, postrojenja i opreme (cca 549,8 mil kn). Učešće dugotrajne imovine u ukupnoj aktivi iznosi 84%.

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 metodom projicirane kreditne jedinice, pri čemu se aktuarske procjene obavljaju na svaki datum bilance.

7. EKONOMSKI PODACI

7.3. BILANCA

u tisućama kuna	2006.	2005.
<i>Kapital i rezerve</i>		
Osnivački kapital	20	20
Preneseni gubitak	44.610	67.364
	44.950	67.344
Dugoročne obveze		
Dugoročne obveze prema povezanom društvu	6.923.382	6.823.318
Ostale dugoročne obveze	23.272	24.987
Odgođeni prihodi	2.928.367	2.491.792
Dugoročna rezerviranja	225.564	219.844
	10.100.585	9.559.941
Kratkoročne obveze		
Obveze prema dobavljačima	499.489	443.947
Obveze prema povezanim društvima	1.574.279	1.497.508
Tekuća dospijeaća dugoročnih obveza prema povezanom društvu	636.207	613.735
Ostale kratkoročne obveze	181.138	154.143
	2.891.113	2.709.333
Ukupni kapital i obveze	12.947.108	12.201.930

Dugoročne obveze prema povezanim poduzećima sudjeluju u ukupnoj pasivi sa 53%, a 2006 godini su iznosile 6.923 mil kn. Dugoročne obveze prema povezanom društvu odnose se na obveze prema HEP – u d.d. za zakup dugotrajne imovine. Odgođeni prihodi odnose se na priključke koje je HEP d.d. prenio HEP – Distribuciji d.o.o. bez naknade, kao i na primljena sredstva za buduću izgradnju priključaka na elektroenergetsku mrežu.

Kratkoročne obveze su također povećane u odnosu na prethodnu godinu i iznose 2.891 mil kn, a u ukupnoj pasivi sudjeluju sa 22%. 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.

Tekuća dospijeaća prema povezanom društvu odnose se na tekuće obveze po financijskom najmu za nematerijalnu i materijalnu imovinu Društva od Matice HEP d.d. ⁶¹⁰⁶

7. EKONOMSKI PODACI

7.4. PRIHODI I TROŠKOVI

Red. br.	Aktivnost ili konto	Opis	Ostvarenje I - XII 2005	Plan I - XII 2006	Ostvarenje I - XII 2006	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	151.369.153	129.580.000	119.053.554	79	92
5.		Prihod od investicija u vlastitoj režiji	132.213.783	107.326.584	131.300.920	99	122
6.		Prihod od vlastite potrošnje el., topl. energije i plina	3.884.236	4.750.000	3.795.137	98	80
7.		Prihodi od restorana (reprezentacija)	914.710	823.000	990.439	108	120
8.		Ostali poslovni prihodi	123.087.540	114.345.114	144.561.267	117	126
9.		Izvanredni prihodi	26.681.604	0	28.151.360	106	0
I.	POSLOVNI PRIHODI (1 do 9)		438.151.027	356.824.698	427.852.676	98	120
10.	76002	Prihod za naknadu proizvodnje električne energije	0	0	0	0	0
11.	76003	Prihod za naknadu prijenosa električne energije i naknada HNOSIT-u	0	0	0	0	0
12.	76004	Prihod za naknadu distribucije i opskrbe električne energije	2.799.577.042	2.870.259.486	2.892.253.019	103	101
13.	761	Prihod od isporuke toplinske energije iz kogeneracija	0	0	0	0	0
14.	762,763,764	Prihod za pokriće zajedničkih troškova HEP Grupe i HEP d.d.	0	0	0	0	0
15.	766	Prihod od usluga unutar HEP Grupe	3.178.160	2.190.000	2.688.884	85	123
16.		Prihodi za fakturirane gubitke na mreži pr. i dist.	0	0	0	0	0
II.	PRIHOD UNUTAR HEP GRUPE (10 DO 16)		2.802.755.202	2.872.449.486	2.894.941.903	103	101
III.	UKUPNI POSLOVNI PRIHODI (I+II)		3.240.906.228	3.229.274.184	3.322.794.579	103	103
17.	116	Troškovi nabave električne energije izvan sustava	1.832.480	1.500.000	1.595.887	87	106
18.	61	Troškovi nabave električne energije u sustavu	408.277.356	445.718.987	414.301.739	101	93
19.	62	Troškovi nabave toplinske energije u sustavu	0	0	0	0	0
20.	11710	Troškovi nabave plina - distribucija plina Osijek	0	0	0	0	0
21.	111, 112	Troškovi energetskog goriva i materijala prerade	0	0	0	0	0
22.	111x4	Naknada za korištenje voda (HE)	0	0	0	0	0
23.	118x1	Naknada za zaštitu voda (TE)	0	0	0	0	0
24.	118x2	Naknada za korištenje prostora elektrana	0	0	0	0	0
25.	11810;11820	Koncesije na vodama i vodnom dobru te koncesija za plin	425.702	962.940	416.440		

nastavak tablice na sljedećoj stranici

7. EKONOMSKI PODACI

7.4. PRIHODI I TROŠKOVI

26.	118x6;118x	Naknade na emisije u okoliš NO ₂ , SO ₂ i CO ₂	0	0	0		
27.	1191	Troškovi dekomisije i razgradnje nuk.otpada NE Krško	0	0	0	0	0
28.	12	Održavanje energetskih objekata (materijal i usluge)	195.446.437	232.552.927	207.936.026	106	89
29.		Ostali materijalni troškovi (30 do 51)	306.623.423	284.293.781	308.815.255	101	109
30.	110	Troškovi mjernog mjesta	0	0	0	0	0
31.	113	Troškovi smjene (materijal i usluge)	0	0	0	0	0
32.	114	Troškovi upravljanja i pogonskih intervencija (materijal i usluge)	6.504.609	7.411.000	6.843.202	105	92
33.	115	Troškovi prodajne funkcije (materijal i usluge)	66.429.573	60.960.000	70.651.550	106	116
34.	1317	Troškovi zaštite na radu	13.145.087	12.228.514	13.143.589	100	107
35.	1319	Alati i strojevi	7.903.946	7.548.469	8.132.113	103	108
36.	1320	Troškovi uredskog materijala	10.709.696	9.028.325	11.245.126	105	125
37.	1321	Uredska oprema	2.341.779	3.302.195	2.391.747	102	72
38.	1322	Troškovi telekomunikacijskih usluga	23.286.432	21.462.633	23.087.452	99	108
39.	1323	Poštanske i dostavljačke usluge	4.066.469	3.774.643	3.243.918	80	86
40.	1324	Rasvjeta i grijanje	25.285.543	25.222.018	25.699.227	102	102
41.	1325	Održavanje i popravak nekretnina	38.363.621	31.277.145	36.321.988	95	116
42.	1326	Održavanje računarske opreme	9.528.099	9.103.478	7.671.000	81	84
43.	1328	Najamnine i pravo služnosti	1.983.685	2.754.586	3.347.541	169	122
44.	1329	Troškovi zaštite	12.042.664	13.146.111	12.785.301	106	97
45.	1330	Propaganda i reklama	682.370	776.458	760.617	111	98
46.	1332	Istraživanje i razvoj	3.317.434	2.505.100	2.369.783	71	95
47.	134	Vozni park	72.348.963	67.070.208	74.479.211	103	111
48.	135	Restoran	5.844.647	5.038.385	5.882.635	101	117
49.	1362	Troškovi odmarališta	1.852.493	700.855	165.961	9	24
50.	1372	Održavanje tehničkih sustava zaštite	124.520	369.220	164.405	132	45
51.	1373	Održavanje telekomunikacijske opreme	861.795	614.438	428.890	50	70
52.	2	Troškovi za investicije u vlastitoj režiji (materijal)	0	0	0	0	0
53.	3	Troškovi za naplative usluge (materijal i usluge)	101.147.784	85.246.060	79.693.417	79	94
54.	47	Troškovi osoblja (55+56)	968.052.115	998.263.536	1.013.260.066	105	102
55.		Bruto plaće	825.969.298	851.760.696	864.549.253	105	102
56.		Doprinosi na bruto plaće	142.082.817	146.502.840	148.710.813	105	102

nastavak tablice na sljedećoj stranici

7. EKONOMSKI PODACI

7.4. PRIHODI I TROŠKOVI

57.	43	Amortizacija	720.153.416	734.249.802	765.440.761	106	104
58.	45	Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	44.857.492	0	10.568.280	24	0
59.		Ostala materijalna prava zaposlenih (60+61)	51.255.186	36.633.847	45.695.165	89	125
60.	1312	Otpremnine	1.571.596	0	673.233	43	0
61.	13131	Isplate prema kolektivnom ugovoru	49.683.590	36.633.847	45.021.932	91	123
62.	1335	Ugovoreno osiguranje	53.672	34.600	147.051	274	425
63.		Fond rizika	0	0	0	0	0
64.		Porezi i doprinosi neovisni o poslovnom rezultatu (65+66+67)	26.501.471	26.620.872	28.084.383	106	105
65.	1336	Naknade i članarine	22.497.894	23.074.872	23.697.099	105	103
66.	1337	Porezi i doprinosi	4.003.577	3.546.000	4.387.284	110	124
67.	13133	Doprinosi za neplaćeni dopust	0	0	0	0	0
68.	4411	Troškovi službenih putovanja	12.954.330	12.408.672	13.336.236	103	107
69.	4412	Naknade troškova prijevoza na rad	51.844.134	56.038.790	53.697.988	104	96
70.	4419	Naknade ostalih troškova zaposlenima	13.340.396	15.688.934	19.944.868	150	127
71.	1360	Reprezentacija	4.553.297	4.267.779	4.649.818	102	109
72.	1333	Bankovni troškovi i platni promet	18.254.038	15.665.077	15.889.329	87	101
73.		Troškovi stručnog obrazovanja (74+75)	8.479.135	11.346.703	10.233.288	121	90
74.	1315	Obuka osoblja	4.608.548	5.411.203	5.943.926	129	110
75.	1339	Stipendije i stručna praksa učenika i studenata	3.870.587	5.935.500	4.289.362	111	72
76.	48	Naknadno utvrđeni troškovi iz proteklih godina	375.726	0	2.297.228	611	0
77.		Ostali troškovi poslovanja (78 do 92)	68.468.350	55.428.509	140.620.517	205	254
78.	13132	Medicinski programi odmora i rehabilitacije, zdravstvene usluge	1.545.380	1.780.408	1.525.507	99	86
79.	1375	Darovanja u vrijednosti do 2% prihoda	0	0	0	0	0
80.	1314	Kompenzacije u slučaju povrede na radu i profesionalnog oboljenja	14.923	105.300	4.326	29	4
81.	1316	Troškovi standarda zaposlenih	2.112.227	2.007.623	2.237.502	106	112
82.	1327	Troškovi štampanja i informiranja	4.643.086	4.178.235	4.980.534	107	119
83.	1331	Naknade za profesionalne usluge	8.788.085	7.970.427	9.820.954	112	123
84.	1334,137	Troškovi zaštite okoline i naknade za opterećivanje okoliša otpadom	1.551.322	1.658.178	1.104.174	71	67
85.	1338	Nadzorni odbor	0	0	0	0	0
86.	1361	Neposlovni rashodi	527.182	167.826	179.286	34	107
87.	1363	Troškovi stanova u vlasništvu HEP-a	23.218	85.505	28.282	122	33

nastavak tablice na sljedećoj stranici

7. EKONOMSKI PODACI

7.4. PRIHODI I TROŠKOVI

88.	1364	Poslovi na uređenju statusa NE Krško i ostalih el. en. objekata izvan RH	0	0	0	0	0
89.	1365	Troškovi restrukturiranja i privatizacije HEP-a	40.666.515	32.374.914	109.214.147	269	337
90.	1367	Naknade za obavljanje poslova regulacije energetske djelatnosti	2.276.618	1.745.750	1.682.939	74	96
91.	1371	Naknade štete pravnim i fizičkim osobama	5.990.910	3.029.883	9.466.653	158	312
92.	1370	Ostali troškovi poslovanja	328.887	324.460	376.213	114	116
93.		Izvanredni rashodi	10.980.967	0	21.591.056	197	0
94.		Alocirani zajednički troškovi u HEP Grupi (95+96)	139.879.405	140.761.517	143.261.107	102	102
95.	63	Zajednički troškovi HEP Grupe i HEP d.d.	139.879.405	140.761.517	143.261.107	102	102
96.	66	Administrativni troškovi između d.o.o.	0	0	0	0	0
IV	UKUPNI TROŠKOVI		3.153.756.313	3.157.683.333	3.301.475.903	105	105
97.		Promjene vrijednosti zaliha	-12.329	0	-21.111	171	0
98.		Nabavna vrijednost prodane robe	340.389	0	386.152	113	0
99.	67	Zajednički troškovi u d.o.o.	0	0	0	0	0
100.		Interni obračun	-12.316.570	0	-11.722.146	95	0
V.	POSLOVNI RASHODI (IV + 97 DO 100)		3.141.767.803	3.157.683.333	3.290.118.799	105	104
VI.	DOBIT IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI (I+II-V)		99.138.425	71.590.851	32.675.780	33	46
101.		Financijski prihodi	668.026	0	1.340.490	201	0
102.		Financijski rashodi	6.480.582	0	2.442.338	38	0
VII.	DOBIT / GUBITAK IZ FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI (101-102)		-5.812.557	0	-1.101.848	19	0
103.		Manjinski udio	0	0	0	0	0
IX.	DOBIT FINANCIJSKOG RAZDOBLJA (VI + VII + VIII - 103)		93.325.868	71.590.851	31.573.932		

7. EKONOMSKI PODACI

7.4. PRIHODI I TROŠKOVI

7.4.1. OSTVARENA DOBIT

Račun dobiti i gubitka u mil. kn	ostvarenje I-XII /2005.	plan I-XII /2006.	ostvarenje I-XII /2006.	odstupanje od plana
	1	2	3	4 (3-2)
Ukupni prihodi	3.239,9	3.229,3	3.324,1	94,9
Poslovni	3.239,2	3.229,3	3.322,8	93,5
Financijski	0,7		1,3	1,3
Izvanredni				
Ukupni rashodi	3.145,2	3.157,7	3.292,6	134,9
Poslovni	3.096,2	3.121,6	3.253,3	131,7
Financijski (s alociranim kamatama)	49,0	36,1	39,2	3,2
Izvanredni				
Dobit iz poslovanja	94,7	71,6	31,6	-40,0
Porez na dobitak	30,3		9,7	
Dobit od neto monetarnog položaja	8,6		0,9	
Dobit financijske godine	73,0	71,6	22,8	-40,0

7. EKONOMSKI PODACI

7.4. PRIHODI I TROŠKOVI

7.4.2. OSTVARENI PRIHODI
OD POSLOVANJA

Prihodi od poslovanja u mil. kn	ostvarenje I-XII /2005.	plan I-XII /2006.	ostvarenje I-XII /2006.	odstupanje od plana	ostvarenje - učešće u prihodu
	1	2	3	4 (3-2)	6
Prihodi za naknadu distribucije i opskrbe električne energije	2.799,6	2.870,3	2.892,3	22,0	87,0%
Prihodi od usluga unutar HEP grupe	3,2	2,2	2,7	0,5	0,1%
Prihod od usluga	151,4	129,6	119,1	-10,5	3,6%
Prihodi od investicija u vlastitoj režiji i ostali interni prihodi	137,0	112,9	136,1	23,2	4,1%
Ostali poslovni prihodi	121,9	114,3	144,6	30,2	4,4%
Izvanredni prihodi	26,2		28,2		0,8%
Ukupno poslovni prihodi	3.239,2	3.229,3	3.322,8	65,4	100,0%
Ukupno poslovni prihodi bez prihoda za naknadu distribucije i opskrbe el.enerije	439,7	359,0	430,5	71,5	
% rasta				19,9%	

7. EKONOMSKI PODACI

7.4. PRIHODI I TROŠKOVI

7.4.3. OSTVARENI TROŠKOVI
OD POSLOVANJA

Troškovi poslovanja u mil. kn	ostvarenje I-XII /2005.	plan I-XII /2006.	ostvarenje I-XII /2006.	odstupanje od plana	ostvarenje - učešće u poslovnim rashodima
	1	2	3	4 (3-2)	6
Troškovi gubitaka električne energije	408,3	445,7	414,3	-31,4	12,7%
Direktni troškovi osnovne djelatnosti	72,9	68,4	77,5	9,1	2,4%
Troškovi održavanja	195,4	232,6	207,9	-24,6	6,4%
Troškovi za naplative usluge	101,2	85,2	77,5	-7,8	2,4%
Bruto plaće i ostali troškovi osoblja	1.097,4	1.119,0	1.145,9	26,9	35,2%
Ostali materijalni troškovi	347,7	331,8	426,1	94,3	13,1%
Amortizacija	720,2	734,2	765,4	31,2	23,5%
Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine i ostala rezerviranja	44,9		10,6	10,6	0,3%
Izvanredni rashodi	11,0		21,6		0,7%
Zajednički troškovi HEP grupe	20,7	20,3	20,0	-0,3	0,6%
Zajednički troškovi HEP d.d.	76,6	84,4	86,4	2,0	2,7%
Ukupno poslovni rashodi	3.096,2	3.121,6	3.253,3	141,5	100,0%
Ukupno poslovni rashodi bez zajedničkih troškova HEP grupe i troškova HEP d.d.	2.998,9	3.016,9	3.146,9	139,5	
% rasta	-0,0	-104,72		4,3%	

7. EKONOMSKI PODACI

7.5. OSTVARENJE PLANA
REDOVNOG POSLOVANJA

Red. br.	Distribucijsko područje	Direktni troškovi poslovanja			Troškovi održavanja el. en. objekata			Opći troškovi poslovanja			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)
	Za. f-je	2.001.206	1.595.989	80	9.999.483			25.350.780	28.539.436	113	37.351.469	30.135.425	81
1.	Zagreb	16.070.967	18.173.487	113	26.463.353	26.265.093	99	53.770.439	50.715.559	94	96.304.759	95.154.139	99
2.	Zabok	1.559.068	1.676.573	108	8.247.593	8.253.773	100	7.875.102	8.238.265	105	17.681.763	18.168.612	103
3.	Varaždin	1.236.000	1.437.999	116	8.237.018	8.211.112	100	9.426.311	10.610.357	113	18.899.329	20.259.469	107
4.	Čakovec	1.216.470	1.211.521	100	4.143.747	4.220.693	102	4.333.949	4.304.749	99	9.694.166	9.736.963	100
5.	Koprivnica	1.640.680	1.515.134	92	5.160.041	3.014.010	58	7.098.696	7.132.630	101	13.899.417	11.661.773	84
6.	Bjelovar	1.139.658	1.482.104	130	5.797.330	4.792.853	83	6.576.265	6.905.036	105	13.513.253	13.179.992	98
7.	Križ	2.130.134	2.048.510	96	8.557.238	5.649.124	66	11.432.825	12.113.624	106	22.120.197	19.811.257	90
8.	Osijek	4.606.711	5.143.603	112	13.922.755	14.023.883	101	22.836.726	21.439.117	94	41.366.192	40.606.603	98
9.	Vinkovci	2.277.012	2.776.488	122	7.179.214	7.223.836	101	9.488.234	10.456.192	110	18.944.460	20.456.516	108
10.	Slavonski Brod	2.111.406	2.024.122	96	6.178.785	6.277.882	102	9.593.584	8.384.087	87	17.883.775	16.686.091	93
11.	Pula	5.316.724	8.164.113	154	15.271.949	16.048.898	105	23.022.472	25.491.523	111	43.611.145	49.704.533	114
12.	Rijeka	6.253.305	7.620.531	122	19.243.980	15.894.464	83	25.463.408	25.113.844	99	50.960.693	48.628.839	95
13.	Split	7.406.809	8.366.019	113	24.812.683	25.129.876	101	39.442.869	35.522.152	90	71.662.361	69.018.046	96
14.	Zadar	4.294.704	6.741.158	157	13.600.496	14.191.165	104	12.697.280	17.138.143	135	30.592.480	38.070.465	124
15.	Šibenik	1.579.582	1.708.468	108	8.891.994	6.738.138	76	10.543.385	9.421.359	89	21.014.961	17.867.965	85
16.	Dubrovnik	1.250.278	1.767.845	141	8.834.267	4.139.694	47	7.859.153	6.547.315	83	17.943.698	12.454.854	69
17.	Karlovac	3.023.316	3.727.468	123	12.395.665	12.560.121	101	13.667.805	12.309.307	90	29.086.786	28.596.897	98
18.	Sisak	2.022.584	1.894.227	94	7.570.450	7.668.361	101	10.625.836	8.959.080	84	20.218.870	18.521.669	92
19.	Gospić	1.840.000	1.292.481	70	10.751.534	11.367.260	106	10.464.480	11.088.048	106	23.056.014	23.747.789	103
20.	Virovitica	976.204	707.461	73	3.433.211	3.116.293	91	4.554.108	4.455.857	98	8.963.523	8.279.610	92
21.	Požega	1.031.122	1.162.227	113	3.860.141	3.303.972	86	5.109.780	4.897.245	96	10.001.043	9.363.444	94
UKUPNO		70.983.940	82.237.528	116	232.552.927	208.090.499	90	331.233.487	329.782.923	100	634.770.354	620.110.950	98

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)

7. EKONOMSKI PODACI

7.6. OSTVARENJE PLANA INVESTICIJA

Red. br.	Distribucijsko područje	2	21		22		23		24		25	
		Plan	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Z.f.		313.075		10.162.004							
1.	Zagreb		6.800.000	-4.322.789	21.800.679	23.062.708					35.344.560	41.979.081
2.	Zabok		681.750	557.563	2.370.350	3.261.356					7.062.120	6.642.622
3.	Varaždin		170.000	16.865	12.155.095	10.934.755	72.737				3.868.570	2.883.618
4.	Čakovec		199.780	27.605	8.279.244	6.555.218	592.726	592.726			633.938	563.309
5.	Koprivnica		244.000	221.600	8.132.000	8.982.573	50.000				1.661.000	2.062.498
6.	Bjelovar		469.522	342.706	9.274.800	11.032.874					1.537.626	1.740.757
7.	Križ		209.000	228.249	8.150.619	10.309.906	556.559	582.776	13.714.196	6.299.904	4.327.191	4.546.399
8.	Osijek		331.000	117.764	7.192.259	5.289.952			5.121.262	2.799.703	23.709.028	5.517.793
9.	Vinkovci		1.923.391	3.215.339	1.867.396	1.555.942	1.180.000	653.341	1.085.662	2.444.245	21.656.328	7.874.778
10.	Slavonski Brod		625.998	602.419	4.441.809	3.237.831	295800	4.956	2.197.787	1.748.823	14.757.303	13.801.277
11.	Pula		1.740.000	1.735.434	18.462.607	17.849.129					39.961.089	34.409.402
12.	Rijeka		1.327.191	3.490.736	18.452.519	16.943.787					29.099.892	21.123.857
13.	Split		2.729.013	3.876.529	9.215.502	10.134.039	124.622	882	6.700.463	1.252.777	46.607.561	39.981.662
14.	Zadar		1.105.000	858.853	21.938.118	12.464.048	306.657	218.954	22.367.658	10.659.581	14.621.139	17.649.891
15.	Šibenik		370.000		26.787.187	24.231.877			9.834.224	5.865.745	4.741.994	6.256.948
16.	Dubrovnik		1.450.000	73.896	11.125.214	1.794.445			174120	174.120	9.018.295	8.069.612
17.	Karlovac		295.919	118.381	18.623.147	7.470.332	1.114.886	1.594.262	19.016.127	15.440.985	16.494.711	8.207.031
18.	Sisak		1.031.497	1.110.632	8.159.717	5.331.647	1.110.131	932.583	26.208.521	10.510.806	961.459	741.495
19.	Gospić		1.223.819	252.080	23.648.797	16.788.712			12.228.959	9.266.237	6.645.052	5.987.809
20.	Virovitica		380.000	171.678	15.321.000	17.173.027			3.361.647	1.826.873	250.000	152.461
21.	Požega		626.056	476.505	3.645.304	3.641.940			4.090.277	4.112.877	818.744	1.238.179
UKUPNO		0	24.246.011	13.172.041	269.205.367	218.046.096	5.404.118	4.580.478	126.100.903	72.402.676	283.777.600	231.430.480

Izvor: financijsko knjigovodstvo
 Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025
 Opis:
 2 - Investicije
 21 - Priprema Investicija
 22 - Zamjene i rekonstrukcije energetskih objekata
 23 - Revitalizacije energetskih objekata
 24 - Sanacije i obnove šteta
 25 - Novi objekti
 26 - Ostale investicije
 27 - Elektroenergetski uvjeti i priključenje
 28 - Razvoj

nastavak tablice na sljedećoj stranici

7. EKONOMSKI PODACI

7.6. OSTVARENJE PLANA INVESTICIJA

Red. br.	Distribucijsko područje	26		27		28		UKUPNO		%
		Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Z.f.	4.015.866	491.135	19.563.458		3.058.699		37.113.102	491.135	1,32
1.	Zagreb	20.786.573	50.228.407	226.890.168	179.860.267			311.621.980	290.807.674	93,32
2.	Zabok	3.170.898	3.289.084	9.498.722	4.190.188			22.783.840	17.940.812	78,74
3.	Varaždin	1.668.274	2.238.538	15.533.918	13.323.504			33.468.594	29.397.280	87,84
4.	Čakovec	3.116.788	2.074.067	14.927.147	7.792.863			27.749.623	17.605.788	63,45
5.	Koprivnica	5.275.120	7.259.235	11.944.957	12.612.308			27.307.077	31.138.213	114,03
6.	Bjelovar	1.863.977	2.122.851	6.451.811	7.403.929			19.597.736	22.643.116	115,54
7.	Križ	4.420.650	6.424.104	11.989.174	7.714.438			43.367.389	36.105.775	83,26
8.	Osijek	6.469.485	4.351.844	32.675.278	20.611.280			75.498.312	38.688.336	51,24
9.	Vinkovci	1.494.621	3.159.710	17.502.170	2.731.076			46.709.568	21.634.432	46,32
10.	Slavonski Brod	2.226.634	2.832.545	14.833.584	8.580.663			39.378.915	30.808.514	78,24
11.	Pula	6.139.319	10.299.098	89.484.106	114.888.149			155.787.121	179.181.212	115,02
12.	Rijeka	22.692.669	24.242.686	56.823.501	33.673.784			128.395.772	99.474.849	77,48
13.	Split	14.189.646	17.163.069	95.427.120	32.963.582			174.993.927	105.372.540	60,21
14.	Zadar	2.786.557	3.212.274	41.147.633	37.977.490			104.272.762	83.041.090	79,64
15.	Šibenik	3.272.361	3.389.783	26.094.712	16.618.315			71.100.478	56.362.668	79,27
16.	Dubrovnik	2.539.858	1.222.638	24.978.475	10.594.140			49.285.962	21.928.850	44,49
17.	Karlovac	3.292.430	3.215.944	18.446.976	12.628.598			77.284.196	48.675.533	62,98
18.	Sisak	3.253.457	2.863.809	24.377.109	22.863.472			65.101.891	44.354.443	68,13
19.	Gospić	8.431.770	8.721.154	14.723.086	10.062.604			66.901.483	51.078.597	76,35
20.	Virovitica	1.418.044	1.319.397	5.987.316	1.681.989			26.718.007	22.325.425	83,56
21.	Požega	2.009.572	3.356.968	2.098.382	1.893.745			13.288.335	14.720.214	110,78
UKUPNO		124.534.569	163.478.340	781.398.803	560.666.384	3.058.699	0	1.617.726.070	1.263.776.495	78,12

7. EKONOMSKI PODACI

7.7. OSTVARENJE PLANA USLUGA

Red. br.	Distribucijsko područje	31		32		33		34		35		36		38		UKUPNO		%
		Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	plan	ostvarenje	Plan	Ostvarenje	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	16	20	21	22
	Z.f.																	
1.	Zagreb	1.099.660	1.306.703	360.000	416.174	7.264.144	9.276.289	19.261.196	20.190.415	4.015.000	4.345.627				46.531	32.000.000	35.581.739	111,19
2.	Zabok	0	14.890	150.000	70.131	160000	226.171	390.000	179.442						1.503	700.000	492.136	70,31
3.	Varaždin	920.000	1.264.706	4.400.000	2.393.536	30.000	374.586	1.150.000	1.677.405	2.500.000	4.707			200.000	12.129	9.200.000	5.727.069	62,25
4.	Čakovec	200.000	119.819			910.000	692.552	150.000	313.167	300.000	299.891					1.560.000	1.425.429	91,37
5.	Koprivnica				183.272	250.000	275.839	200.000	380.063						37.222	450.000	876.396	194,75
6.	Bjelovar					150.000	171.140	655.000	518.045						32.799	805.000	721.983	89,69
7.	Križ		10.994		1.382	750.000	439.032	50.000	113.400		258.527				2.072	800.000	825.407	103,18
8.	Osijek	890.000	523.620	315.000	23.757	270.000	333.133	380.000	70.652	290.000	73.715	355.000	925.287			2.500.000	1.950.163	78,01
9.	Vinkovci					50.000	58.137	500.000	150.848	350.000	456.881					900.000	665.866	73,99
10.	Slavonski Brod					128000	1.234.808	464.000	130.084	208.000				10.309		800.000	1.375.201	171,90
11.	Pula	1.029.711	206.998		414.614	4440354	664.223	9442512	5.145.149	7.187.423	9.137.674					22.100.000	15.568.658	70,45
12.	Rijeka	17.300	97.447	446.200	491.144	233800	149.590	1.240.300	761.365	1.590.400	2.219.565				65.051	3.528.000	3.784.160	107,26
13.	Split	250.000	1.033.231		224.322		323.293		288.303	2.800.000	3.181.698	450.000	383.892			3.500.000	5.434.739	155,28
14.	Zadar		50.075			1.400.000	679.632									1.400.000	729.706	52,12
15.	Šibenik	347.000	552.964			93.000	30.748	73.000	177.497	37.000					4.647	550.000	765.857	139,25
16.	Dubrovnik					810000	75.473									810.000	75.473	9,32
17.	Karlovac		32.248		49.173	500.000	269.199								2.097	500.000	352.716	70,54
18.	Sisak			16.875		202.500	124.260	50.625	20.406	180.000	296.604				54.560	450.000	495.829	110,18
19.	Gospić					350.420	1.034.963	145.420	190.379	270.420						766.260	1.225.342	159,91
20.	Virovitica					75.000	79.861	797.500	1.480.232	53.300	38.375		6.333		5.757	925.800	1.610.556	173,96
21.	Požega					201.000	93.719	800.000	79.710						7.874	1.001.000	181.304	18,11
UKUPNO		4.753.671	5.213.693	5.688.075	4.267.503	18.268.218	16.606.648	35.749.553	31.866.562	19.781.543	20.313.262	805.000	1.315.512	200.000	282.550	85.246.060	79.865.729	93,69

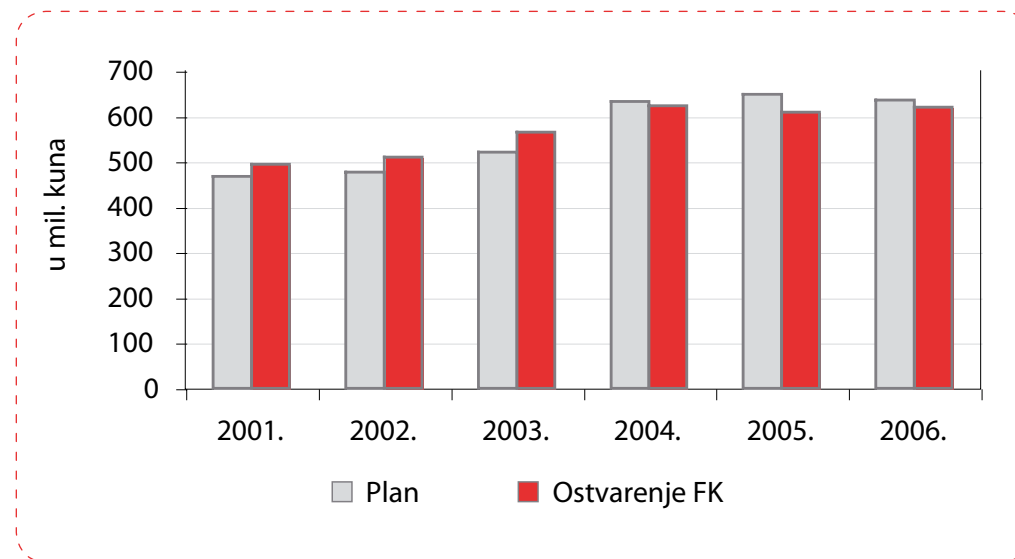
Izvor: financijsko knjigovodstvo

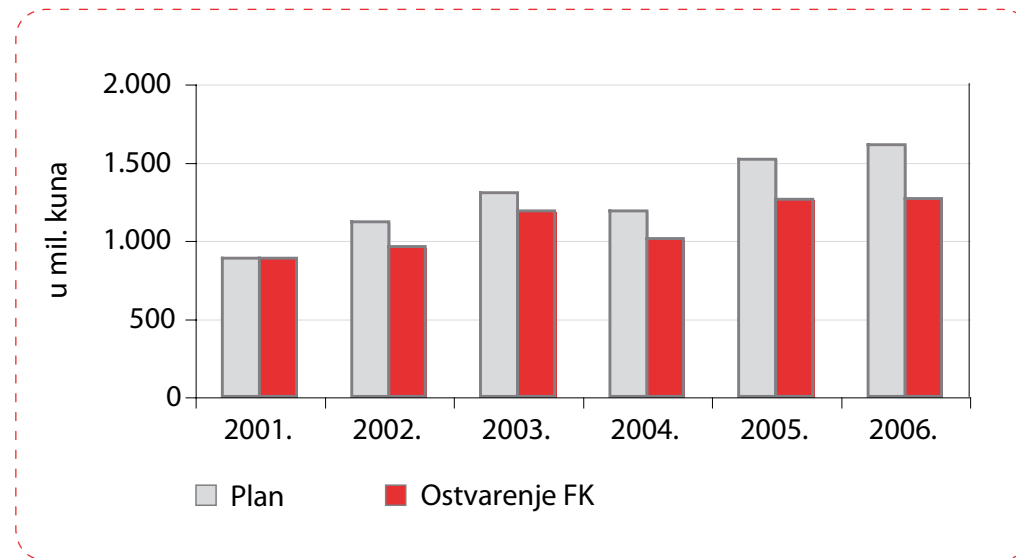
Napomena: uključena su konta 40, 41, 443, 449, 46, 48, 505, 005, 015, 025

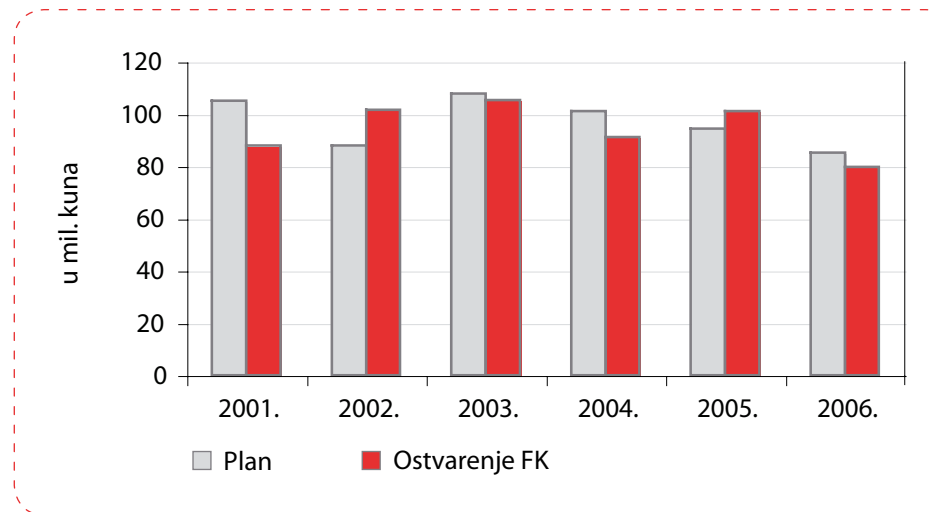
Opis: 31 - Rad za druge unutar društva, 32 - Rad na vlastitim postrojenjima po tuđem zahtjevu

33 - Rad za stranke, 34 - Rad za javnu rasvjetu, 35 - Rad na tržištu, 36 - Rad za druge unutar HEP grupe

38 - Izgradnja privremenih priključaka i priključaka gradilišta







7. EKONOMSKI PODACI

7.9. TROŠKOVI POSLOVANJA PO
DJELATNOSTIMA

kn

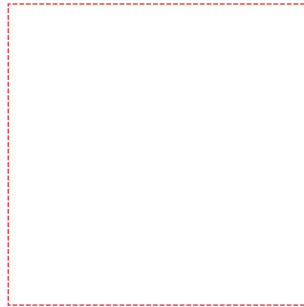
Red. br.	Distribucijsko područje	Redovno poslovanje			Investicije			Usluge			Sveukupno		
		Distribucija	Opskrba	Pomoćna	Distribucija	Opskrba	Pomoćna	Distribucija	Opskrba	Pomoćna	Distribucija	Opskrba	Pomoćna
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12 (3+6+9)	13 (4+7+10)	14 (5+8+11)
0.	Zaj.funk.	13.663.600	16.471.825		400.349	90.786					14.063.949	16.562.611	
1.	Zagreb	75.183.561	16.918.673	3.051.904	275.436.695	246.800	15.124.179	11.484.487		24.097.252	362.104.744	17.165.473	42.273.335
2.	Zabok	16.131.726	1.288.337	748.550	7.308.980	5.988	10.625.844	209.206		282.930	23.649.911	1.294.325	11.657.324
3.	Varaždin	18.276.229	1.215.788	767.453	28.735.729	19.126	572.277	698.518		5.028.551	47.710.476	1.234.914	6.368.281
4.	Čakovec	8.456.754	1.052.746	227.464	17.178.988	21.328	405.472	95.728		1.329.701	25.731.469	1.074.074	1.962.637
5.	Koprivnica	9.963.503	1.096.509	601.762	31.138.106	108		536.397		339.998	41.638.006	1.096.617	941.760
6.	Bjelovar	11.717.546	1.017.103	445.343	20.211.603	47.960	2.383.553	41.520		680.464	31.970.669	1.065.062	3.509.360
7.	Križ	17.837.263	1.621.446	352.548	35.922.101	35.953	147.721	738.854		86.552	54.498.218	1.657.400	586.821
8.	Osijek	32.942.692	4.492.224	3.171.687	38.624.123	48.534	15.679	1.536.396		413.767	73.103.212	4.540.758	3.601.133
9.	Vinkovci	18.149.575	2.208.816	98.125	21.573.421	30.686	30.325	2.166		663.700	39.725.162	2.239.502	792.150
10.	Slavonski Brod	14.675.394	1.603.248	407.449	30.768.701		39.813	1.294.767		80.435	46.738.862	1.603.248	527.697
11.	Pula	43.390.428	5.181.832	1.132.261	173.402.329	78.524	5.700.359	10.695.927	17.600	4.855.131	227.488.685	5.277.956	11.687.751
12.	Rijeka	41.818.475	6.191.682	618.682	96.881.633	51.749	2.541.467	1.447.402		2.336.758	140.147.510	6.243.431	5.496.907
13.	Split	57.965.467	7.046.106	4.006.473	78.317.102	562.738	26.492.700	815.428		4.619.312	137.097.996	7.608.844	35.118.485
14.	Zadar	34.689.989	3.329.581	50.896	81.262.112	1.778.978		725.222	4.484		116.677.323	5.113.043	50.896
15.	Šibenik	15.871.949	1.203.089	792.927	56.282.861	9.735	70.072	421.022		344.836	72.575.831	1.212.825	1.207.835
16.	Dubrovnik	10.483.479	1.412.893	558.482	16.652.849		5.276.000	1.879		73.594	27.138.208	1.412.893	5.908.076
17.	Karlovac	25.651.898	2.944.998		48.495.052	180.481		351.039	1.678		74.497.989	3.127.156	
18.	Sisak	16.317.293	1.867.042	337.334	44.286.354	6.268	61.821	64.098		431.732	60.667.744	1.873.310	830.887
19.	Gospić	20.898.202	828.236	1.941.353	43.784.162	285.315	7.009.120	36.680		1.188.661	64.719.045	1.113.551	10.139.134
20.	Virovitica	7.561.413	599.858	118.339	22.306.260	19.165		686.005		924.551	30.553.679	619.023	1.042.890
21.	Požega	8.642.835	684.034	36.574	14.697.622	13.263	9.329			181.304	23.340.458	697.297	227.206
UKUPNO		520.289.272	80.276.065	19.465.603	1.183.667.133	3.533.485	76.505.730	31.882.740	23.762	47.959.228	1.735.839.145	83.833.311	143.930.561

* Izvor: Financijsko knjigovodstvo

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

*** Troškovi odmarališta su uključeni pod Distribuciju





8. KAPITALNI OBJEKTI

8. KAPITALNI OBJEKTI

8.1. IZGRAĐENI KAPITALNI OBJEKTI

Red.br.	DP	Aktivnost	Naziv i opis objekta	FINANCIJSKI PODACI		TEHNIČKI PODACI							
				Planirana ukupna vrijednost ulaganja (kn)	Ukupna vrijednost ulaganja (kn)	TS				DV/KB		Broj TS koje prelaze na 20 kV napon	
						Sn (MVA)	Broj polja			Tip	Dužina trase (km)		
						110 kV	35 kV	20 kV	10 kV				
1	Zagreb	Rekonstrukcija	KB 10(20) kV iz TS TRNJE 2	15.000.000	16.357.420					12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x185 OV/25 mm ²	52,00		
2	Zagreb	Novi objekti	TS 110/X kV TRNJE 2	54.136.120	54.134.095	40+40	5		44				
3	Zagreb	Novi objekti	KB 110 kV TRNJE 2 + VP 110 kV u TETO	17.074.945	18.824.069					3x AXLJ (1x1000/95) mm ²	3,30		
4	Zagreb	Rekonstrukcija	TS 110/X kV TVORNICIA CEMENTA	31.459.690	33.759.346	40+40	2		50				
5	Zagreb	Novi objekti	KB 10(20) kV RASPLET IZ TS TVORNICIA CEMENTA	15.752.430	18.902.342					12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x185 OV/25 mm ²	49,00		
6	Zagreb	Novi objekti	TS 110/X kV ŽERJAVINEC	11.248.945	11.123.547	20+20+4+4			22				
7	Zagreb	Novi objekti	KB 10(20) kV RASPLET IZ TS ŽERJAVINEC	8.296.000	6.535.405					12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	15,00		
8	Zagreb	Ostalo	TS 110/35/10(20) kV VELIKA GORICA – UGRADNJA PRIGUŠNICE	2.500.000	2.500.000	3x3,6			3				
9	Varaždin	Rekonstrukcija	TS 110/35/10(20) kV VARAŽDIN	11.500.000	11.600.000	31,5+31,5+40	5	3	12	22		11	
10	Čakovec	Ostalo	UREĐAJI I OPREMA ZA KOMUNIKACIJE - ČAKOVEC*	3.785.000	10.840.000					OPGW ACS 50; 49,50 mm ²	51,21		
11	Koprivnica	Ostalo	UREĐAJI I OPREMA ZA KOMUNIKACIJE KOPRIVNICA*	7.855.282	20.410.211					nadzemni optički kabel u zaštitnom užetu podzemni optički kabel u PEHD cijevi	72,2 23		
12	Koprivnica	Ostalo	REKONSTRUKCIJA POSLOVNE ZGRADE DISPEČERSKOG CENTRA KOPRIVNICA	8.549.980	8.549.976								
13	Koprivnica	Zamjena	TS 110/35 kV VIRJE (SEKUNDARNA OPREMA I MTU)	3.000.000	4.000.000								
14	Bjelovar	Novi objekti	TS 35/10 kV ŽABNO	7.962.000	8.622.000	8+4		5	12				
15	Bjelovar	Novi objekti	TS 35/10 kV APATOVEC	11.680.000	11.680.000	4+4		4	8				
16	Križ	Rekonstrukcija	DV 10(20) kV DARUVAR 1 - SIRAC	4.775.000	4.775.000					UZE AL-CE 95/15 mm ² , 12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	6,98 8,63		
17	Križ	Novi objekti	KB 35 kV TS 110/35 kV IVANIĆ – TS 35/10(20) kV IVANIĆ GRAD	3.850.000	3.850.000					12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x240 OV/25 mm ²	8,77		
18	Vinkovci	Rekonstrukcija	TS 110/35/10 kV VUKOVAR 2	13.247.760	13.247.758	16		16	26				
19	Sl.Brod	Novi objekti	TS 35/10(20) kV STARO PETROVO SELO	8.800.000	12.595.535	2,5 + 2,5		4	10		35 kV XHE 49-A 3x(1x240) mm ² 24 kV XHE 49-A 3x(1x150) mm ²	0,77 11,25	
20	Pula	Rekonstrukcija	TS 10(20)/0,4 kV PRELAZAK MREŽE POGONA POREČ NA 20 kV NAPON - I. FAZA (NASTAVAK)	19.554.860	19.554.855				14		12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	26,00	325
21	Pula	Ostalo	IZGRADNJA TS 110/10(20) kV VINČENT I REKONSTRUKCIJA TS 35/10 kV VINČENT S PRIKLJUČNIM KABELSKIM VODOM I RASPLETOM	61.913.039	62.715.419	2x8 + 2x20	4		20		12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	2x15,00	3
22	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 110/35/20 kV KRKS 20 kV RASPLETOM **	29.000.000	29.540.000	20+20+8	7	1	24		12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x185 OV/25 mm ² 12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ² 12/20 (24) kV XHE 49 1x70 OV/16 mm ²	37,1 7,6 0,75	120
23	Rijeka	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV KRALJEVICA	6.500.000	7.873.000	8+8		5	20				
24	Split	Novi objekti	KB 10(20) kV RASPLET IZ TS 110/10(20) kV DOBRI	15.890.030	15.198.660					12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x185 OV/25 mm ²	23,50		
25	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV DOBRI	5.050.790	5.050.788	40+40	6		50				
26	Split	Novi objekti	KB 110 kV PUJANKE - SPLIT 3	6.228.500	6.228.499					3x AXLJ 1x1000/90 mm ²	3,20		
27	Split	Novi objekti	KB 110 kV VRBORAN PUJANKE	5.720.040	5.720.038					3x AXLJ 1x1000/90 mm ²	1,60		
28	Zadar	Novi objekti	TS 35/10(20) kV BIOGRAD	7.200.000	7.617.033	2x20	4		20				
29	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 110/35/10 kV ŠVARČA	6.600.000	6.608.371	40+22,5	8	12	15				
30	Karlovac	Novi objekti	KB 35 kV NOVI CENTAR - DUBOVAC - DREŽNIK	2.000.000	1.846.532					20/36(42) kV 3 x XHE 49-A 1x185/25 mm ²	1,80		
31	Sisak	Novi objekti	TS 110/10(20) kV SISIĆA s KB RASPLETOM	41.115.000	41.115.000	40	4		40		12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	33,20	30
32	Gospić	Rekonstrukcija	DV 10(20) kV BILUČA - JABLANAC	7.523.060	7.523.056					UZE AL-CE 70/12 mm ²	16,40		
33	Virovitica	Rekonstrukcija	DV 10(20) kV KAPINCI - G. MIHOLJAC	3.200.000	3.200.000					UZE AL-CE 95/15 mm ² , UZE AL-CE 50/8 mm ²	29,20		
34	Požega	Rekonstrukcija	TS 110/x kV POŽEGA 2	17.545.870	17.585.867	16 + 16		16	23				
35	Požega	Ostalo	PROGRAM RPN - NABAVKA ZAŠTITNIH ALATA	1.302.000	1.302.000								
Ukupno				476.816.341	510.985.822								

Napomena:

* ostatak do ukupnog dijela ulaganja u komunikacijsku opremu financira se iz Plana investicija Sektora za informatiku i telekomunikacije

8. KAPITALNI OBJEKTI

8.2. KAPITALNI OBJEKTI
U IZGRADNJI

Red. br.	DP	Aktivnost	Naziv i opis objekta	FINANCIJSKI PODACI					TEHNIČKI PODACI							
				Planirana uk. vrijednost ulaganja (kn)	Uloženo do 31.12.2005.g. (kn)	Uloženo u 2006.g. (kn)	Ukupna vrijednost ulaganja (kn)	Potrebna sred. za završetak projekta nakon 2006.god. (kn)	TS				DV/KB		Broj TS koje prelaze 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	6.500.000	1.250.691	27.196	1.277.887	5.222.113					3x(1x185)mm ² -XHE49A	0,00	35	
2	Zagreb	Ostalo	PRELAZ MREŽE POGONA V. GORIČA NA 20 kV	6.900.000	775.852	1.861.402	2.637.254	4.262.746					3x(1x150)mm ² -XHE49A	6,43	360	
3	Zagreb	Ostalo	TS 110/20 kV ZAPREŠIĆ - UGRADNJA PRIGUŠNICE	2.500.000	0	1.955.396	1.955.396	544.604	2x5,0							
4	Zagreb	Ostalo	TS 110/10(20) kV SAMOBOR - UGRADNJA PRIGUŠNICE	2.500.000	0	1.585.496	1.585.496	914.504	2x3,2							
5	Zabok	Novi objekti	PRIJELAZ NA 20kV PODRUČJA KRAPINE I ETAPA	3.700.000		3.266.660	3.703.430	436.770	7,67				12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	9,00	15	
6	Varaždin	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV LEPOGLAVA	4.000.000	195.000	3.441.611	3.636.611	562.270	8,00		4	9				
7	Čakovec	Rekonstrukcija	TS 35/10(20) kV SENKOVEC	5.280.000	0	4.145.270	5.900.000	1.754.730	2x8		6		12	AXCES+03x70/16 mm ² 12/24 kV; XHE49-A 240 mm ² , 20/35 kV	7,2 ; 0,45	
8	Koprivnica	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA CENTRA SDV-a KOPRIVNICA	2.500.000		995.452	1.777.600	782.148								
9	Koprivnica	Novi objekti	DV 10(20) kV RASPLET IZ RS FERDINANDOVAC	2.300.000		1.612.700	2.300.000	687.300					UŽE AL-ČE 95/15 mm ² , 12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150/25 mm ²			
10	Križ	Rekonstrukcija	DV 10(20) kV GAREŠNICA - POPOVAC - TRNOVITICA	4.115.000	554.456	3.504.751	4.059.207	0					UŽE AL-ČE 95/15 mm ² , 12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	13,73 1,5		
11	Križ	Rekonstrukcija	REKONSTRUKCIJA CENTRA SDV-a KRIZ	2.500.000	19.646	1.257.593	1.277.239	1.242.407								
12	Osijek	Novi objekti	TS 110/X kV OSIJEK 4	17.400.000		3.000.000	17.400.000	10.000.000	20	6		24				
13	Osijek	Novi objekti	DV 10(20)kV TS 110/35/10(20)kV OSIJEK II-KTS 10(20)kV ZRAČNA LUKA KLISA	2.000.000		853.000	2.000.000	480.000					UŽE AL-ČE 95/15 mm ²	10,00		
14	Vinkovci	Novi objekti	TS 35/10(20) kV VINKOVCI 5	26.435.578	542.149	8.793.044		17.100.386	2x8		9	18	KB 35 kV - 2x[3x(XHE 49-A 1x185/25mm ²)] KB 10 kV - 3x (XHE 49-A 1x150 mm ²)	KB 35kV - 7,7 KB 10kV - 23,48		
15	Pula	Rekonstrukcija	IZGRADNJA TS 110/20 kV TUPLJAK I REKONSTUKCIJA TS 35/10 kV TUPLJAK S PRIKLJUČNIM KABELSKIM VODOM I RASPLETOM	41.170.082	0	17.170.082	17.170.082	24.000.000	2X20	4		18	12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	18,00		
16	Pula	Rekonstrukcija	TS 110/20 kV BUZET	12.000.000	0	6.000.000	6.000.000	6.000.000	2X20	4		22	12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	1,00		
17	Pula	Novi objekti	TS 110/10(20) kV FUNTANA I SN RASPLET	45.000.000	0	1.000.000	1.000.000	44.000.000	2X20	4		26	12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	15,00		
18	Rijeka	Rekonstrukcija	IZGRADNJA MTU POSTROJENJA NA 110 kV	11.600.000	1.936.200	5.517.900	14.934.100	7.480.000	MTU+1,6+1,6	1		2				
19	Rijeka	Novi objekti	TS 110/35/20 kV TURNIĆ s 10(20) kV raspletom	40.000.000	1.584.000	6.806.000	71.280.000	62.890.000	40+40	7		44	12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x185 OV/25 mm ²	37,00		
20	Split	Novi objekti	TS 110/10(20) kV DUJMOVAČA	28.000.000	6.564.500	11.882.099	28.860.000	10.413.401	40+40	6						
21	Sibenik	Zamjena	TS 35/10(20) kV KNIN	16.000.000	128.990	13.813.190	13.942.180	2.057.820	16+16		9	21				
22	Dubrovnik	Rekonstrukcija	RS 10(20) kV KOMOLAC	8.000.000	0	0	0	8.996.786,00 kn	8 + 8			18				
23	Karlovac	Rekonstrukcija	TS 35/10 kV SLUNJ - REVITALIZACIJA ZAŠTITE	2.200.000	0	1.200.000	1.200.000	1.000.000	4+4		4		15			
24	Karlovac	Ostalo	PRELAZAK POGONA JASTREBARSKO NA 20 kV	12.800.000	0	2.300.000	2.300.000	10.500.000	20+20+8	5	4	20	13	UŽE AL-ČE 50/8 mm ² , 12/20 (24) kV 3x XHE 49-A 1x150 OV/25 mm ²	288,7 81,4	188,00
25	Karlovac	Zamjena	TS 35/10 kV MEKUŠJE - ZAMJENA TRANSFORMATORA	8.000.000	0	3.000.000	3.000.000	5.000.000	8+8		9	14				
26	Gospić	Rekonstrukcija	TS 110/10(20) kV KARLOBAG	5.633.000		191.486	6.000.000	5.808.514	20	3	0	14				
27	Gospić	Novi objekti	AUTOMATIZACIJA SN MREŽE RAKOVICA SENJ	5.300.000		2.275.000	2.395.000	120.000								
28	Gospić	Ostalo	PRELAZAK NA 20kV OPĆINA K ARLOBAG (ZAVRŠNA III FAZA)	2.100.000		2.185.550	2.200.000	0							(II faza, rje- šeno cca 32) + III faza (8 komada)	
29	Virovitica	Novi objekti	TS 35/10(20) kV SLATINA 2	12.000.000		11.059.127	12.000.000	940.873	4+8		14	14				
Ukupno				338.433.660	13.551.484	120.700.004	231.791.482	233.197.372								

8. KAPITALNI OBJEKTI

8.3. PROGRAM SANACIJE I
OBNOVE

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj obj/akt	Jedinica	Veličina	Planirano+Odobreno (kn)	Angažirano (kn)	Uloženo (kn)
SIO-HEP 2006 I *							
24	SIO	1		0	1.081.465	1.081.465	1.081.465
2411	MR NN	86	m	82.570	8.636.279	7.220.773	6.992.133
2412	KB NN	1	m	150	16.502	16.502	16.502
2413	PRIKLJUČCI	983	kom	3.134	10.538.900	8.278.584	8.222.916
2421	TS 10(20)/0,4 kV	10	kVA	2.050	1.356.421	1.352.919	1.298.111
2422	DV 10(20) kV	10	m	27.450	2.253.304	2.075.756	1.989.996
2423	KB 10(20) kV	2	m	760	198.594	417.541	415.584
Ukupno		1093			24.081.465	20.443.540	20.016.707
SIO 2006 - dodatni programi *							
2411	MR NN	28	m	61.150	11.095.000	11.116.123	9.226.995
2413	PRIKLJUČCI	30	kom	255	1.024.000	666.697	662.621
2421	TS 10(20)/0,4 kV	18	kVA	2.630	2.845.000	2.802.377	2.169.075
2422	DV 10(20) kV	21	m	71.925	8.363.700	7.838.015	7.228.217
2423	KB 10(20) kV	9	m	20.920	1.077.400	455.338	434.743
Ukupno		106			24.405.100	22.878.550	19.721.651
RAZMINIRANJE*							
24	RAZMINIRANJE	1		0	173.647	0	0
2411	MR NN	2	m ²	16.412	199.565	199.565	199.565
2422	DV 10(20) kV	15	m ²	498.645	5.420.569	5.609.598	5.497.763
2432	TS 35/10 kV	1	m ²	3.386	25.395	25.395	25.395
2433	DV 35 kV	2	m ²	21.635	260.692	260.692	260.692
Ukupno		21			6.079.868	6.095.250	5.983.415
SIO-HEP 2006 II*							
2411	MR NN	85	m	158.928	27.455.852	14.474.072	12.885.096
2413	PRIKLJUČCI	114	kom	829	2.999.729	600.520	452.278
2421	TS 10(20)/0,4 kV	62	kVA	6.070	6.360.000	3.200.722	1.710.384
2422	DV 10(20) kV	57	m	114.757	18.039.566	7.788.366	6.193.877
2423	KB 10(20) kV	10	m	12.537	5.144.853	4.532.883	1.748.364
Ukupno		328			60.000.000	30.596.563	22.989.999
Sveukupno		1548			114.566.433	80.013.903	68.711.772

* Razlika između planiranih i uloženi sredstava
će biti obračunata u 2007. godini

8. KAPITALNI OBJEKTI

8.4. PROGRAM SANACIJE
NAPONSKIH PRILIKA

Aktivnost	Naziv aktivnosti	Broj objekata po aktivnosti	Jedinica	Veličina	Planirano+Odobreno (kn)	Angažirano (kn)	Uloženo (kn)
SNP 2006 I*							
212	Investicijska dokumentacija	1	kom	10	123.300	209.960	83.129
213	Otkupi	1	kom	20	130.000	0	0
2211	MR NN	146	m	117.394	22.657.219	20.967.639	20.091.526
2212	KB NN	7	m	3.010	642.808	748.498	664.444
2221	TS 10(20)/0,4 kV	25	kVA	23.860	8.021.880	7.584.866	7.035.504
2222	DV 10(20) kV	14	m	64.200	2.929.612	2.851.535	2.569.463
2223	KB 10(20) kV	9	m	6.120	1.427.142	1.063.066	998.204
2232	TS 35/10(20) kV	1	kVA	8.000	83.955	83.179	83.179
232	Revitalizacija objekata 10(20) kV	1	kom	3	295.800	295.800	295.800
2511	MR NN	93	m	44.918	7.375.738	5.643.398	5.324.066
2512	KB NN	38	m	26.390	3.107.399	2.363.411	2.230.101
2521	TS 10(20)/0,4 kV	75	kVA	13.332	7.737.025	6.961.938	6.886.650
2522	DV 10(20) kV	23	m	8.935	1.156.781	1.024.874	958.211
2523	KB 10(20) kV	56	m	14.805	7.139.620	6.133.369	5.158.989
2532	TS 35/10(20) kV	1	kVA	16.000	1.750.000	1.750.000	494.460
2534	KB 35 kV	1	m	500	421.721	193.771	175.064
Ukupno		492			65.000.000	57.875.304	53.048.790
SNP 2006 II*							
212	Investicijska dokumentacija	1	kom	5	200.000	78.000	0
2211	MR NN	92	m	115.490	22.434.116	16.659.715	14.585.949
2212	KB NN	8	m	1.270	564.700	227.128	220.578
222	SNP	1		0	6.957.679	0	0
2221	TS 10(20)/0,4 kV	25	kVA	15.260	4.175.287	2.379.447	1.942.476
2222	DV 10(20) kV	7	m	23.900	3.246.280	3.014.065	2.539.477
2223	KB 10(20) kV	10	m	18.940	6.303.852	6.194.764	4.390.915
2232	TS 35/10(20) kV	2	kVA	8.000	1.650.000	1.300.000	1.300.000
2233	DV 35 kV	2	m	9.800	1.213.200	745.200	710.209
2511	MR NN	63	m	65.032	8.697.520	7.278.536	6.648.469
2512	KB NN	13	m	8.150	2.901.134	2.769.162	2.619.692
2521	TS 10(20)/0,4 kV	32	kVA	9.430	4.010.631	3.682.755	2.829.199
2522	DV 10(20) kV	5	m	3.010	1.419.134	1.355.524	1.209.416
2523	KB 10(20) kV	28	m	31.225	18.639.090	17.068.946	14.727.064
2532	TS 35/10(20) kV	1	kVA	8.000	510.000	453.198	59.382
2534	KB 35 kV	1	m	2.400	2.181.310	2.190.252	1.468.435
2681	Učinski transformatori 10(20) kV	1	kom	16	638.467	589.757	589.033
Ukupno		292			85.742.400	65.986.449	55.840.294
Sveukupno		784			150.742.400	123.861.753	108.889.084

* Razlika između planiranih i uloženi sredstava
će biti obračunata u 2007. godini

8. KAPITALNI OBJEKTI

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

Transformatorske stanice 10(20)/0.4 kV

Red. br.	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno kablskih TS	kom	318	94	412
2.	Ukupno zračnih TS	kom	111	59	170
UKUPNO			429	153	582

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	1.643.019	382.558	2.025.577
UKUPNO			1.643.019	382.558	2.025.577

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	195.054	166.665	361.719
UKUPNO			195.054	166.665	361.719

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	500.422	118.717	619.139
2.	Ukupno KB NN (presjeci 50 mm ²)	m	316.075	72.329	388.404
UKUPNO			816.497	191.046	1.007.543

MR NN

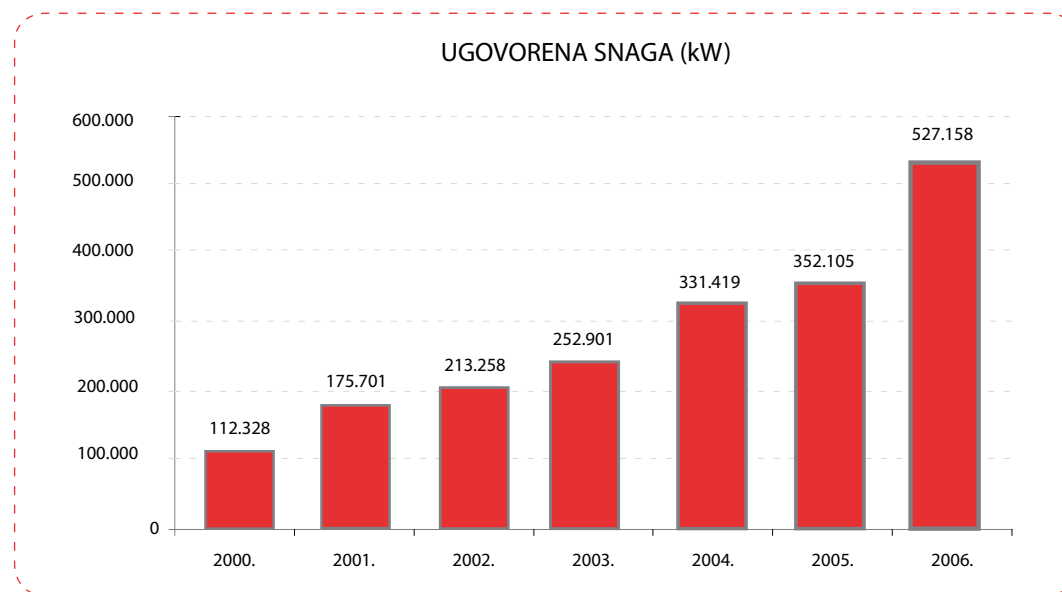
Red. br.	Naziv	JM	NOV	ZIR	Ukupno
1	2	3	4	5	6(4+5)
1.	Ukupno magistralnog SKS-(presjeci 35 i 70 mm ²)	m	433.370	698.698	1.132.068
2.	Ukupno priključni SKS-a (presjeci 16 i 25 mm ²)	m	353.040	304.397	657.437
UKUPNO			786.410	1.003.095	1.789.505

8. KAPITALNI OBJEKTI

8.6. NOVI PRIKLJUČCI

ugovorena snaga (kW)

Red. br.	Distribucijsko područje	Godina						
		2000.	2001.	2002.	2003.	2004.	2005.	2006.
1.	Elektra Zagreb	31.344	54.126	56.275	72.630	87.322	103.824	207.942
2.	Elektra Zabok	1.128	2.547	12.067	2.831	3.780	3.406	5.285
3.	Elektra Varaždin	2.422	6.641	4.449	10.653	17.550	12.099	17.235
4.	Elektra Čakovec	1.106	4.212	2.245	7.502	6.513	4.551	9.250
5.	Elektra Koprivnica	1.241	1.609	5.672	6.061	7.573	8.062	11.348
6.	Elektra Bjelovar	1.839	1.174	2.329	3.395	7.662	3.982	6.693
7.	Elektra Križ	1.849	2.383	3.829	5.324	4.930	6.842	8.896
8.	Elektroslavonija Osijek	10.2580	6.943	14.915	13.730	17.255	27.800	30.528
9.	Elektra Vinkovci	6.976	4.467	6.481	6.063	10.249	5.522	8.199
10.	Elektra Slavonski Brod	1.865	2.998	3.356	5.798	4.708	3.734	9.285
11.	Elektroistra Pula	6.875	11.923	16.967	19.004	31.259	40.391	37.873
12.	Elektroprimorje Rijeka	16.492	22.766	21.043	25.576	28.192	32.246	42.874
13.	Elektrodalmacija Split	6.065	19.389	23.863	27.599	40.142	28.176	50.576
14.	Elektra Zadar	12.294	18.755	19.980	19.091	31.294	38.601	29.396
15.	Elektra Šibenik	2.171	4.141	7.155	6.799	7.921	11.376	10.203
16.	Elektrojug Dubrovnik	3.084	5.364	5.304	7.164	8.485	6.798	8.715
17.	Elektra Karlovac	2.325	2.023	1.628	7.593	8.072	6.542	14.855
18.	Elektra Sisak	687	1.068	1.386	1.044	1.700	1.160	6.106
19.	Elektra Gospić	1.366	2.337	2.717	2.615	4.892	4.386	6.543
20.	Elektra Virovitica	400	473	967	1.394	1.055	1.805	3.036
21.	Elektra Požega	542	362	630	1.034	867	801	2.319
UKUPNO		112.328	175.701	213.258	252.901	331.419	352.105	527.158





9. SIGURNOST I ZAŠTITA

9. SIGURNOST I ZAŠTITA

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

Gospodarenje otpadom

Provođene su mjere za poboljšanje sustava gospodarenja otpadom, od nabavke nove dodatne opreme do uspostave organiziranih privremenih skladišta otpada, u skladu s izrađenim Planovima gospodarenja otpadom u distribucijskim područjima.

Započeta je izrada 49 Operativnih planova intervencija u zaštiti okoliša za pojedine lokacije na kojima se nalazi više od 5 t transformatorskog ulja.

Nastavljeno je sustavno prikupljanje i zbrinjavanje otpada koji nastaje tijekom rada i održavanja u svim distribucijskim područjima, s ciljem ispunjavanja zakonskih uvjeta i normi.

Kao i svake godine posebna pozornost se posvećuje zbrinjavanju PCB- otpada te je tijekom ove godine zbrinuto približno 11 tona takvog otpada.

Interne edukacije

Organizirano je nekoliko internih edukacija vezanih za zaštitu okoliša, s ciljem stručnog osposobljavanja i usavršavanja radnika zaduženih za poslove zaštite okoliša:

- dvodnevna radionica u Velikoj, 23.- 24. ožuj-

9.1. ZAŠTITA OKOLIŠA

ka 2006. godine, o obvezama koje proizlaze iz novousvojenih zakonskih propisa u području zaštite zraka, zaštite voda i gospodarenju otpadom te o mogućnostima primjene čistije proizvodnje u okviru poslovanja HEP- Operatora distribucijskog sustava, odnosno distribucijskih područja

- jednodnevni seminari u svim distribucijskim područjima za radnike zadužene za gospodarenje otpadom i vođenje očevidnika o gospodarenju otpadom, na kojima su obrađene teme Zakon o otpadu, NN 178/04; primjena i provedba Pravilnika o gospodarenju otpadom, HEP bilten 144/05; te primjena i provedba Plana gospodarenja otpadom u pojedinom distribucijskom području.

Prijava emisija u okoliš

Temeljem Zakona o zaštiti okoliša (Narodne novine br.82/94) i Pravilnika o katastru emisija u okoliš (Narodne novine br. 36/96) prijavljuje se emisija onečišćujućih tvari u okoliš.

Očuvanje biološke raznolikosti

Temeljem Sporazuma o suradnji pri provođenju mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode (Ciconia ciconia), sklopljenog između Ministarstva kulture i Hrvatske elektroprivrede, nastavljeno je provođenje mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode.

Pored ovih mjera, a temeljem posebnog Sporazuma o suradnji na projektu praćenja populacije, monitoringa i prstenovanja roda na području Sisačko-moslavačke županije nastavljeno je

provođenje dodatnih mjera i suradnja u svrhu očuvanja biološke raznolikosti i zaštite prirode. Temeljem tog sporazuma provedeno je prstenovanje i monitoring roda na području Sisačko-moslavačke županije.

Elektromagnetska polja

Nastavljeno je provođenje aktivnosti zaštite od elektromagnetskih polja u vidu izrade studija koje će kvantificirati utjecaj distribucijskih nadzemnih vodova i podzemnih kabela na okoliš s aspekta razina elektromagnetskih polja.

Ostale aktivnosti

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

Izrađena je studija pod nazivom "Procjena opasnosti i operativne procedure u slučaju lučnog kvara i požara u plinom SF₆ izoliranim sklopnim aparaturama 110 kV". U Studiji su definirane detaljne procedure i upute za sigurno postupanje u slučajevima lučnog kvara kako bi se izbjegli eventualni negativni utjecaji na okoliš. **GI 06**

9. SIGURNOST I ZAŠTITA

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

Aktivnosti na području zaštite od požara započete su imenovanjem Koordinacijskog tima za praćenje provedbe posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku.

Na temelju Programa aktivnosti u provedbi posebnih mjera zaštite od požara od interesa za Republiku Hrvatsku u 2006. godini, donesenog od Vlade Republike Hrvatske, Tim 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 i Državna uprava za zaštitu i spašavanje su tijekom mjeseca svibnja

9.2. ZAŠTITA OD POŽARA

proveli inspekcijski nadzor provedbi mjera zaštite od požara nad 242 objekta HEP-a (nadzemni vodovi i postrojenja). Nadzorom je utvrđeno da su provedene propisane mjere zaštite od požara, ali su bili utvrđeni i određeni nedostaci te određeni rokovi za njihovo otklanjanje.

Kontrolnim nadzorom provedbe mjera zaštite od požara tijekom mjeseca lipnja utvrđeno je da su izvršene sve mjere zaštite od požara, osim onih za koje je definiran dulji rok otklanjanja.

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.

Značajan iskorak u sprečavanju nastanka i širenja požara je nabava 149 jedinica automatske vatrogasne naprave, čije se prednosti manifestiraju u jednostavnosti montaže, nepotrebnom održavanju, neopasnosti za okoliš i učinkovitosti u gašenju požara.

Namjena ovih naprava je implementacija u trafostanice smještene u stambenim i poslovnim zgradama, kotlovnica, lakirnicama i kuhinjama. Tijekom ove godine automatske vatrogasne naprave su ugrađivane u trafostanice 10(20)/0,4 kV smještene u stambenim zgradama pojedinih distribucijskih područja. (na slici) GI 06



9. SIGURNOST I ZAŠTITA

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 2006. 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.

Doneseni su sljedeći normativni akti:

- Pravila o nabavi, korištenju i normama za osobna zaštitna sredstva i opremu u HEP d.d. (Bilten HEP-a br. 160/06.)
- Pravila o osposobljavanju za rad na siguran način u HEP-d.d. (Bilten HEP-a br. 160/06.)
- Pravila o zaštiti na radu s vanjskim izvođačima radova u HEP d.d. (Bilten HEP-a 160/06.)
- Pravila o izboru ovlaštenika u HEP d.d. (Bilten HEP-a br. 160/06.)
- Pravila o izradi uputa za rad na siguran način u HEP d.d. (Bilten HEP-a br. 160/06.)

U distribucijskim područjima je izvršena revizija procjene opasnosti poslova po radnim mjestima 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

9.3. ZAŠTITA NA RADU

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

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.

Stručnjaci zaštite na radu i rukovodni radnici distribucijskih područja obavili su nadzor primjene pravila i mjera zaštite na radu na 9.993 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.

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.

Provedeno je stručno osposobljavanje za rad na siguran način radnika obučanih za rad pod naponom prema grupama:

- nadzemna mreže niskog napona (93 radnika)
- kabelska mreža niskog napona (31 radnik)
- unutarnje instalacije i čišćenje na niskom naponu (33 radnika).

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

tablica 1

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

Ozljede radnika u 2006. godini mogu se podijeliti u nekoliko skupina prema tablici 2. ⁶¹⁰⁶

tablica 2

TEŽINA OZLJEDE NA RADU				OZLJEDE PO MJESTU NASTANKA			
Lakše	Teže	Skupne	Smrtne	Izravno na mjestu rada	Na putu do mjesta rada i obratno	Na službenom putu	Ostalo (u svezi s radom)
231	8		1	181	45	4	10





10. INFO CENTAR ZAGREB

INFO CENTAR Zagreb organiziran je kao prvi 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 Zagreb, ogledalo su tvrtke, te tako INFO CENTAR Zagreb po svojoj poziciji predstavlja značajan iskorak poslovanja HEP ODS d.o.o. prema kupcima i tržištu, u segmentu informiranja i edukacije kupaca.

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,
- preuvjeti 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. G106



11. RAZMINIRANJE

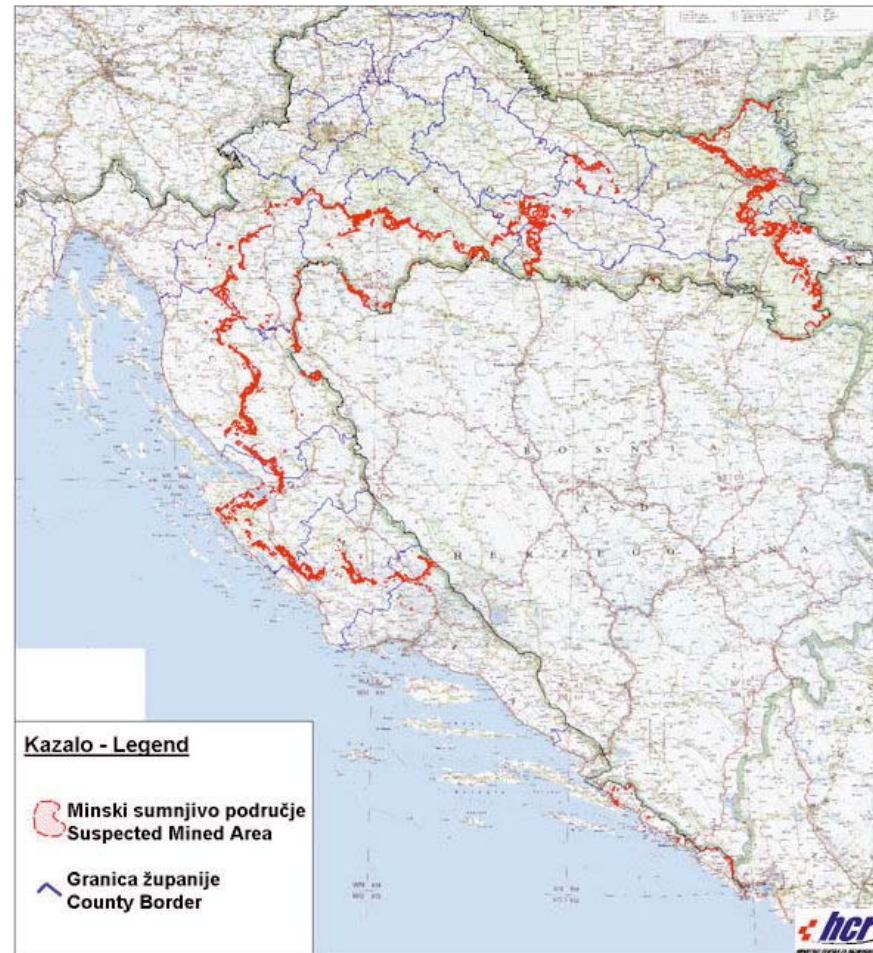
11. RAZMINIRANJE

Proces razminiranja započeo je 1992. godine i nastavio se istim intenzitetom u narednom četverogodišnjem razdoblju u kojem je razminirano ukupno 64.500 m² površine, odnosno 16.900 m trase distribucijskih vodova. Razminiranje su radili vojska RH, civilna zaštita i policija RH.

Značajnije aktivnosti na razminiranju trasa distribucijskih vodova započele tržišnim pristupom poslovima razminiranja, krajem 1995. godine se uz državnu tvrtku AKD MUNGOS d.o.o. i stručnjake MUP-a RH u poslove razminiranja uključuju i druge tvrtke. Do 2006. godine razminirano je ukupno 22.617.092 m² površine, odnosno 1.102.866 m trase distribucijskih vodova za što je utrošeno 146,5 mil. kuna.

U 2006. godini razminirano je 547.487 m² površine, odnosno 27.375 m trase distribucijskih vodova, za što je utrošeno 6.1 mil. kuna.

U 2007. godini planiramo razminirati sve ostale minirane trase distribucijskih vodova (737.460 m² površine, odnosno 36.873 m trase), za što se planira utrošiti oko 9 mil. kn. GI06





12. TEHNIČKI UVJETI I PRAVILA

12. 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 ograničavala strujnog opterećenja - limitatori	20.07.93.
9.	32	Tehnički uvjeti za izvedbu priključaka individualnih objekata	20/07/93/
10.	33	Upute za izbor i ugradnju ograničavala strujnog opterećenja - limitatora	10/08/93/
11.	46	Tipizacija betonskih stupova na NN mrežu	15/04/95/
12.	47	Preporučena opterećenja drvenih stupova za vodove srednjeg napona - 20 kV	18/04/95/
13.	48	Tehnički uvjeti za impregnaciju i preuzimanje drvenih stupova za nadzemne elektroenergetske vodove	18/04/95/
14.	49	Tehnički uvjeti za mjernu opremu na obračunskom mjestu na NN i SN - izmjene i dopune	14/07/95/
15.	57	Tehnički uvjeti za TS 10(20)/0,4 kV, 1x250 kVA; kabelska izvedba s vanjskim posluživanjem	28/06/97/
16.	58	Tipizacija čeličnih konzola na betonskim stupovima okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove	01/07/97/
17.	59	Preporuke za gradnju SN vodova s izoliranim vodičima 10(20) kV	02/07/97/
18.	60	Tehnički uvjeti za distribucijske uljne transformatore snage od 50kVA do 1000kVA napona 10/0.42kV, 20/0.42kV i 20(10)/0.42 kV	03/07/95/
19.	61	Tehnički uvjeti za izradu i ispitivanje spojnog pribora vodiča	04/07/97/
20.	63	Uputa za siguran rad prigodom zamjene uložaka niskonaponskih osigurača	11/09/97/
21.	66	Tehnički uvjeti za priključak malih elektrana na EES HEP-a	04/02/98/
22.	72	Tehnički uvjeti za stupnu TS 10(20)/0,4 kV; 50(100) kVA	15/01/99/
23.	73	Upute za opremanje i ispitivanje obračunskih mjernih mjesta na niskom i srednjem naponu	15/01/99/
24.	80	Tipizacija čeličnih konzola izoliranih vodiča na betonskim stupovima okrugle izvedbe za 20(10) kV vodove s preporukom za projektiranje i primjenu	27/07/99/
25.	81	Tehnički uvjeti za rastavne naprave u nadzemnim SN mrežama	27/07/99/
26.	83	Tehnički uvjeti o izboru zaštitnih sredstava i zaštitne opreme za rad na elektroenergetskim postrojenjima distribucije električne energije	01/12/99/
27.	86	Tehnički uvjeti za armirano betonske nogare drvenih stupova NN i SN vodova	01/03/00/
28.	90	Kriteriji za izbor i ugradnju prenaponske zaštite mreža i postrojenja srednjeg napona	01/02/01/
29.	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/



13. POVIJEST DISTRIBUCIJSKE DJELATNOSTI

13. POVIJEST DISTRIBUCIJSKE DJELATNOSTI

- ▶ 1880. - Početna elektrifikacija i prve istosmjernje elektrane u Hrvatskoj
1895. - Prvi izmjenični elektroprivredni sustav (proizvodnja, prijenos i distribucija) HE Krka, Šibenik
1925. - HE Jaruga – Šibenik, «Ante Šupuk i sin» jedan je od osnivača Međunarodne unije proizvođača i distributera električne energije (UNIPED)
1937. - Osnovano Banovinsko električno poduzeće (BEP) za elektrifikaciju Hrvatske, Zagreb
1941. - Osnovano Državno električno poduzeće (DEP), Zagreb
1944. - Osnovan Upravni odbor za elektrifikaciju Hrvatskog Primorja, Istre i Gorkog kotara, Crikvenica
1945. - Osnovana Uprava za elektrifikaciju Dalmacije, Split
- Osnovano Električno poduzeće Hrvatske (ELPOH), Zagreb
1946. - Osnovana distribucijska poduzeća: Elektra Zagreb, Elektrodalmacija Split, Elektroprimorje Rijeka i Elektroslavonija Osijek
- Osnovan pogon za Istru, Raša
1947. - Elektroprimorje Rijeka osnovala područni ured u Istri, Pula
1949. - Osnovano poduzeće Elektra Zagreb s područnim uredima u Bjelovaru, Karlovcu, Križu, Sisku, Varaždinu, Zaboku i Zagrebu
1950. - Osnovano distribucijsko poduzeće Elektroistra Pula
- Elektroprimorje Rijeka postaje distribucijsko poduzeće s uredima u Rijeci, Skradu i Crikvenici (izdvojene elektrane)
1952. - Osnovan Elektroprivredni sistem NRH (sastavnice: Elektra Zagreb i Elektroslavonija Osijek)
1954. - Osnovana Zajednica elektroprivrednih poduzeća ZEPH (Elektroprimorje Rijeka, Elektroistra Pula, Elektra Zagreb, Elektra Zadar, Električno poduzeće Šibenik, Elektrodalmacija Split, Elektrojug Dubrovnik, Elektroslavonija Osijek)
- Elektra Buje postala samostalno poduzeće
1955. - 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
1958. - 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

13. POVIJEST DISTRIBUCIJSKE DJELATNOSTI

1959. - Prvi upravni odbor ZEPH-a (6 predstavnika distribucije od ukupno 26 članova)
1960. - Pogoni Elektroistre Pula postaju ekonomske jedinice (eksperiment u organizaciji rada distribucije)
1961. - Stručno udruženje distribucijskih poduzeća mijenja ime u Poslovno udruženje poduzeća za distribuciju električne energije NR Hrvatske (ELDIH) Zagreb
1963. - Spajanje distribucijskih poduzeća (17 smanjeno na 7)
- Elektra Buje ulazi u sustav Elektroistre Pula
- Elektra Bjelovar, Križ, Koprivnica, Varaždin i Zabok pripajaju se Elektri Zagreb
- Elektrolika Gospić i HE Ozalj ulaze u sustav Elektre Karlovac
1971. - Elektroslavonija Osijek obavlja poslove proizvodnje i prijenosa
- Elektrolika Gospić pripojena Elektroprivredi Rijeka
1972. - Samostalni pogon «Elektra» Križevci izdvojen iz Elektre Bjelovar
1973. - Svi samostalni pogoni distributivne djelatnosti konstituirani kao osnovne organizacije udruženog rada (OOUR-i)
1974. - Osnovana Zajednica elektroprivrednih organizacija Hrvatske (ZEOH)
1975. - Pogonski okruzi Elektre Zagreb postaju samostalni OOUR-i
- Elektroistra Pula organizirana u OOUR-e
1980. - Iz OOUR-a Elektra Koprivnica izdvojen OOUR Virovitica
1983. - 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. - Donesen 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
- Donesen 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 ► GI 06





ZAKLJUČNO

Rezultati poslovanja u 2006. godini ostvareni su u okviru poslovne politike i ostvarenja temeljnih poslovnih ciljeva HEP - Operatora distribucijskog sustava d.o.o. U okviru temeljnih ciljeva i poslovne politike HEP grupe utvrđeni su sljedeći poslovni ciljevi Društva: racionalizacija troškova poslovanja, poboljšanje naplate, smanjenje netehničkih gubitaka u mreži, zamjena mjernih uređaja, realizacija plana redovnog poslovanja i plana investicija, smanjenje zaliha elektromaterijala, podizanje kvalitete električne energije, prelazak na novonormirane napone i povećanje kvalitete usluge u opskrbi kupaca električnom energijom.

U 2006. godini doneseni su novi podzakonski akti, bitni za rad Društva: Opći uvjeti za opskrbu električnom energijom, Pravilnik o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage, Mrežna pravila elektroenergetskog sustava i Tarifni sustavi. Jedna od značajnih aktivnosti u 2006. godini bila je donošenje Pravilnika o organizaciji i sistematizaciji. Time su stvoreni organizacijski uvjeti za razdvajanje mrežne i opskrbe djelatnosti te bolje i učinkovitije poslovanje. Pravilnikom je izmijenjena unutrašnja organizacija Društva, a u distribucijskim je područjima izmijenjena organizacija službi za tehničke poslove te pogona u sjedištima.

Investicijska ulaganja u 2006. godini iznosila su više od 1,22 milijarde kuna, što su do sada najveća godišnja ulaganja. Najvažnije investicijske aktivnosti bile su:

1. Kapitalna ulaganja

- nova kapitalna ulaganja od posebne važnosti: sustav daljinskog vođenja (SDV) – revitalizacija centara u Zagrebu, Splitu, Rijeci i Osijeku, mrežno tonfrekventno upravljanje (MTU)
- energetske objekti 110 kV: trafostanice TS Tvornica cementa, TS Varaždin, TS Osijek 4, TS Vinčent, TS Tupljak, TS Krk, TS Turnić, TS Dujmovača, TS Siscia, TS Karlobag
- energetske objekti 35 kV: trafostanice TS Lepoglava, TS Šenkovec, TS Žabno, TS Vinkovci 5, TS Staro Petrovo selo, TS Biograd, TS Knin, TS Slatina
- energetske objekti 20 kV: prijelazi na napon 20 kV; Velika Gorica, Botinec, Krapina, Jastrebarsko, DV Garešnica – Popovec – Trnovitica, DV Osijek Zračna luka – Klisa

2. Ostala ulaganja: ulaganja u srednjena-
panske (SN) i niskonaponske (NN) objekte; stvaranje uvjeta i izgradnja priključaka; programi SIO (sanacije i obnove) i SNP (sanacija naponskih prilika) te program nabave vozila.

Od navedenih kapitalnih ulaganja okončane su aktivnosti na: TS 110/10(20) kV Tvornica cementa, TS 110/10(20) kV Varaždin, TS 110/10(20) kV Vinčent, TS 110/35/10(20) kV Krk, TS 35/10(20) kV Žabno, TS 35/10(20) kV Staro Petrovo Selo, TS 110/10(20) kV Biograd, TS 110/35/10(20) kV Slatina i DV Osijek Zračna luka – Klisa. Ubrzane su aktivnosti na pripremi izgradnje objekata Pro-

grama Dubrovnik: rasklopište RS 20 kV Komolac, TS 220/110/35/10(20) kV Plat, TS 110/10(20) Srđ s pripadajućim raspletima.

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.

U cilju unaprjeđenja odnosa s kupcima, ujednačili smo izgled računa za električnu energiju i općenito poslovnu praksu u tom segmentu u čitavom Društvu. Modernizacijom poslovanja i prilagodbom organizacije približili smo se potrebama i zahtjevima kupaca.

Temeljem podataka dobivenih novim programom za statističku obradu distribucijske pouzdanosti, analizirani su prvi godišnji podaci o pogonskim događajima u mreži i dobiveni parametri kojima se ocjenjuje stalnost 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. ⁶¹⁰⁶

Direktor:
Mišo Jurković, dipl. ing.

ŠIFRA DP-a	DISTRIBUCIJSKO PODRUČJE	ADRESA	TEL. CENTRALA	FAX DIR. DP-a	BESPLATNI TELEFON
4000	Sjedište HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Ulica grada Vukovara 37, Zagreb	01 6322 808	01 6170 956	
4001	ELEKTRA ZAGREB	Gundulićeva 32, Zagreb	01 4601 101	01 46 01 404	9820
4002	ELEKTRA ZABOK	Matije Gupca 57, Zabok	049 225 456	049 22 15 15	9820
4003	ELEKTRA VARAŽDIN	Kratka 3, Varaždin	042 371 100	042 37 13 63	9820
4004	ELEKTRA ČAKOVEC	Žrtava fašizma2, Čakovec	040 371 700	040 37 18 00	9820
4005	ELEKTRA KOPRIVNICA	Hrvatske državnosti 32, Koprivnica	048 6540	048 62 14 79	9820
4006	ELEKTRA BJELOVAR	P.Biškupa 5, Bjelovar	043 273 111	043 27 31 00	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 21 10 20	9820
4009	ELEKTRA VINKOVCI	Kralja Zvonimira 96, Vinkovci	032 332 111	032 33 21 53	9820
4010	ELEKTRA SLAVONSKI BROAD	Petra Krešimira IV 11, Slavonski Brod	035 215 555	035 44 47 17	9820
4011	ELEKTROISTRA PULA	Vergerijeva 10, Pula	052 527 500	052 21 12 69	9820
4012	ELEKTROPRIMORJE RIJEKA	Viktora Cara Emina 2, Rijeka	051 204 111	051 20 42 04	9820
4013	ELEKTRODALMACIJA SPLIT	Poljička cesta bb, Split	021 439 111	021 43 90 05	9820
4014	ELEKTRA ZADAR	Kralja Dmitra Zvonimira 28, Zadar	023 290 500	023 31 18 24	9820
4015	ELEKTRA ŠIBENIK	A.Šupuka 1, Šibenik	022 341 600	022 33 81 42	9820
4016	ELEKTROJUG DUBROVNIK	Nikole Tesle 3, Dubrovnik	020 468 111	020 35 75 57	9820
4017	ELEKTRA KARLOVAC	Vladka Mačeka 44, Karlovac	047 411 111	047 41 11 01	
4018	ELEKTRA SISAK	Kralja Tomislava 42, Sisak	044 558 111	044 55 81 02	9820
4019	ELEKTROLIKA GOSPIĆ	Lipovska 31, Gospić	053 570 100	053 57 56 12	9820
4020	ELEKTRA VIROVITICA	Antuna Mihanovića 42, Virovitica	033 841 000	034 27 32 38	9820
4021	ELEKTRA POŽEGA	Primorska 24, Požega	034 230 200	033 72 60 94	9820



Izdavač:
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Tel.: 01/63-22-808
www.hep.hr/ods

Za izdavača:
Mišo Jurković, dipl.ing.

Izvještaj uredili:
mr.sc. Kažimir Vrankić, dipl.ing.
Mišo Jurković, dipl.ing.
Ante Pavić, dipl.ing.
Marinko Cirkvenčić, dipl.ing.

Fotografije:
mr.sc. Kažimir Vrankić, dipl.ing.
Ivan Sušec i arhiva HEP-a

Grafičko oblikovanje:
Intergrafika d.o.o.; Dubravko Bujan, ing.
Ana Knezović, dipl.ing

Tisak:
Intergrafika d.o.o.
Bistranska 19
10000 Zagreb

ISSN 1846-2162

