



Kazalo vsebine

02

letno poročilo 2005 / ELEKTRO MARIBOR

1	Uvod	8			
1.1	Pomembnejši poslovni dogodki v letu 2005	8			
1.2	Ključni podatki poslovnega leta 2005	10			
1.3	Poročilo uprave	12			
1.4	Poročilo nadzornega sveta	13			
2	Splošni podatki	18			
2.1	Osebna izkaznica	18			
2.2	Organiziranost družbe	19			
2.2.1	Organizacijska shema	19			
2.2.2	Predstavitve uprave	20			
2.2.3	Predstavitve nadzornega sveta	20			
2.2.4	Upravljanje družbe	21			
2.2.5	Lastniška struktura družbe, delnica in kapitalske povezave	22			
2.3	Kratka zgodovina	23			
3	Poslovno poročilo 2005	26			
3.1	Načrti za prihodnji razvoj družbe Elektro Maribor d. d.	26			
3.2	Tržne razmere in poslovanje	27			
3.3	Nakup in prodaja električne energije	28			
3.3.1	Nakup električne energije	30			
3.3.2	Prodaja električne energije	31			
3.4	Storitve	33			
3.5	Distribucija električne energije	35			
3.5.1	Vzdrževanje elektroenergetskih naprav	35			
3.5.2	Investicijska vlaganja	36			
3.5.3	Nabava materiala in opreme	38			
3.6	Upravljanje distribucijskega omrežja	38			
3.6.1	Kakovost dobave električne energije	38			
3.6.2	Zagotavljanje varnega in zanesljivega obratovanja	43			
3.6.3	Delovanje telekomunikacijskega omrežja	43			
3.7	Odjem električne energije	44			
3.7.1	Dostop do omrežja	44			
3.7.2	Številne meritve	45			
3.8	Raziskave in razvoj	46			
3.9	Zaposleni	47			
3.10	Komuniciranje z déležniki	51			
3.10.1	Komuniciranje z odjemalci	51			
3.10.2	Komuniciranje z zaposlenimi	52			
3.10.3	Komuniciranje z lastniki in finančnimi javnostmi	52			
3.10.4	Komuniciranje s strokovno javnostjo	52			
3.10.5	Komuniciranje s splošno javnostjo, lokalno skupnostjo in mediji	53			
3.11	Upravljanje s tveganji	54			
3.12	Koraki v smeri odličnosti	56			
3.13	Družbena odgovornost	57			
3.13.1	Varstvo okolja	57			
3.13.2	Modra energija	58			
3.13.3	Donacije in sponzorstva	58			
3.14	Finančna merila poslovne uspešnosti	59			
3.14.1	Analiza poslovanja	59			
3.14.2	Kazalniki poslovanja s pojasnili	64			
3.15	Dogodki po zaključku poslovnega leta	67			
4	Računovodsko poročilo 2005	70			
4.1	Računovodski izkazi	70			
4.1.1	Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička	76			
4.2	Povzetek pomembnih računovodskih usmeritev	78			
4.2.1	Podlaga za sestavitve računovodskih izkazov	78			
4.2.2	Neopredmetena dolgoročna sredstva	78			
4.2.3	Opredmetena osnovna sredstva	78			
4.2.4	Amortizacija	79			
4.2.5	Finančne naložbe	79			
4.2.6	Terjatve	80			
4.2.7	Zaloge	80			
4.2.8	Denarna sredstva	80			
4.2.9	Kapital	80			
4.2.10	Dolgoročne rezervacije	81			
4.2.11	Dolgovi	81			
4.2.12	Kratkoročne časovne razmejitev	81			
4.2.13	Pripoznavanje prihodkov	81			
4.2.14	Pripoznavanje odhodkov	82			
4.2.15	Davki	83			
4.2.16	Izkaz finančnega izida	83			
4.2.17	Pomembnost razkritij	83			
4.3	Razčlenitve in pojasnila k računovodskim izkazom	84			
4.3.1	Bilanca stanja	84			
4.3.2	Izkaz poslovnega izida	94			
4.3.3	Izkaz finančnega izida	101			
4.4	Gospodarska javna služba – poročanje v skladu s SRS 35	102			
4.4.1	Utemeljitev uporabe posameznih meril za bilanco stanja po dejavnostih	102			
4.5	Revizorjevo poročilo	110			
5	Stiki z družbo Elektro Maribor d. d.	114			

Kazalo tabel

Tabela 1.1:	Ključni podatki o poslovanju v letu 2005 v primerjavi z letom 2004 in planom za leto 2005	10	Tabela 4.18:	Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	90
Tabela 2.1:	Splošni podatki o družbi	18	Tabela 4.19:	Aktivne časovne razmejitve	91
Tabela 2.2:	Organizacijska struktura družbe Elektro Maribor d. d. na dan 31. decembra 2005	20	Tabela 4.20:	Kapital	91
Tabela 2.3:	Lastniška struktura kapitala na dan 31. decembra 2005	22	Tabela 4.21:	Gibanje dolgoročnih rezervacij v letu 2005	92
Tabela 3.1:	Količine in fizični obseg naprav	35	Tabela 4.22:	Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	92
Tabela 3.2:	Rast porabe električne energije glede na predhodno leto	41	Tabela 4.23:	Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	93
Tabela 3.3:	Rast povprečne konične obremenitve glede na predhodno leto	42	Tabela 4.24:	Priloga k izkazu poslovnega izida - razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah	94
Tabela 3.4:	Kazalniki poslovanja za leto 2005 v primerjavi z letom 2004	64	Tabela 4.25:	Čisti prihodki od prodaje	94
Tabela 4.1:	Bilanca stanja na dan 31. decembra 2005	70	Tabela 4.26:	Stroški blaga, materiala in storitev	95
Tabela 4.2:	Izkaz poslovnega izida za leto 2005	72	Tabela 4.27:	Stroški dela	96
Tabela 4.3:	Izkaz finančnega izida od 1. 1. do 31. 12. 2005	73	Tabela 4.28:	Stroški dela in stroški povračil zaposlenim v letu 2005	97
Tabela 4.4:	Izkaz gibanja kapitala za leto 2005 in 2004	74	Tabela 4.29:	Stroški nadzornega sveta	98
Tabela 4.5:	Dodatek k izkazu gibanja kapitala za leto 2005 – bilančni dobiček	76	Tabela 4.30:	Odpisi vrednosti	98
Tabela 4.6:	Oblikovanje bilančnega dobička za leto 2005	77	Tabela 4.31:	Drugi poslovni odhodki	99
Tabela 4.7:	Amortizacijske stopnje	79	Tabela 4.32:	Finančni prihodki	99
Tabela 4.8:	Opredmetena osnovna sredstva	85	Tabela 4.33:	Finančni odhodki	99
Tabela 4.9:	Neopredmetena osnovna sredstva	85	Tabela 4.34:	Izredni prihodki	100
Tabela 4.10:	Dolgoročne finančne naložbe	87	Tabela 4.35:	Izredni odhodki	100
Tabela 4.11:	Stanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2005	87	Tabela 4.36:	Čisti poslovni izid po preračunu kapitala s pomočjo EUR in cen življenjskih potrebščin	101
Tabela 4.12:	Gibanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2005	87	Tabela 4.37:	Struktura meril za delitev bilance stanja na podbilance stanja po vrstah dejavnosti	103
Tabela 4.13:	Zaloge	88	Tabela 4.38:	Pojasnila uporabljenih meril za delitev bilance stanja	105
Tabela 4.14:	Dolgoročne poslovne terjatve	89	Tabela 4.39:	Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. decembra 2005	106
Tabela 4.15:	Kratkoročne poslovne terjatve	89	Tabela 4.40:	Izkaz poslovnega izida za obdobje I – XII 2005 po dejavnostih	108
Tabela 4.16:	Gibanje kratkoročnih poslovnih terjatev v letu 2005	89	Tabela 4.41:	Stroški po funkcionalnih skupinah v letu 2005 po dejavnostih	109
Tabela 4.17:	Pregled terjatev električne energije in omrežnine po rokih zapadlosti	90			



Kazalo grafov

04

letno poročilo 2005 / ELEKTRO MARIBOR

Graf 1.1:	Prihodki in koeficient celotne gospodarnosti	11
Graf 1.2:	Čisti poslovni izid in dobičkonosnost kapitala	11
Graf 1.3:	Dodana vrednost in dodana vrednost na zaposlenega	11
Graf 1.4:	Investicijska vlaganja	11
Graf 2.1:	Gibanje knjigovodske vrednosti delnice v zadnjih treh letih (v SIT)	22
Graf 3.1:	Struktura prodaje električne energije v letu 2005 (v MWh)	28
Graf 3.2:	Gibanje prodaje električne energije od leta 1996 do leta 2005 (v MWh)	29
Graf 3.3:	Struktura nabavnih virov	30
Graf 3.4:	Prihodki storitvene dejavnosti med letoma 2003 in 2005 (v 000 SIT)	33
Graf 3.5:	Struktura prihodkov storitvene dejavnosti med letoma 2003 in 2005	34
Graf 3.6:	Strukturna primerjava investicijskih vlaganj po letih in strukturi	36
Graf 3.7:	Število odjemalcev s slabimi napetostnimi razmerami	39
Graf 3.8:	SAIDI – Povprečni čas trajanja nenačrtovanih prekinitev, daljših od treh minut, na odjemalca	40
Graf 3.9:	Poraba električne energije (v GWh)	41
Graf 3.10:	Povprečna konična obremenitev (v MW)	42
Graf 3.11:	Struktura števila zaposlenih po dejavnostih na dan 31. december 2005	47
Graf 3.12:	Gibanje števila zaposlenih od leta 2001 do leta 2005	48
Graf 3.13:	Izobrazbena struktura zaposlenih na dan 31. december 2005	49
Graf 3.14:	Nezgode pri delu od leta 2001 do leta 2005	50
Graf 3.15:	Struktura prihodkov v letu 2005	61
Graf 3.16:	Struktura stroškov in odhodkov v letu 2005	62
Graf 3.17:	Struktura sredstev in obveznosti do virov sredstev na dan 31. decembra v letih 2004 in 2005	63

Slovar kratic

AMM	Automated Meter Management – daljinski zajem merilnih podatkov
ARSO	Agencija Republike Slovenije za okolje
DCV	distribucijski center vodenja
DTO	dobava tarifnim odjemalcem
DV	daljnovod
ELES	Elektro Slovenija
EZ	energetski zakon
FERI	Fakulteta za elektrotehniko, računalništvo in informatiko
GIS	geografski informacijski sistem
GJS	gospodarska javna služba
HE	hidroelektrarna
HSE	Holding slovenskih elektrarn
IO	indirektni odjem
JP	javno podjetje
KBV	kablovod
LO	letni odjem
MTK	mrežno tonsko krmiljenje
NGS	nova generacija telekomunikacijskega omrežja v tehnologiji sinhronne digitalne hierarhije
NN	nizka napetost
OE	območna enota
OPGW	Optical ground wire – optika v zaščitni vrvi daljnovoda
PCB	poliklorirani bifenil
RECS	Renewable Energy Certificate System – sistem za trgovanje s certifikati energije iz obnovljivih virov
REDOS	razvoj elektrodistribucijskega omrežja Slovenije
RTP	razdelilna transformatorska postaja
RTU	Remote Terminal Unit – oddaljena končna postaja
SAIDI	kazalnik zanesljivosti dobave (ure izpada na odjemalca)
SE	storitvena enota
SIOK	slovenska organizacijska klima
SN	srednja napetost
SODO	sistemske operater distribucijskega omrežja
SOPO	sistemske operater prenosnega omrežja
TP	transformatorska postaja
TR	transformator
VN	visoka napetost



1



Trenutek uspeha



Uvod

Lepo mi je.

1 Uvod

1.1 Pomembnejši poslovni dogodki v letu 2005

Sprememba organizacijske strukture in uvedba novega plačnega sistema

Od začetka leta 2005 je v veljavi nova organizacijska struktura družbe. Organizacijska struktura družbe je bila opredeljena v decembru leta 2004, ko je bil sprejet Pravilnik o organiziranosti in sistematizaciji delovnih mest v družbi Elektro Maribor d. d. S pravilnikom so bili za opravljanje dejavnosti SODO (do 1. 7. 2007 pa tudi dejavnosti DTO) ustanovljeni: sektor upravljanja distribucijskega omrežja, sektor distribucije električne energije in sektor odjema. V okviru tržnih dejavnosti delujeta dva sektorja: sektor nakupa in prodaje električne energije in sektor storitev. S 1. januarjem 2005 smo uvedli tudi nov plačni sistem oziroma sistem nagrajevanja, s katerim želimo več pozornosti nameniti nagrajevanju individualne uspešnosti.

Selitev OE Maribor okolica na novo lokacijo

Februarja smo OE Maribor okolica z Veselove ulice 6 preselili na novo lokacijo, na Vodovodno ulico 2. Selitev je posledica združitve dveh organizacijskih enot (OE Maribor mesto in OE Maribor okolica) v eno enoto, in sicer v OE Maribor z okolico, ki se nahaja na Vodovodni ulici 2 v Mariboru.

Prenova razdelilno transformatorske postaje Melje

Največja investicija v letu 2005 je bila prenova RTP 110/10 kV Melje, ki zagotavlja približno 40 % odjema v Mariboru. S tem je bila za zanesljivo in varno obratovanje odpravljena ena najbolj kritičnih točk, saj je bila RTP Melje najstarejša in najbolj obremenjena razdelilna transformatorska postaja 110/x kV.

Spletna aplikacija eStoritev za gospodinjske odjemalce

Na spletni strani <http://www.elektro-maribor.si> smo uvedli spletno aplikacijo eStoritev. Ta odjemalcem omogoča vpogled v tehnične podatke merilnega mesta, pregled izstavljenih računov in plačil ter informativni obračun dobavljene električne energije kar z osebnega računalnika ali s terminala, ki je nameščen v informacijski pisarni na Vetrinjski ulici 2.

Projekt Modra energija

Skrb za ohranjanje narave je postala nuja, če želimo prihodnjim rodovom zapustiti okolje, v katerem bo mogoče in vredno živeti. V naši družbi se tega zavedamo, zato smo našim odjemalcem pričeli ponujati električno energijo v obliki produkta, pridobljenega iz obnovljivih virov. Kot eden največjih ponudnikov električne energije v Sloveniji smo se tako vključili v projekt Modra energija. Tako v partnerskem odnosu z našim največjim dobaviteljem električne energije, Holdingom Slovenske elektrarne, d. o. o., ponujamo energijo, ki je proizvedena v eni izmed treh verig hidroelektrarn v njihovi lasti. S tem bodo tudi končni porabniki lahko prispevali svoj delež k zmanjšanju obremenjenosti okolja.

08

Nov nadzorni svet Elektra Maribor

Vlada je v letu 2005 v vseh petih elektrodistribucijskih podjetjih zamenjala člane nadzornih svetov, predstavnikov kapitala. 31. avgusta 2005 je družba Elektro Maribor d. d., dobila nov nadzorni svet. Na seji skupščine so bili odpoklicani dosedanji člani nadzornega sveta in imenovani novi. Za novo mandatno obdobje štirih let so bili imenovani: Rajko Fajt, Slavko Visenjak, Milan Mendaš in Matjaž Rutar.

Prva mednarodna konferenca o elektrodistribuciji in trgu električne energije – Energija 05

V času pospešenega razvoja energetskega sektorja in rastočega konflikta med liberalizacijo in regulacijo je družba Elektro Maribor d. d., od 9. do 10. novembra 2005, kot generalna pokroviteljica sodelovala pri organizaciji prve mednarodne konference Energija 05. Glavna tema konference je bila »Slovenska elektrodistribucija v fazi sprememb: izzivi in posledice«. Na dobro obiskani konferenci so sodelovali ugledni in kompetentni evropski strokovnjaki.

Preselitev SE Elektro Gradnje Ljutomer na novo lokacijo

Po uspešno opravljenem tehničnem pregledu in izdaji delnega uporabnega dovoljenja za zgrajeni objekt operativno-tehničnih služb, se je sredi novembra 2005 storitvena enota Elektro Gradnje Ljutomer preselila s stare lokacije v Postružnikovi ulici 3. V celoti so pričeli poslovati v novih prostorih v ulici Rada Pušenjaka 5, kjer so doslej imeli skladišče in garaže za tovorna vozila ter mehanizacijo.

Družba Elektro Maribor d. d. prejela priznanje FER1

Decembra 2005 je družba Elektro Maribor d. d. prejela priznanje za pomoč pri izgradnji objekta G2. Priznanje je bilo podeljeno na proslavi ob dnevu FER1 (Fakultete za elektrotehniko, računalništvo in informatiko).

Projekt analiza Cost / Value Driver

Konec leta 2005 smo zaključili prvo fazo izboljšav v poslovanju s pomočjo analize Cost / Value Driver (analiza stroškovnih povzročiteljev in vrednostnih poganjačev). Sodelujoči v projektu so pripravili številne ekonomsko smotrne ukrepe. Uprava družbe je ukrepe temeljito in zelo objektivno pregledala ter jih večino tudi potrdila. V letu 2006 bo izvedena še zaključna in odločilna faza projekta – vpeljevanje ukrepov v prakso.



1.2 Ključni podatki poslovnega leta 2005

Za družbo Elektro Maribor d. d. je bilo leto 2005 uspešno. Rezultat poslovanja je bil dobiček v višini 1.226.191 tisoč SIT, kar je nad načrtovanimi rezultati za leto 2005, ko smo načrtovali dobiček v višini 1.179.790 tisoč SIT (tabela 1.1).

Tabela 1.1: Ključni podatki o poslovanju v letu 2005 v primerjavi z letom 2004 in planom za leto 2005

Element	2004	Plan 2005	2005	Indeks	Indeks
1	2	3	4	5=4/2	6=4/3
Prihodki v 000 SIT	39.794.541	40.007.195	40.860.556	103	102
Čisti poslovni izid poslovnega leta v 000 SIT	1.275.826	1.179.790	1.226.191	96	104
Bilančni dobiček v 000 SIT	606.017	560.400	585.543	97	104
EBIT v 000 SIT	1.254.194	1.241.395	893.609	71	72
EBITDA v 000 SIT	5.432.319	5.297.943	5.369.414	99	101
Sredstva na dan 31. 12. v 000 SIT	62.391.848	64.502.812	64.021.142	103	99
Kapital na dan 31. 12. v 000 SIT	52.920.112	53.498.596	53.581.530	101	100
Prodana el. energija v MWh:	2.004.406	2.036.028	2.096.536	105	103
- gospodinjiski odjemalci + zagotovljena dobava	889.231	670.009	780.172	88	116
- upravičeni odjemalci in drugi	1.115.175	1.366.019	1.316.364	118	96
Obseg odjemalcem prenesene energije v MWh	1.870.142	1.923.352	1.899.490	102	99
Obseg zadolževanja v 000 SIT	0	3.200.000	0		0
Investicijska vlaganja v 000 SIT	4.425.918	4.832.664	5.205.383	118	108
Dodana vrednost na zaposlenega v 000 SIT*	10.434	10.848	11.094	106	102
Število zaposlenih po stanju na dan 31. 12.	882	868	863	98	99

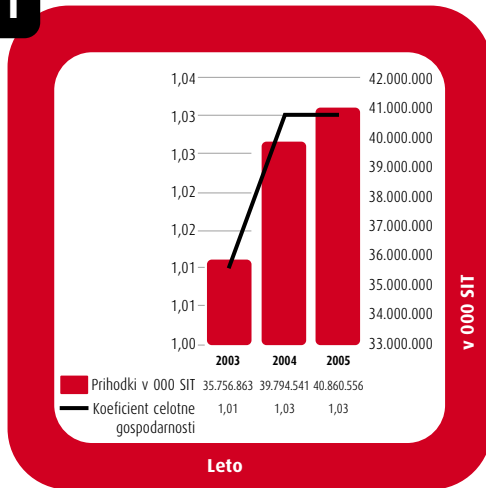
* Dodana vrednost na zaposlenega je izračunana na sledeči način:
(Kosmati donos iz poslovanja – Stroški blaga, materiala in storitev – Drugi poslovni odhodki) / Povprečno število zaposlenih iz ur.

Uspešnost poslovanja se odraža tudi v vseh kazalnikih, ki so prikazani v grafih od 1.1 do 1.4.

10

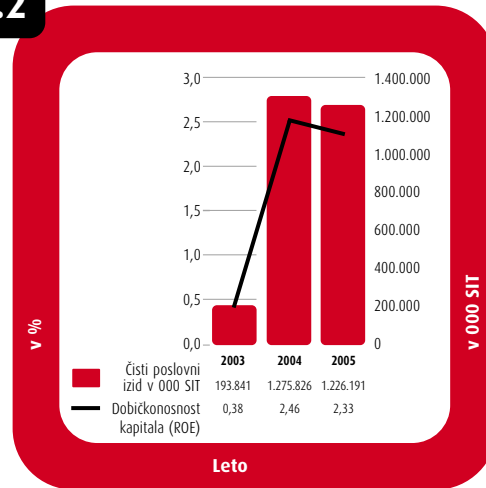
Graf 1.1

Prihodki in koeficient celotne gospodarnosti



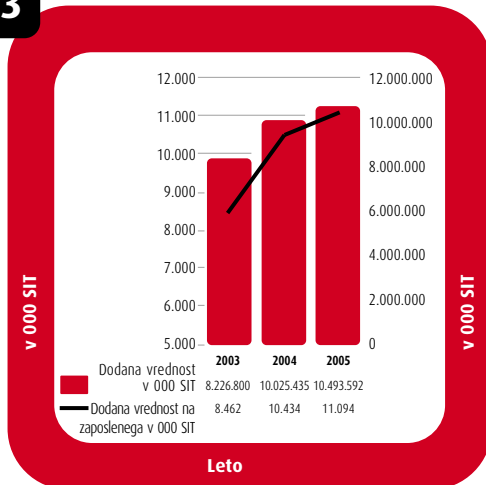
Graf 1.2

Čisti poslovni izid in dobičkonosnost kapitala



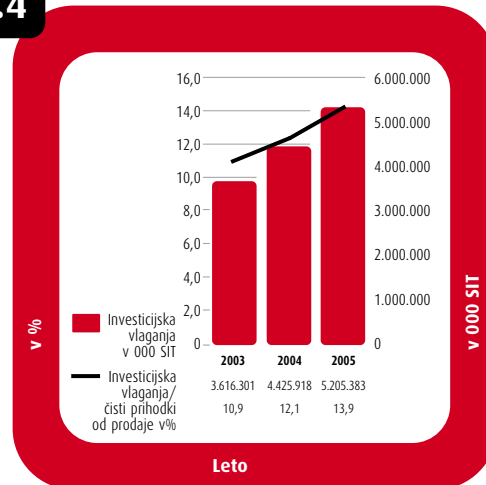
Graf 1.3

Dodana vrednost in dodana vrednost na zaposlenega



Graf 1.4

Investicijska vlaganja



1.3 Poročilo uprave

V letu 2005 smo poslovali z dobičkom 1.226.191 tisoč tolarjev, kar je 4 % več od načrtovanega. V družbi smo v tem obdobju intenzivno pristopili k projektu zniževanja stroškov poslovanja na vseh področjih delovanja družbe. V projekt je v obliki raziskovalnih enot aktivno vključena večina zaposlenih, ki lahko vsak na svojem področju vplivajo na optimizacijo delovanja posameznega delovnega procesa. Stroške že zdaj omejujemo po posameznih dejavnostih tako, da ne naraščajo s stopnjo rasti obsega poslovanja.

Ob pričetku leta 2005 sta stopila v veljavo nov sistem nagrajevanja in nova organizacija družbe. Nov sistem nagrajevanja temelji na postavljanju osebnih ciljev vsakega zaposlenega ter vrednotenju in nagrajevanju individualne uspešnosti. Z letom 2005 smo tako v celoti izvedli prvo ocenjevalno obdobje.

V letu 2006 so se pri obeh poglavitnih dejavnostih družbe razmere za Elektro Maribor znatno zaostriale. Na področju delovanja systemskega operaterja distribucijskega omrežja je s 1. januarjem 2006 začel veljati nov triletni regulatorni okvir za določitev višine omrežnine, na podlagi katerega so se za Elektro Maribor bistveno poslabšali finančni okviri delovanja te gospodarske javne službe. Obenem razmere na trgu električne energije zmanjšujejo pozitivno razliko pri poslovanju dejavnosti nakupa in prodaje električne energije. Glede na današnje tržne razmere bi negativen rezultat poslovanja pri dobavi tarifnim odjemalcem oziroma pri prodaji električne energije gospodinjstvom spremenilo le povišanje prodajne cene električne energije.

Delovanje elektroenergetskega sistema v lasti družbe Elektro Maribor d. d. je bilo v letu 2005 na ustrezni ravni, kar pomeni, da so bili odjemalci z električno energijo oskrbovani brez večjih motenj.

Plan investicij, ki temelji na potrjenem načrtu razvoja distribucijskega omrežja, je bil v celoti realiziran. Najpomembnejša investicija – razdelilna transformatorska postaja 110/10 kV Melje, ki napaja center Maribora, je bila zaključena do faze, ki omogoča normalno obratovanje.

Poraba električne energije na območju Elektra Maribor se je v letu 2005 v primerjavi z letom 2004 povečala za 3,1 %, medtem ko se je povprečna konična obremenitev v enakem obdobju povečala za 4 %.

V dejavnosti nakupa in prodaje električne energije smo bili v drugi polovici leta priča drastičnemu zvišanju cen električne energije na referenčnih trgih, kar se na slovenskem trgu odraža predvsem na dnevnem trgu. Povprečna nabavna cena električne energije za preteklo leto je znatno višja od načrtovane, kljub temu da so nabavne cene na trgu konec leta 2005 glede na januar 2005 zrasle tudi za več kot 45 %. Ob tem je na poslovanje vplival tudi izrazit padec likvidnosti slovenske borze električne energije, pri čemer ponudba nikakor ne sledi povpraševanju, na poslovanje pa prav tako negativno vpliva nepredvidljivost osnov za vrednotenje izravnalne energije. V uporabo smo dali sistem za upravljanje z energijskim portfeljem in obvladovanje tveganj.

Na področju storitev poleg osnovne dejavnosti, gradnje in obnov elektroenergetskega omrežja za potrebe systemskega operaterja distribucijskega omrežja, sledimo potrebam odjemalcev in visoki ravni kakovosti naših storitev. V letu 2005 smo intenzivno razvijali dejavnost inženiringa oziroma celovitega investicijskega inženiringa, za merilni laboratorij in merilni servis pa smo pripravili vse potrebno za pridobitev akreditacijske listine s strani Slovenske akreditacije.

V letu 2005 smo znotraj družbe in v okviru Gospodarskega interesnega združenja elektrodistribucijskih podjetij izvajali aktivnosti prilagajanja novi zakonodaji, in sicer postopek pravne ločitve dejavnosti. Do 1. julija 2007 moramo namreč v družbi izvesti pravno ločitev dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja od ostalih dejavnosti. Izdelali smo že predloge bodoče organiziranosti distribucijskih podjetij v Sloveniji in jih posredovali pristojnemu ministru. Aktivnosti tečejo v več skupinah in na več nivojih ter se bodo nadaljevale še naprej, z namenom sprejetja optimalne rešitve. Poleg postopka pravne ločitve dejavnosti je v teku priprava na prav tako zahteven projekt – prehod vseh odjemalcev med upravičene odjemalce. V skladu z zakonodajo se bo tudi to zgodilo s 1. julijem 2007. S tem bodo tudi gospodinjiski odjemalci lahko prosto izbirali med dobavitelji električne energije. Naša naloga bo na eni strani zagotovitev enostavnih in preglednih postopkov za odjemalce, na drugi pa ohranjanje oziroma krepitev tržnega deleža Elektra Maribor kot dobavitelja električne energije.

Okolju smo posvetili še posebno skrb, saj smo uvedli večino postopkov, s katerimi potrjujemo skladnost z zahtevo standarda ISO 14001. V začetku leta 2006 sledi še certifikacijski postopek.

Predsednik uprave:
Stanislav Vojsk, univ. dipl. inž. el.

Član uprave:
Tomaž Orešič, univ. dipl. inž. stroj.

1.4 Poročilo predsednika nadzornega sveta

Nadzorni svet Elektro Maribor d. d. v skladu z 282. členom ZGD-1 podaja poročilo o preveritvi in potrditvi letnega poročila uprave družbe.

Nadzorni svet družbe je v poslovnem letu 2005 redno in tekoče spremljal delovanje družbe in aktivnosti uprave na 8 rednih in 1 korespondenčni seji.

31. avgusta 2005 je po sklepu Vlade RS prišlo do zamenjave članov nadzornega sveta, predstavnikov kapitala. Za novo mandatno obdobje štirih let so bili imenovani: Rajko Fajt, Slavko Visenjak, Milan Mendaš in Matjaž Rutar.

Na osnovi korektno pripravljenih gradiv s strani strokovnih služb in podanih obrazložitvev s strani uprave je nadzorni svet sledil poslovnim odločitvam uprave in rezultatom družbe, dinamiki uresničevanja strateških ciljev in investicijskim vlaganjem ter v smislu dobrega gospodarja veljavno sprejemal odločitve.

Delovanje družbe je v letu 2005 potekalo v skladu s sprejetim gospodarskim načrtom. Poslovni izid poslovanja je pozitiven in je za 4 % boljši od načrtovanega. Pozitivni rezultati se kažejo tudi na področju prihodkov, dodane vrednosti in dodane vrednosti na zaposlenega, na področjih investicijskih vlaganj in zmanjševanja števila zaposlenih. Potek poslovanja so bistveno zaznamovale spremenjena organizacijska struktura družbe, nov plačni sistem oziroma sistem nagrajevanja, investicijska vlaganja, med katerimi najbolj izstopa prenova RTP 110/10 kV Melje, ter zvišanje cen električne energije na referenčnih trgih, zlasti v drugi polovici leta. Prav slednje je, poleg večjih stroškov pri napovedih za odstopanja električne energije in korekcije vrednosti terjatev za gospodinjne odjemalce, bistveno vplivalo na zmanjšanje čistega poslovnega izida poslovnega leta v primerjavi z izidom obračunskega obdobja od I do IX.

V letu 2005 je bila s strani Računskega sodišča RS opravljena revizija o pravilnosti izvajanja javnih naročil ter doseganja gospodarnosti pri nakupih blaga in storitev za leto 2004. 20. 12. 2005 je Računsko sodišče JP Elektro Maribor izreklo mnenje s pridržkom o pravilnosti poslovanja. S popravljivimi ukrepi, ki jih je družba izkazala za ugotavljanje nepravilnosti pri določanju meril, so bili izvedeni postopki, ki so zagotovili, da so nepravilnosti odpravljene in priporočila upoštevana.

Nadzorni svet je na sejah obravnaval in dal soglasje k naslednjim najpomembnejšim aktom, predlogom in poslovnim odločitvam:

- obravnavi poslovnega letnega poročila družbe za leto 2004,
- predlogu uprave družbe za uporabo bilančnega dobička družbe za leto 2004,
- gospodarskemu načrtu za leto 2005,
- akcijskemu programu za leto 2005,
- predlogu o imenovanju revizijske družbe,
- poročilu uprave o poslovanju od I do VI 2005 in poročilu o izvajanju akcijskega programa za obdobje od I do VI 2005,
- pogodbi o izvajanju informacijskih storitev,
- podpisu pogodb za nakup električne energije za leto 2005 in 2006,
- zavrnitvi ponudb javnih razpisov,
- investicijskemu načrtu za gradnjo RTP Koroška vrata,
- poročilu uprave o poslovanju od I do IX 2005,
- revizijskemu poročilu Računskega sodišča RS o poslovanju družbe v letu 2004,
- obravnavi poslovnega letnega poročila družbe za leto 2005.



Preveritev in potrditev letnega poročila 2005 ter opredelitev do revizorjevega poročila

Nadzorni svet je obravnaval letno poročilo družbe za leto 2005 in revizorjevo poročilo delničarjem družbe Elektro Maribor d. d. ki ga je opravilo podjetje za revidiranje KPMG Slovenija. Ugotavljamo, da računovodski izkazi s prilogami in poslovno poročilo družbe na dan 31. 12. 2005, realno in pošteno prikazujejo poslovanje družbe. Izkazi so v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi, rezultati poslovanja pa se ujemajo s strategijo razvoja, podano v gospodarskem načrtu za leto 2005 in s stališči nadzornega sveta.

Nadzorni svet na osnovi preveritve letnega poročila in pregleda revizorjevega poročila ugotavlja:

- letno poročilo družbe za poslovno leto 2005 prikazuje realno sliko o poslovanju in ga potrjuje,
- revizorjevo poročilo potrjuje pošteno predstavitev finančnega stanja in poslovanja družbe v letu 2005 in ga sprejema,
- predlog uprave družbe o uporabi bilančnega dobička je primeren in ga kot usklajenega predlaga skupščini družbe v sprejem,
- uprava družbe je uspešno in v skladu z gospodarskim načrtom vodila družbo v poslovnem letu 2005, ter skupščini predlaga, da ji podeli razrešnico.

Iz rezultatov poslovanja in informacij, podanih na sejah nadzornega sveta je razvidno, da je družba Elektro Maribor d. d. v letu 2005 uspešno izpeljala zastavljene strateške, gospodarske in poslovne cilje, zapisane v gospodarskem načrtu 2005.

Nadzorni svet ocenjuje, da ob sposobnem vodstvu obstajajo realni pogoji za uspešno poslovanje družbe tudi v letu 2006. Skupaj z upravo družbe si bomo prizadevali za dobre poslovne rezultate, stabilno delovanje in razvoj ter primeren donos kapitala.

Sestava nadzornega sveta družbe Elektro Maribor

V skladu s statutom družbe Elektro Maribor d. d. šteje nadzorni svet šest članov, od katerih so štiri člani predstavniki kapitala, dva člana pa predstavnika delavcev.

Člani nadzornega sveta družbe so do 31. 8. 2005 bili:

- mag. Zvonko Copot, predsednik nadzornega sveta,
- Slava Kurtin, članica nadzornega sveta,
- Bojan Škof, član nadzornega sveta,
- Jože Dover, član nadzornega sveta,
- Franc Šmigoc, član nadzornega sveta,
- Miro Pečovnik, član nadzornega sveta.

Člani nadzornega sveta družbe od 31. 8. 2005 so:

- Rajko Fajt, predsednik nadzornega sveta,
- Slavko Visenjak, podpredsednik nadzornega sveta,
- Milan Mendaš, član nadzornega sveta,
- Matjaž Rutar, član nadzornega sveta,
- Franc Šmigoc, član nadzornega sveta,
- Miro Pečovnik, član nadzornega sveta.

Ptuj, 23. 5. 2006

Predsednik nadzornega sveta:
Rajko Fajt



2

Svetli trenutki mojega življenja.



Lepo mi je.

Splošni
podatki

2. Splošni podatki

2.1 Osebna izkaznica

Elektro Maribor d. d., javno podjetje za distribucijo električne energije, je del elektroenergetskega sistema Republike Slovenije in eno izmed petih podjetij za distribucijo električne energije v Republiki Sloveniji.

Osnovna dejavnost družbe je distribucija in trgovanje z električno energijo (tabela 2.1), med glavne cilje družbe pa lahko štejemo zanesljivo in varno oskrbo porabnikov z električno energijo, skrb za razvoj omrežja in konkurenčen nastop na trgu električne energije. Kakovostno izvajanje osnovnih nalog družbe je pogojeno z rednim vzdrževanjem elektroenergetskega omrežja, dolgoletnim načrtovanjem razvoja omrežja in izvajanjem sprejetih načrtov.

Tabela 2.1: Splošni podatki o družbi

Družba:	Elektro Maribor, javno podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Skrajšano ime:	Elektro Maribor d. d.
Sedež:	Vetrinjska ulica 2, 2000 Maribor
Dejavnosti, za katere je družba registrirana:	distribucija električne energije trgovanje z električno energijo proizvodnja električne energije v HE proizvodnja naprav za distribucijo in krmiljenje elektrike splošna gradbena dela, druga gradbena dela, tudi dela specialnih strok proizvodnja opreme za razsvetljavo in električnih svetilk tehnično preizkušanje in analiziranje ter druge dejavnosti
Matična številka:	5231698
ID za DDV:	SI 46419853
Transakcijski račun:	04515-0000570965
Osnovni kapital:	33.495.324 tisoč SIT
Vpis v sodni register:	Registrirana pri Okrožnem sodišču v Mariboru, vložek 1/00847/00
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2005:	863
Preskrbovalno območje:	severovzhodna Slovenija
Velikost preskrbovalnega območja:	3.992 km ²
Število odjemalcev v letu 2005:	202.302
Število prodanih MWh v letu 2005:	2.096.536

18

2.2 Organiziranost družbe

2.2.1 Organizacijska shema

Organiziranost družbe Elektro Maribor d. d. je v veliki meri pogojena z zakonodajo. Na osnovi Zakona o spremembah in dopolnitvah Energetskega zakona je leta 2004 izšla tudi Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (SODO) in gospodarske javne službe dobave električne energije tarifnim odjemalcem (DTO) (v nadaljevanju Uredba), ki je opredelila organiziranost in naloge sistemskega operaterja distribucijskega omrežja in dobave električne energije tarifnim odjemalcem.

Organizacijska struktura družbe je 31. decembra 2005 enaka strukturi, ki je bila opredeljena v decembru leta 2004, ko je bil sprejet Pravilnik o organiziranosti in sistematizaciji delovnih mest v družbi Elektro Maribor d. d. S pravilnikom so bili za opravljanje dejavnosti SODO in do 1. 7. 2007 tudi dejavnosti DTO ustanovljeni:

- sektor upravljanja distribucijskega omrežja, ki izvaja upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja,
- sektor distribucije električne energije, ki izvaja distribucijo električne energije, razvoj, načrtovanje in vzdrževanje distribucijskega omrežja,
- sektor odjema električne energije, ki izvaja dostop do distribucijskega omrežja, številne meritve in gospodarsko javno službo dobave električne energije tarifnim odjemalcem.

V okviru tržnih dejavnosti pa delujeta dva sektorja:

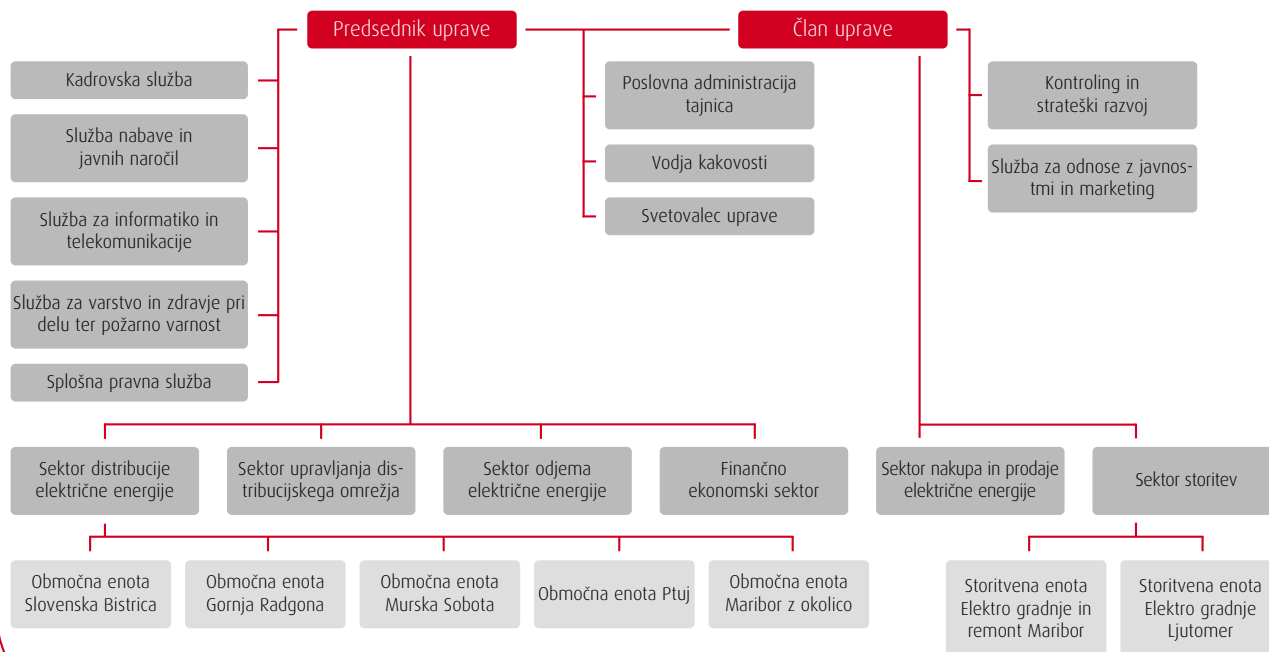
- sektor nakupa in prodaje električne energije – kot energetska tržna dejavnost in
- sektor storitev – kot neenergetska tržna dejavnost.

V letu 2005 v družbi ni bilo izvedenih organizacijskih sprememb na nivoju makro organizacije, so pa v pripravi in bodo na osnovi energetske zakonodaje v letu 2006 bistveno spremenile organizacijsko strukturo v družbi.



Organizacijska struktura družbe na dan 31. decembra 2005 je razvidna iz tabele 2.2.

Tabela 2.2: Organizacijska struktura družbe Elektro Maribor d. d. na dan 31. decembra 2005



2.2.2 Predstavitev uprave

Družba Elektro Maribor d. d. ima dvočlansko upravo, ki jo sestavljata:

- Stanislav Vojsk, univ. dipl. inž. el. – predsednik uprave in
- Tomaž Orešič, univ. dipl. inž. stroj. – član uprave.

Uprava je nastopila mandat 1. maja 2003, za obdobje štirih let.

2.2.3 Predstavitev nadzornega sveta

Nadzorni svet družbe so v letu 2005 sestavljali:

- **Predstavniki lastnikov (do 31. avgusta 2005):**
 - mag. Zvonko Copot – predsednik nadzornega sveta,
 - Slava Kurtin, univ. dipl. prav. – članica,
 - dr. Bojan Škof – član,
 - Jože Dover, univ. dipl. ekon. – član.
- **Predstavniki lastnikov (od 31. 8. 2005):**
 - Rajko Fajt, univ. dipl. inž. el. – predsednik nadzornega sveta,
 - Milan Mendaš, univ. dipl. inž. el. – član,
 - Slavko Visenjaj, dipl. inž. agr. – član,
 - Matjaž Rutar, univ. dipl. inž. rač. – član.
- **Predstavniki zaposlenih:**
 - Franc Šmigoc, univ. dipl. ekon. – član,
 - Miro Pečovnik, dipl. inž. el. – član.

2.2.4 Upravljanje družbe

Družba ima uveljavljen dvotirni sistem upravljanja. Upravljanje družbe izhaja iz veljavne zakonske ureditve, statuta družbe, internih aktov, ki so pripravljene v skladu s standardi ISO, ter pravic in odgovornosti organov vodenja in upravljanja družbe.

Skupščina

Svoje pravice v zvezi z družbo delničarji uresničujejo na skupščini. Skupščina delničarjev odloča o vseh zakonsko določenih vprašanjih, zlasti pomembna pa so vprašanja uporabe bilančnega dobička in statutarna vprašanja. Skupščino skliče uprava družbe na lastno pobudo, na zahtevo nadzornega sveta ali na zahtevo delničarjev, ki predstavljajo vsaj 5 % osnovnega kapitala družbe. Na skupščini lahko delničarji svoje pravice iz delnic uresničujejo neposredno ali preko pooblaščenca, ki v skladu z zakonom zbirajo pooblastila za odločanje na njej.

Nadzorni svet

Pristojnosti nadzornega sveta, sklicevanje sej in druge zadeve, ki so pomembne za delo nadzornega sveta, opredeljuje statut družbe.

Nadzorni svet ima šest članov, ki so izvoljeni za dobo štirih let, in so po poteku mandata lahko ponovno izvoljeni. Štirje člani zastopajo interese delničarjev, in jih izvoli skupščina, dva pa zastopata interese delavcev, in ju v skladu z Zakonom o sodelovanju delavcev pri upravljanju izvoli svet delavcev.

Skladno z Zakonom o gospodarskih družbah pripravi predsednik nadzornega sveta poročilo nadzornega sveta, v katerem opiše glavne aktivnosti in delovanje nadzornega sveta za preteklo poslovno leto, izrazi stališče do revizorjevega poročila in potrdi Letno poročilo.

Uprava

Upravo sestavljata predsednik uprave in član uprave. Upravo imenuje in razrešuje Vlada Republike Slovenije. Mandat uprave traja štiri leta, z možnostjo ponovnega imenovanja. Uprava odloča o vseh vprašanjih organizacije in vodenja družbe samostojno in na lastno odgovornost. O vseh vprašanjih, pomembnih za poslovanje, in rezultatih poslovanja družbe uprava redno, najmanj četrletno, poroča nadzornemu svetu.

Revizija

V skladu z Zakonom o gospodarskih družbah smo kot velika družba zavezani k reviziji računovodskih izkazov oziroma letnih poročil. Letna poročila družbe so revidirana v skladu z določili Zakona o gospodarskih družbah, Energetskega zakona in Slovenskih računovodskih standardov. Revizija se opravlja že dvanajsto leto. Revidiranje računovodskih izkazov oziroma letnih poročil že četrto leto opravlja revizijska hiša KPMG Slovenija, d. o. o. Omenjena revizijska družba je bila izbrana na osnovi najugodnejše ponudbe za revidiranje računovodskih izkazov in kvalitetno opravljenih revizijskih storitev v preteklosti.

Obveščanje delničarjev

Način obveščanja delničarjev urejajo statut družbe in osnovne usmeritve družbe na področju komuniciranja z deležniki, med katerimi so pomemben segment prav delničarji družbe.



2.2.5 Lastniška struktura družbe, delnica in kapitalne povezave

Konec leta 2005 je družba imela 1.024 delničarjev (konec leta 2004 je bilo 1.282 delničarjev).

Lastniška struktura kapitala na dan 31. decembra 2005 je prikazana v tabeli 2.3.

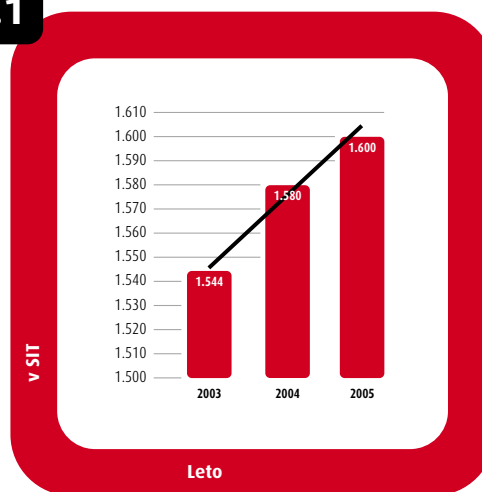
Tabela 2.3: Lastniška struktura kapitala na dan 31. decembra 2005

Lastniki	Delež v %
Republika Slovenija	79,50
Infond Holding, d. d.	5,08
KS2 Naložbe, d. d.	2,72
Probanka, d. d.	2,07
Kapitalska družba, d. d.	1,21
Holding IMV, d. d.	1,12
Zlata Moneta I, d. d.	1,11
Vipa Holding, d. d.	1,01
Manjši delničarji skupaj (pod 1 % delež)	6,18
Skupaj	100,00

Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. decembra 2005 znašala 1.599,67 SIT (ob koncu leta 2004 je bila knjigovodska vrednost 1.579,93 SIT). Gibanje knjigovodske vrednosti delnice v zadnjih treh letih je prikazano v grafu 2.1.

Graf 2.1

Gibanje knjigovodske vrednosti delnice v zadnjih treh letih (v SIT)



Družba Elektro Maribor d. d. ima dolgoročne finančne naložbe z vsaj 20-odstotnim deležem v naslednjih družbah:

Hydroelektrarne Elektro Maribor, d. o. o., Vetrinjska ulica 2, Maribor	100 %
Moja energija, d. o. o., Jadranska cesta 28, Maribor	33,3 %
Eldom, d. o. o., Vetrinjska ulica 2, Maribor	25 %
Informatika, d. d., Vetrinjska ulica 2, Maribor	22 %

2.3 Kratka zgodovina

Elektro Maribor d. d. sodi med podjetja z dolgoletno tradicijo in bogatimi izkušnjami. V nadaljevanju je prikazana zgodovina družbe Elektro Maribor d. d. skozi tri obdobja.

Obdobje od leta 1914 do leta 1945:

- Leta 1914 so s pričetkom projekta izpeljave električnega razdelilnega omrežja nastali prvi zametki današnjega podjetja. V okviru Mestne občine Maribor so organizirali posebno mestno službo, ki je začela graditi električno omrežje v mestu in njegovi okolici.
- Leta 1917 je že delovalo Mestno električno podjetje Maribor. Mestno električno podjetje je že v prvih letih obstoja opravljalo tri pomembne naloge. Nadaljevalo je z izgradnjo električnega omrežja, pričelo izvajati svojo osnovno poslanstvo - zagotavljati nemoteno in zadostno dobavo kakovostne električne energije, hkrati pa je skrbelo za postopke plačevanja in finančnega poslovanja nasploh.
- Leta 1920 je bil prvi, osnovni del projekta elektrifikacije Maribora zaključen. V naslednjih letih je Mestno električno podjetje nadaljevalo elektrifikacijo mesta in njegove okolice.
- Leta 1925 je prišlo do spremembe imena podjetja, ki se je odtlej imenovalo Električno podjetje Maribor. V letih pred drugo svetovno vojno se je podjetje močno angažiralo tudi pri elektrifikaciji mariborske industrije, še posebej tekstilne industrije.
- Leta 1941 je obstoječe stanje prekinila okupacija in priključitev podjetja skupnemu Štajerskemu električnemu podjetju s sedežem v Gradcu.

Obdobje od leta 1946 do leta 1990:

- Organiziranost podjetja v letih 1946 – 1990 je bila zaznamovana s procesom nenehnih reorganizacij in različnih organizacijskih oblik.
- V letu 1946 so dejavnosti za distribucijo električne energije izvajali v Upravi za Maribor mesto in v Mariborski okrožni upravi. Kasneje sta obe mariborski upravi prešli v sestavo novoustanovljenega Podjetja za razdeljevanje električne energije s sedežem v Ljubljani.
- Leta 1951 je prej navedeno podjetje prenehalo obstajati, istočasno pa je bilo ustanovljenih pet podjetij za distribucijo električne energije. Eno izmed njih je bilo tudi Podjetje za distribucijo električne energije Elektro Maribor s sedežem v Mariboru. Že naslednje leto sta iz navedenega podjetja nastali dve podjetji, in sicer podjetje Elektro Maribor okolica in podjetje Maribor mesto.
- Leta 1963 sta se podjetji Elektro Maribor okolica in Maribor mesto združili v podjetje za distribucijo električne energije Elektro Maribor, ki je bilo eno izmed petih podjetij za distribucijo električne energije v Sloveniji.
- Leta 1971 so se prej navedena podjetja zlila v Združeno podjetje za distribucijo električne energije Slovenije v Ljubljani.
- Leta 1982 je bilo organizirano podjetje Elektro Maribor – delovna organizacija za distribucijo električne energije, n. sol. o., s sedežem v Mariboru, Vetrinjska ul. 2. Kasneje se je delovna organizacija združila v sestavljeno organizacijo združenega dela (SOZD) Elektrogospodarstvo Slovenije, n. sub. o.
- Leta 1990 se je delovna organizacija preoblikovala v podjetje v družbeni lasti, poimenovano Elektro Maribor – podjetje za distribucijo električne energije, p. o.

Obdobje po letu 1991:

- Po osamosvojitvi Slovenije se je podjetje leta 1994 začelo pripravljati na proces lastninjenja. Od tega leta naprej je podjetje delovalo pod imenom Elektro Maribor, p. o., javno podjetje v lasti RS.
- Leta 1998 se je zaključilo lastninsko preoblikovanje podjetja. Tako od 20. maja 1998 poslujemo kot delniška družba s polnim imenom Elektro Maribor, javno podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
- Leta 2001 smo v družbi Elektro Maribor d. d. organizacijsko in informacijsko ločili dejavnosti na: gospodarske javne službe (GJS), energetske tržne dejavnosti, neenergetske tržne dejavnosti in skupne strokovne službe. Tega leta je družba dobila tudi certifikat kakovosti ISO 9001:2000.
- Leta 2003 je bilo ustanovljeno hčerinsko podjetje Male hidroelektrarne Elektro Maribor d. o. o.
- Leta 2004 je družba Elektro Maribor d. d. sprejela odločitev za oblikovanje lastne bilančne skupine. Konec leta 2004 smo praznovali 90 let delovanja našega podjetja kot dobavitelja električne energije.



3

Poslovno
poročilo
2005

Lepo mi je.

Čas zame.



3. Poslovno poročilo 2005

3.1 Načrti za prihodnji razvoj družbe Elektro Maribor d. d.

26

letno poročilo 2005 / ELEKTRO MARIBOR

Leto 2005 je bilo za družbo Elektro Maribor d. d. še eno uspešno poslovno leto, leto uveljavitve nekaterih pomembnih organizacijskih in vsebinskih novosti, predvsem pa leto uspešnega obvladovanja temeljnega poslanstva družbe.

Leto 2006 je zadnje leto pred uveljavitvijo naslednjih dveh pomembnih mejnikov v organizacijskih in zunanjih okvirih delovanja družbe. Obe novosti izhajata iz evropske energetske direktive in pomenita na eni strani zahtevo po pravni ločitvi dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja od ostalih dejavnosti ter na drugi strani popolno odprtje trga z električno energijo. Obe spremembi se morata izvesti najkasneje do 1. julija 2007, pri čemer bo prva, pravna ločitev dejavnosti, najverjetneje uveljavljena že z začetkom prihodnjega leta.

Pravna ločitev dejavnosti bo za družbo pomenila korenito organizacijsko spremembo. Pri tem ne gre zgolj za nujno formalno prilagoditev, temveč za prvo dejansko ločitev nekaterih dosedanjih vezi znotraj družbe. Dejstvo je, da odprt trg z električno energijo zahteva predvsem transparentne odnose in nediskriminatoren odnos upravljavcev omrežij do zainteresiranih izvajalcev tržnih dejavnosti, zaradi česar se morajo dejavnosti prodaje električne energije pravno ločiti od upravljanja omrežja. Možnih oblik izvedbe je več, in naša poglobljena naloga bo – ob sodelovanju s predstavniki večinskega lastnika in hkrati koncudenta – najti in izpeljati optimalno rešitev. V družbi sicer že pripravljamo rešitev, ki bo zadostila zahtevam in jo bomo v največji možni meri poskušali uskladiti tudi z ostalimi podjetji. V okviru gospodarskega interesnega združenja smo prav tako pripravili možne predloge bodoče organiziranosti in jih posredovali pristojnemu ministru.

Popolno odprtje trga z električno energijo v sredini leta 2007 bo pomenilo, da bodo lahko vsi odjemalci, tudi gospodinjstva, od 1. julija 2007 naprej prosto izbirala dobavitelja električne energije. Za družbo bo to v upravljalnem delu pomenilo predvsem prilagoditve glede dostopa do omrežja, procedur zamenjave dobavitelja in informacijske podpore. Dopolnitev in prenova informacijskega sistema bo pri tem skupna naloga petih distribucijskih podjetij. Na področju prodaje električne energije bo ta sprememba velik tržni izziv, v okviru katerega bo potrebno z ohranjanjem zaupanja ter zanesljivega in stabilnega partnerstva ohraniti pozicijo na trgu. Ob tem bo ta sprememba pospremljena tudi s cenovno problematiko segmenta gospodinskih odjemalcev, kjer so ob sedanjem tarifnem sistemu prisotna nekatera cenovna nesorazmerja.

Zagotavljanje kvalitete dobave električne energije spada med temeljna poslanstva naše družbe in je možno le z nenehnim razvojem in načrtnim vlaganjem v distribucijsko omrežje. Zato tudi v letu 2006 pripravljamo nov desetletni načrt razvoja omrežja, ki ga bomo poslali v potrditev pristojnemu ministru. V planu investicij tako po pomembnosti kot tehnološki zahtevnosti izstopa razdelilna transformatorska postaja 110/10 kV Koroška vrata, ki bo zagotavljala rezervno napajanje centra Maribora. Posebej zahtevna pa bo investicija v kablovod 110 kV, ki bo napajal omenjeno postajo in bo predvidoma položen v strugo reke Drave. Investicijska dejavnost bo usmerjena tudi v reševanje slabih napetostnih razmer, ki so še vedno prisotne, predvsem na nizkonapetostnem omrežju. Pomembna naloga systemskega operaterja v letu 2006 je tudi obvladovanje števnih meritev, zato bomo dodatno vlagali v daljinsko odčitavanje števcov.

Velik pomen v letu 2006 ima stroškovna učinkovitost, saj so se v obeh glavnih dejavnostih družbe pogoji poslovanja znatno poslabšali. Nov triletni regulatorni okvir za določitev višine omrežnine, ki velja od začetka leta 2006 naprej, bistveno poslabšuje finančni okvir delovanja gospodarske javne službe systemski operater distribucijskega omrežja. Obenem razmere na trgu električne energije zmanjšujejo pozitivno razliko pri poslovanju dejavnosti nakupa in prodaje električne energije. V letu 2006 med ostalim tako poteka obsežen projekt zniževanja stroškov na vseh področjih delovanja družbe.

V dejavnosti nakupa in prodaje električne energije smo že od druge polovice preteklega leta naprej priča drastičnemu zvišanju cen električne energije na referenčnih trgih, kar se na slovenskem trgu odraža predvsem na dnevem trgu in bistveno otežuje pogoje poslovanja za samostojne trgovce z električno energijo. S tem je povezan tudi padec likvidnosti slovenske borze električne energije, ki prinaša dodaten negativen vpliv. V letu 2006 že uporabljamo nov sistem za upravljanje z energijskim portfeljem in obvladovanje tveganj, s katerim poskušamo minimirati sicer neugodne in nepredvidljive razmere na energetskem trgu.

Kot družba bomo glede bodoče strateške pozicije oziroma pri oblikovanju morebitne nove strukture v elektro-energetskem sektorju sledili strateškim usmeritvam in odločitvam lastnikov. Ob tem nam današnja pozicija omogoča dodatno fleksibilnost in prilagodljivost pri morebitnih bodočih povezovanjih.

3.2 Tržne razmere in poslovanje

Splošni svetovni trend naraščanja cen energentov, nestabilne politične razmere v nekaterih delih sveta, ki vplivajo na varno oskrbo s primarnimi energetskimi viri in naraščanje porabe električne energije, so odigrali ključno vlogo pri drastičnem zvišanju cen električne energije na referenčnih trgih. Na slovenskem trgu se to odraža predvsem na dnevnem trgu (borza in bilaterala), kjer cene dosego raven cen na enakem trgu v Nemčiji. Ker je bil večji del za leto 2005 potrebnih količin pokrit s pogodbami iz leta 2004, ko so bile cenovne razmere bistveno drugačne, je bila likvidnost dnevnega trga izrazito slaba, in trgovanja na daljši rok skorajda ni bilo zaznati. Tako se skok letnih cen na terminskem trgu za slabih 50 % odraža predvsem pri oblikovanju cen električne energije za leta, ki so pred nami. Na trgu se je pojavila tudi resnejša konkurenca, ki ponuja energijo predvsem iz JV Evrope. Tako lahko v prihodnje pričakujemo tudi nekoliko težji dostop do prostih prenosnih kapacitet v smeri cenejših virov.

Pri nabavi električne energije in trgovanju z njo smo se v preteklem letu soočili z izrazitim padcem likvidnosti slovenske borze (Borzen), kjer ponudba ne sledi povpraševanju. Posledica sta netransparentnost cen na slovenskem organiziranem trgu in netransparentnost osnov za vrednotenje izravnalne energije (problem odstopanj od vozniških redov), kar ima za posledico večjo nepredvidljivost stroškov za izravnalno energijo.

Prodaja električne energije upravičenim odjemalcem je v letu 2005 v grobem sledila načrtovanim ciljem. V letu 2004 smo sklenili dvoletne prodajne pogodbe, zato večjih prehodov odjemalcev v letu 2005 še nismo opazili. Ker pa se približuje trenutek popolnega odprtja trga (sredi leta 2007), smo v preteklem letu precej pozornosti posvetili predvsem iskanju optimalnih rešitev za tržni nastop in ureditev poslovnega odnosa z odjemalci v novonastalih razmerah.

Na področju storitev sledimo potrebam odjemalcev in konstantni ravni visoke kakovosti naših storitev. Na trgu se srečujemo z vedno močnejšo konkurenco, to pa nam daje dodatno vzpodbudo za intenzivnejši razvoj tistih storitev, ki bodo kot podpora prodaji električne energije obogatile našo ponudbo. Tako intenzivno razvijamo in tržimo funkcijo inženiringa, ter krepimo tržno pozicijo novega merilnega laboratorija in merilnega servisa. S pridobitvijo akreditacijske listine merilnega laboratorija bodo izpolnjeni pogoji za razširitev poslovanja v slovenskem prostoru in na tujih trgih. Pri vseh aktivnostih pa bomo uporabili naša znanja in nove, okolju prijazne tehnologije.

Skratka, za nami je obdobje, ki nakazuje osnovne probleme, s katerimi se bomo soočali v prihodnje – ob pravočasnem iskanju ustreznih odgovorov za njihovo reševanje in nenehnem izboljševanju postopkov dela.

3.3 Nakup in prodaja električne energije

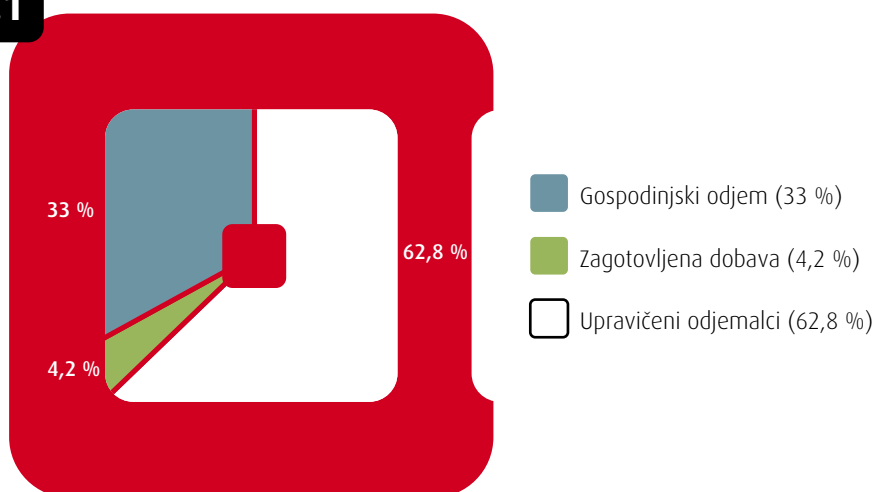
Družba Elektro Maribor d. d. je v letu 2005 oskrbovala z električno energijo 202.302 odjemalca, ki sta skupaj porabila 2.096.536 MWh električne energije. Struktura prodaje električne energije posameznim odjemalcem je razvidna iz grafa 3.1.

28

letno poročilo 2005 / ELEKTRO MARIBOR

Graf
3.1

Struktura prodaje električne energije
v letu 2005 (v MWh)



Gospodinski odjem obsega vso porabo električne energije v eno in večstanovanjskih hišah. Gospodinski odjemalci, ki ta odjem vršijo, so priključeni na nizko napetost (pod 1 kV) in rabijo električno energijo v gospodinske namene.

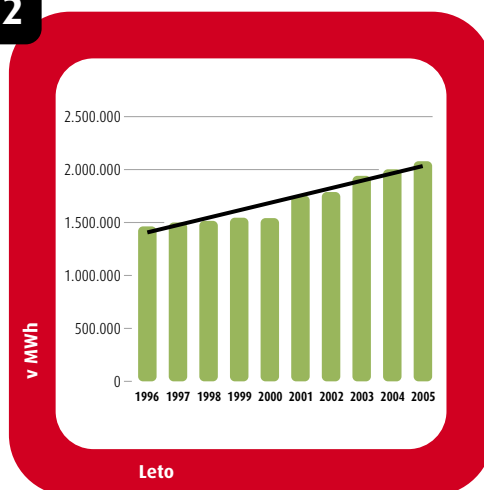
Zagotovljena dobava pomeni pravico do oskrbe z električno energijo za odjemalca, ki opravlja gospodarsko ali drugo dejavnost, ima manj kot 50 zaposlenih, letni promet manjši od 10 milijonov EUR v tolaški protivrednosti in nima sklenjene pogodbe o dobavi električne energije. Tem odjemalcem smo v družbi Elektro Maribor d. d. začeli dobavljati električno energijo v letu 2005.

Upravičeni odjemalci imajo pravico do svobodne izbire dobavitelja energije na trgu, in lahko vplivajo na dobavne pogoje.

V zadnjih desetih letih narašča količinska prodaja električne energije v družbi Elektro Maribor d.d., kar je razvidno iz grafa 3.2.

**Graf
3.2**

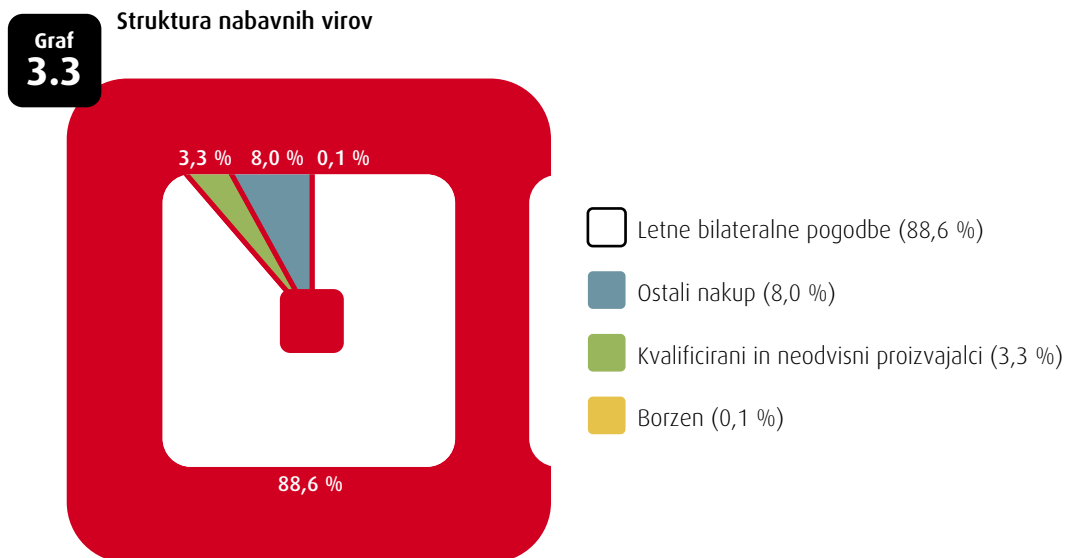
Gibanje prodaje električne energije od leta 1996 do leta 2005 (v MWh)



3.3.1 Nakup električne energije

Nakup električne energije je v letu 2005 potekal v skladu z gospodarskim načrtom za leto 2005. Dosežena povprečna nabavna cena je nekoliko višja od načrtovane, kar je posledica višjih stroškov nabave od kvalificiranih proizvajalcev in stroškov odstopanj.

V letu 2005 smo električno energijo zagotavljali od naslednjih dobaviteljev in trgovcev: HSE, BORZEN, kvalificirani in neodvisni proizvajalci, ENTRADE, APT Power Trading SL, Električni Finančni Tim, C&G ter Istrabenz-Gorenje. Struktura nabavnih virov je razvidna iz grafa 3.3.



Za potrebe vseh odjemalcev družbe Elektro Maribor d. d., pokrivanje izgub v omrežju in trgovanje smo v letu 2005 kupili 2.217,2 GWh električne energije. Za potrebe prodaje upravičenim odjemalcem in trgovanja smo kupili 1.309,3 GWh, za potrebe tarifnih odjemalcev 780,2 GWh električne energije in za pokrivanje izgub 127,7 GWh električne energije. Tako je bil dejanski nakup električne energije za 3 % višji od načrtovanega.

V letu 2005 smo uspešno uresničili postavljene cilje:

- povprečna nabavna cena električne energije je neznatno višja od načrtovane, kljub temu da so nabavne cene na trgu konec leta 2005 glede na januar 2005 zrasle tudi za več kot 45 %,
- v uporabo smo dali sistem za upravljanje z energijskim portfeljem in za obvladovanje tveganj,
- absolutna odstopanja (viški + primanjkljaj) so znašala 68,134 MWh, medtem ko so v letu 2004 znašala 50,162 MWh. Glavni vzrok za povečanje je v nepopolnem sistemu posredovanja podatkov o porabi električne energije v okviru bilančne skupine v preteklih dneh, ki bi jih morali v skladu s predpisi zagotavljati sistemski operaterji in na podlagi katerih izdelujemo kratkoročne napovedi porabe električne energije,
- razširili smo krog dobaviteljev,
- izdelali smo osnutek pravilnika za upravljanje s tveganji.

Pri nabavnih aktivnostih v letu 2005 je problematika stroškov za odstopanja od napovedanih vozni redov postala ponovno aktualna. Načrtovana odstopanja v letu 2005 so znašala 48,0 mio SIT, medtem ko dejanski strošek znaša 484,1 mio SIT. Tolikšno odstopanje je posledica več dejavnikov. Ti so:

- pomanjkljivi podatki o porabi električne energije bilančne skupine za pretekle dni, na osnovi katerih se izdelata kratkoročna napoved porabe električne energije za prihodnje dni. Do pomanjkljivih podatkov prihaja zaradi ukinitve dosedanjega načina nakupovanja energije za lastno distribucijsko področje, kar vpliva na uspešnost pri kratkoročnem napovedovanju porabe v časovnem horizontu do 5 dni,
- vreme, ki vpliva na porabo električne energije pri večini odjemalcev in
- netransparentno določanje stroškov nakupa električne energije za pokrivanje odstopanj s strani SOPO (Eles).

3.3.2 Prodaja električne energije

3.3.2.1 Prodaja električne energije gospodinjstvom in zagotovljena dobava

Elektro Maribor d. d., v okviru izvajanja gospodarske javne službe dobava tarifnim odjemalcem (GJS DTO), dobavlja električno energijo gospodinjstvom in odjemalcem, ki so oskrbovani pod pogoji zagotovljene dobave. To gospodarsko javno službo opravlja v skladu z Uredbo o načinu izvajanja gospodarske javne službe (GJS) dejavnost sistema operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem (Ul. RS, št. 117/2004).

V letu 2005 so bile aktivnosti na področju prodaje električne energije gospodinjstvom in odjemalcem na zagotavljeni dobavi usmerjene predvsem na:

- spremljanje dinamike nakupa in prodaje električne energije,
- pravočasen in pravilen obračun dobavljene električne energije,
- uvrščanje gospodinskih odjemalcev v ustrezno tarifno skupino, v skladu s tarifnim sistemom,
- dosledno izterjavo zapadlih terjatev za električno energijo in omrežnino,
- racionalizacijo stroškov delovanja dejavnosti.

Količinska prodaja električne energije v okviru GJS DTO je glede na leto 2004 manjša za 12 %. Razlog za zmanjšanje je v odprtju trga s 1. julijem 2004, saj so odjemalci nekdanjega ostalega odjema postali upravičeni odjemalci. Tistim, ki tržne pogodbe niso podpisali, pa GJS DTO dobavlja električno energijo pod pogoji zagotovljene dobave. Količinska prodaja gospodinjstvom se je v primerjavi z letom 2004 povečala za 3,4 %.

V okviru dejavnosti GJS DTO smo ob koncu leta 2005 oskrbovali z električno energijo 187.973 odjemalcev, ki so porabili 780.172 MWh električne energije.

Kljub 3,7 % povišanju cene električne energije v aprilu 2005, je v letu 2005 GJS DTO poslovala z izgubo, kar je predvsem posledica negativne razlike med povprečno prodajno in nakupno ceno električne energije pri gospodinjstvih. Izguba pri gospodinskem odjemu je znašala 1,48 SIT/kWh. Povprečna prodajna cena električne energije za gospodinjstva bi za pokritje stroškov nakupa in delovanja GJS DTO morala znašati 9,92 SIT/kWh.

3.3.2.2 Prodaja upravičnim odjemalcem

V letu 2005 smo s trgovanjem na borzi in upravičnim odjemalcem prodali 1.316.364 MWh električne energije, kar je za 18 % več kot v letu 2004 in 4 % manj kot smo načrtovali za leto 2005. Razlog za manjšo realizacijo je v dejstvu, da so se določeni postopki pri vključevanju novih kupcev, ki smo jih planirali (javni razpisi) v naši bilančni skupini, zavlekli za več mesecev. Poleg tega so v planu prodaje za leto 2005 upoštevani upravičeni odjemalci, ki pogodb za nakup električne energije niso podpisali, in jih zato od 1. januarja 2005 oskrbujemo preko instituta zagotovljene dobave v okviru GJS DTO. V kolikor pri planiranih količinah teh ne upoštevamo, bi planirane prodajne količine presegle za 2,8 %.

Prihodki iz naslova trgovanja in prodaje električne energije upravičnim odjemalcem so glede na načrtovane nižji za 5 %, kar je predvsem posledica že omenjenega uvrščanja odjemalcev v segment zagotovljene dobave. Prihodki od prodaje tem odjemalcem so evidentirani v GJS DTO.

Glede na navedeno ocenjujemo, da smo bili uspešni pri doseganju zastavljenih ciljev, saj smo kljub zaostreni konkurenci skoraj v celoti realizirali planirane količine in tudi prihodke od prodaje.

Za popestritev ponudbe smo v letu 2005, ki je bilo leto odjemalca, poleg osnovnega produkta električne energije začeli ponujati dodatne storitve v obliki paketov in produkta Modra energija. Gre za električno energijo, ki je proizvedena iz obnovljivih virov energije, kar zagotavlja zanesljivo kakovost in skrb za okolje.

3.4 Storitve

V sektorju storitev opravljamo različne gradbeno montažne storitve pri lastnih investicijah in za zunanje naročnike. Nudimo storitve kot so inženiring, umerjanje električnih števec, tokovnih in napetostnih merilnih transformatorjev ter stikalnih ur. Glede na povpraševanje na trgu širimo ponudbo z izdelavo različnih univerzalnih kovinskih ogrodij in konstrukcij.

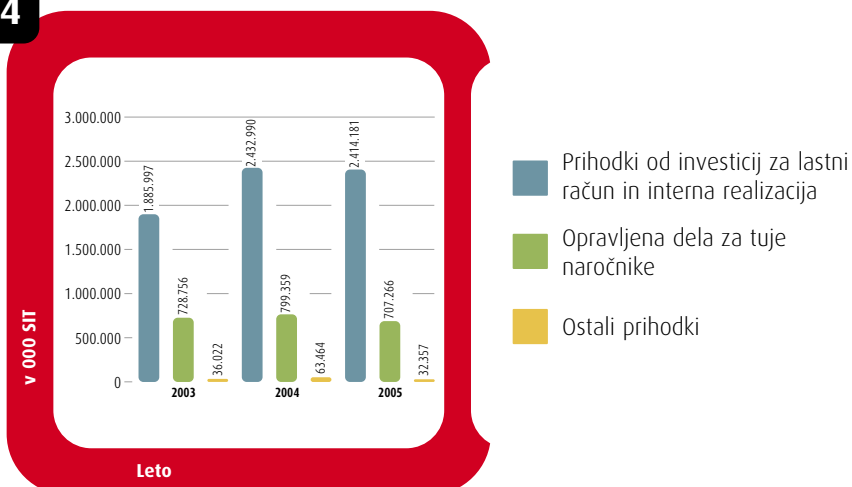
V letu 2005 smo v sektorju storitev realizirali naslednje cilje:

- Pričeli smo izvajati celovit investicijski inženiring in izdelovati projektno dokumentacijo za večje energetske objekte za posamezne investitorje, kar je dobra osnova za dobro poslovno partnerstvo in pomeni popestritev naše ponudbe.
- V večjem obsegu smo izdelovali tehnično dokumentacijo za elektroenergetske vode in naprave ter javno razsvetljavo, tako za potrebe lastnih investicij, kot tudi za zunanje naročnike. Vzdrževali smo tudi tuje TP.
- Izvajali smo aktivnosti za pridobitev akreditacijske listine s strani Slovenske akreditacije. V prvih mesecih leta 2006 pričakujemo od Slovenske akreditacije obvestilo o podelitvi akreditacijske listine, na osnovi katere bomo pri Uradu RS za meroslovje vložili zahtevo za imenovanje za izvajanje overitev na področju meroslovja, in delovanje kot kontrolni organ, kar nam bo ob sodobni merilni opremi omogočilo širitev ponudbe tudi na nova tržišča.
- Izvedli smo selitev SE Elektro Gradnje in remont Maribor na lokacijo bivše OE Okolica ter selitev enote SE Elektro Gradnje Ljutomer v novi objekt poslovne stavbe operativno tehničnih služb v ulici Rada Pušenjaka. Prav tako smo v letu 2005 v SE Elektro Gradnje in remont Maribor preselili elektro delavnico v preurejene prostore bivšega merilnega oddelka.

V letu 2005 je sektor storitev ustvaril prihodke v višini 3.153.804 tisoč SIT, kar je za 4 % manj glede na leto 2004, in za 14 % manj kot smo načrtovali.

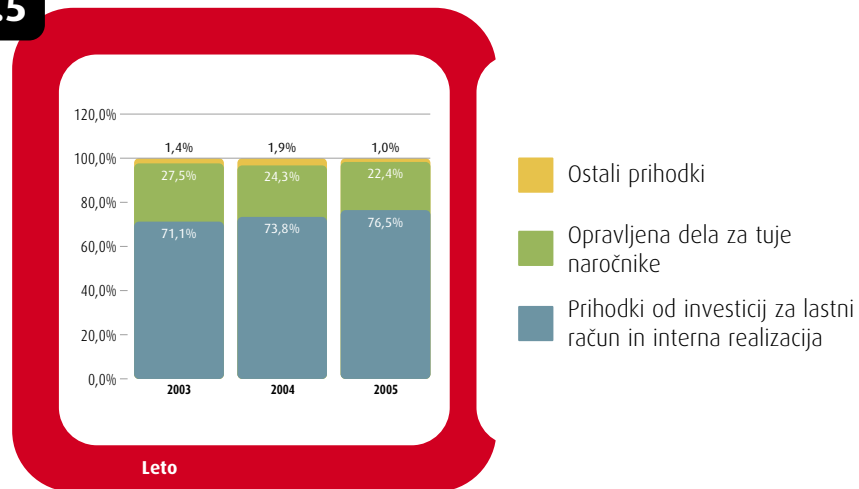
Prihodki storitvene dejavnosti med leti 2003 in 2005 so prikazani v grafu 3.4.

Graf 3.4 Prihodki storitvene dejavnosti med letoma 2003 in 2005 (v 000 SIT)



Struktura prihodkov storitvene dejavnosti med leti 2003 in 2005 je prikazana v grafu 3.5.

Graf 3.5 Struktura prihodkov storitvene dejavnosti med letoma 2003 in 2005



Sektor storitev v obdobju I – XII 2005 sicer izkazuje negativen poslovni rezultat, kar je predvsem posledica uvedbe novih storitev, katerih načrtovanega obsega pa v letu 2005 še nismo realizirali. Načrtujemo, da bomo s pomočjo marketinških aktivnosti v letu 2006 povečali prepoznavnost naših storitev, povečali tržni delež in z racionalizacijo stroškov poslovanja ustvarili pogoje za uspešnejši prodor v naše tržno okolje.

3.5 Distribucija električne energije

Osnovne naloge GJS distribucije električne energije smo izvajali v skladu z energetsko zakonodajo in cilji, postavljenimi v gospodarskem načrtu za leto 2005. Naša osnovna naloga je zagotavljanje kvalitetne in zanesljive oskrbe odjemalcev z električno energijo, kar zagotavljamo z rednim in učinkovitim vzdrževanjem elektroenergetskih naprav in skrbjo za njihov nenehni razvoj.

3.5.1 Vzdrževanje elektroenergetskih naprav

Preventivno vzdrževanje obsega pregledovanje stanja elektroenergetskih naprav, izvajanje posekov v koridorjih daljnovodov in nizkonapetostnih nadzemnih vodov, revizijo stikal, transformatorjev in zaščitnih naprav ter izvajanje kontrolnih meritev in preizkusov delovanj zaščitnih naprav. Vzdrževalne funkcije (pregled, revizija, posek, meritev) planiramo na vseh napetostnih nivojih sistema, kar pomeni razpršenost vzdrževalnih del na celotnem teritoriju Elektra Maribor d. d. Dosledno izvajanje planiranih dejavnosti pomeni zmanjšanje možnosti nastanka okvar, ki zahtevajo popravila in nezaželene prekinitve dobav električne energije odjemalcem. S pomočjo kazalnikov, ki jih uporabljamo za spremljanje učinkovitosti vzdrževanja ugotavljamo, da smo v letu 2005 cilje uspešno realizirali.

V letu 2005 je bil poudarek na strateškem vzdrževanju oziroma vzdrževanju objektov 110 kV najvišje prioritete.

Pričeli smo s testiranjem prisotnosti PCB v vzorcih TR olja distribucijskih transformatorjev. Hitra metoda je bila validirana in sprejeta na ARSO že v letu 2004. Izmerili smo 669 vzorcev, kar pomeni, da smo presegli plan za 34 %. Cilj je končati s testiranjem leta 2009, ali leto pred iztekom zakonskega roka.

Na področju vodenja vzdrževanja kot poslovnega področja smo izdelali in vpeljali nove aplikacije za spremljanje vzdrževalnih del ter vseh pomanjkljivosti. Cilj je tehnično in poslovno spremljanje vzdrževanja, prepoznavanje stroškov in učinkov kvalitetnega vzdrževanja, kar zagotavljamo tudi z novimi diagnostičnimi metodami. Na področju uvajanja novih tehnologij smo v sistem vzdrževanja uvedli uporabo dlančnikov.

Količine in fizični obseg naprav distribucijskega sistema družbe Elektro Maribor d. d., ki smo jih v letu 2005 vzdrževali, podaja tabela 3.1.

Tabela 3.1: Količine in fizični obseg naprav

Objekt	Fizični obseg
Razdelilna transformatorska postaja VN/SN	19 kom
Transformatorska postaja SN/NN	3.210 kom
Daljnovod 110 kV	165,3 km
Daljnovod 35 kV	58,5 km
Daljnovod 20 kV	2.894,8 km
Daljnovod 10 kV	38,2 km
Skupaj	3.156,8 km
Kablovod 35 kV	8,8 km
Kablovod 20 kV	410,9 km
Kablovod 10 kV	252,1 km
Skupaj	671,8 km
Omrežje 0,4 kV - prostovodno	7.220,8 km
Omrežje 0,4 kV - kablovod	4.146,6 km
Skupaj	11.367,4 km
Skupaj vodov	15.196,2 km

V primerjavi z letom 2004 so se dolžine nadzemnih vodov zmanjšale, povečala pa se je dolžina vodov položenih v zemljo, kar je v skladu s strategijo tehnološkega razvoja družbe.

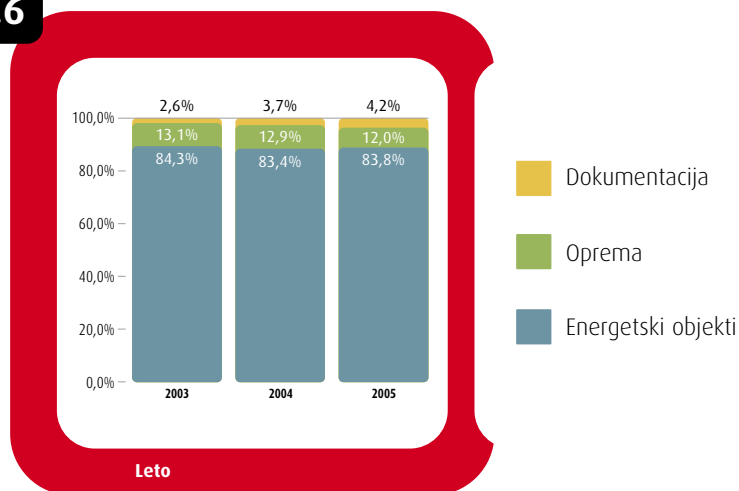
3.5.2 Investicijska vlaganja

Investicijska vlaganja so bila v letu 2005 načrtovana v vrednosti 4.832,7 mio SIT. Realizirana so bila v vrednosti 5.205,4 mio SIT, kar je za 7,7 % več od načrtovanih. V primerjavi z investicijami v letu 2004 so bila investicijska vlaganja višja za 780 mio SIT oziroma 17,6 %.

Največ smo vlagali v naprave in objekte osnovne dejavnosti družbe Elektro Maribor d. d. – distribucije električne energije. Tako je bilo 83,8 % oziroma 4.361,5 mio SIT vseh vlaganj realiziranih na distribucijskih napravah in omrežju, na ostalih vlaganjih je bilo realizirano 16,2 % oziroma 843,9 mio SIT.

Realizacija plana investicij v letu 2005 po strukturnem prikazu med energetske objekti, opremo in dokumentacijo je s primerjavo s preteklimi leti prikazana v grafu 3.6.

Graf 3.6 Strukturna primerjava investicijskih vlaganj po letih in strukturi



Med pomembnejša investicijska vlaganja v distribucijske objekte sodijo objekti RTP 110/x kv.

Da bi izboljšali zanesljivost obratovanja in zadostili potrebam po večjih obremenitvah elektroenergetskega omrežja, smo intenzivno vlagali v naslednje 110/x kV objekte:

- RTP 110/10(20) kV Melje – nadaljevanje rekonstrukcije stikališča 110 kV in 10(20)kV,
- RTP 110/10, 20 kV Dobrava – razširitev SN stikališča,
- RTP 110/20 kV Murska Sobota – zamenjava primarne in sekundarne opreme v stikališču 110 kV in 20 kV,
- RTP 110/20 kV Ruše – obnova primarne in sekundarne opreme stikališča 110 kV in 20 kV,
- RTP 110/20 kV Radenci – zamenjava primarne in sekundarne opreme v stikališču 110 kV in 20 kV,
- RTP 110/20 kV Lendava – obnova primarne in sekundarne opreme v stikališču 110 kV in 20 kV,
- RTP 110/20 kV Lenart – dograditev DV polja 110 kV Radenci in dopolnitev DV polja 110 kV Maribor,
- RTP 110/20 kV Ptuj – zamenjava sekundarne opreme v stikališču 20 kV,
- RTP 110/20 kV Ptuj – zamenjava transformatorjev 110/10-20 kV, 40 MVA,
- RTP 110/20 kV Sladki Vrh – obnova primarne in sekundarne opreme v stikališču 110 kV in 20 kV,
- RTP 110/20 kV Slovenska Bistrica – zamenjava 110 kV merilnih transformatorjev,
- DV 110 kV Ljutomer – Murska Sobota – zamenjava strel vodne vrvi z OPGW,
- DV 110 kV Ljutomer – Lendava – zamenjava strel vodne vrvi z OPGW.

Najobsežnejša vlaganja v distribucijske objekte in naprave predstavljajo SN, NN omrežja in gradnje transformatorskih postaj SN/NN.

V letu 2005 je bil v okviru distribucijskih objektov SN in NN napetostnega nivoja izveden naslednji obseg del:

- 42 novih transformatorskih postaj SN/NN,
- 33 obnovljenih in rekonstruiranih obstoječih transformatorskih postaj SN/NN,
- 106 km SN priključnih in osnovnih daljnovodov ter kablovodov,
- 116 km obnovljenega in novozgrajenega NN omrežja,
- 13 daljinsko vodenih SN stikal v SN omrežju.

Vse objekte distribucijskega omrežja SN in NN smo glede na razpoložljive lastne izvajalske kapacitete in poslovno politiko družbe Elektro Maribor d. d. povečini gradili sami, le gradbena dela so opravili zunanji izvajalci.

Med pomembnejšimi investicijami je nadaljevanje nadgradnje DCV Elektro Maribor, z nadgradnjo programske opreme za vodenje evidenc planskih del – preklonitev na SN in NN nivoju, ter uvajanje sistema za spremljanje izpadov / izklopov na odjemnem mestu.

Med investicijska vlaganja, ki smo jih v letu 2005 realizirali, prištevamo tudi vlaganja v posodabljanje telekomunikacijskega omrežja in opreme za potrebe nadzora in vodenja distribucijskega omrežja ter v posodabljanje informacijskega sistema družbe Elektro Maribor d. d.

V sklopu obratovalne rezerve smo nabavili tudi 15 distribucijskih transformatorjev, ki so potrebni za zamenjavo obstoječih zastarelih in dotrajanih. Nabavili smo dva agregata za potrebe nemotenega napajanja odjemalcev pri večjih investicijskih in vzdrževalnih delih na distribucijskih objektih.

Med ostala investicijska vlaganja smo uvrstili naložbe v neenergetske objekte, kot so: zgradbe operativnih služb, oprema poslovnih prostorov, obnove poslovnih prostorov, merilne naprave, orodja, mehanizacija, transportna sredstva in pridobivanje dokumentacije za predvidene investicije.

Sredstva, namenjena za investicijska vlaganja, so glede na vse dokumentirane potrebe po novih distribucijskih objektih vseh napetostnih nivojev premajhna. Vendar je potrebno poudariti, da težava niso le premajhna finančna sredstva, temveč tudi umestitev teh objektov v prostor.

3.5.3 Nabava materiala in opreme

V letu 2005 smo se intenzivno ukvarjali tudi z obvladovanjem zalog v družbi, kar smo dosegli z doslednim planiranjem izvajanja investicij in planiranjem izvajanja rednega vzdrževanja.

Nabavo materiala in opreme v vrednosti več kot 10 mio SIT smo izvajali v skladu z Zakonom o javnih naročilih (ZJN-1 in ZJN-1A) in v skladu s predvidenim terminskim planom družbe za izvajanje javnih razpisov.

Izvedli smo 36 javnih razpisov po odprtem postopku, od katerih jih je bilo 26 realiziranih s podpisanimi pogodbami. Ostali javni razpisi so bili v teku. Izvedeni so bili tudi javni razpisi po omejenem postopku in po postopku s pogajanji. Vse javne razpise smo izvajali v skladu z Zakonom o javnih naročilih.

Nakupe materiala in opreme, katerih vrednost je nižja od vrednosti, za katere je potreben javni razpis, smo izvajali v skladu s Pravilnikom za oddajo javnih naročil malih vrednosti.

Z izvajanjem javnih razpisov in z javnimi naročili malih vrednosti smo zagotovili material in opremo za področje investicijske dejavnosti, redno vzdrževanje in storitvene dejavnosti.

3.6 Upravljanje distribucijskega omrežja

Poslovanje sektorja upravljanja je v letu 2005 potekalo v skladu s cilji iz gospodarskega načrta za leto 2005 in v skladu s temelji poslovne politike ter cilji poslovanja družbe v letu 2005. V skladu z energetske zakonodaje smo v letu 2005 izvajali aktivnosti vodenja, obratovanja in upravljanja pretoka električne energije po distribucijskem omrežju, skrbeli za varno in zanesljivo obratovanje, za sistemske zaščitne naprave in obratovalne meritve. Zagotavljali smo vzpostavitev sistema po motnjah, delovanje telekomunikacijskega omrežja in naprav, prenos in razdeljevanje podatkov in druge aktivnosti.

3.6.1 Kakovost dobave električne energije

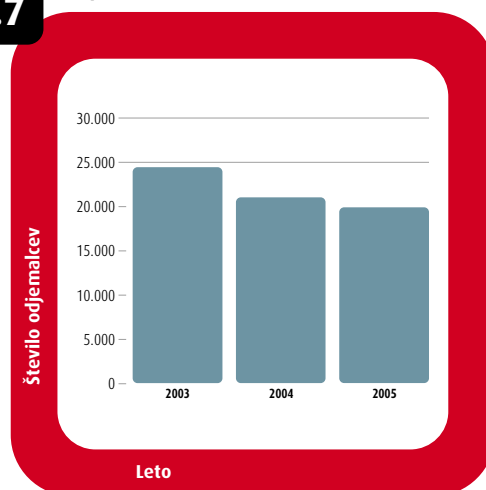
V obdobju od 1. januarja 2005 do 31. decembra 2005 je bila kakovost dobave električne energije (tvorita jo kakovost in zanesljivost električne napetosti) v skladu z Energetskim zakonom in Uredbo o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije. V primerjavi z letom 2004 je bila kakovost dobave električne energije boljša.

Eden od kriterijev kakovosti dobave električne energije so tudi napetostne razmere pri odjemalcih, ki so priključeni na NN omrežje. Slabe napetostne razmere ugotavljamo z izvajanjem meritev odklona napetosti po standardu SIST EN 50 160 v različnih točkah NN omrežja. V letošnjem letu smo opravili skupno 515 takšnih meritev, kar je 3 % več kot smo načrtovali. Na osnovi analize teh meritev iz prejšnjih let ocenjujemo število odjemalcev, ki imajo slabe napetostne razmere.

Opažamo upadanje števila odjemalcev s slabimi napetostnimi razmerami (graf 3.7). Pričakujemo pa lahko, da bo v naslednjem kratkoročnem obdobju prišlo do nihanja tega števila, saj opažamo migracijo odjemalcev iz mestnih območij na podeželje, kjer je omrežje šibkejše in bolj občutljivo za motnje in vedno večjo uporabo bolj občutljivih aparatov in naprav tudi pri tarifnih odjemalcih. Za kvalitetno spremljanje stanja napetostnih razmer v omrežju in pri odjemalcih bomo tudi v letu 2006 v NN omrežju in pri odjemalcih opravili 500 meritev skladnosti kakovosti napetosti.

Graf
3.7

Število odjemalcev s slabimi napetostnimi razmerami

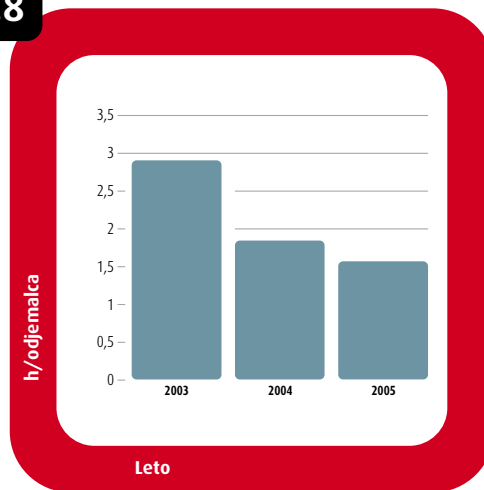


Ob tem moramo poudariti pozitivni učinek uvajanja avtomatizacije SN omrežja, ki se kaže v upadu števila in skrajšanju časa motenj pri odjemalcih, predvsem ob nenačrtovanih prekinitvah (izpadih). Tako smo pri 5 % večjem številu izpadov, daljših od treh minut, v omrežju VN in SN povprečni čas trajanja nenačrtovanih prekinitev na odjemalca v primerjavi z lanskim letom zmanjšali za 14 %, v primerjavi z letom 2003 pa za 46 %.

Povprečni čas trajanja nenačrtovanih prekinitev, daljših od treh minut, na odjemalca je prikazan v grafu 3.8.

Graf
3.8

SAIDI – Povprečni čas trajanja nenačrtovanih prekinitev, daljših od treh minut, na odjemalca



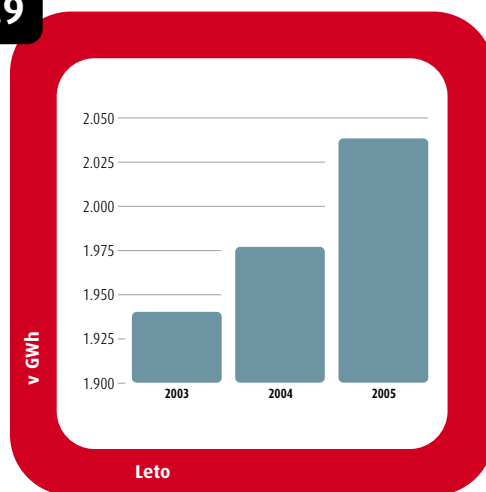
Vse bolj je prisotna stalna in visoka rast porabe električne energije. V letu 2005 je bila evidentirana poraba 2.039 GWh, ki je bila za 3,1 % večja kot v letu 2004 (tabela 3.2 in graf 3.9).

Tabela 3.2: Rast porabe električne energije glede na predhodno leto

Leto	2003	2004	2005
Rast porabe	2,8 %	1,9 %	3,1 %

**Graf
3.9**

Poraba električne energije (v GWh)



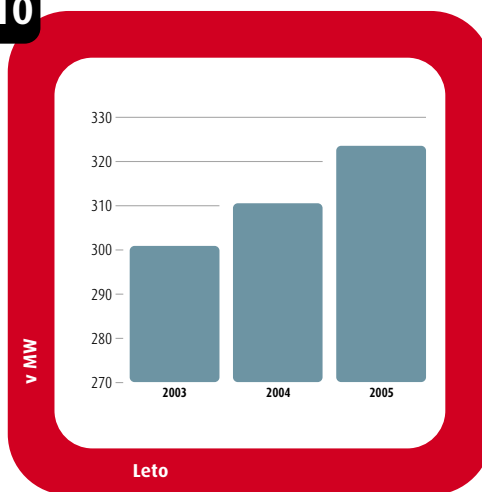
Posebej kritična je stalna in visoka rast povprečne konične obremenitve. V letu 2005 je bila evidentirana povprečna konična obremenitev 322,6 MW, in je bila za 4,0 % večja kot v letu 2004 (tabela 3.3 in graf 3.10).

Tabela 3.3: Rast povprečne konične obremenitve glede na predhodno leto

Leto	2003	2004	2005
Rast obremenitve	3,2 %	3,3 %	4,0 %

Graf
3.10

Povprečna konična obremenitev (v MW)



Visoka rast porabe in povprečne konične obremenitve je predvsem posledica ugodne cene in uporabnosti električne energije, rasti standarda ter priključevanja novih odjemalcev.

3.6.2. Zagotavljanje varnega in zanesljivega obratovanja

Za zagotavljanje varnega in zanesljivega obratovanja smo v letošnjem letu vzpostavili sistem za vodenje evidence planskih vzdrževalnih del (preklopitev) za nivo srednje (SN) in nizke (NN) napetosti s pomočjo priprave dokumentov za varno delo, vzpostavili smo sistem za spremljanje izpadov / izklopov po odjemnem mestu in izračun kazalnikov zanesljivosti oskrbe ter zgradili sistem za obveščanje odjemalcev o planiranih prekinitvah preko spletne strani. V skladu s planom investicij smo nadaljevali z intenzivno zamenjavo zastarelih zaščitnih naprav v RTP, z zamenjavo končnih postaj (RTU) in uvajanjem avtomatizacije SN omrežja. V celoti smo opravili tudi predpisano vzdrževanje obstoječih zaščitnih naprav.

3.6.3. Delovanje telekomunikacijskega omrežja

Z izgradnjo NGS omrežja v pomurski zanki in razširitvami na ostalih lokacijah smo na ključnih relacijah za več kot 500 krat (na 1GbE) povečali zmogljivost prenosa podatkov za poslovno in procesno informatiko. Tako smo za dalj časa odpravili ozka grla, ki so že motila normalno poslovanje.

Z novozgrajenimi bazno repetitorskimi postajami na Kapli, Žavcarjevem vrhu in Kogu smo izboljšali tudi razpoložljivost radijskega omrežja ter zgradili optično povezavo po SN omrežju na relaciji RTP Ljutomer – RTP Ormož. S podobnimi posodobitvami bomo, v skladu s potrebami, nadaljevali tudi v letu 2006.

3.7 Odjem električne energije

V letu 2005 je sektor odjema v skladu z gospodarskim načrtom za leto 2005 uresničeval cilje na področju dostopa do omrežja, števnih meritev in komuniciranja z odjemalci.

3.7.1 Dostop do omrežja

Prevzem električne energije v omrežje SODO Elektro Maribor iz prenosnega omrežja in od elektrarn priključenih na distribucijsko omrežje

V distribucijsko omrežje je bilo iz prenosnega omrežja prevzeto 1.965.946 MWh električne energije, kar je 99,1 % realizacija plana in za 2,9 % več kot v letu 2004. Od elektrarn, priključenih na distribucijsko omrežje, smo prevzeli 73.477 MWh električne energije, kar je 91,9 % planiranih količin oziroma 10 % povečanje glede na leto 2004. Skupno je bilo v omrežje SODO prevzeto 2.039.423 MWh električne energije, kar je 99,7 % realizacija plana in 3,1 % več kot v letu 2004.

Uporaba omrežja in pogodbe o dostopu

Za uporabo omrežja je bilo obračunanih 1.899.490 MWh električne energije, kar je 98,8 % planirane količine in 1,6 % več kot v letu 2004. Obračunana moč za uporabo omrežja je bila 21.671 MW, kar predstavlja 99,7 % realizacijo plana in 7,1 % manj kot v letu 2004. Prihodek od uporabe omrežja je bil 15.009.173 tisoč SIT, kar je 100 % planiranega zneska in 2 % več kot v letu 2004. Od tega je za ostale udeležence na prihodu od uporabe omrežja namenjenih 3.982.534 tisoč SIT, kar je 98,9 % načrtovanega zneska ali 17,5 % zmanjšanje v primerjavi z letom 2004, ki je posledica ugodnejšega korekcijskega faktorja za izravnavo prihodka med JP distribucije. Število pogodb o dostopu se je iz 4.267 pogodb, kolikor smo jih zabeležili v letu 2004, v letu 2005 povečalo na 16.081, kar je posledica odprtja trga za vse negospodinjne odjemalce.

Izgube v distribucijskem omrežju

Upoštevajoč prevzete količine električne energije v omrežje SODO in obračunano električno energijo za uporabo omrežja, so izgube v distribucijskem omrežju znašale 127.767 MWh (kar je 6,3 % prevzete energije v distribucijsko omrežje) in so za 4,1 % višje od planiranih, v primerjavi z letom 2004 pa so višje za 13,0 %. Izgube je zaradi načina obračuna oziroma popravkov obračuna, ki segajo čez koledarsko leto, potrebno gledati na daljši rok, saj so bile v letu 2004 nižje od planiranih in realizirane v velikosti 5,4 % prevzete energije v distribucijsko omrežje.

Kvalificirane elektrarne priključene na distribucijsko omrežje

V letu 2005 smo beležili 60.958 MWh obveznega odkupa od 38 kvalificiranih proizvajalcev električne energije in izplačali premijo za samostojno prodajo električne energije na trgu dvema proizvajalcema za 5.107 MWh.

3.7.2 Števnice meritve

Na področju števnih meritev smo v letu 2005 izvajali naslednje naloge:

- **Izgrajevali smo sistem obračunskih in nadomestnih meritev v RTP**

V letu 2005 smo realizirali pomembne cilje s področja prenove merilnih mest prevzemno-predajnih meritev na meji s prenosnim omrežjem ELES in kontrolnih meritev v ostalih razdelilno-transformatorskih postajah. V sistem avtomatskega zajema merilnih podatkov smo vključili več prenovljenih merilnih mest in obnovljeno RTP 110/10 kV Melje. Sodobni merilni sistem z redundančnimi meritvami nam tako omogoča veliko zanesljivost pri zagotavljanju dnevnih podatkov o preostalem diagramu dobaviteljem električne energije in osnovo za izdelavo realizacije voznih redov.

- **Izvajali smo plan vzdrževanja in overjanja merilnih in krmilnih naprav**

• **Izvajali smo monitoring pravilnosti meritev, s spremljanjem** točnosti vgrajene merilne opreme, kvalitete opravljenega dela ter skladnosti izvedbe merilnih mest s predpisi oziroma internimi navodili. Na osnovi opravljenih pregledov smo opravili analizo pomanjkljivosti in izvedli ustrezne ukrepe.

- **Izvajali smo razvojne naloge daljinskega merjenja**

Obvladovanje procesov merjenja električne energije je osnova za učinkovito delovanje trga z električno energijo, zato v procese merjenja nenehno uvajamo nove dostopne tehnologije. Zaradi bližajočega se popolnega odprtja trga z električno energijo smo v letu 2005 pričeli s pospešenim iskanjem najprimernejših tehnologij merjenja, beleženja in zajema podatkov iz merilnih mest za preostale uporabnike omrežja.

Pričeli smo z izvajanjem pilotnih projektov, katerih namen je preizkušanje novih tehnologij v realnem okolju, in iskanjem najprimernejših rešitev izgradnje bodočega AMM sistema (Automated Meter Management). Sistem omogoča merjenje, shranjevanje in daljinski prenos podatkov. Z vzpostavitvijo testnih meritev smo pridobili ustrezno učno okolje za šolanje naših strokovnjakov, ki bodo gradili ta kompleksni sistem.

3.8 Raziskave in razvoj

V družbi Elektro Maribor d. d. se razvojne aktivnosti odvijajo v okviru procesa razvoja elektroenergetskega omrežja, ki je stalen proces in v razvojnih projektih, ki so časovno omejeni.

Raziskave v elektrodistribucijskih podjetjih se izvajajo v okviru študijskih nalog. V teh študijskih nalogah so obravnavani problemi, ki nastajajo na področju načrtovanja, gradnje, vodenja, obratovanja in vzdrževanja elektroenergetskega sistema ter pri uvajanju trga električne energije.

V letu 2005 so potekali naslednji razvojni projekti:

- Projekt izvedbe organizacijskih sprememb v Elektru Maribor d. d. v skladu z zahtevami EZ-UPB1
V okviru projektne skupine smo preučevali možne različice pravne ločitve systemskega operaterja distribucijskega omrežja od ostalih dejavnosti v družbi. Kot najprimernejša organizacijska rešitev se je pokazala ustanovitev hčerinske družbe za opravljanje dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja Elektro Maribor d. d., ali tudi podjetja v državni lasti, z minimalno kadrovske zasledbo. Za delovanje systemskega operaterja distribucijskega omrežja v samostojni pravni osebi smo začeli s pripravo vsebin različnih pogodb (najemne pogodbe za infrastrukturo, izvajalske pogodbe in druge), potrebnih za njegovo delovanje.

- Uvedba geografskega informacijskega sistema

Na projektu uvajanja informacijskega geografskega sistema smo v letu 2005 nadaljevali z v letu 2004 začetim vnosom nadzemnega srednje napetostnega omrežja s pripadajočimi TP in RTP v okolje GIS oziroma »Elektro omrežje«, s pomočjo sloja SN omrežja, dobljenega s skeniranjem kart 1 : 25.000 in ortofoto posnetkov 1 : 5.000, s hkratnim povezovanjem grafičnih podatkov (linij za vode in točk za TP) z opisnimi podatki v bazi tehničnih podatkov. Podzemno omrežje smo zajemali s pomočjo obstoječih posnetkov (ročnih, geodetskih v okolju AutoCad ali skenogrami). V letu 2005 je bilo vneseno 87 % celotnega srednje-napetostnega omrežja.

V prvi polovici leta 2005 je bila v okolje intranet v Elektru Maribor d. d. nameščena že v letu 2004 izdelana intranetna aplikacija eOmrežje, ki na osnovi vzpostavljenega GIS-a omogoča prikaz lokacij elektroenergetskih vodov in objektov v prostoru ter njihovih lastnosti (atributni podatki) v bazi tehničnih podatkov. Orodje omogoča hiter dostop do podatkov o elektroenergetskem omrežju.

V okviru razvojnih študij so obdelani aktualni problemi distribucijskega elektroenergetskega sistema, in sicer:

- potrebno število in mesta vgradnje MTK oddajnikov v 110 kV omrežju za zadovoljivo pokritje celotnega slovenskega distribucijskega omrežja z MTK signalom,
- upadi napetosti na sredjenapetostnem nivoju zaradi motenj v 110 kV in sredjenapetostnem omrežju,
- problematika hrupa distributivnih transformatorskih postaj 110/SN in SN/NN. Na osnovi slovenske zakonodaje je bila opredeljena dovoljena višina hrupa distributivnih transformatorskih postaj za posamezna območja naravnega okolja ter metodologija za merjenje hrupa,
- postopki za zagotovitev elektromagnetne združljivosti v distribucijskih elektroenergetskih postrojih,
- okvare v obratovanju in dopolnitve k navodilom za gradnjo SN nadzemnih vodov s polizoliranimi vodniki,
- zaščita 110 kV daljnovodov in kablovodov z diferenčno zaščito,
- vrednotenje jalove energije v elektroenergetskem omrežju,
- obvladovanje in spremljanje stalnosti dobave električne energije (zanesljivosti),
- racionalizacija stroškov umerjanja in vzdrževanja obračunskih merilnih in krmilnih naprav.

V letu 2005 smo v družbi izvajali še naslednje razvoje aktivnosti:

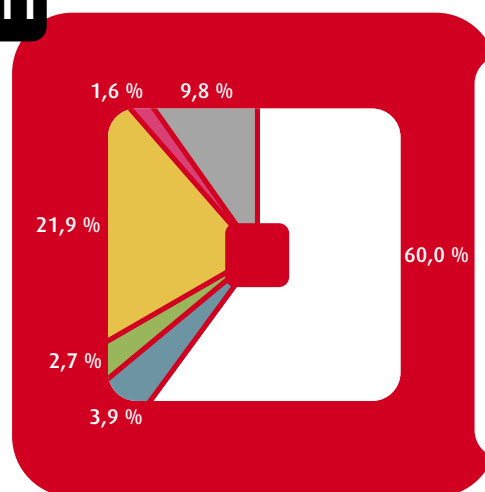
- analizirali smo posamezne dele SN omrežja, kjer so se pojavile potrebe po večji moči, in predlagali rešitve napajanja,
- pripravili smo argumentacije za elektroenergetske objekte za leto 2006 in 2007, ki so predvideni po študijah REDOS,
- pripravili smo projektno dokumentacijo za pridobitev gradbenega dovoljenja,
- začeli smo z izdelavo analize prehoda 10 kV omrežja v Mariboru na 20 kV napetostni nivo,
- v prvi polovici leta smo sodelovali pri pripravi tipizacije omrežnih priključkov, ki je bila v maju leta 2005 sprejeta.

3.9 Zaposleni

V družbi Elektro Maribor d. d. je bilo ob koncu leta 2005 zaposlenih 863 ljudi (graf 3.11), kar je za 1 % manj kot smo načrtovali. Glede na stanje ob koncu leta 2004 pa se je število zaposlenih zmanjšalo za 2 %.

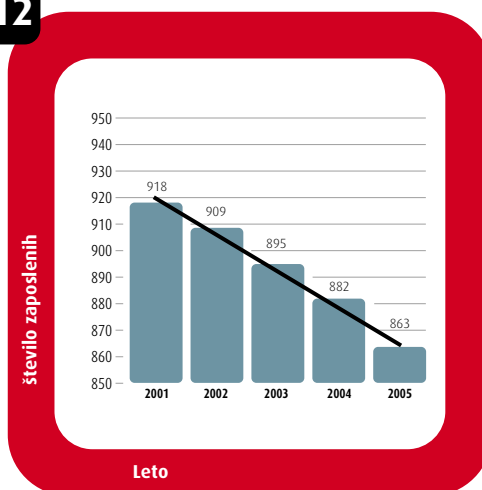
Graf
3.11

Struktura števila zaposlenih po dejavnostih na dan 31. decembra 2005



- Sektor distribucije (518 zaposlenih)
- Sektor upravljanja (34 zaposlenih)
- Sektor odjema (23 zaposlenih)
- Sektor storitev (189 zaposlenih)
- Sektor nakupa in prodaje (14 zaposlenih)
- Strokovne službe (85 zaposlenih)

Število zaposlenih ima v zadnjih petih letih trend padanja. V navedenem obdobju se je število zaposlenih zmanjšalo za 55 ljudi, kar je razvidno iz grafa 3.12. Zmanjšanje zaposlenih smo dosegli s skrbnim razporejanjem znotraj družbe Elektro Maribor d. d. in z dokupi pokojninske dobe zaposlenim, ki imajo kategorije invalidnosti ali omejitve pri delu.

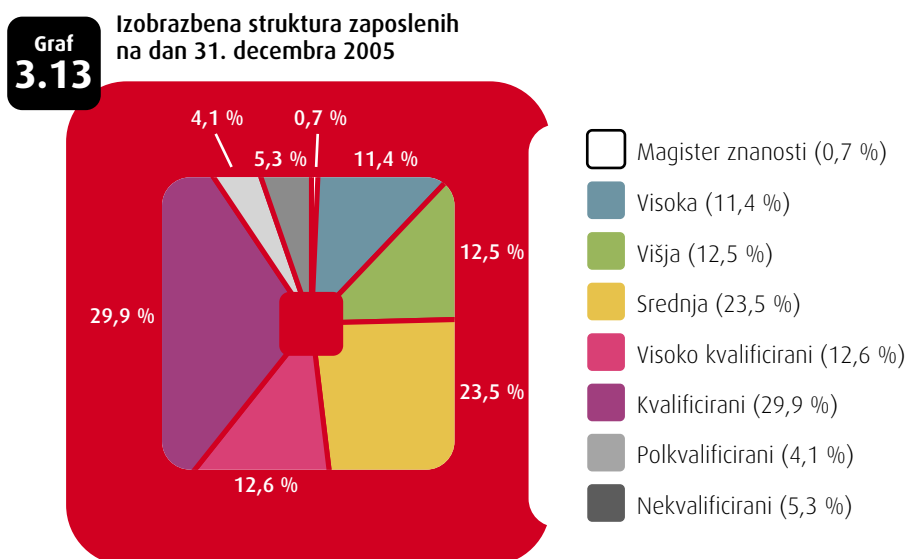
Graf
3.12Gibanje števila zaposlenih
od leta 2001 do leta 2005

Zaposleni so ključni dejavnik nadaljnega razvoja družbe za doseganje zastavljenih ciljev poslovanja. V želji po doseganju čim boljše organizacijske klime smo jo v družbi tudi merili (SIOK). Prišli smo do zelo koristnih rezultatov, ki nam bodo v prihodnosti kazali smer naših nadaljnjih aktivnosti, predvsem na področju komuniciranja in plačnega sistema. Splošno zadovoljstvo zaposlenih je dobro in je nekoliko nad povprečjem v državi. Za kakovostnejše tretje življenjsko obdobje družba nudi zaposlenim prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje.

Pri izobraževanju in usposabljanju smo v letu 2005 izvedli vse strateške projekte, prvi del Cost / Value Driver analize, sprejeli in izdelali smo kompetenčni katalog, prav tako pa smo izdelali in sprejeli tudi Pravilnik o inovativni dejavnosti. Potekale so tudi delavnice in treningi za vodje ter usposabljanje na področju dela z odjemalci. Stroški izobraževanja so znašali 66.060 tisoč SIT, kar predstavlja 94 % načrtovanega zneska oz. 76.547 SIT na zaposlenega.

Izobraževanje poteka v smeri pridobivanja ustreznih znanj, veščin ter osebnostnih lastnosti. Smo na dobri poti, da resnično postanemo učeče se podjetje. Prav tako nenehno izpopolnjujemo sistem notranjega komuniciranja in nagrajevanja, saj je samo dobro informiran delavec zadovoljen in motiviran za dobro in uspešno opravljanje nalog.

Izobrazbena struktura zaposlenih na dan 31. decembra 2005 je prikazana v grafu 3.13.

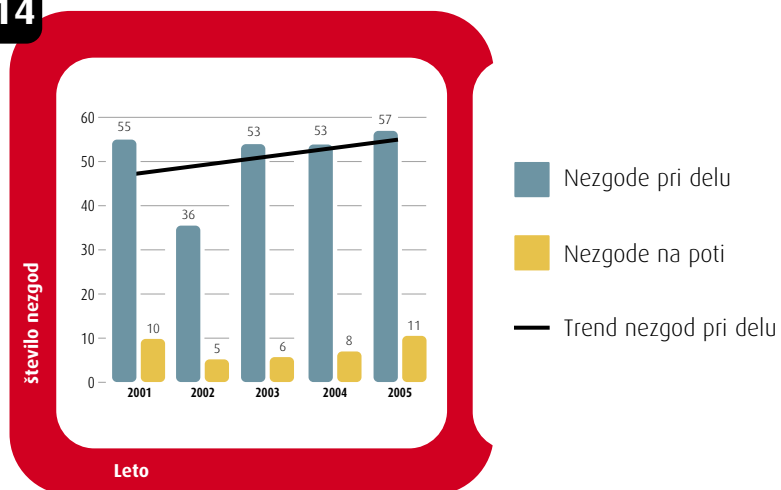


Zaposleni sodelujejo tudi pri upravljanju družbe, in sicer v okviru sveta delavcev, v nadzornem svetu in v izvršnem odboru sindikata družbe. Tako imajo zaposleni možnost, da sodelujejo pri upravljanju družbe, saj brez ustreznega sistema delavskega soupravljanja ni možno razviti zares uspešnega podjetja.

Eden izmed važnih ciljev na področju upravljanja s človeškimi viri je tudi počutje in zdravje zaposlenih delavcev. V družbi imamo razvit sistem, v katerem imajo vsi zaposleni možnost razgovora in strokovne pomoči za svoje zdravstvene, socialne in druge težave.

Varstvo in zdravje pri delu je tudi ena od pomembnih komponent zadovoljstva zaposlenih, zato smo v letu 2005, upoštevajoč vsa zakonska določila, ki urejajo področje varstva in zdravja pri delu, izvajali vse aktivnosti, ki zagotavljajo varno izvajanje delovnih nalog. Delavci so se izobraževali tudi preko zunanjih pooblaščenih ustanov in s tem pridobili ustrezna znanja za varno opravljanje svojega dela.

Poglavitna naloga varnosti in zdravja pri delu je obravnava nezgod pri delu. V letu 2005 se je zgodilo 57 delovnih nezgod, kar predstavlja manjše povečanje glede na leto 2004. V letu 2005 se je zgodila le ena težja delovna nezgoda, kot posledica delovanja električnega toka. Trend gibanja nezgod pri delu v obdobju od leta 2001 do leta 2005 je prikazan v grafu 3.14.

**Graf
3.14****Nezgode pri delu
od leta 2001 do leta 2005**

3.10 Komuniciranje z déležniki

Prizadevanje za celovito marketinško usmerjenost podjetja je bistvena kategorija, ki v konkurenčnem okolju ločuje uspešna podjetja od manj uspešnih. Tega se v družbi Elektro Maribor d. d. zavedamo, zato vlagamo v komunikacijske in marketinške aktivnosti. Odnosi z javnostmi in marketing so v naši družbi v letu 2005 delovali kot podpora poslovnim odločitvam uprave družbe, z uporabo vseh sodobnih komunikacijskih znanj in orodij.

Aktivnosti s področja odnosov z javnostmi in marketinga smo prilagodili posameznim déležnikom. Načrtovane komunikacijske aktivnosti so se posredno ali neposredno nanašale na podporo prodajnim aktivnostim, vsekakor pa tudi na družbo kot celoto, saj z ustreznim korporativnim komuniciranjem in oglaševanjem povečujemo prepoznavnost in ugled družbe ter vrednost blagovne znamke.

3.10.1 Komuniciranje z odjemalci

Naši odjemalci so razdeljeni na dve večji skupini – na tarifne in upravičene odjemalce. Ker sta obe skupini zelo specifični, smo temu v letu 2005 prilagodili tudi komuniciranje.

Tarifne odjemalce smo informirali s pomočjo hrbtnih strani računov, z informacijskimi materiali, z domačo spletno stranjo in z aplikacijo eStoritev. Pomemben vpliv na zadovoljstvo tarifnih odjemalcev ima tudi prijazno in strokovno podkovano osebje v informacijskih pisarnah ter ustrezen telefonski kontakt teh odjemalcev z našo družbo – preko klicnega centra. Pomemben poudarek smo namenili tudi opremljenosti informacijskih pisarn z informacijskimi materiali. Ob koncu leta 2005 smo vse gospodinjske odjemalce pisno seznanili z njihovo porabo električne energije, strukturo proizvodnih virov in z informacijami o učinkoviti rabi energije.

Upravičeni odjemalci smo poskušali dajati ustrezne informacije skozi vse leto, in sicer z informacijskimi materiali, informacijami s pomočjo spletne strani in drugimi aktivnostmi. Komunikacijsko smo podprli sklepanje pogodb in pripravili dva tv spota.

Komunikacijske poti

- **Direktna pošta, brošure**

V sodelovanju z različnimi sektorji smo pripravili tiskane materiale, iz katerih so naši odjemalci dobili ustrezne informacije. S sektorjem storitev smo pripravili zloženko Od idejne zasnove do izvedbe elektroenergetskega objekta. Oblikovno smo sodelovali pri pripravi Smernic tehnično-tehnološkega razvoja distribucijskega elektroenergetskega sistema Elektro Maribor d. d. za obdobje 2005–2014.

- **Internet**

Na spletni strani smo ažurno osveževali podatke in sklope podatkov ter dodali nove vsebine. Poseben poudarek smo namenili aktualnim dogodkom, ki smo jih sproti dodajali na spletno stran.

- **Poslovna darila**

Stik z našimi odjemalci in poslovnimi partnerji ohranjamo zato, da se jim zahvalimo za sodelovanje in utrdimo poslovne vezi za prihodnje leto. Tudi v letu 2005 smo izbrali ekskluzivno darilo, ki se je razlikovalo od ostalih klasičnih daril in simbolizira dejavnost, s katero se ukvarjamo.

3.10.2 Komuniciranje z zaposlenimi

Pomemben segment predstavlja interna javnost (zaposleni). Komuniciranje z njimi je potekalo predvsem s pomočjo internega časopisa Infotok, s pomočjo oglasnih desk, intraneta in z obvestili po elektronski pošti.

Komunikacijske poti

- **Interni časopis**

V letu 2005 smo izdali 5 številk internega časopisa Infotok. Z njim želimo doseči povezanost med zaposlenimi – tudi z njihovim aktivnim vključevanjem v pripravo tem in člankov za časopis. Vloga internega časopisa je tudi informiranje o dogajanju v vseh sferah družbe. Za večje vključevanje zaposlenih smo uvedli tudi nagrajevanje najboljših prispevkov zaposlenih v vsaki številki.

- **Aktivnosti ob koncu leta**

Zaposlenim in upokojevcem smo ob koncu leta podarili praktično darilo in jim v mesecu decembru pripravili srečanje ob zaključku leta.

3.10.3 Komuniciranje z lastniki in finančnimi javnostmi

Komunikacijske poti

- **Letno poročilo**

V sredini leta je izšlo letno poročilo za leto 2004. Pripravili smo slovensko in angleško različico letnega poročila. Poslali smo ga vsem pomembnim javnostim družbe.

3.10.4 Komuniciranje s strokovno javnostjo

Komunikacijske poti

- **Konferenca Energija 05**

Sodelovali smo na konferenci Energija 05. Teme konference so bile izbrane iz aktualnih dogajanj na področju elektrodistribucije in trga električne energije.

- **Projekt Energetsko učinkovito podjetje**

V projektu Energetsko učinkovito podjetje smo sodelovali, ker se zavedamo pomembnosti učinkovite rabe energije in vpetosti tematike v širše okolje. Na prireditvi smo se predstavili z zloženkami in drugim lastnim promocijskim materialom.

- **Drugi strokovni dogodki**

Poleg navedenih aktivnosti komuniciranja s strokovno javnostjo smo podprli še nekatere druge strokovne dogodke (CIGRE, Kotnikovi dnevi).

3.10.5 Komuniciranje s splošno javnostjo, lokalno skupnostjo in mediji

Komunikacijske poti

Novinarska konferenca

V mesecu aprilu smo organizirali novinarsko konferenco, na kateri smo sporočili rezultate poslovanja za leto 2004 in načrte za prihodnost. Na konferenco smo povabili novinarje, ki pokrivajo področje elektrodistribucije.

Sponzoriranje

Sodelovali smo predvsem s pomočjo sponzorstev na pomembnih prireditvah in dogodkih:

- sponzoriranje večjih pomembnih dogodkov (Festival Lent, kurentovanje na Ptuju, Radio Center za center, Špas fest),
- sponzoriranje kulturnih ustanov in dogodkov (sponzoriranje SNG Maribor, ostala sponzoriranja s področja kulture),
- sponzoriranje športnih društev in dogodkov,
- sponzoriranje aktivnosti s področja energetike (aktivnosti so posebej obrazložene v točki 3.10.4).

Oglaševanje

Poleg cilja, dvigniti zavest o blagovni znamki, želimo doseči izboljšanje ugleda družbe ter zadovoljstvo odjemalcev, ki pa se naša na skupek vseh aktivnosti v družbi. S pomočjo oglaševanja želimo družbo Elektro Maribor d. d. v javnosti pozicionirati kot sodobno, fleksibilno in h kupcem usmerjeno podjetje. Odjemalcem želimo pokazati, da so za nas pomembni. Poskrbeti moramo, da bodo to čutili ob vsakem stiku z nami. V letu 2005 smo pripravili dva televizijska spota, ki smo jih predvajali na lokalni televiziji.

Promocijski material

Promocijska darila smo namenili predvsem za promoviranje družbe v različnih akcijah, med drugim tudi pri organiziranju nagradnih iger na spletni strani, ob posebnih dogodkih in za manjša sponzorstva, kjer namesto denarnih sredstev podarimo promocijski material.

3.11 Upravljanje s tveganji

Obvladovanje tveganj je pomemben pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih kratkoročnih in dolgoročnih poslovnih ciljev. S tveganjem opredeljujemo vsako negotovost v zvezi z načrtovanimi poslovnimi dogodki, ki lahko zmanjša pričakovane poslovne cilje. V družbi se srečujemo z različnimi tveganji, prevladujejo pa tveganja navedena v nadaljevanju.

Tveganja delovanja procesov

Tveganja delovanja procesov so povezana z izvajanjem in nadzorom delovanja aktivnosti v posameznih postopkih in poslovnih procesih. Proces, ki so tudi informacijsko podprti, zahtevajo veliko usklajevanja in vlaganj v tehnološki razvoj informacijske opreme. Ocenjujemo, da so ta tveganja nizka, saj imamo uveden sistem vodenja kakovosti ISO 9001. Ta ob razmejitvi odgovornosti za izvajanje procesov zagotavlja tudi redno izvajanje notranjih in zunanjih presoj izvajanja procesov.

Regulatorno tveganje

Regulatorno tveganje obsega netržne vplive in je, kljub odprtemu trgu, še vedno močno prisotno. Družba na to nima neposrednega vpliva, saj mora delovati v skladu z veljavno zakonodajo. Regulatorno tveganje se odraža predvsem v:

- določanju prodajnih cen električne energije za tarifne odjemalce, ki so v pristojnosti Vlade RS in se spreminjajo v odvisnosti od makroekonomske in protiinflacijske politike. Prodajne cene so prenizke, saj ne pokrivajo niti stroškov nakupa električne energije za te odjemalce, in tako že v osnovi povzročajo izgubo na tem segmentu poslovanja,
- določanju cen za uporabo omrežja in s tem omrežnino SODO, ki so v pristojnosti Javne agencije RS za energijo. Ta je za obdobje 2006–2008 postavila novi regulativni okvir. Kljub predvidenemu povečanju cen za uporabo omrežja v letu 2006, je Vlada z ukrepom reguliranja cen posegla tudi na to področje in ni odobrila predlaganega povišanja cen.

Z zakonodajnim tveganjem se srečujemo v investicijski dejavnosti, kjer je zaradi zapletene prostorske zakonodaje in zapletenih postopkov potrebno vložiti veliko napora in časa v pridobivanje ustreznih dovoljenj za elektroenergetske objekte in njihovo umeščanje v prostor, vse to pa seveda vpliva na realizacijo plana investicij. Zato smo v letu 2005 pritegnili tudi zunanje izvajalce, saj se zavedamo, da bomo investicijski cikel uspešno izvajali le z ustrežno dokumentacijo.

Tveganjem smo izpostavljeni tudi zaradi prilagajanja slovenske zakonodaje evropskim direktivam, predvsem na področju meroslovja, kar pomeni iskanje novih trgov in novih priložnosti.

Tržno tveganje

Tržnemu tveganju je družba izpostavljena zaradi vse večje konkurence in negotovosti cen električne energije na trgu. K temu prispevajo predvsem:

- cene primarnih energentov, ki so občutno narasle, temu pa sledi tudi cena električne energije in
- omejeno število ponudnikov - proizvajalcev in ostalih dobaviteljev električne energije na slovenskem trgu ob omejenih čezmejnih prenosnih zmogljivostih, kar dodatno prispeva k dvigu cen in večjim količinskim tveganjem.

Ta tveganja obvladujemo s sklepanjem dolgoročnih pogodb za nakup električne energije, aktivnim spremljanjem razmer pri čezmejnem trgovanju in čim bolj točnim napovedovanjem porabe, da ne bi bilo prevelikih odstopanj od dejanskih potreb. V pomoč nam je tudi programska oprema za upravljanje energijskega portfelja in obvladovanje tveganj.

Tržna tveganja se nanašajo tudi na področje javnih naročil opreme in storitev za izvajanje dejavnosti vzdrževanja in razvojno investicijske dejavnosti. To tveganje se kaže v zapleteni zakonodaji na področju javnih naročil in energetske zakonodaji ter poznavanju slovenske standardizacije. Zato veliko vlagamo v izobraževanje in pripravo tehničnega dela javnih naročil ter uvajamo zunanje nadzore pri izvajanju investicij.

Tveganje negotovosti dobave električne energije

Negotovost dobave električne energije je posledica nepredvidenih izpadov dobav zaradi okvar na elektroenergetskih napravah ali planiranih vzdrževalnih del na teh napravah, kar vpliva na faktor zanesljivosti oskrbe.

Zanesljivo oskrbo odjemalcev z električno energijo zagotavljamo z:

- rednim vzdrževanjem elektroenergetskih naprav,
- strateškim razvojem uvajanja novih tehnologij,
- povečanim obsegom izgradnje omrežij v kabelski izvedbi in
- preventivnim vzdrževanjem in zagotavljanjem učinkovite dežurne - intervencijske službe.

Na poslabšanje faktorja zanesljivosti oskrbe odjemalcev z električno energijo pa vplivajo tudi nepredvidljivi vremenski pojavi, na katere ne moremo vplivati.

Finančna tveganja

Pri poslovanju se srečujemo tudi s finančnimi tveganji kot so: kreditno tveganje, tveganje zastaranja, valutno tveganje in tveganje kratkoročne plačilne nesposobnosti.

Pri **kreditnem tveganju** se srečujemo s tveganjem, da bodo terjatve do naših kupcev poplačane z zamudo oziroma sploh ne bodo plačane. Za obvladovanje tega tveganja smo redno spremljali gibanje zapadlih terjatev in izvajali ukrepe za njihovo izterjavo.

Obvladovanje terjatev pomeni tudi izterjavo na terenu. Z namenom, da bi izboljšali izterjavo na terenu, smo konec leta 2005 pristopili k izdelavi systemskega postopka v okviru sistema ISO, v katerem smo podrobneje opredelili naloge in odgovornosti posameznikov, ki izvajajo postopke izterjave. Angažirali smo tudi zunanjega poslovnega partnerja, ki opravlja izterjavo težje izterljivih terjatev.

Pri aktivni politiki upravljanja terjatev je pomembno tudi zavarovanje terjatev z instrumenti zavarovanja plačil, kot so menice in garancije. Kreditno tveganje smo zmanjševali tudi tako, da smo preverjali bonitete kupcev. Pri tem pa se moramo zavedati, da prestroga politika upravljanja s kreditnim tveganjem zmanjšuje konkurenčnost podjetja, saj lahko določen del kupcev zaradi tega preide k drugemu dobavitelju.

Za obvarovanje pred **tveganjem zastaranja** smo dolžnikom redno, mesečno pošiljali opomine za nepravočasno poravnana plačila.

Valutno tveganje izhaja iz tveganja spremembe deviznega tečaja, ki je pri nas prisotno pri dolgoročnem kreditu, najetem v evrih, pri čemer smo tveganje obvladovali z rednim spremljanjem spremembe deviznega tečaja.

Tveganje kratkoročne plačilne nesposobnosti oziroma likvidnostno tveganje izhaja iz možnosti, da družba v določenem trenutku ne bo imela zadosti likvidnih sredstev za poravnavanje tekočih obveznosti oziroma za vzdrževanje normalnega poslovanja. Za nje-govo obvladovanje smo v tekočem letu skrbno planirali denarne tokove za prihodnja obdobja ter prosta denarna sredstva pod naju-godnejšimi pogoji nalagali v različne banke v obliki vezanih depozitov in depozitov na odpoklic. Za zagotovitev likvidnosti v letu 2005 se nam ni bilo potrebno zadolžiti, kot smo načrtovali v skladu z uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. čle-na zakona o javnih financah.

3.12 Koraki v smeri odličnosti

Delniška družba Elektro Maribor je na podlagi dolgotrajnih prizadevanj vodstva in zaposlenih leta 2001 uspešno pridobila certifikat kakovosti ISO 9001:2000. Pridobljen certifikat kakovosti nima trajne veljave, zato ga je potrebno nenehno dograjevati. Tako so lansko leto zaznamovale štiri pomembne aktivnosti:

- integracija zahtev standarda ISO 14001 v sistem vodenja kakovosti,
- izdelava novega Poslovnika vodenja,
- priprave za pridobitev certifikata ISO 14001,
- priprave za pridobitev certifikata ISO 17020.

Na osnovi zahtev standarda smo identificirali vse procese v družbi z namenom, da opredelimo njihove cilje, določimo izvajalce in njihovo odgovornost, jih poenotimo pri izvajanju v vseh delih družbe in določimo ustrezne kazalce tudi v smislu okoljevarstvenih zahtev po standardu ISO 14001. Tekom leta so bili tako v skladu z novo organiziranostjo družbe spremenjeni poslovnik vodenja in sistemski postopki. Po vseh organizacijskih enotah smo izvajali notranje presoje, s katerimi smo zajeli vsa področja, ki jih zahteva standard. V mesecu aprilu pa je Slovenski inštitut za kakovost in meroslovje opravil tudi zunanjo presojo, s katero je preveril ustreznost delovanja in ugotovil, da ustreza zahtevam standarda ISO 9001:2000

Na osnovi odločitve vodstva družbe, da bomo pridobili standard ISO 14001, smo ponovno identificirali vse procese v družbi z namenom integracije v obstoječ sistem ISO 9001. Preverjali smo njihove cilje in kazalnike v smislu odgovornega okoljskega ravnanja.

Da bi zaposlene spodbudili k zavzetejšemu razmišljanju v smeri razvoja, smo v letu 2005 sprejeli Pravilnik o nagradah za inovacije ustvarjene v delovnem razmerju.

Velik poudarek dajemo virom in procesom dela, prijaznosti do poslovnih partnerjev in kupcev električne energije ter varstvu okolja, kar so prevladujoči dejavniki, opredeljeni v sistemskih dokumentih.

Dosežki na tem področju nam začitrujejo delo v prihodnosti in hkrati pomenijo izkaz odličnosti, odgovornosti in ponosa, da nam je uspelo. Prispevek vsakega posameznika se izkazuje v sinergiji delovanja družbe kot celote. Vzpostavljeni sistem kakovosti bomo vsekakor negovali in dopolnjevali v smeri poslovne odličnosti, z namenom zagotoviti popolno zadovoljstvo v družbi in v njenem širšem okolju.

3.13 Družbena odgovornost

Družbeno odgovornost dojemamo kot sestavni del našega poslovanja, saj posredno odseva odnos do okolja in vpliva na razmere v ožjem in širšem prostoru v katerem živimo. Tako svoje sledove puščamo v sedanjosti in prihodnosti našega bivanja.

3.13.1 Varstvo okolja

Aktivnosti na področju varovanja okolja so v preteklem poslovnem letu potekale predvsem na področju izobraževanja in priprave dokumentacije za pridobitev standarda kvalitete ravnanja z okoljem ISO 14001. V sodelovanju z zunanjim svetovalcem smo opravili izobraževanje s področja okoljevarstva in zakonodaje. Naučili smo se prepoznavanja okoljskih vidikov v procesih delovanja ter formirali organizacijsko strukturo in določili vse potrebne organe in odgovorne osebe za izgradnjo odgovornega ravnanja z okoljem v družbi Elektro Maribor d. d. po zahtevah standarda ISO 14001. Po območnih enotah smo izvedli smo predhodni okoljevarstveni pregled. Na osnovi politike družbe, ki jo je pripravila Uprava družbe, so bili v letu 2005 izdelani dokumenti:

- sistemski postopek prepoznavanja okoljskih vidikov,
- sistemski postopek za prepoznavanja in spremljanje zakonodaje,
- register okoljskih vidikov,
- register zakonodaje,
- načrt gospodarjenja z odpadki z osnovnimi napotki za ločevanje odpadkov.

Skladno z zahtevami standarda so bili spremenjeni sistemski postopki in navodila, vključno s poslovníkom vodenja, tako da lahko v začetku leta 2006 pridobimo certifikata ISO 14001 za družbo Elektro Maribor d. d. S tem je področje okoljevarstva postalo strateško področje družbe v prihodnosti.

Naslednje področje aktivnosti v letu 2005 je bilo urejanje ravnanja z nevarnimi odpadki in nadaljevanje aktivnosti na področju ugotavljanja prisotnosti PCB v olju distribucijskih transformatorjev. Načrtovano število meritev iz programa za identifikacijo kritičnih transformatorjev je bilo v letu 2005 doseženo.

Aktivnosti na področju varovanja okolja so v preteklem poslovnem letu potekale tudi na področju ravnanja z odpadki. V začetku leta smo pridobili oceno odpadkov, ki je osnova za predajo odpadkov pooblaščenim zbiralcem oziroma za odlaganje na urejene deponije. Območne enote so uredile kvalitetno ločevanje odpadkov z nameščanjem večjega števila ločevalnih posod in natančnim spremljanjem količin nastalih odpadkov v poslovnem letu 2005. Agenciji za okolje smo posredovali vsa potrebna poročila ter analizirali trende nastajanja odpadkov v družbi. Obnovljen je kataster odpadkov za družbo, v katerem so podrobneje opredeljeni nevarni odpadki z vsebinskimi opisi.

Na področju vplivov na okolje smo opravili več meritev elektromagnetnega sevanja za RTP 110/X kV ter DV 110 kV. Rezultati so v predpisanih mejah okoljske regulative. Potekale so tudi aktivnosti za določitev normativov ter urejanje dokumentacije na področju meritev elektromagnetnega sevanja, ki jih bo potrebno vključiti v redno periodiko meritev na področju vzdrževanja distribucijskega sistema.

Pri izgradnji distribucijskega energetskega sistema nadaljujemo z uporabo rešitev, ki minimizirajo vplive na okolje. Nove naprave, ki jih vključujemo v energetske sistem, so koncipirane na ekoloških vidikih minimalnega vpliva na okolje ter možnih razgradnje ob tehnološki in časovni izrabi.

3.13.2 Modra energija

Skrb za ohranjanje narave je postala nuja, če želimo prihodnjim rodovom zapustiti okolje, v katerem bo mogoče in vredno živeti. V naši družbi se tega zavedamo in zato smo našim odjemalcem pričeli ponujati električno energijo v obliki produkta, pridobljenega iz obnovljivih virov. S tem bodo tudi končni porabniki lahko prispevali svoj delež k zmanjšanju obremenjenosti okolja.

Kot eden največjih ponudnikov električne energije v Sloveniji smo vključeni v projekt Modra energija, kjer v partnerskem odnosu z našim največjim dobaviteljem električne energije, Holdingom Slovenske elektrarne, d.o.o., ponujamo energijo, proizvedeno v eni izmed treh verig hidroelektrarn, ki so v njihovi lasti. Gre za Dravske, Savske in Soške elektrarne, ki proizvajajo električno energijo z izkoriščanjem vodnega potenciala. Voda je obnovljivi vir za proizvodnjo energije, navedene elektrarne pa to dokazujejo s pridobljenimi okoljskimi certifikati (RECS – Renewable Energy Certificate System), ki jih v Sloveniji izdaja Javna Agencija Republike Slovenije za energijo, ki tudi nadzoruje usklajenost z njimi.

S širitvijo tržne ponudbe skušamo slediti tokovom, ki so na popolno liberaliziranih trgih Evropske unije vsakdanjost. Trenutno je vodna energija edina oblika ponudbe električne energije iz obnovljivih virov, ki je tudi operativno pripravljena za trženje v večjem obsegu. Produkt okolju prijazne energije je namenjen tako upravičnim kot tarifnim odjemalcem. Pogoji za nakup je sklenjena pogodba o prodaji in nakupu električne energije za upravičene odjemalce oziroma pristopna (adhezijska) pogodba za tarifne odjemalce. Na tej osnovi se lahko odjemalec v nadaljevanju odloči, da bo del prevzete energije kupil v obliki produkta Modra energija. Izbere lahko delež med 10 in 100 % prevzete energije, ki mora biti zaokrožen na desetine. To stori s podpisom aneksa k osnovni pogodbi za nakup električne energije. Priloga k aneksu so tudi pogoji prodaje Modre energije.

Poudarek je torej na prispevku k okolju, v katerem si sami želimo čim boljšega počutja. Kupci Modre energije bodo svojo ozaveščenost lahko izkazovali z uporabo pripadajočih znakov, oglaševanjem poslovne odličnosti in sploh s kvalitetnejšo zunanjo podobo.

3.13.3 Donacije in sponzorstva

Ker smo v našem okolju prisotni dejansko povsod v naši okolici, tudi sami spodbujamo okolje v katerega smo vpeti in v katerem delujemo in živimo. Zato ne delujemo samo v poslovnem okolju, temveč tudi na širokem polju družbenih dejavnosti. Zavedamo se svoje družbene odgovornosti, zato prevzemamo aktivno vlogo v različnih družbeno pomembnih akcijah in prispevamo materialna in finančna sredstva za kulturne ustanove in dogodke, športna društva in dogodke, aktivnosti s področja energetike, izobraževanja in druge pomembne projekte, ki so vpeti v naše okolje.

Kot pobudnik ali udeleženec sodelujemo pri številnih projektih in z raznimi organizacijami na različnih področjih ter prepletamo poslovno in družbeno okolje bodisi s sponzorskimi ali donatorskimi sredstvi. Na ta način vzpostavljamo vzajemnost, ki nam zagotavlja stik z okoljem, v katerem delujemo, in ustvarja dodano vrednost za najširšo skupnost.

3.14 Finančna merila poslovne uspešnosti

3.14.1 Analiza poslovanja

Poslovanje družbe Elektro Maribor d. d. so v letu 2005 krojili tako zunanji kot notranji dejavniki. Med zunanjimi je najpomembnejša zakonodaja, ki ureja poslovanje v javnem podjetju. Med najpomembnejšimi zakonskimi akti, ki urejajo naše področje poslovanja, so:

- Energetski zakon (Ul. RS št. 26/2005),
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem (Ul. RS št. 117/2004),
- Sklep o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjstve odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije (Ul. RS št. 66/2004, 38/2005),
- Uredba o pravilih za določitev cen za odkup električne energije do kvalificiranih proizvajalcev električne energije (Ul. RS št. 25/2002) in Sklep o cenah in premijah za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije (Ul. RS št. 8/2004),
- Pravilnik o določitvi cen za uporabo elektroenergetskih omrežij in kriterijih za upravičenost stroškov (Ul. RS št. 134/2003) v delu, ki ureja dodatke za prednostno dispečiranje in dodatek za evidentiranje pogodb na organiziranem trgu z električno energijo ter sredstva namenjena delovanju Agencije,
- Uredba o določitvi trdne (fiksne) cene omrežnine za distribucijsko in prenosno omrežje (Ul. RS št. 70/2004),
- Akt o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine za energetska podjetja in Sklep o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij (Ul. RS št. 84/2004),
- Sklep o določitvi povprečnih stroškov priključevanja za nove uporabnike omrežja in za povečanje priključne moči obstoječih uporabnikov (Ul. RS št. 11/2003) in njegova korekcija (Ul. RS št. 16/2004),
- Zakon o izvajanju dogovora o politiki plač v zasebnem sektorju v obdobju 2004-2005 (Ul. RS št. 70/2004), Aneks št. 1 h kolektivni pogodbi elektrogospodarstva Slovenije (Ul. RS št. 100/2004) in Aneks št. 2 h kolektivni pogodbi elektrogospodarstva Slovenije (Ul. RS št. 81/2005),
- Zakon o splošnem upravnem postopku (Ul. RS št. 22/2005),
- Zakon o kontroli cen (Ul. RS št. 63/1999),
- Zakon o varstvu potrošnikov (Ul. RS št. 98/2004),
- Zakon o gospodarskih družbah (Ul. RS št. 15/2005),
- Slovenski računovodski standardi.

Na rezultate poslovanja so vplivali še naslednji zunanji dejavniki:

- prodajne cene za kWh električne energije pri tarifnih odjemalcih so se s 16.4.2005 povečale za 3,7 %,
- koeficient rasti cen življenjskih potrebščin od začetka leta do decembra 2005 je bil 0,023. Koeficient povprečne rasti cen življenjskih potrebščin od začetka leta do decembra 2005 v primerjavi s povprečjem leta 2004 je bil 0,025. Letna inflacija je bila torej 2,3 %, povprečna letna pa 2,5 %.

Notranji dejavniki vpliva so:

- gospodarski načrt za leto 2005 (sprejet je bil na seji nadzornega sveta dne 15. 3. 2005),
- Podjetniška kolektivna pogodba, sklenjena dne 23. 4. 2004 in aneksi k Podjetniški kolektivni pogodbi,
- nova organizacijska struktura družbe Elektro Maribor d. d., veljavna od 1. 1. 2005,
- nova sistematizacija delovnih mest in plačnega sistema družbe Elektro Maribor d. d., veljavna od 1. 1. 2005,
- Pravilnik o notranjih delitvenih razmerjih družbe Elektro Maribor d. d. na katerega je dala soglasje Javna agencija RS za energijo,
- Akcijski program za leto 2005.

Osnovna značilnost poslovanja družbe Elektro Maribor d. d. v obdobju I – XII leta 2005 je, da je dosegla in presegla zastavljene cilje v Gospodarskem načrtu za leto 2005.

- Poslovni izid poslovanja je pozitiven v višini 1.226.191 tisoč SIT, in je za 4 % boljši od načrtovanega, ki je znašal 1.179.790 tisoč SIT. Rezultat poslovanja je negativen v dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem (759.455 tisoč SIT), kar je posledica nesorazmerja prodajnih in nakupnih cen za kWh električne energije ter v dejavnosti storitve (55.110 tisoč SIT), kar je predvsem posledica nižje realizacije prihodkov v primerjavi z načrtovanimi za leto 2005 (realizirano je bilo samo 86 % plana za leto 2005). Tako so bili fiksni stroški poslovanja dejavnosti pokriti v manjšem obsegu, kot smo načrtovali.
- Vsi prihodki družbe, v znesku 40.860.556 tisoč SIT, so glede na dejansko dosežene prihodke v letu 2004 višji za 3 %, in za 2 % presegajo načrtovane. Prihodki so višji od načrtovanih predvsem zaradi 4 % višjih prihodkov iz naslova prodaje električne energije, ki imajo v vseh prihodkih 52 % delež.
- Poslovni prihodki družbe, v znesku 40.447.347 tisoč SIT, so za 2 % višji od doseženih v enakem obdobju leta 2004 in za 1 % višji od načrtovanih za leto 2005.
- Stroški in odhodki poslovanja družbe, v znesku 39.634.365 tisoč SIT, so glede na načrtovane višji za 2 % in za 3 % višji od doseženih v letu 2004. Višji od načrtovanih so predvsem stroški nakupa električne energije (za 3 %), stroški dela (za 2 %) in obračunana amortizacija (za 3 %).
- Odjemalcem električne energije smo prodali 2.096.536 MWh električne energije, kar je za 3 % več kot smo načrtovali in za 5 % več kot v letu 2004.
- Investicijska vlaganja so bila v letu 2005 načrtovana v višini 4.832.664 tisoč SIT, realizirana pa so bila v vrednosti 5.205.383 tisoč SIT, kar je za 7,7 % več kot smo načrtovali in za 17,6 % več kot v letu 2004.
- Likvidnostna situacija je bila ugodna, zato v letu 2005 nismo najemali novih posojil.

Dosežen poslovni izid je pozitiven, v primerjavi z načrtovanim je višji za 46.401 tisoč SIT. Pomembnejša odstopanja od načrtovanih se nanašajo na:

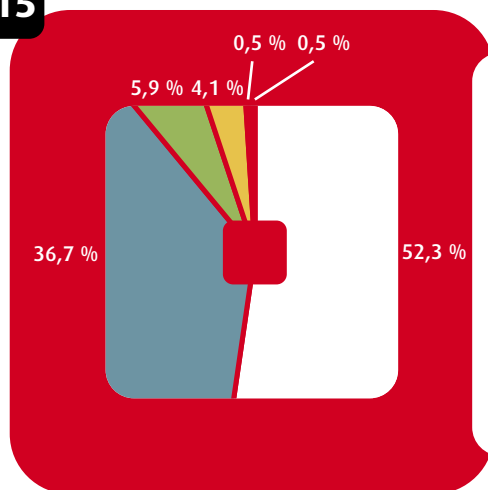
- Pozitivno razliko med dejanskimi prihodki od prodaje električne energije in načrtovanimi, ki znaša 835.785 tisoč SIT, medtem ko so dejanski stroški nakupa od načrtovanih višji za 592.982 tisoč SIT. Vpliv teh dveh elementov se odraža na ugodnejšem rezultatu družbe kot celote v višini 242.803 tisoč SIT.
- Stroške materiala in storitev, ki so za 323.786 tisoč SIT nižji od predvidenih v gospodarskem načrtu, kar je predvsem posledica racionalizacije stroškov, na katere lahko vplivamo z notranjimi varčevalnimi ukrepi in nižjimi izdelovalnimi stroški materiala, ki se gibljejo sorazmerno z obsegom izvajanja investicij in nekaterih drugih storitvenih dejavnosti. Ta obseg je bil v letu 2005 nižji od načrtovanega.
- Stroške obresti za kratkoročna posojila, ki so glede na načrtovane nižji za 40.368 tisoč SIT, ker v letu 2005 nismo najeli načrtovanih kratkoročnih bančnih posojil.

3.14.1.1 Prihodki poslovanja

Vsi prihodki skupaj, v znesku 40.860.556 tisoč SIT, so glede na načrtovane za leto 2005 višji za 2 %. Strukturni deleži posameznih postavk prihodkov se glede na leto 2004 niso pomembno spremenili. Struktura prihodkov v letu 2005 je prikazana v grafu 3.15.

Graf
3.15

Struktura prihodkov v letu 2005



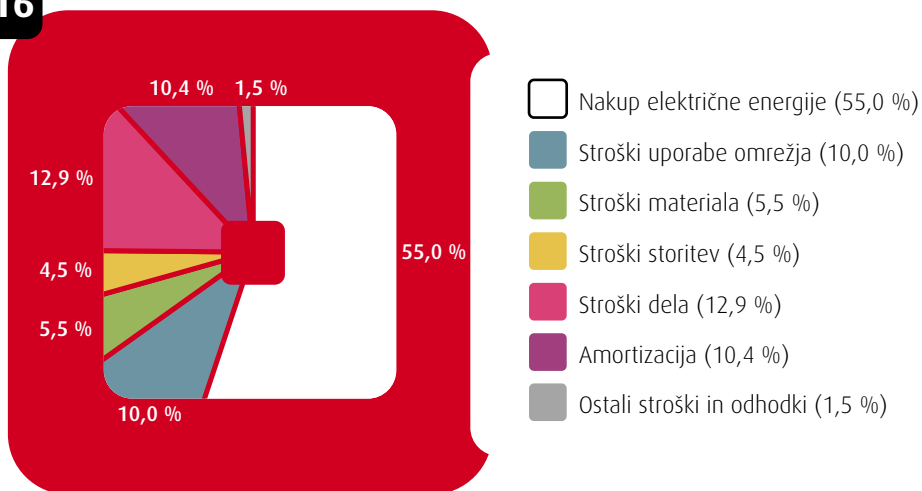
- Prihodki od prodaje električne energije (52,3 %)
- Prihodki od uporabe omrežja (36,7 %)
- Prihodki od investicij v LR + interna realizacija (5,9 %)
- Poslovni prihodki (4,1 %)
- Izredni prihodki (0,5 %)
- Finančni prihodki (0,5 %)

3.14.1.2 Stroški in odhodki poslovanja

V skupnem seštevku so stroški in odhodki v znesku 39.634.365 tisoč SIT glede na leto 2004 višji za 3 %, in za 2 % višji od načrtovanih za leto 2005, na kar so vplivali predvsem višji stroški nakupa električne energije in višji prevrednotovalni odhodki (popravki vrednosti terjatev). V primerjavi z letom 2004 ugotavljamo, da se je najbolj spremenil delež stroškov nakupa električne energije, ki se je iz 53,2 % povečal na 55,0 %, zmanjšal pa se je delež stroškov uporabe omrežja (iz 12,5 % na 10,0 %). Struktura stroškov in odhodkov v letu 2005 je prikazana v grafu 3.16.

Graf
3.16

Struktura stroškov in odhodkov
v letu 2005

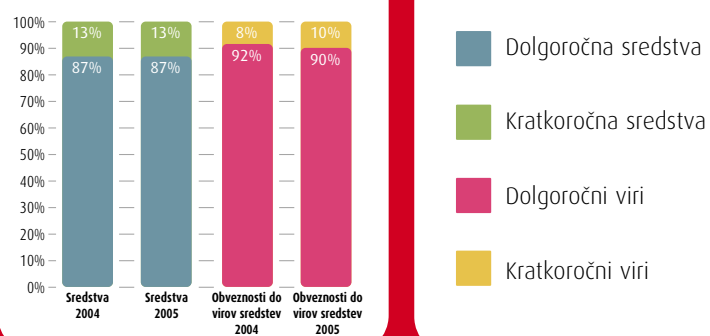


3.14.1.3 Struktura bilance stanja

V letu 2005 je delež kratkoročnih sredstev v strukturi vseh sredstev ostal na enaki ravni kot leta 2004. Delež kratkoročnih virov sredstev se je v letu 2005 povečal za 2 %, kar pa je predvsem posledica povečanja kratkoročnih poslovnih obveznosti do dobaviteljev glede na leto 2004 (graf 3.17).

Graf
3.17

Struktura sredstev in obveznosti do virov sredstev na dan 31. decembra v letih 2004 in 2005



3.14.2 Kazalniki poslovanja s pojasnili

Kazalniki poslovanja za leto 2005 so prikazani v tabeli 3.4.

Tabela 3.4: Kazalniki poslovanja za leto 2005 v primerjavi z letom 2004

I. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)	I - XII 2005	I - XII 2004
Stopnja lastniškosti financiranja v %	83,69	84,82
Stopnja dolgoročnosti financiranja v %	90,29	91,55
Stopnja osnovnosti kapitala	62,51	63,29
II. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA		
Stopnja osnovnosti investiranja v %	86,18	86,32
Stopnja dolgoročnosti investiranja v %	87,29	87,44
III. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA		
Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev	0,97	0,98
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,25	0,35
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	1,22	1,39
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	1,31	1,48
IV. AKTIVNOSTNI KAZALNIKI		
Prodane MWh na število odjemalcev	10,36	10,00
V. KAZALNIKI GOSPODARNOSTI		
Koeficient celotne gospodarnosti	1,03	1,03
Stopnja dobičkovnosti poslovnih prihodkov v %	2,21	3,18
Stopnja čiste dobičkovnosti poslovnih prihodkov v %	3,03	3,23
Dodana vrednost na zaposlenega iz ur v 000 SIT	11.094	10.434
VI. KAZALNIKI DOBIČKONOSTNOSTI		
Dobičkonosnost kapitala (ROE) v %	2,33	2,46
Dobičkonosnost sredstev (ROA) v %	1,94	2,06
Dobičkonosnost investiranega kapitala (ROIC) v %	2,19	2,32
Dividendnost osnovnega kapitala v %	0,52	1,80
VII. KAZALNIKI FINANČNE TOKOVNOSTI		
Stopnja čiste prejemkovnosti poslovnih prihodkov v %	9,78	5,59

Stopnja lastniškosti financiranja

Družba se financira pretežno iz lastnih virov. V letu 2005 je delež kapitala v financiranju 83,69 %. Zmanjšanje stopnje glede na leto poprej je predvsem posledica povečanja kratkoročnih obveznosti.

Stopnja dolgoročnosti financiranja

Družba financira 90,29 % svojih sredstev z dolgoročnimi viri. V primerjavi z letom poprej je družba zmanjšala stopnjo dolgoročnega financiranja, kar je predvsem posledica zmanjšanja dolgoročnih obveznosti in povečanja kratkoročnih obveznosti.

Stopnja osnovnosti kapitala

Delež osnovnega kapitala v kapitalu je 62,51 %. Glede na leto 2004 je manjši, kar je posledica večjih rezerv iz dobička v letu 2005.

Stopnja osnovnosti investiranja

Delež osnovnih sredstev v vseh sredstvih družbe je 86,18 %. Glede na leto 2004 je nekoliko manjši, predvsem zaradi večjih kratkoročnih poslovnih terjatev med gibljivimi sredstvi.

Stopnja dolgoročnosti investiranja

Kazalnik predstavlja delež dolgoročnih sredstev v vseh sredstvih družbe. Ta delež je v letu 2005 znašal 87,29 % in je glede na leto 2004 nekoliko manjši.

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev znaša 0,97, kar pomeni, da družba svoja osnovna sredstva skoraj v celoti financira s kapitalom.

Hitri koeficient

Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti nam kaže, da je družba v letu 2005 v primerjavi z letom poprej zmanjšala pokritost kratkoročnih dolgov z likvidnimi sredstvi.

Pospešeni koeficient

Pospešeni koeficient nam kaže, da je družba v letu 2005 v primerjavi z letom poprej zmanjšala pokritost kratkoročnih dolgov z likvidnimi sredstvi in kratkoročnimi terjatvami.

Kratkoročni koeficient

Družba vsa svoja kratkoročna sredstva financira s kratkoročnimi viri. Koeficient se je v letu 2005 v primerjavi z letom poprej nekoliko zmanjšal.

Prodane MWh na število odjemalcev

Družba je v primerjavi z letom 2004 povečala količinski obseg prodaje svojim odjemalcem (tarifnim in upravičenim). Leta 2005 je v primerjavi z letom poprej prodala 4 % več MWh na odjemalca.

Koeficient celotne gospodarnosti

Koeficient celotne gospodarnosti družbe je 1,03, kar pomeni, da je družba na 100 SIT skupnih stroškov ustvarila 103 SIT skupnih prihodkov. Vrednost koeficienta je enaka kot je bila leta 2004.

Stopnja dobičkovnosti poslovnih prihodkov

Stopnja dobičkovnosti poslovnih prihodkov nam pove, da je družba v letu 2005 na 100 SIT poslovnih prihodkov ustvarila 2,21 SIT dobička iz poslovanja. Vrednost kazalnika je nižja kot je bila leta 2004, kar je posledica nižjega dobička iz poslovanja.

Stopnja čiste dobičkovnosti prihodkov

Stopnja čiste dobičkovnosti prihodkov nam pove, da je družba v letu 2005 na 100 SIT vseh prihodkov ustvarila 3,03 SIT čistega dobička. Vrednost kazalnika je nekoliko nižja kot je bila leta 2004, kar je posledica nižjega čistega dobička.

Dodana vrednost na zaposlenega

Dodana vrednost na zaposlenega je večja v primerjavi z letom poprej in kaže, kolikšna vrednost dodane vrednosti (novoustvarjena vrednost) je ustvarjena na povprečno zaposlenega.

Dobičkonosnost kapitala (ROE)

Dobičkonosnost kapitala nam pove, da je družba na 100 SIT vloženega kapitala ustvarila dobiček (2,33 SIT). Vrednost kazalnika je nekoliko nižja kot je bila leta 2004, kar je predvsem posledica nižjega čistega dobička.

Dobičkonosnost sredstev (ROA)

Dobičkonosnost sredstev nam pove, da je družba v letu 2005 na 100 SIT vseh sredstev ustvarila 1,94 SIT dobička. Vrednost kazalnika je nekoliko nižja kot je bila leta 2004, kar je predvsem posledica nižjega čistega dobička.

Dobičkonosnost investiranega kapitala (ROIC)

Družba je ustvarila dobiček tudi na enoto investiranega kapitala, in sicer v višini 2,19 SIT. Vrednost kazalnika je nekoliko nižja kot je bila leta 2004, kar je predvsem posledica nižjega čistega dobička.

Dividendnost osnovnega kapitala

Na osnovi predloga za izplačilo dividend za leto 2005 je dividendnost osnovnega kapitala 0,52 %.

Stopnja čiste prejemkovnosti poslovnih prihodkov

Stopnja čiste prejemkovnosti poslovnih prihodkov je izračunana kot razmerje med prebitkom poslovnih prejemkov in poslovnih prihodkov. Vrednost kazalnika je 9,78 % in nam pove, da na vsakih 100 SIT prihodkov iz poslovanja družba ustvari 9,78 SIT pribitka prejemkov pri poslovanju.

3.15 Dogodki po zaključku poslovnega leta

V začetku leta 2006 je začelo veljati novo triletno regulativno obdobje, ki določa ključne osnove poslovanja družbe Elektro Maribor d. d. na področju regulirane dejavnosti SODO. Proti koncu leta 2005 je Javna agencija Republike Slovenije za energijo sprejela nov Akt o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetsko omrežje (Ul. RS št. 121/05), na podlagi katerega bo prihodek iz uporabe omrežja (omrežnina) v letu 2006 v družbi Elektro Maribor d. d. bistveno nižji kot v letu 2005.

Naredili smo prve korake v smislu preoblikovanja oz. reorganizacije družbe Elektro Maribor d. d. Zagotovljena mora biti pravna ločitev systemskega operaterja distribucijskega omrežja od ostalih dejavnosti, prav tako pa se moramo celovito pripraviti na popolno odprtje trga električne energije 1. julija 2007. Ta prehod bo za družbo pomenil pripravo prodajnih strategij ter razvoj informacijskih in komunikacijskih procedur. Razmere na trgu električne energije nam dodatno otežujejo prodajne aktivnosti, saj se cene neprestano zvišujejo, negotovost se povečuje, povečuje pa se tudi število konkurentov na trgu. V teh razmerah smo do sedaj vsa tveganja in izzive uspešno obvladovali, se pa zavedamo bistvenih sprememb in nevarnosti na vseh segmentih trga po letu 2007.

V skladu s SRS 2006 (Ul. RS, št. 118/05) bo družba po stanju na dan 1. januarja 2006 opravila vse prilagoditve in preračune, ki so opredeljeni v 15. točki uvoda SRS 2006.

4

Lepo mi je.

Računovodsko
poročilo 2005



Čas za igro.

4. Računovodsko poročilo 2005

4.1 Računovodski izkazi

Bilanca stanja je računovodski izkaz, ki prikazuje premoženje in njegove vire na dan 31. decembra 2005 (tabela 4.1). Kot premoženje so zajete aktivne postavke bilance stanja. Te so financirane z viri sredstev. Bilanca stanja nam daje bistvene računovodske informacije za potrebe obvladovanja ekonomskega položaja in rasti podjetja.

Tabela 4.1: Bilanca stanja na dan 31. decembra 2005

v 000 SIT

Postavka	Pojasnila	2005	2004
A. Stalna sredstva (I. + II. + III.)		55.858.832	54.524.315
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva (1 do 6)	4.3.1.1	173.796	3.619
1. Dolgoročno odloženi stroški poslovanja		0	2.714
3. Dolgoročne premoženjske pravice		173.796	905
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	4.3.1.2	54.997.316	53.852.878
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)		43.260.925	42.926.121
a. Zemljišča		1.714.022	1.727.390
b. Zgradbe		41.546.903	41.198.731
2. Oprema in nadomestni deli		11.342.075	10.124.844
4. Osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)		394.316	801.913
a. Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		2.815	0
b. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		391.501	801.913
III. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 7)	4.3.1.3	687.720	667.818
1. Naložbe v delnice in deleže v podjetja v skupini		484.600	447.434
3. Naložbe v delnice in deleže v pridruženih podjetjih		161.869	171.607
5. Druge dolgoročne naložbe v delnice in deleže		22.032	22.032
6. Druge dolgoročne finančne terjatve		19.219	26.745
B. Gibljava sredstva (I. + II. + III. + IV.)		8.154.453	7.858.661
I. Zaloge (1 do 4)	4.3.1.4	538.051	473.413
1. Material		538.051	473.413
II. Poslovne terjatve (a + b)	4.3.1.5	6.084.193	5.530.673
a. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 5)		22.283	28.206
1. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		93	93
4. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		22.190	28.113
b. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 5)		6.061.910	5.502.467
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		5.578.247	5.162.180
2. Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini		1.014	1.349
3. Kratkoročne poslovne terjatve do pridruženih podjetij		4.866	2.771
4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		477.783	336.167
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 4)	4.3.1.6	909.589	1.105.064
4. Kratkoročne finančne naložbe do drugih		909.589	1.105.064
IV. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	4.3.1.7	622.620	749.511
C. Aktivne časovne razmejitve	4.3.1.8	7.857	8.872
SREDSTVA (A+B+C)		64.021.142	62.391.848
Zunajbilančna sredstva		1.138.072	1.904.630

70

A. Kapital	4.3.1.9	53.581.530	52.920.112
I. Vpoklicani kapital (1 do 2)		33.495.324	33.495.324
1. Osnovni kapital		33.495.324	33.495.324
III. Rezerve iz dobička (1 do 4)		1.415.325	771.575
1. Zakonske rezerve		134.793	73.483
4. Druge rezerve iz dobička		1.280.532	698.092
IV. Preneseni čisti poslovni izid		3.102	0
V. Čisti poslovni izid poslovnega leta		582.441	606.017
VI. Prevrednotovalni popravki kapitala (1 + 2)		18.085.338	18.047.196
1. Splošni prevrednotovalni popravek kapitala		18.002.137	18.002.137
a. Prevred. popravke osnovnega kapitala		18.002.137	18.002.137
2. Posebni prevrednotovalni popravki kapitala		83.201	45.059
b. Prevred. popravke za dolgoročne finančne naložbe		83.201	45.059
B. Rezervacije (1 do 3)	4.3.1.10	3.900.700	3.199.295
3. Druge rezervacije		3.900.700	3.199.295
C. Finančne in poslovne obveznosti (a + b)		6.538.912	6.272.441
a. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 8)	4.3.1.11	324.324	998.315
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		322.689	993.749
8. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a do č)		1.635	4.566
č. Druge dolgoročne finančne in poslovne obveznosti		1.635	4.566
b. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 8)	4.3.1.12	6.214.588	5.274.126
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		181.153	488.453
3. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		72.380	60.709
4. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		5.374.169	4.093.938
6. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do podjetij v skupini		12.530	12.159
7. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do pridruženih podjetij		160.469	98.383
8. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a do d)		413.887	520.484
c. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		288.246	298.694
č. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		80.351	179.067
d. Druge kratkoročne obveznosti		45.290	42.723
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A+B+C)		64.021.142	62.391.848
Zunajbilančne obveznosti	4.3.1.13	1.138.072	1.904.630

Izkaz poslovnega izida je temeljni računovodski izkaz, ki prikazuje način ugotavljanja poslovnega izida v obračunskem obdobju (tabela 4.2). Predstavlja prihodke, odhodke in poslovni izid ter pomeni pomemben računovodski izkaz uspešnosti.

72

letno poročilo 2005 / ELEKTRO MARIBOR

Tabela 4.2: Izkaz poslovnega izida za leto 2005

v 000 SIT

Postavka	Pojasnila	2005	2004
1. Čisti prihodki od prodaje (a+b)	4.3.2.1	37.473.300	36.453.435
a. Na domačem trgu		37.473.290	36.453.435
b. Na tujem trgu		10	0
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		2.414.181	2.432.990
4. Drugi poslovni prihodki		559.866	586.171
POSLOVNI PRIHODKI (1 do 4)		40.447.347	39.472.596
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	4.3.2.2	29.793.233	29.332.690
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		24.009.574	22.660.037
b. Stroški storitev		5.783.659	6.672.653
6. Stroški dela (a+b+c+d)	4.3.2.3	5.124.178	4.593.117
a. Stroški plač		3.506.259	3.089.262
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv		173.290	153.028
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev iz plač		778.214	677.179
d. Drugi stroški dela		666.415	673.648
7. Odpisi vrednosti (a+b+c)	4.3.2.4	4.475.805	4.178.125
a. Amortizacija		4.138.564	4.096.458
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred in opred.osnov.sred.		43.589	11.276
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		293.652	70.391
8. Drugi poslovni odhodki	4.3.2.5	160.522	114.471
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8)		893.609	1.254.194
9. Finančni prihodki iz deležev (a+b+c)	4.3.2.6	0	33
c. Drugi finančni prihodki iz deležev (s prevrednotovalnimi finančnimi prih.)		0	33
11. Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev (a + b + c)		224.213	184.311
c. Drugi finančni prihodki iz obresti in krat. terjatev (s prevred.fin.prih.)		224.213	184.311
12. Finančni odhodki za odpise dolg. in kratk. finančnih naložb (a + b+ c)	4.3.2.7	10.714	780
b. Prevrednotovalni finančni odhodki pri finančnih naložbah v pridružena podjetja		10.714	0
c. Drugi prevrednotovalni finančni odhodki		0	780
13. Finančni odhodki za obresti in od drugih obveznosti (a + b + c)		53.856	99.801
c. Drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti		53.856	99.801
15. ČISTI POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14)		1.053.252	1.337.957
16. Izredni prihodki	4.3.2.8	188.996	137.601
17. Izredni odhodki (a+b)	4.3.2.9	16.057	199.731
a. Izredni odhodki brez prevrednotovalnega popravka kapitala		16.057	199.731
18. POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA (16 - 17)		172.939	-62.130
21. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (15+16-17-19-20)	4.3.2.10	1.226.191	1.275.826

Izkaz finančnega izida vsebuje pomembne informacije za odločanje na področju financiranja (tabela 4.3). Njegova naloga je pojasniti vplive financiranja, investiranja, definciranja in dezinvestiranja na spremembe stanja denarnih sredstev od začetka do konca obračunskega obdobja.

Tabela 4.3: Izkaz finančnega izida od 1. 1. do 31. 12. 2005

v 000 SIT

Postavka	Pojasnila	Leto 2005	Leto 2004
A. Finančni tokovi pri poslovanju			
4.3.3.1			
a) Prejemki pri poslovanju		45.777.546	43.922.535
aa) Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		45.404.678	43.555.700
ab) Drugi prejemki pri poslovanju		372.868	366.835
b) Izdatki pri poslovanju		41.821.616	41.717.431
ba) Izdatki za nakupe materiala in storitev		34.790.270	35.239.326
bb) Izdatki za plače in deleže zaposlenec v dobičku		2.892.408	2.583.103
bc) Izdatki za dajatve vseh vrst		3.783.763	3.411.799
bd) Drugi izdatki pri poslovanju		355.175	483.203
c) Prebitek prejemkov pri poslovanju (a-b) ali prebitek izdatkov pri posl. (b-a)		3.955.930	2.205.104
B Finančni tokovi pri naložbenju			
4.3.3.2			
a) Prejemki pri naložbenju		2.063.424	9.105.709
aa) Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih		187.011	190.183
ac) Prejemki od odtujitve opredmetnih osn. sred.		48.873	21.423
ae) Prejemki od odtujitve kratkor. fin. naložb		1.827.540	8.894.103
b) Izdatki pri naložbenju		4.514.021	10.526.485
bb) Izdatki za pridobitev opredm. osn. sred.		2.879.021	2.081.191
bc) Izdatki za pridobitev dolg. fin. naložb		0	21.290
bd) Izdatki za pridobitev kratk. fin. naložb		1.635.000	8.424.004
c) Prebitek prejemkov pri naložbenju (a-b) ali prebitek izdatkov pri nalož. (b-a)		-2.450.597	-1.420.776
C Finančni tokovi pri financiranju			
4.3.3.3			
b) Izdatki pri financiranju		1.632.224	673.594
ba) Izdatki za dane obresti		56.360	91.811
bd) Izdatki za vračila oz. odplačila dolggor. posojil in kreditov		977.856	490.076
bf) Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		598.008	91.707
c) Prebitek prejemkov pri financiranju (a-b) ali prebitek izdatkov pri financ. (b-a)		-1.632.224	-673.594
Č Končno stanje denarnih sredstev in njihovih ustreznikov		622.620	749.511
x) Finančni izid v obdobju (seštevek Ac, Bc in Cc)		-126.891	110.734
+			
y) Začetno stanje denarnih sredstev in njihovih ustreznikov		749.511	638.777

Tabela 4.4: Izkaz gibanja kapitala za leto 2005 in 2004

Leto 2005		Vpoklicani kapital Osnovni kapital
		I/1
A.	Začetno stanje v obdobju	33.495.324
B.	Premiki v kapital	0
d)	Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta	
f)	Vnos zneska posebnih prevrednotenj kapitala	
C.	Premiki v kapitalu	0
a)	Razporeditev ČD kot sestavine kapitala po sklepu uprave in NS	
Č.	Premiki iz kapitala	0
a)	Izplačilo dividend	
c)	Uporaba posebnega prevrednotovalnega popravka kapitala (za oslabitev sredstev ali okrepitev dolgov)	
D.	Končno stanje v obdobju	33.495.324

Leto 2004		Vpoklicani kapital Osnovni kapital
		I/1
A.	Začetno stanje v obdobju	33.495.324
B.	Premiki v kapital	0
d)	Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta	
f)	Vnos zneska posebnih prevrednotenj kapitala	
C.	Premiki v kapitalu	0
a)	Razporeditev ČD kot sestavine kapitala po sklepu uprave in NS	
Č.	Premiki iz kapitala	0
a)	Izplačilo dividend	
D.	Končno stanje v obdobju	33.495.324

v 000 SIT

	Rezerve iz dobička		Preneseni čisti posl. izid Preneseni čisti dobiček	Čisti posl. izid posl. leta Čisti dobiček	P P K *		Skupaj
	Zakonske rezerve iz dobička	Druge rezerve			Splošni PPK	Posebni PPK	
	III/1	III/4					
	73.483	698.092	606.017		18.002.137	45.059	52.920.112
	0	0	0	1.226.191	0	38.454	1.264.645
				1.226.191			
						38.454	
	61.309	582.441	0	-643.750	0	0	0
	61.309	582.441		-643.750			
	0	0	-602.915	0	0	-312	-603.227
			-602.915				
						-312	
	134.793	1.280.532	3.102	582.441	18.002.137	83.201	53.581.530

* Prevrednotovalni popravki kapitala (PPK)

v 000 SIT

	Rezerve iz dobička		Preneseni čisti posl. izid Preneseni čisti dobiček	Čisti posl. izid posl. leta Čisti dobiček	P P K *		Skupaj
	Zakonske rezerve iz dobička	Druge rezerve			Splošni PPK	Posebni PPK	
	III/1	III/4					
	9.692	92.074	92.075		18.002.137	14.199	51.705.501
	0	0	0	1.275.826	0	30.860	1.306.686
				1.275.826			
						30.860	
	63.791	606.018	0	-669.8090	0	0	0
	63.791	606.018		-669.809			
	0	0	-92.075	0	0	0	-92.075
			-92.075				
	73.483	698.092	0	606.0170	18.002.137	45.059	52.920.112

* Prevrednotovalni popravki kapitala (PPK)

Skupščina družbe je na seji dne 30. avgusta 2005 soglasno sprejela sklep za delitev bilančnega dobička v višini 606.017 tisoč SIT. Bilančni dobiček se je razdelil med delničarje, ki so bili vpisani v delniško knjigo družbe na dan zasedanja skupščine. Bruto dividenda na delnico je znašala 18,00 SIT. Po sklepu skupščine je ostal preneseni dobiček v višini 3.102 tisoč SIT.

Na podlagi sklepa uprave je na dan 31. decembra 2005 družba 5 % čistega dobička poslovnega leta v višini 1.226.191 tisoč SIT uporabila za oblikovanje zakonskih rezerv v višini 61.309 tisoč SIT, ter nato za oblikovanje drugih rezerv iz dobička v višini 582.441 tisoč SIT. Glede na to, da je na podlagi sklepa skupščine ostal preneseni dobiček iz leta 2004 v višini 3.102 tisoč SIT, znaša bilančni dobiček 585.543 tisoč SIT (tabela 4.5).

Posebni prevrednotovalni popravek kapitala zajema ustrezni del dobička odvisne družbe Hidroelektrarne Elektro Maribor d. o. o., v višini 79.137 tisoč SIT in ustrezni del dobička pridružene družbe Informatika, d. d., v višini 4.064 tisoč SIT.

Tabela 4.5: Dodatek k izkazu gibanja kapitala za leto 2005 – bilančni dobiček

v 000 SIT

BILANČNI DOBIČEK	2005	2004
a) Čisti poslovni izid poslovnega leta	1.226.191	1.275.826
b) Preneseni dobiček	3.102	0
č) Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave	61.309	63.791
Zakonske rezerve	61.309	63.791
d) Povečanje rezerv iz dobička po odločitvi uprave in nadzornega sveta	582.441	606.018
Druge rezerve iz dobička	582.441	606.018
BILANČNI DOBIČEK 2005 (a+b-č-d)	585.543	606.017

4.1.1 Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička

Zanesljivost in kakovost dobave električne energije sta temeljna cilja poslovanja družbe Elektro Maribor d. d., zato si nenehno prizadevamo za visok poslovni standard, ki obsega tehnološko posodabljanje, izobraževanje, servisne storitve in komunikacije z uporabniki.

Porast porabe električne energije pogojuje večji obseg investicij v obnovo in širitev elektroenergetskega omrežja. Odjemalci električne energije so, povsem razumljivo, vedno bolj občutljivi na prekinitve dobave električne energije, zato bomo v družbi Elektro Maribor d. d. z investicijskimi vlaganji poskrbeli za sanacijo slabih napetostnih razmer.

V letu 2005 smo našim odjemalcem pričeli ponujati električno energijo v obliki produkta, pridobljenega iz obnovljivih virov. Ker se zavedamo svoje odgovornosti za ohranjanje okolja, bomo v bodoče še povečevali delež investicij v obnovljive vire.

Družbo Elektro Maribor d. d. smo v letu 2005 organizacijsko prilagodili dopolnjenemu Energetskemu zakonu iz leta 2004 in Uredbi o načinu izvajanja gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem, ki sta opredelila organiziranost in naloge systemskega operaterja distribucijskega omrežja ter dobave električne energije tarifnim odjemalcem.

Konec leta 2005 je bila sprejeta metodologija za obračunavanje omrežnine in ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja, ki jo je za novo regulativno obdobje 2006–2008 pripravila Javna agencija Republike Slovenije za energijo. Omenjena metodologija bo imela za posledico višje stroške poslovanja in bo neugodno vplivala tudi na denarni tok, kar bo poslabšalo plačilno sposobnost družbe.

Popolno odprtje trga z električno energijo pa bo za družbo pomenilo pripravo novih prodajnih strategij in razvoj informacijskih ter komunikacijskih procedur. Zaradi spremenljivih tržnih razmer bomo morali biti v vseh pogledih konkurenčni in zanesljivi, zato bo družba morala zagotoviti tudi sredstva za kadrovske prestrukturiranje zaposlenih.

Družba Elektro Maribor d. d. želi še v prihodnje svojim lastnikom zagotavljati pričakovano rast družbe in usklajeno stopnjo socialne varnosti zaposlenim.

Uprava Elektro Maribor d. d. je zato sklenila, da se del čistega poslovnega izida poslovnega leta 2005 v višini 1.226.190.969,12 SIT, ki po uporabi za oblikovanje zakonskih rezerv v višini 61.309.548,46 SIT znaša 1.164.881.420,66 SIT, uporabi za oblikovanje drugih rezerv iz dobička v višini 582.440.710,33 SIT.

Nadzorni svet družbe Elektro Maribor d. d. je predlagano oblikovanje drugih rezerv iz dobička potrdil, ker ocenjuje, da je v skladu s strateškimi cilji in investicijskimi načrti družbe. Omenjeno oblikovanje rezerv je ustrezno izkazano v računovodskih izkazih družbe.

Oblikovanje bilančnega dobička za leto 2005 prikazuje tabela 4.6.

Tabela 4.6: Oblikovanje bilančnega dobička za leto 2005

v SIT

Čisti poslovni izid poslovnega leta	1.226.190.969,12
+ prenesen čisti dobiček	3.101.545,03
- povečanje zakonskih rezerv po sklepu uprave	61.309.548,46
- povečanje zakonskih rezerv po sklepu uprave in nadzornega sveta (drugih rezerv iz dobička)	582.440.710,33
= bilančni dobiček	585.542.255,36

Uprava in nadzorni svet družbe Elektro Maribor d. d. predlagata skupščini delničarjev, da bilančni dobiček za leto 2005, ki znaša 585.542.255,36 SIT, razporedi:

- del bilančnega dobička v višini 175.662.676,60 SIT se uporabi za izplačilo dividend delničarjem v višini 5,24 SIT bruto na navadno delnico,
- del bilančnega dobička v višini 409.879.578,76 SIT se razporedi v druge rezerve iz dobička.

4.2 Povzetek pomembnih računovodskih usmeritev

4.2.1 Podlaga za sestavitev računovodskih izkazov

Računovodski izkazi v tem poročilu so sestavljeni na osnovi Slovenskih računovodskih standardov 2001, ki jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo. Pri tem so upoštevane temeljne računovodske predpostavke: upoštevanje nastanka poslovnih dogodkov, časovna neomejenost delovanja ter upoštevanje resnične in poštene predstavitev v razmerah spreminjanja vrednosti evra in posamičnih cen.

Kakovostne značilnosti računovodskih izkazov, in s tem tudi celotnega računovodenja, so predvsem razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost.

Računovodski izkazi so sestavljeni v slovenskih tolarjih, zaokroženi so na tisoč enot.

V nadaljevanju opisujemo pomembnejše računovodske usmeritve.

4.2.2 Neopredmetena dolgoročna sredstva

Neopredmetena dolgoročna sredstva zajemajo dolgoročno odložene stroške ter dolgoročne premoženjske pravice.

Neopredmeteno dolgoročno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. V nabavno vrednost se všttevajo tudi uvozne in nevračljive nakupne dajatve.

Družba med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi izkazuje predvsem naložbe v pridobljene dolgoročne pravice do industrijske lastnine (licence, programske rešitve).

4.2.3 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo njegova nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo, zlasti stroški dovoza in namestitve.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v družbi, tvorijo stroški, ki jih povzroči njegova zgraditev ali izdelava in posredni stroški njegove zgraditve ali izdelave, ki mu jih je mogoče pripisati.

Družba razmejuje vlaganja v osnovna sredstva na osnovi systemskega navodila za razmejitev stroškov vzdrževanja in vlaganj v osnovna sredstva.

Nakupi opredmetenih osnovnih sredstev v letu 2005 se vrednotijo po izvirnih vrednostih.

4.2.4 Amortizacija

Neodpisana vrednost opredmetenega osnovnega sredstva se zmanjšuje z amortiziranjem.

Opredmeteno osnovno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca, potem ko se je začelo uporabljati za opravljanje dejavnosti, za katero je namenjeno.

Družba uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja. Amortiziranje se obravnava posamično. Amortizacijske stopnje temeljijo na življenjski dobi sredstev in so razvidne iz tabele 4.7.

Tabela 4.7: Amortizacijske stopnje

	2005
Zgradbe	2 % - 4 %
Oprema	2,86 % - 6,67 %
Motorna vozila	8,33 % - 14,29 %
Druga oprema	6,67 % - 25 %
Računalniška oprema	25 %
Neopredmetena osnovna sredstva	33,3 %

4.2.5 Finančne naložbe

Dolgoročne in kratkoročne finančne naložbe se v začetku izkazujejo po nabavni vrednosti, ki ji ustrezajo naložena denarna ali druga sredstva.

Če finančna naložba izgublja vrednost, se v breme prevrednotovalnih finančnih odhodkov vzpostavi popravek njene začetno izkazane vrednosti.

Del dolgoročnih finančnih naložb, ki zapade v plačilo v enem letu po datumu bilance stanja, je izkazan kot kratkoročna finančna naložba.

Naložbe v deleže v odvisne in pridružene družbe so vrednotene po kapitalski metodi (razen Eldom, d.o.o.). Za ustrezni del dobička odvisne oziroma pridružene družbe so izkazani posebni prevrednotovalni popravki kapitala v zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami. Ko so deleži v dobičku nakazani na račun, se pripoznajo finančni prihodki.

Računovodski izkazi družbe Elektro Maribor d. d. in odvisne družbe HE Elektro Maribor d. o. o. se ne uskupinjujejo, ker posluje odvisna družba v okviru strogih dolgoročnih omejitev, ki pomembno zmanjšuje njeno možnost, da bi prenesla svoja sredstva na obvladujočo družbo. Računovodski izkazi odvisne družbe se ne uskupinjujejo tudi zato, ker to ni pomembno za resničen in pošten prikaz poslovanja skupine kot celote.

4.2.6 Terjatve

Terjatve vseh vrst se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo poplačane. Prvotne terjatve se lahko kasneje povečajo ali pa ne glede na prejeto plačilo ali drugačno poravnavo tudi zmanjšajo za vsak znesek, utemeljen s pogodbo.

Terjatve, za katere obstaja dvom o poplačilu, družba izkaže kot dvomljive in sporne. Družba uporablja individualni pristop za oblikovanje popravkov vrednosti terjatev, ki postanejo zaradi svoje nepravilnosti dvomljive ali celo sporne. Popravek vrednosti terjatve se oblikuje za celotno vrednost terjatve do kupca, ne glede na stopnjo iztržljivosti. Družba pa oblikuje tudi popravke vrednosti terjatev, kadar razpolaga s podatki o uvedenih postopkih prisilne poravnave, stečaja ali tožbe.

Družba je v letu 2005 spremenila do sedaj uporabljeno računovodsko oceno v zvezi z oblikovanjem popravkov vrednosti terjatev za prodano električno energijo tarifnim odjemalcem in iz tega naslova v letu 2005 oblikovala popravke vrednosti, pri čemer je uporabila individualni pristop oblikovanja popravkov vrednosti.

4.2.7 Zaloge

Količinska enota zaloge materiala se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni ceni, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in druge nevračljive nakupne dajatve ter neposredni stroški nabave.

Usredstvenje zalog se izvaja po nabavnem principu. Poraba materiala se izkazuje po metodi drsečih povprečnih cen. Zaloge se zaradi oslabitve prevrednotujejo, če njihova knjigovodska vrednost presega tržno vrednost. Vrednost zalog se tudi zmanjša za odpis neuporabnega materiala.

4.2.8 Denarna sredstva

Denarna sredstva sestavljajo denar na računih pri bankah, denar na poti, gotovina v blagajni in depoziti na odpoklic.

4.2.9 Kapital

Celotni kapital sestavljajo osnovni kapital, zakonske rezerve, druge rezerve iz dobička, čisti poslovni izid obračunskega obdobja, preneseni čisti poslovni izid, splošni prevrednotovalni popravek kapitala in posebni prevrednotovalni popravek kapitala iz naslova dolgoročnih finančnih naložb.

Osnovni kapital se vodi v domači valuti.

4.2.10 Dolgoročne rezervacije

Družba oblikuje dolgoročne rezervacije iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev ter iz naslova povprečnih stroškov priključitve in prispevka za sofinanciranje. Družba jih črpa za pokrivanje stroškov amortizacije.

Kot osnovo za porabo in prenos v prihodke družba upošteva na podlagi izkustva letno amortizacijsko stopnjo za nizko napetostno omrežje v višini 3,33 %.

4.2.11 Dolgovi

Dolgovi so finančni in poslovni, kratkoročni in dolgoročni.

Kratkoročne in dolgoročne obveznosti vseh vrst se v začetku izkazujejo z zneski, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da upniki zahtevajo njihovo poplačilo. Obveznosti se kasneje povečujejo s pripisanimi donosi (obresti, druga nadomestila), za katere obstaja sporazum z upnikom. Obveznosti se zmanjšujejo za odplačane zneske in morebitne drugačne poravnave v dogovoru z upnikom. Dolgoročne obveznosti se zmanjšujejo tudi za tisti del, ki bo moral biti poplačan v manj kot letu dni, kar se izkazuje med kratkoročnimi obveznostmi.

4.2.12 Kratkoročne časovne razmejitve

Aktivne kratkoročne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške.

4.2.13 Pripoznavanje prihodkov

Prihodki se pripoznajo, če je povečanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano s povečanjem sredstva ali z zmanjšanjem dolga in je povečanje mogoče zanesljivo izmeriti.

Prihodki se pripoznajo, ko se upravičeno pričakuje, da bodo vodili do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku.

Poslovni prihodki

Prihodki iz prodaje predstavljajo prodajne vrednosti prodanih proizvodov, storitev in materiala v obračunskem obdobju, če je realno pričakovati, da bodo plačane in so navedene v računih in drugih listinah, zmanjšane za vse popuste, ki so dani ob prodaji, kasneje pa tudi za vrednosti vrnjenih količin in pozneje odobrenih popustov.

Drugi poslovni prihodki, povezani s poslovnimi učinki, so subvencije, premije in podobni prihodki. Prevrednotovalni poslovni prihodki se pojavljajo ob odtujitvi opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih dolgoročnih sredstev, ter ko so poplačane že odpisane terjatve, katerih popravek je bil oblikovan v preteklih letih.

Finančni prihodki

Finančni prihodki so prihodki iz naložbenja. Pojavljajo se v zvezi z dolgoročnimi in kratkoročnimi finančnimi naložbami in tudi v zvezi s terjatvami v obliki obračunanih obresti, deležev v dobičku in kot prevrednotovalni finančni prihodki.

Finančni prihodki se priznavajo ob obračunu ne glede na prejemke, če ne obstaja utemeljen dvom glede njihove velikosti, zapadlosti v plačilo in poplačljivosti.

Obresti se obračunavajo v sorazmerju s pretečenim obdobjem ter glede na neodplačni del glavnice in veljavno obrestno mero.

Izredni prihodki

Izredne prihodke sestavljajo neobičajne postavke. Pojavljajo se v dejansko nastalih zneskih.

4.2.14 Pripoznavanje odhodkov

Odhodki se pripoznajo, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstva ali s povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti.

Poslovni odhodki

Poslovni odhodki se pripoznajo, ko se stroški ne zadržujejo več v vrednosti zalog proizvodov.

Poslovni odhodki so v načelu enaki vračunanim stroškom v obračunskem obdobju. V poslovne odhodke se vštevata tudi nabavna vrednost prodanega materiala.

Prevrednotovalni poslovni odhodki se pojavljajo v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi, neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi in obratnimi sredstvi zaradi njihove oslabitve.

Finančni odhodki

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki za naložbenje.

Finančni odhodki se pripoznajo po obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi.

Prevrednotovalni finančni odhodki se pojavijo v zvezi z dolgoročnimi in kratkoročnimi finančnimi naložbami zaradi njihove oslabitve ter v zvezi z okrepitvijo dolgoročnih in kratkoročnih dolgov.

Izredni odhodki

Izredne odhodke sestavljajo neobičajne postavke, ki se izkazujejo v dejansko nastalih zneskih.

4.2.15 Davki

Davek od dobička pravnih oseb je obračunan na temelju prihodkov in odhodkov, ki so izkazani v izkazu poslovnega izida v skladu z veljavno davčno zakonodajo.

V skladu z zakonodajo je družba ugotavljala davčno osnovo od prihodkov in odhodkov v 100 % višini in ne z deležem v 20,5 % višini, kot je določala zakonodaja v preteklih letih.

Družba zaradi pokrivanja davčne izgube iz preteklih let ne izkazuje davčne osnove pri izračunu davka od dobička.

Družba v letu 2005 ni pripoznala terjatev za odložene davke, kajti ni verjetno, da se bo v naslednjih poslovnih letih pojavil razpoložljivi obdavčljivi dobiček, ki bi ga bilo mogoče pokriti z odbitnimi začasnimi razlikami, neizrabljenimi davčnimi izgubami in neizrabljenimi davčnimi dobropisi.

Družba v letu 2005 prav tako ni pripoznala obveznosti za odložene davke, saj ne gre za bistvene zneske in njihova opustitev pripoznanja ne vpliva na poslovne odločitve uporabnikov, ki temeljijo na računovodskih izkazih.

4.2.16 Izkaz finančnega izida

Izkaz finančnega izida je sestavljen po neposredni metodi.

V izkazu se prikažejo podatki o prejemkih in izdatkih, to je o zneskih prejetih in porabljenih denarnih sredstev in njihovih ustreznikov, ki predstavljajo finančne tokove. Ti pa se v izkazu finančnega izida obravnavajo posebej pri poslovni dejavnosti, posebej pri investicijski dejavnosti in posebej pri finančni dejavnosti.

Po tej metodi je družba pridobila podatke iz izpiskov prometa in stanja transakcijskih računov pri naslednjih poslovnih bankah: Nova KBM, d. d., Maribor, Poštna banka Slovenije, d. d., in Raiffeisen Krekova banka, d. d.

4.2.17 Pomembnost razkritij

Za družbo so pomembni tisti dogodki, katerih vrednosti presegajo 2 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev na dan bilance stanja.

Za družbo so pomembni posli in drugi poslovni dogodki, katerih vrednosti presegajo 10 % vseh prihodkov oziroma odhodkov poslovnega leta.

4.3 Razčlenitve in pojasnila k računovodskim izkazom

4.3.1 Bilanca stanja

4.3.1.1 Neopredmetena dolgoročna sredstva

Med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi družba izkazuje dolgoročne premoženjske pravice v višini 173.796 tisoč SIT, ki izhajajo iz naslova nakupa licenc sistemske programske opreme in aplikativne programske opreme.

4.3.1.2 Opredmetena osnovna sredstva

Naslednje tabele kažejo spremembe v opredmetenih osnovnih sredstvih družbe za leto, ki se je končalo na dan 31. decembra 2005.

V tabeli 4.8 so prikazane spremembe v opredmetenih osnovnih sredstvih in vrednost opredmetenih osnovnih sredstev na dan 31. decembra 2005, v tabeli 4.9 pa so prikazane spremembe neopredmetenih osnovnih sredstev na dan 31. decembra 2005.

Tabela 4.8: Opredmetena osnovna sredstva

v 000 SIT

	Zemljišča	Gradbeni objekti	Oprema	Investicije v teku	Dani predujmi	Skupaj
Nabavna vrednost						
Stanje 1. 1. 2005	1.727.390	130.133.321	25.677.999	801.913	-	158.340.623
Povečanja	5.505	3.052.019	2.240.637	5.535.651	21.814	10.855.626
Zmanjšanja	18.873	141.358	297.797	5.946.063	18.999	6.423.090
Prenos		- 50.129	- 225.411	-	-	- 275.540
Stanje 31. 12. 2005	1.714.022	132.993.853	27.395.428	391.501	2.815	162.497.619
Odpisana vrednost						
Stanje 1. 1. 2005		88.934.590	15.553.155			104.487.745
Prenosi		- 10.837	- 116.897			- 127.734
Zmanjšanja - odpisi		111.379	264.075			375.454
Zmanjšanja - obnove		319.101	217.364			536.465
Amortizacija		2.953.677	1.098.534			4.052.211
Stanje 31. 12. 2005		91.446.950	16.053.353			107.500.303
Neodpisana vrednost						
Stanje 1. 1. 2005	1.727.390	41.198.731	10.124.844	801.913	-	53.852.878
Stanje 31. 12. 2005	1.714.022	41.546.903	11.342.075	391.501	2.815	54.997.316

Tabela 4.9: Neopredmetena osnovna sredstva

v 000 SIT

	Dolgoročno odloženi stroški poslovanja	Dolgoročne premoženjske pravice	Skupaj
Nabavna vrednost			
Stanje 1. 1. 2005	2.714	1.304	4.018
Povečanja	-	111.437	111.437
Zmanjšanja	2.714	-	2.714
Prenos		275.540	275.540
Stanje 31. 12. 2005	-	388.281	388.281
Odpisana vrednost			
Stanje 1. 1. 2005		398	398
Prenos		127.734	127.734
Amortizacija		86.353	86.353
Stanje 31. 12. 2005		214.485	214.485
Neodpisana vrednost			
Stanje 1. 1. 2005	2.714	905	3.619
Stanje 31. 12. 2005	-	173.796	173.796

Povečanja nabavnih vrednosti gradbenih objektov v letu 2005 v višini 3.052.019 tisoč SIT se nanašajo predvsem na izgradnjo:

- nizkonapetostnega omrežja v višini 910.480 tisoč SIT,
- transformatorskih postaj v višini 272.237 tisoč SIT,
- ostalih elektroenergetskih objektov (RTP, DV, KBV) v višini 1.354.899 tisoč SIT,
- poslovnih objektov v višini 268.080 tisoč SIT.

Zmanjšanja popravka vrednosti gradbenih objektov v letu 2005 v višini 319.101 tisoč SIT se nanašajo na obnove opredmetenih osnovnih sredstev, ki omogočajo podaljšanje prvotno opredeljene življenjske dobe. Odpisana vrednost gradbenih objektov se je zmanjšala tudi zaradi njihove odtujitve v višini 111.379 tisoč SIT.

Povečanja nabavne vrednosti opreme v letu 2005 v višini 2.240.637 tisoč SIT se nanašajo predvsem na nakup:

- RTP opreme v višini 1.279.610 tisoč SIT,
- transformatorjev in števecov v višini 355.203 tisoč SIT,
- transportnih sredstev v višini 100.126 tisoč SIT,
- računalniške in programske opreme v višini 60.551 tisoč SIT,
- agregatov v višini 38.298 tisoč SIT.

Zmanjšanje nabavne vrednosti opreme v letu 2005 v višini 297.797 tisoč SIT se nanaša predvsem na izločitve:

- prevoznih sredstev v višini 70.285 tisoč SIT,
- računalniške opreme v višini 45.071 tisoč SIT,
- pohištva v višini 37.043 tisoč SIT,
- transformatorjev in merilnih naprav v višini 61.531 tisoč SIT,
- orodja in stroje v višini 38.298 tisoč SIT.

Zmanjšanja popravka vrednosti opreme v višini 481.439 tisoč SIT se nanašajo predvsem na obnove opreme v višini 217.364 tisoč SIT ter na izločitve opreme v višini 264.075 tisoč SIT. Izločitve se nanašajo predvsem na:

- transportna sredstva v višini 55.091 tisoč SIT,
- transformatorje v višini 32.576 tisoč SIT,
- računalniško opremo v višini 39.965 tisoč SIT,
- pohištvo v višini 36.044 tisoč SIT ter
- orodje in stroje v višini 37.807 tisoč SIT.

Investicije v teku na dan 31. decembra 2005 znašajo 391.501 tisoč SIT in se nanašajo v glavnem na izgradnjo oziroma pridobitev:

- razdelilnih transformatorskih postaj (RTP) v višini 90.031 tisoč SIT,
- preureditev upravne stavbe na OE Maribor mesto z okolico v višini 45.718 tisoč SIT,
- distribucijskega omrežja z objekti v višini 116.548 tisoč SIT,
- pridobivanje projektne dokumentacije v višini 75.949 tisoč SIT.

4.3.1.3 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so prikazane v tabeli 4.10.

Tabela 4.10: Dolgoročne finančne naložbe

v 000 SIT

	2005	2004
Deleži v podjetjih v skupini	484.600	447.434
Deleži v pridruženih podjetjih	161.869	171.607
Drugi dolgoročni deleži	22.032	22.032
Druge dolgoročne finančne terjatve	19.219	26.745
Skupaj	687.720	667.818

Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2005 je prikazano v tabelah 4.11 in 4.12.

Tabela 4.11: Stanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2005

v 000 SIT

	Bruto	Popravek vrednosti	Neto
Deleži v podjetjih v skupini	484.600	0	484.600
Deleži v pridruženih podjetjih	172.894	-11.025	161.869
Drugi dolgoročni deleži	43.802	-21.770	22.032
Druge dolgoročne finančne terjatve	19.219	0	19.219
Skupaj	720.515	-32.795	687.720

Tabela 4.12: Gibanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2005

v 000 SIT

Naziv	Delnice in deleži podjetij v skupini	Delnice in deleži pridruženih podjetij	Druge delnice in deleži	Dolgoročno dana posojila drugim	Skupaj
KOSMATA VREDNOST					
Stanje 1. 1. 2005	447.434	171.607	43.802	26.745	689.588
Povečanje				782	782
Povečanje iz naslova deležev v dobičku	37.166	1.287			38.453
Zmanjšanje - prenos na kratkoročni del				-8.308	-8.308
Stanje 31. 12. 2005	484.600	172.894	43.802	19.219	720.515
POPRAVEK VREDNOSTI					
Stanje 1. 1. 2005	0	0	21.770	0	21.770
Povečanje		11.025			11.025
Stanje 31. 12. 2005	0	11.025	21.770	0	32.795
Čista vrednost 1. 1. 2005	447.434	171.607	22.032	26.745	667.818
Čista vrednost 31. 12. 05	484.600	161.869	22.032	19.219	687.720

Družba ima dolgoročne finančne naložbe z vsaj 20-odstotnim deležem:

- v družbo HE Elektro Maribor d. o. o., Vetrinjska ulica 2, Maribor: 100 %,
- v družbo Moja energija, d. o. o., Jadranska cesta 28, Maribor 33,3 %,
- v družbo Eldom, d. o. o., Vetrinjska ulica 2, Maribor: 25 %,
- v družbo Informatika, d. d., Vetrinjska ulica 2, Maribor: 22 %,

V okviru deležev v podjetjih v skupini izkazuje družba naložbo v HE Elektro Maribor d. o. o v višini 484.600 tisoč SIT.

V okviru deležev v pridruženih podjetjih izkazuje družba naložbo v Informatiko, d. d., v višini 112.689 tisoč SIT, Eldom, d. o. o., v višini 171 tisoč SIT, ter v družbo Moja energija, d. o. o., v višini 10.103 tisoč SIT, za katero pa ima v celoti oblikovan popravek. V okviru te postavke so izkazane tudi naložbe v počitniške domove Eldom, d. o. o., v višini 49.008 tisoč SIT.

V okviru drugih dolgoročnih deležev izkazuje družba predvsem naložbe v Stelkom, d. o. o., v višini 13.562 tisoč SIT, naložbo v Pomurko, d. d., v višini 3.564 tisoč SIT, naložbo v Slovensko izvozno družbo, d. d., v višini 4.291 tisoč SIT ter naložbi v Marles pohištvo, d. d., v višini 13.302 tisoč SIT in v Tovarno volnenih izdelkov, d. o. o., v višini 5.780 tisoč SIT, za kateri pa ima družba v celoti oblikovan popravek vrednosti.

Med drugimi dolgoročnimi finančnimi terjatvami družba izkazuje predvsem posojila, dana delavcem za odkup stanovanj v višini 8.059 tisoč SIT. Ročnost terjatev do zaposlenih za dana posojila je od 10 do 15 let. Obrestna mera se giblje na letni ravni med TOM+ 0 % in TOM+1 %.

Vse izgube dolgoročnih finančnih naložb v poslovnem letu so že pripoznane v računovodskih izkazih.

4.3.1.4 Zaloge

Zaloge so prikazane v tabeli 4.13.

Tabela 4.13: Zaloge

	v 000 SIT	
	2005	2004
Material in drobn inventar	538.051	473.413
Skupaj	538.051	473.413

Družba vsako leto preveri obračanje, uporabnost in unovčljivost zalog materiala.

Zaloge po stanju na dan 31. decembra 2005 so sestavljene v glavnem iz materiala za vgradnjo pri lastnih investicijah in iz rezervnih delov za vzdrževanje osnovnih sredstev.

Družba na dan 31. decembra 2005 ni ugotovila nobenih popisnih presežkov ali primanjkljajev zalog materiala. Družba je v letu 2005 odpisala za 3.451 tisoč SIT nekurantnih zalog.

4.3.1.5 Poslovne terjatve

Dolgoročne poslovne terjatve so prikazane v tabeli 4.14.

Tabela 4.14: Dolgoročne poslovne terjatve

v 000 SIT

	2005	2004
Druge dolgoročne terjatve do kupcev	27.640	33.674
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja	-5.357	-5.468
Skupaj	22.283	28.206

Med dolgoročnimi poslovnimi terjatvami so izkazane predvsem terjatve iz naslova prodaje stanovanj v skladu s stanovanjskim zakonom v višini 15.321 tisoč SIT in terjatve iz naslova dolgoročne prodaje osnovnih sredstev v višini 6.869 tisoč SIT.

Kratkoročne poslovne terjatve so prikazane v tabeli 4.15.

Tabela 4.15: Kratkoročne poslovne terjatve

v 000 SIT

	2005	2004
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	5.578.247	5.162.180
Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini	1.014	1.349
Kratkoročne poslovne terjatve do pridruženih podjetij	4.866	2.771
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	477.783	336.167
Skupaj	6.061.910	5.502.467

V okviru kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev so izkazane predvsem terjatve za prodano električno energijo in terjatve za uporabo omrežja v višini 5.080.885 tisoč SIT, terjatve za opravljene storitve v višini 408.048 tisoč SIT in terjatve za zamudne obresti od prodane električne energije in uporabe omrežja v višini 23.818 tisoč SIT.

V okviru kratkoročnih poslovnih terjatev do podjetij v skupini so izkazane terjatve do HE Elektro Maribor, d. o. o.

V okviru kratkoročnih terjatev do pridruženih podjetij so izkazane terjatve do družbe Informatika, d. d., v višini 267 tisoč SIT, do družbe Eldom, d. o. o., v višini 2.534 tisoč SIT in do družbe Moja energija, d. o. o. v višini 2.065 tisoč SIT.

Med kratkoročnimi poslovnimi terjatvami do drugih na dan 31. decembra 2005 v višini 477.783 tisoč SIT so izkazane predvsem terjatve za vstopni davek na dodano vrednost v višini 455.099 tisoč SIT.

Gibanje kratkoročnih poslovnih terjatev v letu 2005 je prikazano v tabeli 4.16.

Tabela 4.16: Gibanje kratkoročnih poslovnih terjatev v letu 2005

v 000 SIT

	Bruto	Popravek vrednosti	Neto
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	6.122.590	-544.343	5.578.247
Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini	1.014	0	1.014
Kratkoročne poslovne terjatve do pridruženih podjetij	4.866	0	4.866
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	479.063	-1.280	477.783
Skupaj	6.607.533	-545.623	6.061.910

Družba ima na dan 31. decembra 2005 oblikovanih popravkov vrednosti terjatev do kupcev v skupni višini 545.623 tisoč SIT. V letu 2005 je zaradi oblikovanja popravkov vrednosti terjatev izkazala prevrednotovalne poslovne odhodke v skupni višini 289.112 tisoč SIT, ki se nanašajo predvsem na oblikovanje popravka vrednosti terjatev iz naslova opravljenih storitev v višini 46.823 tisoč SIT, prodaje električne energije in omrežnine v višini 208.602 tisoč SIT ter na terjatve iz naslova zamudnih obresti od storitev v višini 28.175 tisoč SIT in električne energije in omrežnine v višini 5.512 tisoč SIT.

Terjatve za opravljene storitve kupci praviloma poravnava v roku, to je 30 dni od izdaje računa, oziroma v skladu s pogodbami. Pregled terjatev iz naslova električne energije in omrežnine glede na njihovo zapadlost prikazuje tabela 4.17.

Tabela 4.17: Pregled terjatev električne energije in omrežnine po rokih zapadlosti

v 000 SIT

	Nezapadle terjatve	Zapadle do 30 dni	Zapadle 31 do 60 dni	Zapadle 61 do 90 dni	Zapadle nad 90 dni	Tožene terjatve	Terjatve skupaj
Energija + SB	2.469.647	230.923	55.372	45.852	29.324	79.381	2.910.499
Omrežnina	253.454	52.027	7.306	6.995	8.687	33.260	361.729
Tarifni odjem IO	147.872	64.551	12.156	1.825	4.708	147.910	379.022
Tarifni odjem LO	1.376.474	178.065	80.252	30.749	144.682	0	1.810.222
SKUPAJ	4.247.447	525.566	155.086	85.421	187.401	260.551	5.461.472

Družba je v poslovnem letu oblikovala popravek terjatev do kupcev za prodano električno energijo tarifnim odjemalcem v višini 144.682 tisoč SIT, kar je opravila na podlagi celovite strokovne analize zapadlih terjatev. Vse terjatve so bile odjemalcem tudi zaračunane, zato je družba pristopila k kompleksni rešitvi tega problema z dodatnim angažiranjem izterjevalcev na terenu, tudi z vključitvijo zunanjih izvajalcev.

4.3.1.6 Kratkoročne finančne naložbe

Kratkoročne finančne naložbe na dan 31. decembra 2005 so izkazane v višini 909.589 tisoč SIT in se nanašajo predvsem na depozite pri Novi kreditni banki Maribor d. d., v višini 600.000 tisoč SIT, in Factor banki Ljubljana, d. d., v višini 300.000 tisoč SIT.

4.3.1.7 Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina

Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina so prikazani v tabeli 4.18.

Tabela 4.18: Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina

v 000 SIT

	2005	2004
Gotovina v blagajni	373	342
Denar na poti	2.508	0
Tolarska sredstva na računih	155.421	35.290
Tolarski depoziti na odpoklic	464.315	713.876
Devizna sredstva na računih	3	3
Skupaj	622.620	749.511

Med denarnimi sredstvi so izkazani: gotovina v blagajni v višini 373 tisoč SIT, denar na poti v višini 2.508 tisoč SIT, sredstva na transakcijskih računih v višini 155.421 tisoč SIT in depoziti na odpoklic v višini 464.315 tisoč SIT (od tega 129.315 tisoč SIT pri Novi KBM, d. d., Maribor in 335.000 tisoč SIT pri Probanki, d. d., Maribor).

4.3.1.8 Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve so prikazane v tabeli 4.19.

Tabela 4.19: Aktivne časovne razmejitve

v 000 SIT

	2005	2004
Kratkoročno odloženi stroški	7.857	8.872
Skupaj	7.857	8.872

Na aktivnih časovnih razmejitvah so izkazani kratkoročno odloženi odhodki, ki izhajajo iz pogodbe o poravnavi s Stanovanjskim skladom Republike Slovenije v višini 4.758 tisoč SIT in vnaprej plačane naročnine v višini 2.487 tisoč SIT.

4.3.1.9 Kapital

Kapital je prikazan v tabeli 4.20.

Tabela 4.20: Kapital

v 000 SIT

	2005	2004
Osnovni kapital	33.495.324	33.495.324
Zakonske rezerve	134.793	73.483
Druge rezerve iz dobička	1.280.532	698.092
Preneseni čisti poslovni izid	3.102	0
Čisti poslovni izid poslovnega leta	582.441	606.017
Splošni prevrednotovalni popravki osnovnega kapitala	18.002.137	18.002.137
Posebni prevrednotovalni popravki kapitala	83.201	45.059
Skupaj	53.581.530	52.920.112

Gibanje kapitala v letu 2005 družba prikazuje v izkazu gibanja kapitala.

Osnovni kapital je razdeljen na 33.495.324 delnic, nominalna vrednost je 1.000 SIT.

Knjigovodska vrednost ene delnice na dan 31. decembra 2005 je 1.599,67 SIT.

Družba je v poslovnem letu 2005 izkazala čisti dobiček v višini 1.226.191 tisoč SIT, in ga je po sklepu uprave na dan 31. decembra 2005 uporabila za oblikovanje zakonskih rezerv v višini 61.309 tisoč SIT ter za oblikovanje drugih rezerv iz dobička v višini 582.441 tisoč SIT.

Posebni prevrednotovalni popravek kapitala zajema ustrezni del dobička odvisne družbe HE Elektro Maribor, d. o. o., v višini 79.137 tisoč SIT in ustrezni del dobička pridružene družbe Informatika, d. d., v višini 4.064 tisoč SIT.

4.3.1.10 Rezervacije

Gibanje dolgoročnih rezervacij v letu 2005 je prikazano v tabeli 4.21.

Tabela 4.21: Gibanje dolgoročnih rezervacij v letu 2005

v 000 SIT

	Stanje 1. 1. 2005	Zmanjšanja	Povečanja	Stanje 31. 12. 2005
Brezplačno prevzeti hišni priključki	2.602.536	102.287	208.809	2.709.058
Brezplačno prevzeta druga OS	53.752	5.979	121.459	169.232
Prispevki za povprečne stroške priključitve	302.530	21.174	322.829	604.185
Prispevki za sofinanciranje	240.477	14.689	192.437	418.225
Skupaj	3.199.295	144.129	845.534	3.900.700

V letu 2005 je družba črpala dolgoročne rezervacije v višini 144.129 tisoč SIT za pokrivanje stroškov amortizacije od brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in za osnovna sredstva, ki smo jih financirali s prispevki za sofinanciranje in s povprečnimi stroški priključitve. V enaki višini je izkazala druge poslovne prihodke.

4.3.1.11 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti so prikazane v tabeli 4.22.

Tabela 4.22: Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

v 000 SIT

	2005	2004
Dolgoročno dobljena posojila pri bankah	503.842	1.482.202
Kratkoročni del dolgoročnih finančnih obveznosti	-181.153	-488.453
Druge dolgoročne poslovne obveznosti	1.635	4.566
Skupaj	324.324	998.315

Dolgoročne finančne obveznosti vsebujejo dolgoročni del dobljenega posojila pri Raiffeisen Krekovi banki, d. d., v višini 322.689 tisoč SIT, ki ga je najela 29. oktobra 2003. Odplačilna doba je 5 let, obroki se plačujejo trimesečno. Višina obroka znaša 190.945 EUR. Stanje posojila na dan 31. decembra 2005 je 503.842 tisoč SIT. Obveznosti, ki zapadejo v plačilo v letu 2006, so izkazane v okviru kratkoročnih finančnih obveznosti v višini 181.153 tisoč SIT. Posojilo je zavarovano z dvema bianco menicama.

V letu 2005 se je obrestna mera za stanje posojila in odplačana posojila gibala od 2,831 do 5,2 %.

Med drugimi dolgoročnimi poslovnimi obveznostmi družba izkazuje obveznosti iz naslova prostovoljnega dodatnega pokojninskega zavarovanja v višini 1.635 tisoč SIT do delavcev, ki imajo do upokojitve manj kot pet let.

4.3.1.12 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti so prikazane v tabeli 4.23.

Tabela 4.23: Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

	2005	2004
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	181.153	488.453
Kratkoročne obveznosti za predujme	72.380	60.709
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	5.374.169	4.093.938
Kratkoročne poslovne obveznosti do podjetij v skupini	12.530	12.159
Kratkoročne poslovne obveznosti do pridruženih podjetij	160.469	98.383
Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih	413.887	520.484
Skupaj	6.214.588	5.274.126

v 000 SIT

Družba je del dolgoročnih posojil, ki zapadejo v plačilo v enem letu po datumu bilance stanja, izkazala med kratkoročnimi obveznostmi iz financiranja.

Kratkoročne obveznosti za predujme se nanašajo na prejeta preplačila iz naslova električne energije v višini 36.287 tisoč SIT in na ostale prejete predujme za neopravljene storitve v višini 30.309 tisoč SIT.

Obveznosti do dobaviteljev na dan 31. decembra 2005 sestavljajo predvsem obveznosti do dobaviteljev za osnovna sredstva v višini 1.304.418 tisoč SIT, obveznosti do dobaviteljev za nabavljeno električno energijo v višini 3.320.525 tisoč SIT in obveznosti do dobaviteljev za obratna sredstva v višini 801.157 tisoč SIT.

Med obveznostmi do dobaviteljev za nabavljeno električno energijo so med drugimi izkazane obveznosti do Holdinga Slovenske elektrarne, d.o.o., v višini 2.020.709 tisoč SIT, do družbe Elektro-Slovenija, d. o. o. v višini 675.843 tisoč SIT, do družbe C & G, d. o. o., v višini 76.125 tisoč SIT in do Javnega podjetja Toplotna oskrba, d. o. o., v višini 33.815 tisoč SIT.

Kratkoročne poslovne obveznosti do podjetij v skupini se nanašajo na HE Elektro Maribor, d. o. o.

Kratkoročne poslovne obveznosti do pridruženih podjetij se nanašajo na družbo Informatika, d. d., v višini 100.683 tisoč SIT, na družbo Eldom, d. o. o., v višini 7.855 tisoč SIT in na družbo Moja Energija, d. o. o., v višini 51.931 tisoč SIT.

V okviru kratkoročnih finančnih in poslovnih obveznosti do drugih so izkazane predvsem obveznosti do zaposlenih v višini 288.246 tisoč SIT, obveznosti za plačilo davka na dodano vrednost v višini 3.168 tisoč SIT, hkrati pa tudi terjatve za nepotrjene dobropise v višini 19.693 tisoč SIT, druge kratkoročne obveznosti do državnih institucij v višini 86.273 tisoč SIT ter obveznosti za obresti za najeta posojila v višini 2.910 tisoč SIT.

4.3.1.13 Zabilančna sredstva / obveznosti

Med zabilančnimi sredstvi / obveznostmi družba izkazuje predvsem vrednost drobnega inventarja v uporabi v višini 283.306 tisoč SIT, dane menice za zavarovanje najetih posojil v višini 503.842 tisoč SIT, dane garancije v višini 328.257 tisoč SIT in potencialne obveznosti za izplačilo odškodnin v višini 22.667 tisoč SIT.

4.3.2 Izkaz poslovnega izida

Priloga k izkazu poslovnega izida - razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah je prikazana v tabeli 4.24.

Tabela 4.24: Priloga k izkazu poslovnega izida - razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah

v 000 SIT

	2005	2004
Čisti prihodki od prodaje	37.473.300	36.453.435
Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	2.414.181	2.432.990
Proizvajalni stroški prodanih poslovnih učinkov	37.898.309	36.415.290
Kosmati poslovni izid od prodaje	1.989.172	2.471.135
Stroški prodajanja	515.874	835.776
Stroški splošnih dejavnosti	1.139.555	967.337
- Normalni stroški splošnih dejavnosti	802.314	885.670
- Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih dolgoročnih in opredmetenih osnovnih sredstvih (7201, 7200)	43.589	11.276
- Prevrednotovalni poslovnih odhodki pri obratnih sredstvih (7210,11)	293.652	70.391
Drugi poslovni prihodki	559.866	586.171
Poslovni izid iz poslovanja	893.609	1.254.193

4.3.2.1 Čisti prihodki od prodaje

Čisti prihodki od prodaje so prikazani v tabeli 4.25.

Tabela 4.25: Čisti prihodki od prodaje

v 000 SIT

	2005	2004
Prodaja električne energije	21.366.565	20.685.631
Uporaba omrežja	15.009.173	14.744.213
Zaračunane storitve	1.038.261	976.625
Zaračunane najemnine	52.890	45.561
Prodaja odpadnega materiala	6.411	1.405
Skupaj	37.473.300	36.453.435

Prihodki od prodaje električne energije se na podlagi določil Energetskega zakona, Pravilnika o določitvi cen za uporabo elektroenergetskih omrežij in kriterijih za upravičenost stroškov delijo na prihodke od prodaje električne energije v višini 21.366.565 tisoč SIT in dosegajo 57,0 % strukturni delež med čistimi prihodki iz prodaje. Prihodki iz naslova uporabe omrežja v višini 15.009.173 tisoč SIT dosegajo med čistimi prihodki iz prodaje 40,1 % strukturni delež.

Ostale prihodke od prodaje storitev je družba ustvarila s prodajo storitev tujim naročnikom (kot so npr. prihodki od projektiranja, izgradnje priključkov, javne razsvetljave, instalacij), najemnin za stanovanja in druga osnovna sredstva ter s prodajo odpadnega materiala.

Med **usredstvenimi lastnimi proizvodi in lastnimi storitvami** so izkazani prihodki iz naslova investicijske dejavnosti v lastni režiji v višini 2.277.896 tisoč SIT in prihodki od internih storitev v višini 136.285 tisoč SIT. Glede na leto 2004 so ti prihodki nižji, kar je posledica spremenjenega načina evidentiranja storitev tujih izvajalcev za opravljena dela v okviru investicij v lastni režiji.

Drugi poslovni prihodki zajemajo predvsem prihodke iz naslova črpanja dolgoročnih rezervacij za pokrivanje stroškov amortizacije za brezplačno prevzeta opredmetena osnovna sredstva v višini 144.129 tisoč SIT in prihodke od subvencij za prednostno dispečiranje in premije za kvalificirane proizvajalce v višini 384.867 tisoč SIT.

4.3.2.2 Stroški blaga, materiala in storitev

Stroški blaga, materiala in storitev so prikazani v tabeli 4.26.

Tabela 4.26: Stroški blaga, materiala in storitev

	v 000 SIT	
	2005	2004
Nabavna vrednost prodanega materiala	9.424	978
Stroški materiala	24.000.150	22.659.059
Stroški storitev	5.783.659	6.672.653
Skupaj	29.793.233	29.332.690

Strošek nakupa električne energije je znašal 21.812.807 tisoč SIT in sicer za tarifne odjemalce 7.605.122 tisoč SIT, za upravičene odjemalce 12.707.036 tisoč SIT, izgube električne energije, ki bremenijo upravljalca distribucijskega omrežja pa so znašale 1.500.649 tisoč SIT.

Od podjetja v skupini HE Elektro Maribor, d. o. o., je družba kupila za 159.674 tisoč SIT električne energije.

Med ostalimi stroški materiala imajo največji strukturni delež stroški porabe materiala pri investicijah v višini 1.161.615 tisoč SIT, stroški materiala za vzdrževanje opredmetenih osnovnih sredstev v višini 277.453 tisoč SIT, stroški materiala pri storitvah v višini 335.755 tisoč SIT, odpis drobnega inventarja, kamor spadajo zaščitna varovalna sredstva pri delu in razno drobno priročno orodje, v višini 63.601 tisoč SIT, stroški porabe pisarniškega materiala v višini 60.732 tisoč SIT ter poraba pogonskega goriva v višini 107.587 tisoč SIT.

Stroški storitev se nanašajo na stroške za uporabo distribucijskega omrežja v višini 3.982.534 tisoč SIT, na stroške storitev v zvezi z vzdrževanjem opredmetenih osnovnih sredstev v višini 519.488 tisoč SIT, na stroške družbe Informatika, d. d., v višini 312.894 tisoč SIT, stroške zavarovalnih premij v višini 148.210 tisoč SIT ter stroške storitev za nadaljnji obračun v višini 218.931 tisoč SIT.

Družba je imela stroške za potrebe svetovanja s področja davščin v višini 1.388 tisoč SIT in za 2.768 tisoč SIT stroškov za redno revizijo poslovanja ter za 70 tisoč SIT stroškov izredne revizije obveznosti do dobaviteljev.

4.3.2.3 Stroški dela

Stroški dela so prikazani v tabeli 4.27.

Tabela 4.27: Stroški dela

v 000 SIT

	2005	2004
Stroški plač	3.506.259	3.089.262
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	173.290	153.028
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev iz plač	778.214	677.179
Drugi stroški dela	666.415	673.648
Skupaj	5.124.178	4.593.117

V letu 2005 je strošek plač z nadomestili znašal 3.506.259 tisoč SIT. Družba je izplačevala plače v skladu:

- z Zakonom o izvajanju dogovora o politiki plač v zasebnem sektorju za leti 2004-2005 (Uradni list RS 70/04),
- s podjetniško kolektivno pogodbo Elektro Maribor d. d., ki je bila podpisana 30. aprila 2004,
- z Aneksom št. 1 k podjetniški kolektivni pogodbi Elektro Maribor d. d.,
- z Aneksom št. 1 h kolektivni pogodbi elektrogospodarstva Slovenije,
- z Aneksom št. 2 k podjetniški kolektivni pogodbi Elektro Maribor d. d.,
- z Aneksom št. 2 h kolektivni pogodbi elektrogospodarstva Slovenije,
- z Aneksom št. 3 k podjetniški kolektivni pogodbi.

Družba je v letu 2005 usklajevala plače dvakrat. Prvič v mesecu januarju – na osnovi 2. Aneksa k podjetniški kolektivni pogodbi v delu, ki določa njen tarifni del, ter v mesecu avgustu – za uskladitveni dodatek v višini 9.205 SIT na zaposlenega. V skladu z Aneksom št. 3 k podjetniški kolektivni pogodbi in na podlagi dopisa Ministrstva za gospodarstvo RS št. 101-1/2005-22 z dne 7. septembra 2005 je bil izračunan dodatek za podjetniško uspešnost za družbo Elektro Maribor d. d., ki je znašal 1,49 %. Osnova za izračun dodatka za podjetniško uspešnost je bila na ravni podjetja izplačana povprečna bruto plača za delavce po kolektivni pogodbi za mesec december 2004, brez decembrskega zneska za individualno in podjetniško uspešnost. Dodatek se je izplačeval od 1. avgusta 2005 do 31. decembra 2005 vsem delavcem po kolektivni pogodbi v relativno enaki višini glede na osnovno bruto plačo.

Družba je v letu 2005 na podlagi sklepa uprave družbe izplačala nagrado ob zaključku leta, kot posledico doseženih temeljnih poslovnih ciljev podjetja, določenih v letnem gospodarskem načrtu. Osnova za izračun nagrade je bila 80 % zadnje znane povprečne plače v elektrogospodarstvu.

Povprečna bruto plača na zaposlenega po stanju v družbi je v letu 2005 znašala 303.443 SIT, leta 2004 pa 284.387 SIT, torej se je nominalno povečala za 6,7 %. Povprečna mesečna bruto plača v Republiki Sloveniji je za obdobje od januarja do decembra 2005 znašala 290.505 SIT, kar je glede na leto 2004 več za 8,6 %.

Stroški dela in stroški povračil zaposlenim v letu 2005 so prikazani v tabeli 4.28.

Tabela 4.28: Stroški dela in stroški povračil zaposlenim v letu 2005

v 000 SIT

ZAPOSLENI PO KOLEKTIVNI POGODBI	
Izplačana sredstva za bruto plače	3.381.670
- Osnovna bruto plača	2.532.198
- Izplačani dodatek za delovno dobo	250.625
- Izplačani dodatek za manj ugoden delovni čas	135.175
- Izplačani dodatek za posebne delovne pogoje	45.231
- Izplačani dodatek za uspešnost	17.108
- Izplačana božičnica ali 13. plača	267.836
- Izplačani dodatek po aneksu št.1 in 2 KPE	133.497
Povračila stroškov na službenem potovanju	27.387
Povračila ostalih stroškov (regres za prehrano, prevoz na delo)	300.894
Prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje	167.475
Regres	219.635

v 000 SIT

ZAPOSLENI PO INDIVIDUALNIH POGODBAH	
Izplačana sredstva za bruto plače	124.589
Povračila stroškov na službenem potovanju	1.624
Povračila ostalih stroškov (regres za prehrano, prevoz na delo)	1.748
Prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje	5.816
Regres	2.716
Izplačana sredstva za bruto plače za upravo družbe	27.700
- Osnovna bruto plača	25.458
- Izplačani dodatek za delovno dobo	1.630
- Izplačana božičnica ali 13. plača	612
Povračila stroškov na službenem potovanju	554
Povračila ostalih stroškov (regres za prehrano)	217
Prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje	1.101
Regres	494
Izplačana sredstva za bruto plače ostalih zaposlenih po IP	96.889
- Osnovna bruto plača	83.739
- Izplačani dodatek za delovno dobo	10.525
- Izplačana božičnica ali 13. plača	2.625
Povračila stroškov na službenem potovanju	1.070
Povračila ostalih stroškov (regres za prehrano, prevoz na delo)	1.531
Prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje	4.715
Regres	2.222

Prispevki za socialno varnost in ostale dajatve na plače so se gibali sorazmerno z gibanjem plač, upoštevajoč določila zakona o davku na izplačane plače (Ul. RS št. 34/96, 31/97, 109/01, 83/04, 25/05 in 108/05).

Med ostale stroške dela spadajo nagrade učencem, nadomestilo za prevoz na delo in prehrano, jubilejne nagrade, odpravnine, solidarnostne pomoči, regres za letni dopust ter kolektivno nezgodno zavarovanje.

Stroški nadzornega sveta

Stroški nadzornega sveta v letu 2005 so prikazani v tabeli 4.29.

Tabela 4.29: Stroški nadzornega sveta

v 000 SIT

	2005	2004
Stroški sejnin	2.194	3.177
Dajatve	155	295
Skupaj	2.349	3.472

Višina sejnine v letu 2005 je bila za predsednika nadzornega sveta 80.000 SIT v bruto znesku, za člane pa 57.140 SIT bruto.

Imena članov uprave in nadzornega sveta so navedena v točki 2.2.2 in 2.2.3 letnega poročila.

4.3.2.4 Odpisi vrednosti

Odpisi vrednosti so prikazani v tabeli 4.30.

Tabela 4.30: Odpisi vrednosti

v 000 SIT

	2005	2004
Amortizacija osnovnih sredstev	4.138.564	4.096.458
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstvih	43.589	11.276
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	293.652	70.391
Skupaj	4.475.805	4.178.125

Amortizacija je obračunana po metodi enakomernega časovnega amortiziranja v znesku 4.138.564 tisoč SIT.

Med vsemi stroški dosega 10,4 % strukturni delež. Stopnja odpisanosti osnovnih sredstev je pri gradbenih objektih 69 %, pri opremi pa 59 %.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih dolgoročnih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih se nanašajo na popravek dolgoročno vračunljivih stroškov do Stanovanjskega sklada v višini 2.714 tisoč SIT in na neodpisano vrednost odtujenih opredmetenih osnovnih sredstev v višini 40.875 tisoč SIT, ki zajemajo predvsem odtujitev transformatorjev v višini 19.296 tisoč SIT ter gradbenih objektov v višini 15.664 tisoč SIT.

Prevrednotovalne poslovne odhodke pri obratnih sredstvih predstavljajo popravki vrednosti terjatev v višini 289.112 tisoč SIT ter odpis zalog materiala v višini 4.540 tisoč SIT. Popravek vrednosti terjatev iz naslova prodaje električne energije in uporabe omrežja s pripadajočimi zamudnimi obrestmi je med odhodki evidentiran v višini 214.114 tisoč SIT, 49.959 tisoč SIT pa se nanaša na prodane opravljene storitve in obresti zaračunane zanje.

4.3.2.5 Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki so prikazani v tabeli 4.31.

Tabela 4.31: Drugi poslovni odhodki

v 000 SIT

	2005	2004
Drugi poslovni odhodki	160.522	114.471
Skupaj	160.522	114.471

Druge poslovne odhodke v višini 160.522 tisoč SIT predstavljajo med drugim nadomestila za zemljiški prispevek v višini 65.341 tisoč SIT, takse in sodni stroški v znesku 22.564 tisoč SIT, štipendije in nagrade učencem v znesku 31.435 tisoč SIT ter drugi stroški, ki niso neposredno vezani na poslovanje v višini 28.992 tisoč SIT.

4.3.2.6 Finančni prihodki

Finančni prihodki so prikazani v tabeli 4.32.

Tabela 4.32: Finančni prihodki

v 000 SIT

	2005	2004
Drugi finančni prihodki iz deležev	0	33
Drugi finančni prihodki iz obresti in kratkoročnih terjatev	224.213	184.311
Skupaj	224.213	184.344

Prihodki iz naslova zaračunanih zamudnih obresti znašajo 222.648 tisoč SIT, od tega 65.735 tisoč SIT za električno energijo in uporabo omrežja, od kratkoročnih finančnih naložb 88.322 tisoč SIT ter prihodki od obresti, ki so nam bile priznane po odločbah sodišča, v višini 59.385 tisoč SIT.

4.3.2.7 Finančni odhodki

Finančni odhodki so prikazani v tabeli 4.33.

Tabela 4.33: Finančni odhodki

v 000 SIT

	2005	2004
Prevrednotovalni finančni odhodki pri finančnih naložbah v pridružena podjetja	10.714	0
Drugi prevrednotovalni finančni odhodki	0	780
Drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	53.856	99.801
Skupaj	64.570	100.581

V okviru prevrednotovalnih finančnih odhodkov pri finančnih naložbah v pridružena podjetja so izkazani odhodki od prevrednotovanja finančnih naložb zaradi ohranitve vrednosti v višini 10.714 tisoč SIT. Nanašajo se na zmanjšanje vrednosti naložbe v družbo Moja Energija, d. o. o. v višini 10.000 tisoč SIT in na zmanjšanje vrednosti naložbe v družbo Eldom, d. o. o., v višini 714 tisoč SIT.

V okviru drugih finančnih odhodkov za obresti in iz drugih obveznosti so izkazane predvsem realne obresti za najeta dolgoročna posojila v višini 52.469 tisoč SIT, zamudne obresti v višini 134 tisoč SIT in drugi odhodki od prevrednotovanja dolgov zaradi ohranitve vrednosti v višini 1.105 tisoč SIT.

4.3.2.8 Izredni prihodki

Izredni prihodki so prikazani v tabeli 4.34.

Tabela 4.34: Izredni prihodki

v 000 SIT

	2005	2004
Prihodki od vračil neupravičeno zaračunanega stavbnega zemljišča	65.801	0
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	256	36
Prejete kazni in odškodnine	117.841	135.042
Drugi izredni prihodki	5.098	2.523
Skupaj	188.996	137.601

Proti koncu leta 2005 smo pričeli s sklepanjem poravnav z občinami, ki so nam neupravičeno zaračunavale nadomestila za stavbna zemljišča. Zaradi tega smo za vse podpisane poravnave evidentirali prihodke v višini 65.801 tisoč SIT.

Prejete odškodnine od zavarovalnice za nastale škode na opredmetenih osnovnih sredstvih znašajo 117.841 tisoč SIT.

4.3.2.9 Izredni odhodki

Izredni odhodki so prikazani v tabeli 4.35.

Tabela 4.35: Izredni odhodki

v 000 SIT

	2005	2004
Odškodnine	4.787	198.644
Drugi izredni odhodki	11.270	1.087
Skupaj	16.057	199.731

Drugi izredni odhodki v znesku 11.270 tisoč SIT v pretežni meri zajemajo odhodke zaradi poravnave obveznosti iz preteklih let.

4.3.2.10 Čisti poslovni izid

Za poslovno leto 2005 je družba v izkazu poslovnega izida ugotovila čisti dobiček v višini 1.226.191 tisoč SIT.

Če bi družba prevrednotila kapital s stopnjo rasti evra (0,0 %) za leto 2005, bi izkazala čisti dobiček (brez upoštevanja vpliva na obračun davka od dohodka pravnih oseb) v višini 1.226.191 tisoč SIT.

Če bi družba prevrednotila kapital s stopnjo rasti cen življenjskih potrebščin (2,3 %) za leto 2005, bi izkazala čisti dobiček (brez upoštevanja vpliva na obračun davka od dohodka pravnih oseb) v višini 13.701 tisoč SIT (tabela 4.36).

Tabela 4.36: Čisti poslovni izid po preračunu kapitala s pomočjo EUR in cen življenjskih potrebščin

v 000 SIT

	Znesek kapitala	% rasti	Izračunan učinek	Zmanjšanje kapitala med letom	% rasti	Izračunan učinek	Čisti poslovni izid pred preračunom	Čisti poslovni izid po preračunu
Kapital - vse kategorije, razen tekočega dobička (za preračun EUR)	52.920.112	0,00	0	-602.915	0,00	0	1.226.191	1.226.191
Kapital - vse kategorije, razen tekočega dobička (za preračun cen življenjskih potrebščin)	52.920.112	2,30	1.217.163	-602.915	0,59	-4.673	1.226.191	13.701

4.3.3 Izkaz finančnega izida

V obdobju I – XII 2005 je imela družba Elektro Maribor d. d. za 47.840.970 tisoč SIT prilivov in 47.967.861 tisoč SIT odlivov. Finančni izid je bil na dan 31. decembra 2005 negativen in je znašal -126.891 tisoč SIT, končno stanje denarnih sredstev je znašalo 622.620 tisoč SIT.

4.3.3.1 Finančni tokovi pri poslovanju

Prejemki pri poslovanju so bili v letu 2005 ves čas večji od izdatkov pri poslovanju, zato družba beleži prebitek v višini 3.955.930 tisoč SIT. V primerjavi z letom 2004 so prejemki pri poslovanju višji za 4,2 %, kar ima za posledico tudi ugodno likvidnostno situacijo. Največji delež prejemkov pri poslovanju predstavljajo prejemki od prodane električne energije in uporabe omrežja, in sicer 89,2 % oziroma 40.818.812 tisoč SIT.

Ugodno likvidnostno situacijo je družba dosegla z učinkovito izterjavo in kratkimi plačilnimi roki na eni strani ter s čim daljšo zapadlostjo obveznosti na drugi strani.

Med izdatki pri poslovanju predstavljajo največji delež izdatki za nakup materiala in storitev v višini 34.790.270 tisoč SIT. Največji delež predstavljajo izdatki za nakup električne energije in za uporabo omrežja v višini 29.997.540 tisoč SIT oziroma 86,2 %. Plačane obveznosti do dobaviteljev v zvezi s tekočim in investicijskim vzdrževanjem predstavljajo 13,7 % delež izdatkov pri poslovanju in so znašali 4.792.730 tisoč SIT. Izdatki za plače, nadomestila in materialne stroške so znašali 2.892.408 tisoč SIT.

4.3.3.2 Finančni tokovi pri naložbenju

Prejemki pri naložbenju so bili realizirani v višini 2.063.424 tisoč SIT. Predstavljajo jih prejemki od odtujitve kratkoročno vezanih depozitov pri poslovnih bankah, prejete zamudne obresti in obresti od depozitov ter prejemki od prodaje opredmetenih osnovnih sredstev.

Izdatki pri naložbenju so bili v višini 4.514.021 tisoč SIT. Predstavljajo jih izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb in izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev.

4.3.3.3 Finančni tokovi pri financiranju

Prejemkov pri financiranju v letu 2005 družba ni realizirala, saj se družba zaradi ugodne likvidnostne situacije ni zadolževala.

Izdatki pri financiranju so realizirani v višini 1.632.224 tisoč SIT. Predstavljajo izdatke za odplačila dolgoročnih posojil v višini 977.856 tisoč SIT in izdatke zaradi izplačila dividend po sklepu skupščine v višini 598.008 tisoč SIT.

4.4 Gospodarska javna služba – poročanje v skladu s SRS 35

Pravna podlaga, ki zavezuje Elektro Maribor d. d. k ločeni evidenci javnih in ostalih storitev je naslednja:

- Slovenski računovodski standardi, še posebej SRS 35,
- Zakon o gospodarskih družbah in Zakon o javnih službah,
- Pogodba o določitvi deleža v kapitalu, sklenjena dne 19. julija 1996 med Vlado RS in družbo, s katero je Javno podjetje Elektro Maribor d. d. postalo lastnik sredstev,
- Sklep druge skupščine družbe dne 30. junija 1999.

Merila, ki smo jih uporabili za razporeditev sredstev in obveznosti do virov sredstev, smo uskladili z ostalimi distribucijskimi podjetji v okviru GIZ distribucije električne energije.

Družba evidentira poslovne dogodke ob njihovem nastanku na ustrezne dejavnosti. Tisti poslovni dogodki, ki imajo skupen značaj ali jih v trenutku evidentiranja ni mogoče ustrezno opredeliti, so evidentirani na nivoju strokovnih služb. Tako se kot dejavnost upošteva tudi dejavnost strokovnih služb – stanja te dejavnosti se nato z merili delijo na ostale dejavnosti po končni razporeditvi vseh stanj sredstev in obveznosti do virov sredstev.

Delitev sredstev in obveznosti do virov sredstev s pomočjo meril je bila narejena vrednostno na dan bilanciranja, tako da bilance stanja po posameznih dejavnostih ne odražajo dejanskega prometa med posameznimi dejavnostmi.

Bilance stanja po posameznih dejavnostih so pogojene z izbiro ustreznih meril in z njihovo omejeno izrazno močjo.

Merila za delitev izkaza poslovnega izida po dejavnostih so opredeljena s pravilnikom notranje delitve stroškov in prihodkov podjetja.

4.4.1 Utemeljitev uporabe posameznih meril za bilanco stanja po dejavnostih

Merilo **K-BS 1** – delež zaposlenih po stanju po posameznih dejavnostih, je bilo uporabljeno za razporeditev dolgoročno vračunljivih stroškov, dolgoročnih finančnih naložb, dolgoročnih terjatev, zalog drobnega inventarja, obveznosti iz naslova plač. Omenjena sredstva in obveznosti so po vsebini in obsegu povezana s številom zaposlenih (dolgoročna dana stanovanjska posojila zaposlenim, obročna prodaja stanovanj, nabava drobnega inventarja, plače zaposlenih).

Merilo **K-BS 2** – delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih, je bilo uporabljeno za razporeditev neopredmetenih osnovnih sredstev, opredmetenih osnovnih sredstev in obveznosti do dobaviteljev za osnovna sredstva. Ker osnovna sredstva, ki so v okviru strokovnih služb, uporablja več dejavnosti, jih s pomočjo omenjenega ključa sorazmerno obremenimo glede na obseg osnovnih sredstev, s katerim razpolaga posamezna dejavnost.

Merilo **K-BS 3** – delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa prihodkov strokovnih služb, je bilo uporabljeno za razporeditev denarnih sredstev, kratkoročnih terjatev, kratkoročnih finančnih naložb in aktivnih časovnih razmejitev. Stanje omenjenih sredstev je pogojeno z obsegom fakturiranja in z njim povezanimi celotnimi prihodki.

Merilo **K-BS 4** – delež porabe materiala v obračunskem obdobju po posameznih dejavnostih, je bilo uporabljeno za razporeditev zalog materiala. Ker ne razpolagamo s podatki o nabavi materiala po posameznih dejavnostih, smo izhajali iz porabe materiala, saj predpostavljamo, da večja poraba materiala pogojuje večjo nabavo materiala in posledično nanjo vezano večjo zalogo.

Merilo **K-BS 5** – delež tujih virov za investicije po dejavnostih, je bilo uporabljeno za razporeditev kratkoročnih in dolgoročnih obveznosti iz financiranja. Glede na dejstvo, da so dolgoročno najeta posojila najeta namensko za investicije, menimo, da ključ vsebinsko povezan z obveznostmi iz financiranja.

Merilo **K-BS 6** – delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih (brez stroškov električne energije in stroškov za uporabo omrežja), je bilo uporabljeno za delitev obveznosti do dobaviteljev za obratna sredstva in ostale obveznosti iz poslovanja. Ker gre za obveznosti iz prejetih faktur za material in storitve, ki jih ob nastanku evidentiramo na nivoju strokovnih služb, jih nato delimo v skladu s kombiniranim ključem porabe materiala in storitev po posameznih dejavnostih, ki so navedene obveznosti smiselno povzročili.

Struktura meril za delitev bilance stanja na dan 31. decembra 2005 na podbilance stanja po vrstah dejavnosti je prikazana v tabeli 4.37.

Tabela 4.37: Struktura meril za delitev bilance stanja na podbilance stanja po vrstah dejavnosti

Merilo 1: Število zaposlenih po dejavnostih v obdobju I-XII 2005

Dejavnosti	2005	
	Št. zaposlenih	Struktura v %
SODO	558	71,72 %
Dobava el. energije tarifnim odjemalcem	17	2,19 %
Storitve	189	24,29 %
Nakup in prodaja	14	1,80 %
SKUPAJ	778	100,00 %

Merilo 2: Delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po dejavnostih v obdobju I-XII 2005

Dejavnosti	2005	
	Znesek v 000 SIT	Struktura v %
SODO	52.299.939	98,05 %
Dobava el. energije tarifnim odjemalcem	5.902	0,01 %
Storitve	979.122	1,84 %
Nakup in prodaja	55.424	0,10 %
SKUPAJ	53.340.387	100,00 %

Merilo 3: Delež prihodkov po dejavnostih v obdobju I-XII 2005

Dejavnosti	2005	
	Znesek v 000 SIT	Struktura v %
SODO	16.146.223	39,66 %
Dobava el. energije tarifnim odjemalcem	7.481.215	18,38 %
Storitve	3.134.605	7,70 %
Nakup in prodaja	13.951.524	34,27 %
SKUPAJ	40.713.567	100,00 %

Merilo 4: Delež porabe materiala po posameznih dejavnostih v obdobju I-XII 2005

Dejavnosti	2005	
	Znesek v 000 SIT	Struktura v %
SODO	417.389	22,19 %
Dobava el. energije tarifnim odjemalcem	18.359	0,98 %
Storitve	1.442.856	76,70 %
Nakup in prodaja	2.503	0,13 %
SKUPAJ	1.881.107	100,00 %

Merilo 5: Delež tujih virov za investicije po posameznih dejavnostih v obdobju I-XII 2005

Dejavnosti	2005	
	Znesek v 000 SIT	Struktura v %
Dobava el. energije tarifnim odjemalcem	503.842	100,00 %
SKUPAJ	503.842	100,00 %

Merilo 6: Delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih v obdobju I-XII 2005
(brez stroškov električne energije in uporabe omrežja)

Dejavnosti	2005	
	Znesek v 000 SIT	Struktura v %
SODO	1.591.881	42,52 %
Dobava el. energije tarifnim odjemalcem	248.997	6,65 %
Nakup in prodaja	1.823.875	48,72 %
Storitve	79.112	2,11 %
SKUPAJ	3.743.865	100,00 %

Pojasnila uporabljenih meril za delitev bilance stanja so prikazana v tabeli 4.38.

Tabela 4.38: Pojasnila uporabljenih meril za delitev bilance stanja

Konto	Naziv	Merilo
001	Dolgoroč. odloženi stroški poslovanja	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
003,013	Dolgoročne premoženjske pravice	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
007	Neopredmetena dolg. sredstva v gradnji oziroma v izdelavi	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
020	Zemljišča	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
021/031	Zgradbe	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
130	Predujmi za opredmetena osn. sredstva	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
027	Nepremičnine v gradnji oz. izdelavi	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
040/050	Oprema in nadomestni deli	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
047	Oprema in druga neopredmetena osn. sredstva v gradnji oz. izdelavi	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
06	Dolgoroč. fin naložbe v kapital	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
07	Dolgoroč. dana posojila in terjatve za nevpisani kapital	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
08	Druge dolgoroč. terj. iz poslovanja	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
10	Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
11	Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih institucijah	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
12	Kratkor.terjatve do kupcev	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
132	Kratkoročni dani predujmi za material in storitve	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
15	Kratkoročne terjatve za obresti	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
160	Terjatve za vstopni DDV	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
161	Druge kratk. terjatve do državnih in drugih institucij	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
165	Ostale kratkoročne terjatve	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
17	Kratkoročne finančne naložbe	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
19	Aktivne časovne razmejčitve	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
220-0	Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev za osnovna sredstva v državi	K 2 - delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev po posameznih dejavnostih na dan bilanc
2201-2203,221	Dobavitelji obratnih sredstev	K 6 - delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih (brez stroškov električne energije in uporabe materiala)
2204	Dobavitelji el. energije	dejansko v razmerju stroškov nabave električne energije in omrežnine
230	Kratkoročni prejeti predujmi	K 6 - delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih (brez stroškov električne energije in uporabe materiala)
25	Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
260	Obveznosti za obračunan DDV	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
263,265	Obvezn. do državnih in drugih institucij	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
272	Kratkoročna posojila, dobljena pri bankah v državi	K 5 - delež tujih virov za investicije po posameznih dejavnostih
280	Kratkoročne obveznosti za obresti	K 5 - delež tujih virov za investicije po posameznih dejavnostih
2820+2810	Odtegljaji, obv. v zvezi z razdel. dobička	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
285	Ostale kratkoročne obveznosti	K 6 - delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih (brez stroškov električne energije in uporabe materiala)
290	V naprej vračunani stroški oz. odhodki	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
291	Kratkoročno odloženi prihodki	K 3 - delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prenosa strokovnih služb
31	Zaloga surovin in materiala	K 4 - delež porabe materiala v obračunskem obdobju po posameznih dejavnostih
32	Zaloga drobnega inventarja in embalaže	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
99	Drobni inventar v uporabi	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja
900	Osnovni delniški kapit. - navad. delnice	izračun
920	Rezerve	izračun
931	Prenesena izguba iz prejšnjih let	izračun
940	Splošni prevrednotovalni popravek vpoklicanega kapitala	izračun
933	Čista izguba iz poslovnega leta	dejanska po prenosu rezultata str. služb
96	Dolgoročne rezervacije	dejansko
972	Dolgoročna posojila dobljena pri domačih bankah	K 5 - delež tujih virov za investicije po posameznih dejavnostih
98	Dolgoročne obveznosti iz poslovanja	K 1 - delež zaposlenih po posameznih dejavnostih na dan bilanciranja

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. decembra 2005 je prikazana v tabeli 4.39.

Tabela 4.39: Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. decembra 2005

v 000 SIT

Naziv	SODO	DTO	Storitve	Nakup in prodaja	Skupaj podjetje
Stalna sredstva (I. + II. + III.)	54.592.929	21.086	1.175.522	69.295	55.858.832
Neopredmetena dolgoročna sredstva (1 do 6)	134.397	0	122	39.277	173.796
2. Dolgoročne premoženjske pravice	134.397	0	122	39.277	173.796
Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	53.965.282	6.059	1.008.332	17.643	54.997.316
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	42.551.240	130	708.323	1.232	43.260.925
a. Zemljišča	1.507.815	0	206.194	13	1.714.022
b. Zgradbe	41.043.425	130	502.129	1.219	41.546.903
2. Oprema in nadomestni deli	11.022.691	5.929	297.047	16.408	11.342.075
4. Osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	391.351	0	2.962	3	394.316
a. Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	2.760	0	52	3	2.815
b. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	388.591	0	2.910	0	391.501
Dolgoročne finančne naložbe (1 do 7)	493.250	15.027	167.068	12.375	687.720
1. Naložbe v delnice in deleže v podjetja v skupini	347.567	10.589	117.724	8.720	484.600
3. Naložbe v delnice in deleže v pridruženih podjetjih	116.096	3.537	39.323	2.913	161.869
5. Druge dolgoročne naložbe v delnice in deleže	15.803	481	5.352	396	22.032
6. Druge dolgoročne finančne terjatve	13.784	420	4.669	346	19.219
Gibljiva sredstva	1.453.883	2.324.434	765.322	3.610.814	8.154.453
Zaloge (1 do 4)	192.107	2.267	343.272	405	538.051
1. Material	192.107	2.267	343.272	405	538.051
Poslovne terjatve (a + b)	652.443	2.041.146	304.264	3.086.340	6.084.193
a. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 5)	15.981	487	5.414	401	22.283
1. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	66	2	23	2	93
4. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	15.915	485	5.391	399	22.190
b. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 5)	636.462	2.040.659	298.850	3.085.939	6.061.910
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	436.187	1.954.769	261.526	2.925.765	5.578.247
2. Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini	403	186	78	347	1.014
3. Kratkoročne terjatve do pridruženih podjetij	1.930	894	375	1.667	4.866
4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	197.942	84.810	36.871	158.160	477.783
Kratkoročne finančne naložbe (1 do 4)	360.726	167.139	70.031	311.693	909.589
4. Kratkoročne finančne naložbe do drugih	360.726	167.139	70.031	311.693	909.589
Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	248.607	113.882	47.755	212.376	622.620
Aktivne časovne razmejitev	3.309	1.383	586	2.579	7.857
SREDSTVA (A+B+C)	56.050.121	2.346.903	1.941.430	3.682.688	64.021.142
Zunajbilančna sredstva	427.162	511.462	193.173	6.275	1.138.072

v 000 SIT

Naziv	SODO	DTO	Storitve	Nakup in prodaja	Skupaj podjetje
Kapital	49.492.810	840.599	1.361.266	1.886.855	53.581.530
Vpoklicani kapital (1 do 2)	30.933.865	1.039.039	883.844	638.576	33.495.324
1. Osnovni kapital	30.933.865	1.039.039	883.844	638.576	33.495.324
Rezerve iz dobička	1.057.400	0	55.272	302.653	1.415.325
1. Zakonske rezerve	100.703	0	5.265	28.825	134.793
4. Druge rezerve iz dobička	956.697	0	50.007	273.828	1.280.532
Prevrednotovalni popravki kapitala (1 + 2)	16.702.314	561.015	477.219	344.790	18.085.338
1. Splošni prevrednotovalni popravek kapitala	16.625.475	558.434	475.024	343.204	18.002.137
a. Prevred. popravek osnovnega kapitala	16.625.475	558.434	475.024	343.204	18.002.137
2. Posebni prevrednotovalni popravki kapitala	76.839	2.581	2.195	1.586	83.201
b. Prevred. popravek za dolgoročne finančne naložbe	76.839	2.581	2.195	1.586	83.201
Preneseni poslovni izid	1.205	0	41	1.856	3.102
Čisti poslovni izid poslovnega leta	798.026	-759.455	-55.110	598.980	582.441
Rezervacije (1 do 3)	3.900.700	0	0	0	3.900.700
3. Druge rezervacije	3.900.700	0	0	0	3.900.700
Finančne in poslovne obveznosti (a + b)	2.656.611	1.506.304	580.164	1.795.833	6.538.912
a. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 8)	470	322.689	1.165	0	324.324
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	0	322.689	0	0	322.689
8. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a do č)	470	0	1.165	0	1.635
č. Druge dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	470	0	1.165	0	1.635
b. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 8)	2.656.141	1.183.615	578.999	1.795.833	6.214.588
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	0	181.153	0	0	181.153
3. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	36.018	34.992	75	1.295	72.380
4. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	2.252.801	947.241	388.939	1.785.188	5.374.169
6. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do podjetij v skupini	5.328	833	6.104	265	12.530
7. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do pridruženih podjetij	68.231	10.672	78.175	3.391	160.469
8. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a do d)	293.763	8.724	105.706	5.694	413.887
c. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	205.961	4.999	71.078	6.208	288.246
č. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	59.503	521	21.302	-975	80.351
d. Druge kratkoročne obveznosti	28.299	3.204	13.326	461	45.290
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (D+E+F+G)	56.050.121	2.346.903	1.941.430	3.682.688	64.021.142
Zunajbilančne obveznosti	427.162	511.462	193.173	6.275	1.138.072

Izkaz poslovnega izida za leto 2005 po dejavnostih je prikazan v tabeli 4.40.

Tabela 4.40: Izkaz poslovnega izida za obdobje I - XII 2005 po dejavnostih

v 000 SIT

Postavka	SODO	DTO	Nakup in prodaja	Storitve	SKUPAJ
1	2	3	4	5	6=2+3+4+5
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	15.368.719	7.471.319	13.917.405	715.857	37.473.300
a. na domačem trgu	15.368.719	7.471.319	13.917.395	715.857	37.473.290
b. na tujem trgu	0	0	10	0	10
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	0	0	2.414.181	2.414.181
4. Drugi poslovni prihodki	548.375	7.942	1.967	1.582	559.866
POSLOVNI PRIHODKI (1 do 4)	15.917.094	7.479.261	13.919.372	3.131.620	40.447.347
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a+b)	7.220.286	7.892.899	12.820.028	1.860.020	29.793.233
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	2.141.089	7.633.218	12.719.281	1.515.986	24.009.574
b. Stroški storitev	5.079.197	259.681	100.747	344.034	5.783.659
6. Stroški dela (a+b+c+d)	3.631.123	153.427	177.870	1.161.758	5.124.178
a. Stroški plač	2.479.588	111.590	123.526	791.555	3.506.259
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv	126.317	3.184	5.424	38.365	173.290
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev iz plač	564.270	17.249	27.945	168.750	778.214
d. Drugi stroški dela	460.948	21.404	20.975	163.088	666.415
7. Odpisi vrednosti (a+b+c)	4.057.490	188.113	89.149	141.053	4.475.805
a. Amortizacija	3.966.486	22.134	44.588	105.356	4.138.564
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	23.446	1.714	1.782	16.647	43.589
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	67.558	164.265	42.779	19.050	293.652
8. Drugi poslovni odhodki	101.426	10.081	8.901	40.114	160.522
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8)	906.769	-765.259	823.424	-71.325	893.609
11. Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev (a+b+c)	126.290	26.315	54.830	16.778	224.213
c. drugi finančni prihodki iz obresti in krat. terjatev (s prevred. fin. prih.)	126.290	26.315	54.830	16.778	224.213
12. Finančni odhodki za odpise dolg. in kratk. finančnih naložb (a+b+c)	5.893	1.929	1.821	1.071	10.714
c. drugi prevrednotovalni finančni odhodki	5.893	1.929	1.821	1.071	10.714
13. Finančni odhodki za obresti in od drugih obveznosti (a + b + c)	36.080	17.399	77	300	53.856
c. drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	36.080	17.399	77	300	53.856
15. ČISTI POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14)	991.086	-758.272	876.356	-55.918	1.053.252
16. Izredni prihodki	182.964	391	235	5.406	188.996
17. Izredni odhodki (a+b)	8.288	1.574	1.597	4.598	16.057
a. izredni odhodki brez prevrednotovalnega popravka kapitala	8.288	1.574	1.597	4.598	16.057
18. POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA (16-17)	174.676	-1.183	-1.362	808	172.939
21. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (15+16-17-19-20)	1.165.762	-759.455	874.994	-55.110	1.226.191

Stroški po funkcionalnih skupinah v letu 2005 po dejavnostih so prikazani v tabeli 4.41.

Tabela 4.41: Stroški po funkcionalnih skupinah v letu 2005 po dejavnostih

PROIZVAJALNI STROŠKI						v 000 SIT
	SODO	DTO	Nakup in prodaja	Storitve	Proizv. stroški	
Stroški materiala	2.127.894	7.609.620	12.711.624	1.512.722	23.961.860	
Stroški storitev	4.991.757	1.092	1.114	320.246	5.314.209	
Amortizacija	3.966.486	19.359	19.749	105.356	4.110.950	
Stroški dela	3.293.043	0	0	1.088.692	4.381.735	
Drugi stroški	88.309	2.761	2.817	35.668	129.555	
Skupaj	14.467.489	7.632.832	12.735.304	3.062.684	37.898.309	

STROŠKI PRODAJE						v 000 SIT
	SODO	DTO	Nakup in prodaja	Storitve	Stroški prodaje	
Stroški materiala	0	18.782	3.429	0	22.211	
Stroški storitev	0	230.799	74.512	0	305.311	
Amortizacija	0	2.775	24.839	0	27.614	
Stroški dela	0	70.265	88.028	0	158.293	
Drugi stroški	0	857	1.588	0	2.445	
Skupaj	0	323.478	192.396	0	515.874	

STROŠKI UPRAVE						v 000 SIT
	SODO	DTO	Nakup in prodaja	Storitve	Stroški uprave	
Stroški materiala	13.195	4.816	4.228	3.264	25.503	
Stroški storitev	87.440	27.790	25.121	23.788	164.139	
Stroški dela	338.080	83.162	89.842	73.066	584.150	
Drugi stroški	13.117	6.463	4.496	4.446	28.522	
Skupaj	451.832	122.231	123.687	104.564	802.314	

SKUPAJ						v 000 SIT
	SODO	DTO	Nakup in prodaja	Storitve	Stroški skupaj	
Stroški materiala	2.141.089	7.633.218	12.719.281	1.515.986	24.009.574	
Stroški storitev	5.079.197	259.681	100.747	344.034	5.783.659	
Amortizacija	3.966.486	22.134	44.588	105.356	4.138.564	
Stroški dela	3.631.123	153.427	177.870	1.161.758	5.124.178	
Drugi stroški	101.426	10.081	8.901	40.114	160.522	
Skupaj	14.919.321	8.078.541	13.051.387	3.167.248	39.216.497	

4.5 Revizorjevo poročilo

110

letno poročilo 2005 / ELEKTRO MARIBOR



Revizorjevo poročilo

Delničarjem družbe Elektro Maribor, d.d., Maribor

Revidirali smo priloženo bilanco stanja gospodarske družbe Elektro Maribor, d.d., Maribor na dan 31. december 2005 ter z njo povezane izkaz poslovnega izida, izkaz finančnega izida, izkaz gibanja kapitala in priloženo računovodskim izkazom za tedaj končano leto. Pregledali smo tudi poslovno poročilo uprave. Za te računovodske izkaze, pripravljene v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi in priloženo k njim je odgovorna uprava gospodarske družbe. Naša naloga je na podlagi revizije izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih.

Revizijo smo opravili v skladu z mednarodnimi standardi revidiranja, ki jih je izdalo Mednarodno združenje računovodskih strokovnjakov in drugimi pravili revizijske stroke, ki jih sprejema Slovenski inštitut za revizijo. Ti zahtevajo od nas načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev primerne zagotovila, da računovodski izkazi ne vsebujejo bistveno napačnih navedb. Revizija vključuje preizkuševalno preverjanje dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Revizija vključuje tudi presojanje uporabljenih računovodskih načel in pomembnih ocen uprave ter ovrednotenje celovite predstavitve računovodskih izkazov. Prepričani smo, da je naša revizija primerna podlaga za naše mnenje.

Po našem mnenju so računovodski izkazi s priloženo iz prvega odstavka v vseh bistvenih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja gospodarske družbe na dan 31. december 2005, poslovnega izida in finančnega izida njenega poslovanja ter gibanja kapitala v tedaj končanem letu v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi, ki jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

KPMG SLOVENIJA,

podjetje za revidiranje, d.o.o.

Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.

pooblaščen revizor

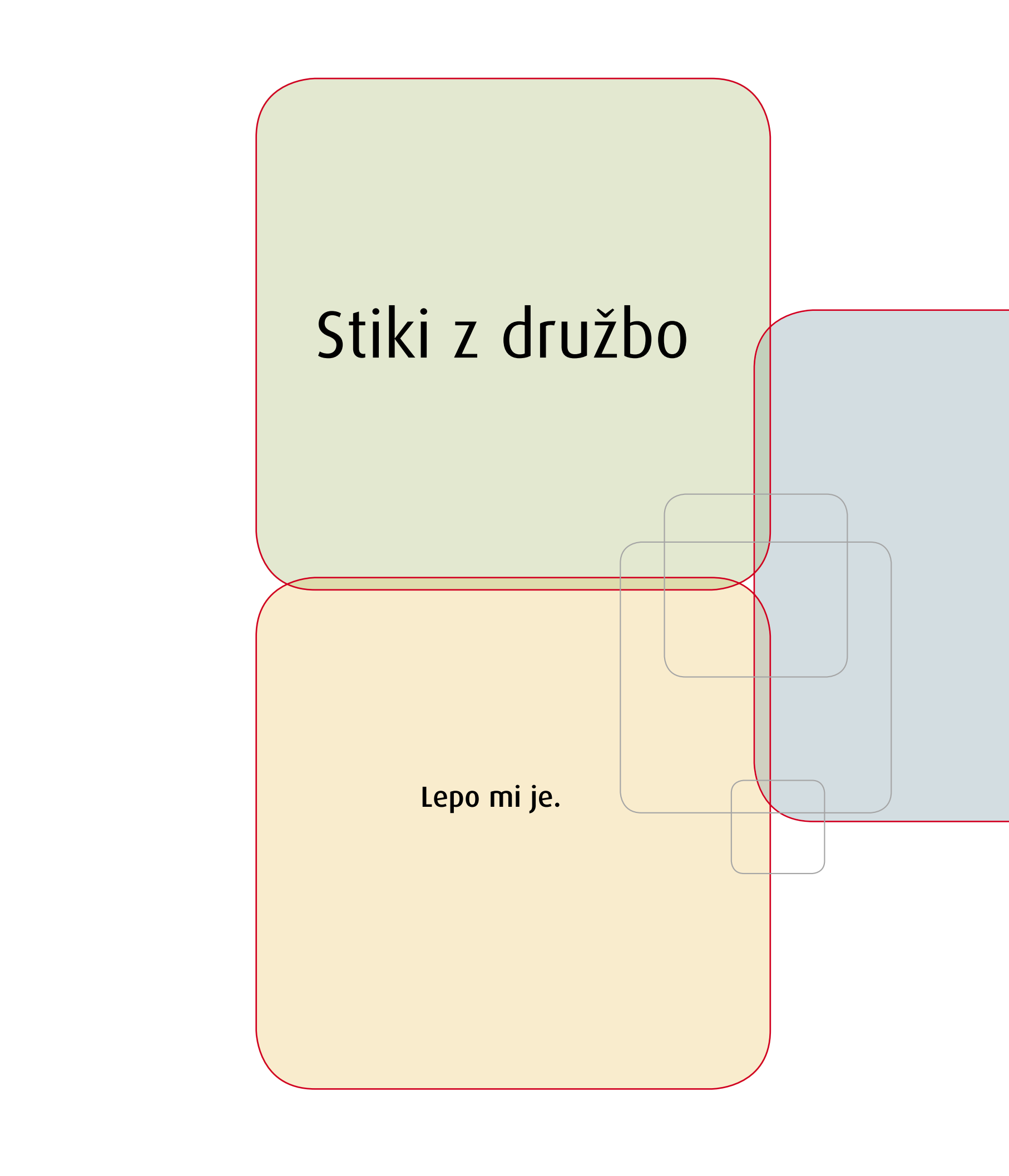
partner, direktor

Daniilo Bukovec, univ. dipl. ekon.

pooblaščen revizor

Ljubljana, 7. marec 2006

KPMG Slovenija, d.o.o.



Stiki z družbo

Lepo mi je.

Moje minutke.



5

5 Stiki z družbo Elektro Maribor d.d.

Elektro Maribor d. d.
Vetrinjska ulica 2, 2000 Maribor
telefon: (02) 22 00 000
faks: (02) 25 22 241 in (02) 22 00 108
spletna stran: <http://www.elektro-maribor.si>
elektronska pošta: info@elektro-maribor.si

Vodstvo družbe

Predsednik uprave:
Član uprave:
Direktor sektorja upravljanje distribucijskega omrežja:
Direktor sektorja distribucije:
Direktor sektorja odjema električne energije:
Direktor sektorja za nakup in prodajo električne energije:
Direktor sektorja storitev:
Direktorica finančno ekonomskega sektorja:
Svetovalec uprave:
Svetovalec uprave:

Stanislav Vojsk, tel.: (02) 22 00 110
Tomaž Orešič, tel.: (02) 22 00 250
Zvonko Mezga, tel.: (02) 22 00 130
Marjan Zorman, tel.: (02) 22 00 120
Stanislav Toplak, tel.: (02) 22 00 160
Bojan Horvat, tel.: (02) 22 00 670
Andrej Kosmačin, tel.: (02) 22 00 450
mag. Andreja Zelenič Marinič, tel.: (02) 22 00 220
Franc Toplak, tel.: (02) 22 00 150
Robert Šušek, tel.: (02) 22 00 170

Območne enote

OE MARIBOR Z OKOLICO

Vodovodna 2, tel.: (02) 22 00 310, faks: (02) 33 26 905

Vodja OE: Mladen Žmavcar

OE ELEKTRO SLOVENSKA BISTRICA

Kolodvorska 21a, tel.: (02) 84 32 500, faks: (02) 81 81 246

Vodja OE: Jože Ferlič

OE ELEKTRO GORNJA RADGONA

Lackova 4, tel.: (02) 56 48 810, faks: (02) 56 11 456

Vodja OE: Ivan Štraki

OE ELEKTRO MURSKA SOBOTA

Lendavska 31, tel.: (02) 53 00 710, faks: (02) 53 21 870

Vodja OE: Jože Turkl

OE ELEKTRO PTUJ

Ormoška c. 26a, tel.: (02) 74 80 610, faks: (02) 77 60 901

Vodja OE: Franc Šmigoc

Storitveni enoti

SE ELEKTRO GRADNJE LJUTOMER

Ulica Rada Pušenjaka 5, tel.: (02) 58 48 860, faks: (02) 58 21 492

Vodja SE: Andrej Sraka

SE ELEKTRO GRADNJE IN REMONT MARIBOR

Veselova 6, tel.: (02) 22 00 460, faks: (02) 42 01 369

Vodje SE: Marjan Kampl

116

letno poročilo 2005 / ELEKTRO MARIBOR

Letno poročilo družbe Elektro Maribor za leto 2005
Junij 2006
Založil: **Elektro Maribor d. d.**
AD & D: **ALDA studio d. o. o.**
Fotografije: **Matjaž Jamriško**
Tisk: **Tiskarna Petrič**