

Letno poročilo Elektro Ljubljana 2005





Letno poročilo Elektro Ljubljana 2005



V S E B I N A

1. Poudarki o poslovanju	3
2. Kratka predstavitev podjetja	7
3. Poročilo uprave	13
4. Poročilo predsednika nadzornega sveta	17
5. Poslovno poročilo	21
5. 1. Prodaja električne energije	22
5. 1. 1. Vloga Elektra Ljubljana na trgu z električno energijo	22
5. 1. 2. Nakup in prodaja električne energije Elektra Ljubljana	23
5. 1. 2. 1. Prodaja električne energije upravičenim odjemalcem	25
5. 1. 2. 2. Dobava električne energije tarifnim odjemalcem	29
5. 2. Distribucija električne energije	30
5. 2. 1. Upravljanje distribucijskega omrežja	30
5. 2. 2. Distribucija električne energije	38
5. 2. 3. Financiranje dejavnosti upravljanja distribucijskega omrežja in dejavnosti distribucije električne energije	39
5. 3. Ostale tržne dejavnosti	41
5. 3. 1. Inženiring	41
5. 3. 2. Telekomunikacijske storitve	42
5. 4. Marketing	43
5. 5. Notranja revizija	44
5. 6. Analiza poslovanja	44
5. 6. 1. Zunanji pogoji poslovanja	44
5. 6. 2. Poslovni rezultat	45
5. 6. 3. Premoženjsko finančno stanje	47
5. 6. 4. Upravljanje s tveganji	50
5. 7. Investicije	51
6. Informacijski sistem	57
7. Kakovost	59
7. 1. Sistem vodenja kakovosti	60
7. 2. Načrtovanje in razvoj	61
8. Zaposleni	67
8. 1. Struktura zaposlenih	68
8. 2. Skrb za varno delo	70
9. Družbena odgovornost	73
10. Lastniška struktura	75
11. Računovodsko poročilo	81
1. Revizorjevo neodvisno poročilo	82
2. Bilanca stanja	83
3. Izkaz poslovnega izida	84
4. Izkaz finančnega izida	85
5. Izkaz gibanja kapitala	88
6. Pojasnila k računovodskim izkazom	90

7.	Razkritja postavk v bilanci stanja	93
7.1.	Opredmetena osnovna sredstva in neopredmetena dolgoročna sredstva	93
7.2.	Finančne naložbe.....	96
7.3.	Poslovne terjatve	98
7.4.	Kapital	101
7.5.	Dolgoročne rezervacije	103
7.6.	Finančne obveznosti.....	103
7.7.	Poslovne obveznosti	104
8.	Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida	105
8.1.	Čisti prihodki od prodaje in drugi poslovni prihodki	105
8.2.	Usredstveni lastni proizvodi in storitve	106
8.3.	Stroški blaga, materiala in storitev.....	106
8.4.	Stroški dela.....	107
8.5.	Odpisi vrednosti.....	108
8.6.	Finančni prihodki iz deležev, obresti in drugi finančni prihodki.....	108
8.7.	Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	109
8.8.	Izredni prihodki	110
8.9.	Izredni odhodki	110
8.10.	Čisti dobiček poslovnega leta	111
9.	Stroški po funkcionalnih skupinah	111
10.	Zabilančna evidenca	111
11.	Razkritja dogodkov s povezanimi strankami.....	112
12.	Razkritja prejemkov članov uprave, zaposlenih na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, in članov nadzornega sveta	113
13.	Možne in prevzete obveznosti	113
14.	Dogodki po datumu bilance stanja	113
15.	Denacionalizacijski zahtevki	113
16.	Gospodarska javna služba — poročanje v skladu s SRS 35	113
12.	Pomembnejši podatki o podjetju.....	123

POUDARKI O POSLOVANJU

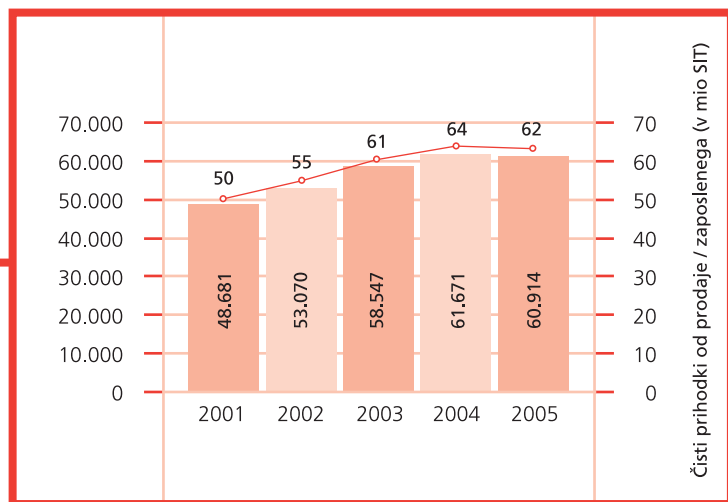
1



Temeljni podatki o poslovanju

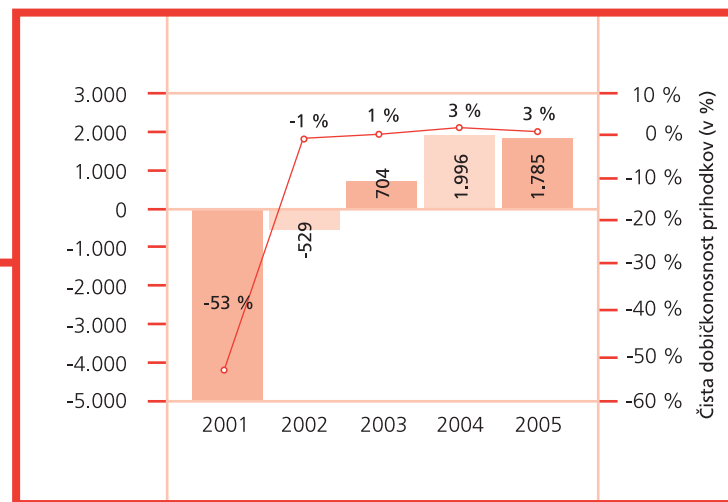
		2001	2002	2003	2004	2005
Čisti prihodki od prodaje (v 1000 SIT)	verižni indeks	48.681.177	53.070.060	58.547.143	61.671.349	60.913.710
			109,0	110,3	105,3	98,8
Čisti poslovni izid (v 1000 SIT)	verižni indeks	-25.961.388	-529.494	703.858	1.995.610	1.784.508
			2,0	-	283,5	89,4
Distribucija električne energije (v MWh)	verižni indeks	3.242.534	3.359.760	3.506.025	3.640.268	3.798.986
			103,6	104,4	103,8	104,4
Zaposleni po stanju na dan 31. 12.	verižni indeks	959	956	951	971	983
			99,7	99,5	102,1	101,2
Investicije (v 1000 SIT)	verižni indeks	4.131.418	4.368.887	5.914.969	7.103.120	6.518.394
			105,7	135,4	120,1	91,8
Dodana vrednost (v 1000 SIT)	verižni indeks	10.233.492	9.120.765	10.993.627	12.070.104	12.589.372
			89,1	120,5	109,8	104,3
Vsa sredstva na dan 31. 12. (v 1000 SIT)	verižni indeks	75.554.017	76.957.379	78.628.815	81.932.828	84.709.154
			101,9	102,2	104,2	103,4
Kapital na dan 31. 12. (v 1000 SIT)	verižni indeks	59.274.363	58.768.190	59.527.129	61.232.264	62.135.413
			99,1	101,3	102,9	101,5
Knjižna vrednost delnice na dan 31. 12. (v SIT)	verižni indeks	1.513	1.501	1.520	1.564	1.587
			99,2	101,3	102,9	101,5

Čisti prihodki od prodaje (v mio SIT)



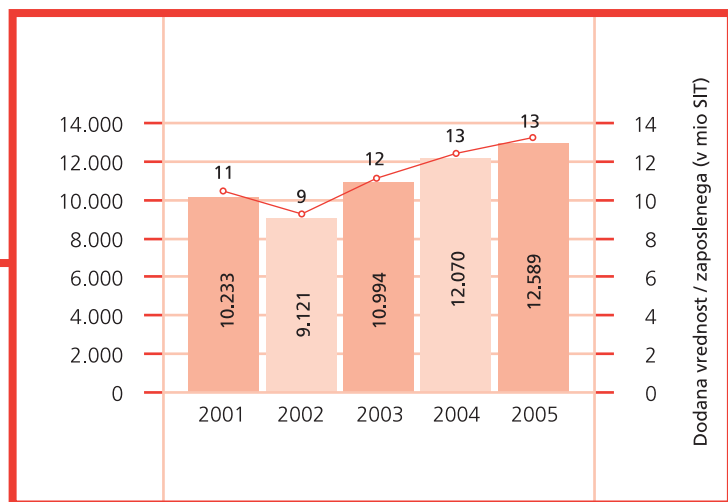
zaposleni = povprečno število zaposlenih

Čisti poslovni izid (v mio SIT)



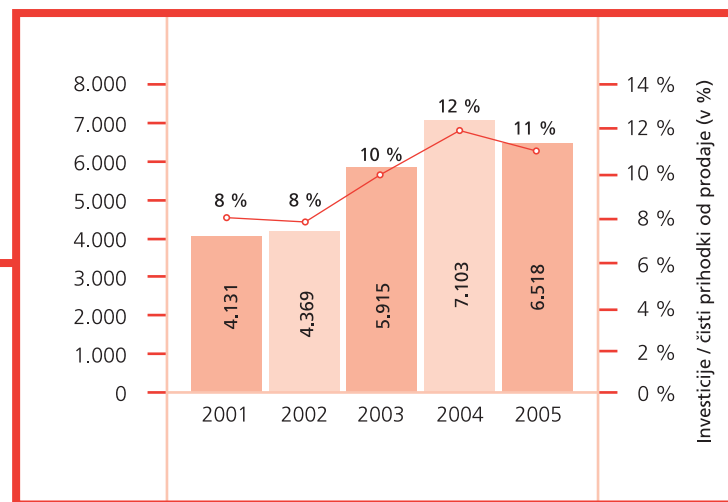
Čista dobičkonosnost prihodkov = čisti poslovni izid / čisti prihodki od prodaje

Dodana vrednost (v mio SIT)



dodana vrednost = kosmati donos iz poslovanja - stroški blaga, materiala in storitev - drugi poslovni odhodki
zaposleni = povprečno število zaposlenih

Investicije (v mio SIT)



Glavne značilnosti poslovanja podjetja v letu 2005:

- pozitiven poslovni rezultat v višini 1.784,5 mio SIT,
- pridobitev certifikata varstva in zdravja pri delu OHSAS 18001,
- pridobitev certifikata za produkt Zelena energija za vso proizvedeno električno energijo iz obnovljivih virov (certifikacijska presoja po sistemu EE02),
- investicijska vlaganja v višini 6.518 mio SIT,
- povečanje dodane vrednosti na zaposlenega za 4,3 %,
- sodelovanje pri prestrukturiranju slovenskega elektrodistribucijskega sistema.

Glavne značilnosti poslovanja organizacijskih enot v letu 2005:

- zagotavljanje ustrezne kontinuitete kakovosti električne energije v pogledu razvoja elektroenergetske infrastrukture,
- vzpostavitev sistema za zajem merilnih podatkov po sistemu SOIPE,
- vzpostavitev stalnega monitoringa o ugotavljanju kakovosti električne energije na srednje napetostnem nivoju,
- izgradnja sistema za daljinski zajem in nadzor delovanja zaščitnih naprav za potrebe analiz stanja v DEES,
- nadaljnji razvoj blagovne znamke Zelena energija,
- izvedba ankete zadovoljstva tarifnih odjemalcev,
- povečanje indeksa zadovoljstva kupcev električne energije s 74,2 % na 76 %,
- implementacija programske podpore za izdelavo kalkulacij in spremljanje kupcev storitev,
- dograjevanje TK omrežja za lastne potrebe in TK dostopovnih vodov do zunanjih TK uporabnikov,
- povečanje prodaje TK storitev za 56,5 % glede na predhodno leto,
- sistematično, proaktivno komuniciranje z eksterno javnostjo za povečanje ugleda podjetja.

Načrti za leto 2006:

- dograjevanje in obnova distribucijskega elektroenergetskega sistema zaradi rasti porabe električne energije in obremenitev, zaradi poteka življenjske dobe in zaradi zagotavljanja kakovosti električne energije na odjemnih mestih uporabnikom omrežja skladno s standardi,
- optimiranje obratovanja in vzdrževanja distribucijskega elektroenergetskega omrežja z namenom obvladovanja ustrezne kakovosti električne energije na prevzemnih mestih uporabnikov omrežja s čim manjšimi stroški,
- priprava strategije poslovanja ob prehodu na popolno liberal-

- izacijo trga z električno energijo (prehod tarifnih odjemalcev na trg s 1. julijem 2007) s poudarkom na zagotovljeni dobavi in nujni oskrbi z električno energijo,
- razvoj komuniciranja z uporabniki električne energije,
- razvoj pozicioniranja podjetja v vrednostni verigi pri trgovanju z električno energijo,
- razvoj strategije komuniciranja z upravičenimi odjemalci,
- priprava poslovanja na popolno liberalizacijo trga po 1. 7. 2007 z marketinškega, tehnološkega in organizacijskega vidika,
- razvoj novih storitev in produktov in trženje obstoječih,
- strategija izboljšanja zadovoljstva odjemalcev,
- izvajanje vseh investicij v distribucijsko omrežje za lastne potrebe podjetja ter drugih planiranih elektromontažnih del; izgradnja postrojev, večja vzdrževalna dela, izgradnja TK omrežij, sodelovanje pri odpravah okvar,
- komercialno udeleževanje na tržišču s prostimi viri, z najmanj 10 % letno rastjo prometa ob hkratnem ustvarjanju 15 % dodane vrednosti,
- zagotavljanje razvoja TK omrežja za poslovne in tehnološke potrebe podjetja,
- plasiranje razpoložljivih kapacitet na zunanjem trgu TK storitev,
- razvoj sistematičnega uvajanja kariernega pristopa napredovanja zaposlenih, stimulativnega nagrajevanja in izobraževanja,
- sistematični razvoj naročanja in logistike poslovanja z blagom in storitvami,
- razvoj in uvajanje tehničnih, organizacijskih in kadrovskih izboljšav na področju informacijskih sistemov,
- razvoj komuniciranja z interno in eksterno javnostjo,
- razvoj novih dopolnilnih dejavnosti in produktov v podjetju.



Vizija in poslanstvo

Vizija Elektra Ljubljana d.d. je zanesljiva, stroškovno učinkovita in kakovostna oskrba odjemalcev z električno energijo ter ob skrbnem in preudarnem ravnanju z okoljem povečanje prihodka družbe s pomočjo pospešenega razvoja, trženja svojih storitev in odkrivanja novih poslovnih priložnosti.

Poslanstvo podjetja je širitev distribucijske elektroenergetske infrastrukture, priključevanje novih uporabnikov, nakup in prodaja električne energije in storitev ter skrb za kakovostno dobavo električne energije in storitev odjemalcem z vsemi poslovnimi funkcijami, ki so odraz navedenega poslanstva.

Temeljni principi delovanja:

- **nenehen razvoj**
 - stalni tehnično razvojni projekti
 - uvajanje novih tehnologij in sistemov ter večja izraba obstoječih
 - posodabljanje distribucijskega omrežja za večjo zanesljivost in racionalnost
 - razvoj informacijskih sistemov
- **preglednost za učinkovitost**
 - ločeno vodenje računovodskih izkazov reguliranih in tržnih dejavnosti, njihovo revidiranje in javna objava
 - dokumentiranje postopkov kakovosti
- **predanost partnerskemu odnosu**
 - celovita skrb za povečanje zadovoljstva odjemalcev
 - aktivno sodelovanje pri kreiranju nacionalne energetske politike
 - članstvo v strokovnih združenjih in sodelovanje s strokovnimi institucijami
 - redno in proaktivno obveščanje ciljnih javnosti
- **merljivost za globalno primerljivost**
 - težnja po oblikovanju omrežja in doseganju kakovosti električne energije po evropskih standardih

- **bogastvo človeških virov**
 - zviševanje izobrazbene strukture zaposlenih
 - stalno izobraževanje in usposabljanje zaposlenih
 - spremljanje zadovoljstva zaposlenih
 - pridobivanje strokovnega kadra s štipendiranjem
 - ohranitev zdravja in delovne zmožnosti zaposlenih
 - skrb in motivacija zaposlenih za varno delo
- **trajnostni razvoj in korporativna odgovornost**
 - zavezanost podjetja pri reševanju okoljskih izzivov
 - skrb za varnost pri delu
 - humanitarne dejavnosti
 - razvoj lokalnega okolja

Dejavnosti in organiziranost podjetja

Elektro Ljubljana opravlja *obvezni republiški gospodarski javni službi* - dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in dejavnost dobave električne energije tarifnim odjemalcem, *neregulirano energetske dejavnosti* - prodajo električne energije upravičenim odjemalcem ter *druge tržne dejavnosti* - inženiring in telekomunikacijske storitve.

Dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (SODO)

SODO je odgovoren za izvajanje distribucije električne energije, vzdrževanje in razvoj omrežja za distribucijo električne energije, zagotavljanje dolgoročne zmogljivosti omrežja, zanesljivost oskrbe z električno energijo, upravljanje pretokov električne energije v omrežju, nediskriminatorno obravnavanje uporabnikov omrežja, zagotavljanje potrebnih podatkov upravičenim odjemalcem ter napoved porabe električne energije in potrebnih energetskih virov.

Dejavnost dobave električne energije tarifnim odjemalcem (DTO)

Dobava električne energije obsega zagotavljanje in prodajo električne energije tarifnim odjemalcem na distribucijskem omrežju v skladu s tarifnim sistemom, informiranje tarifnih odjemalcev o gibanjih in značilnostih njihove porabe z namenom učinkovitejše rabe energije

ter zagotavljanje zagotovljene dobave električne energije, v okviru katere jo mora DTO zagotoviti določenim kategorijam odjemalcev, katerim jo je brez njihove krivde prejšnji dobavitelj prenehal dobavljati.

Dejavnost prodaje električne energije upravičenim odjemalcem (PUO)

Dejavnost prodaje električne energije upravičenim odjemalcem skrbi za konkurenčno dobavo električne energije upravičenim odjemalcem s pomočjo obvladovanja tveganj. Upravičenim odjemalcem nudi poleg prodaje električne energije tudi storitve svetovanja in energetskega upravljanja.

Ostale tržne dejavnosti (INŽ, TK)

Ostale tržne dejavnosti so t. i. neenergetske tržne dejavnosti in obsegajo dejavnost inženiringa in izvajanje telekomunikacijskih storitev. Dejavnost inženiringa nudi storitve svetovanja in izvedbe del s področja načrtovanja, izgradnje, vzdrževanja in optimizacije distribucijskih in porabniških elektroenergetskih omrežij za lastne potrebe družbe in za potrebe zunanjih naročnikov. Telekomunikacijska dejavnost v okviru Elektra Ljubljana d.d. obsega razvoj in gradnjo telekomunikacijskega (TK) omrežja, vodenje TK omrežja, vzdrževanje in montažo TK omrežja ter zagotavljanje kakovosti TK storitev.

Skupne strokovne službe

Skupne strokovne službe podjetja obsegajo pravno - splošne kadrovske storitve, računovodsko finančne storitve in kabinet uprave družbe. V okviru kabineta uprave družbe so organizirane: služba za informacijske storitve, služba za nabavo, služba za režijske dejavnosti, služba za notranjo revizijo, služba za kakovost, služba za odnose z javnostmi, služba za marketing, služba za ravnanje z okoljem in služba za varnost in zdravje pri delu.

Izvajanje posameznih dejavnosti lokacijsko poteka na sedežu uprave v Ljubljani in na petih distribucijskih enotah (DE):

- DE Ljubljana mesto
- DE Ljubljana okolica
- DE Novo mesto
- DE Trbovlje
- DE Kočevje

Elektro Ljubljana d.d. ima **predsednika uprave družbe** ter šestčlanski nadzorni svet, v katerem so štirje predstavniki kapitala in dva predstavnika delavcev.

Elektro Ljubljana d.d. je za izvajanje dejavnosti proizvodnje električne energije 14. marca 2002 ustanovil *hčerinsko družbo* **Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana d.o.o.** V skladu z vladno Uredbo o pogojih za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije¹ namreč kvalificirane elektrarne ne morejo biti organizacijsko v sestavi pravne osebe, ki se ukvarja z izvajanjem energetske dejavnosti, ki se opravljajo kot gospodarske javne službe. Matično podjetje je preneslo na hčerinsko podjetje osem MHE kot stvarni vložek, medtem ko sta dve MHE, ki sta v denacionalizacijskem postopku, hčerinski družbi dani v najem.

Distribucijska podjetja, Elektro-Slovenija (ELES) in Holding Slovenske elektrarne (HSE) so v skladu z zakonom o telekomunikacijah aprila 2003 ustanovili skupno podjetje *Elektro.TK d.o.o.*, ki se je januarja 2005 preimenovalo v **STELKOM - telekomunikacije in storitve d.o.o.** Stelkom d.o.o. se ukvarja s trženjem prostih telekomunikacijskih poti vseh ustanoviteljic ter opravlja naloge razvoja, prodaje, zaračunavanja in kakovosti TK storitev. Pet distribucijskih podjetij, z dostopnimi vodi do potencialnih strank, ima po 9,9 % kapitala, ELES, z zgrajenim zanesljivim in zmogljivim hrbteničnim omrežjem na medkrajevnih relacijah, ima 31,5 %, HSE pa ima poleg magistralnih povezav tudi kakovostne mednarodne povezave in 19 % lastniški delež.

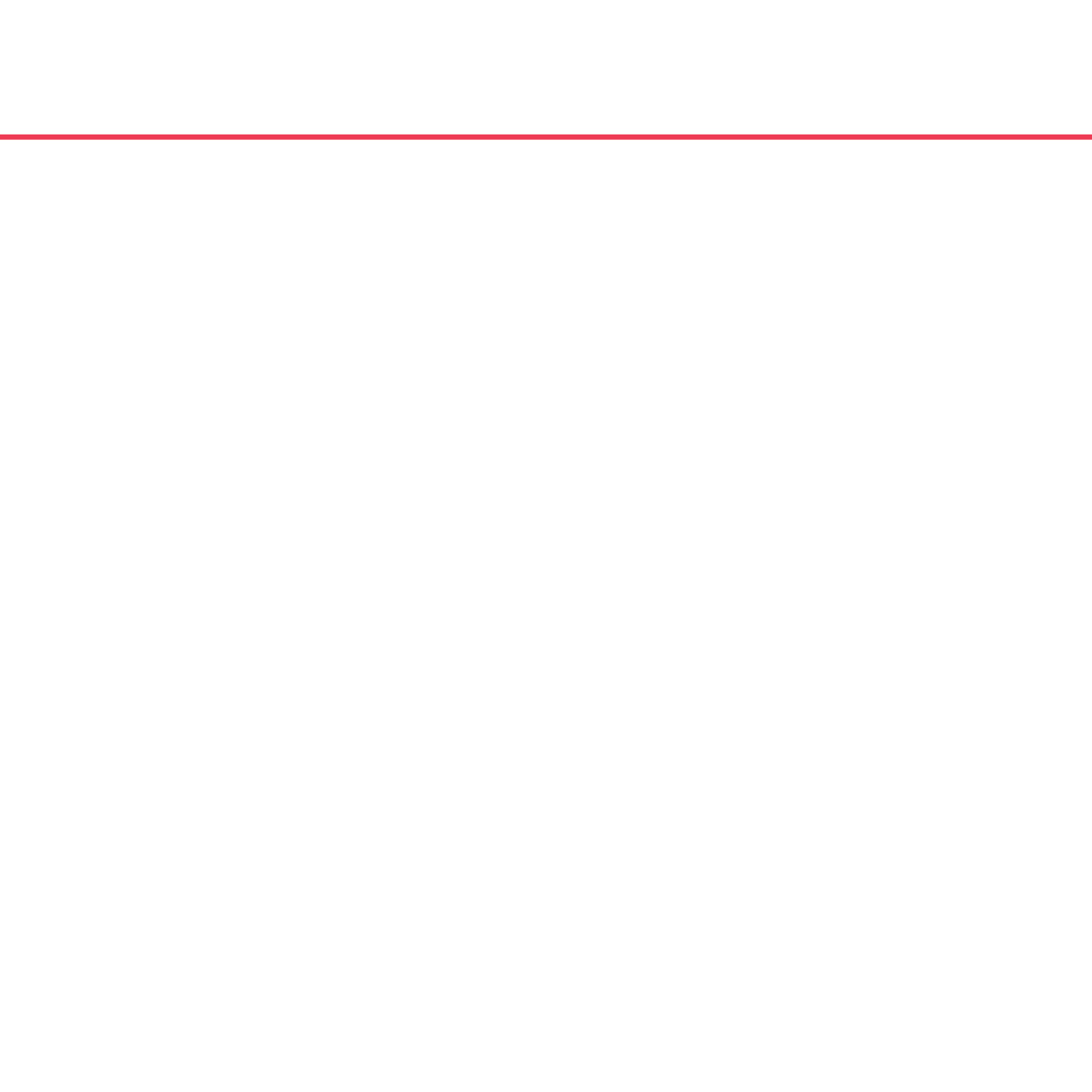
Elektro Ljubljana d.d. je poleg ostalih distribucijskih podjetij tudi lastnik 27,7 % deleža v pridruženem podjetju **Informatika d.d.** To naložbo izkazuje med dolgoročnimi finančnimi naložbami.

¹ Uradni list Republike Slovenije, št. 29/2001, 99/2001.



Naj bo luč.
110 let elektrifikacije
1896-2006







Podjetje Elektro Ljubljana je leto 2005 zaključilo uspešno. Doseženi so bili dobri poslovni rezultati in uresničeni zastavljeni strateški cilji. Učinkovito in uspešno smo sledili temeljnemu poslanstvu podjetja, to je varni, zanesljivi in kakovostni ter hkrati tudi stroškovno učinkoviti oskrbi odjemalcev. Z uveljavitvijo Energetskega zakona, ki je razdelila dejavnosti Elektra Ljubljana na regulirane in tržne, smo se z izredno strokovnim in kolektivno vdanim kadrom uspešno uveljavili, ne samo na energetske trgu, temveč tudi na trgu elektromontažnih in drugih storitev.

Leto 2005 je bilo za Elektro Ljubljana zelo dinamično. Navkljub menjavi na vrhu podjetja in številnim zakonskim spremembam se je zaključilo nad načrtovanimi rezultati. Družba je že tretje leto zapored ustvarila pozitiven poslovni rezultat. V celotnem poslovanju je ustvarila dobiček v višini 1.785 mio SIT, odjemalcem na področju Elektra Ljubljana je bilo distribuiranih 3.587 GWh električne energije, realizirano je bilo 6.518,4 mio SIT investicij.

Skladno z obstoječo energetsko zakonodajo so v podjetju potekale priprave na reorganizacijo v smislu oblikovanja samostojne pravne osebe, ki bo izvajala dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja (SODO). Strokovni projektni tim je pripravil koncept najprimernejše oblike organiziranosti distribucije, ki je bil obravnavan tudi v okviru GIZ-a distribucije električne energije. Tako smo v sodelovanju z ostalimi predstavniki distribucijskih podjetij pripravili dokument z naslovom Zasnova organiziranja gospodarske javne službe dejavnosti SODO električne energije na območju RS s prikazom kapitalnega povezovanja, ki smo ga posredovali tudi na Ministrstvo za gospodarstvo. Aktivno smo sodelovali tudi pri pripravi zakonodaje na področju energetike in z drugimi energetskimi institucijami. Izdelani so bili številni elektroenergetski elaborati in študije, ki optimizirajo elektroenergetski sistem in predstavljajo temelj za nadaljnje strateške odločitve.

Skrb za zadovoljstvo odjemalcev je tudi v prihodnje ena izmed temeljnih razvojnih usmeritev podjetja, v preteklem letu realizirana preko številnih dodatnih storitev, ki smo jih ponudili našim odjemalcem. Uvedli smo poslovanje preko klicnega centra, ki postaja središče za oskrbo odjemalcev, in uspešno realizirali poslovanje preko elektronske pošte. Na področju prodaje električne energije smo razvili dodatne storitve v obliki podatkovnih in svetovalnih paketov ter nakup električne energije pod blagovno znamko Modra energija. Uspešnost sledenja zahtevam odjemalcev potrjujejo tudi vsakoletne raziskave zadovoljstva upravičenih odjemalcev.

V letu 2005 smo nadaljevali z razvojem produkta okolju prijazne električne energije pod blagovno znamko Zelena energija. Zadostili smo kriterijem standarda CMS EE02, ki predstavlja zahteve procesov prodajnih proizvodov s področja električne energije z izvorom v obnovljivih virih, in pridobili certifikat za produkt Zelena energija. Vsa sredstva, ki so zbrana z dodatkom na zeleno energijo, se uporabljajo izključno za različne okoljske projekte.

Elektro Ljubljana d.d. je v letu 2005 prejel Cerifikat OHSAS 18001 in se tako uvršča med redka slovenska podjetja, ki imajo uvedene vse tri sisteme kakovosti: Sistem vodenja kakovosti ISO 19001, Sistem ravnanja z okoljem 14001 in Sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001. Zaradi zavedanja pomena upravljanja z informacijsko varnostjo je podjetje začelo z aktivnostmi za pridobitev certifikata upravljanja varovanja informacij. S tem podjetje postavlja temelje urejenega in uspešnega poslovanja.

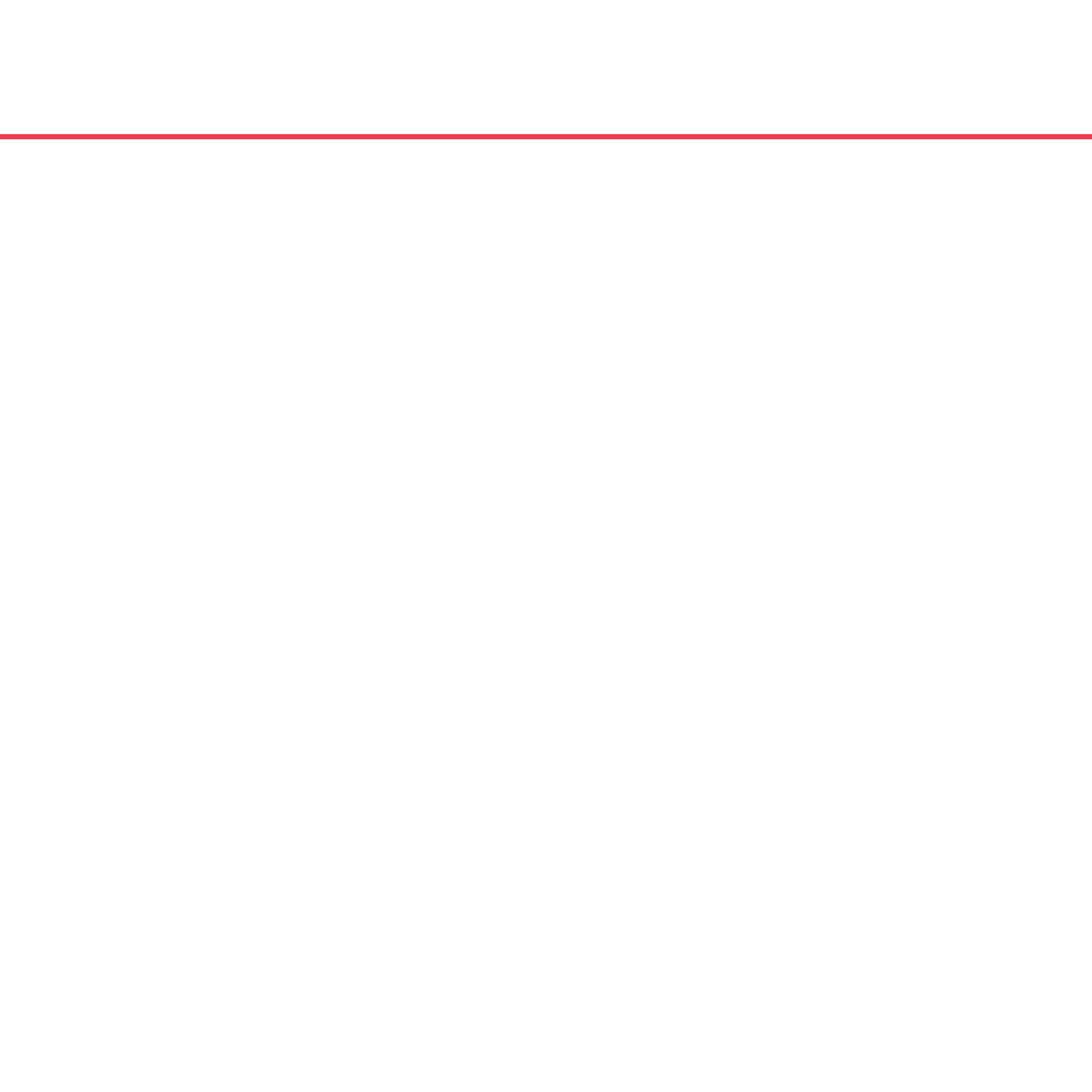
V podjetju posebno pozornost posvečamo tudi razvoju lastnih kadrov, njihovem strokovnemu izpopolnjevanju ter skrbi za ohranitev zdravja in delovne zmožnosti zaposlenih. Zavedamo se, da je znanje, sodelovanje, dobro počutje in zdravje ljudi osnova dobrega poslovanja, zato skrb za zaposlene postavljamo med pomembne strateške cilje.

Večino leta 2005 je kot zastopnik podjetja uspešno vodil mag. Vitoslav Türk, ki sem ga v zadnjem četrtletju zamenjal, v začetku letošnjega leta pa me je Vlada imenovala za predsednika uprave s štiriletnim mandatom.

Z ambicioznimi in jasno začrtanimi prihodnjimi cilji, dobrim sodelovanjem in podporo zaposlenih, lastnikov in nadzornega sveta želim nadaljevati dobre poslovne rezultate in utrditi položaj Elektra Ljubljana na trgu.

Predsednik uprave
Mag. Mirko Marinčič







Nadzorni svet v sestavi: mag. Djordje Žebeljan (predsednik), Janez Vertačnik (nam. predsednika), Radovan Teslić, Ivica Kranjčević in člana predstavnika zaposlenih Mitja Fabjan in Jurij Žvan, je deloval do odpoklica, to je do 9. redne seje skupščine delničarjev dne 24. avgusta 2005. Na tej skupščini so bili za novo mandatno obdobje štirih let, ki je začelo teči 25. avgusta 2005, imenovani naslednji člani: dr. Marjan Rihar, Miha Klun, Radovan Teslić in Jure Čater. Nadzorni svet se je v letu 2005 sestal na osmih rednih in eni izredni seji.

Nadzorni svet je v skladu s svojimi pristojnostmi v letu 2005 predvsem nadzoroval in spremljal poslovanje družbe. Sprejel je informacijo o poslovanju Elektra Ljubljana d.d. v letu 2004 in predlog delitve čistega dobička poslovnega leta. Podal je pozitivno mnenje k letnemu poročilu družbe, pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družbe in pripravi poročilo o preveritvi letnega poročila. Sprejel je načrt temeljev poslovne politike družbe in v ta namen sprejemal sklepe o odobritvi najemanja dolgoročnih in kratkoročnih kreditov s ciljem nemotenega poslovanja družbe v tekočem letu. Obravnaval je tudi mnenje Inštituta za javno pravo v zvezi s pobudo nadzornega sveta za oceno ustavnosti in zakonitosti Uredbe o tarifnem sistemu in posledično z morebitno odškodninsko odgovornostjo uprave družbe zaradi prenizko določenih cen električne energije.

Nadzorni svet je zaradi potrebe po zagotovitvi transparentnosti postopkov v zvezi z javnim naročilom podal soglasje upravi družbe, da naroči revizijo javnih naročil v letu 2004, in imenoval prokurista za podpisovanje vseh sklepov s področja javnih naročil, ki so bila posredovana upravi družbe v podpis do 17. januarja 2005.

V mesecu marcu je nadzorni svet sprejel sklep o razpisu za zbiranje ponudb kandidatov za predsednika/co uprave. Sedem prispelih prijav kandidatov je nadzorni svet v mesecu maju posredoval Ministrstvu za gospodarstvo v odločanje.

Na 15. redni seji v mesecu juliju 2005 je nadzorni svet obravnaval problematiko prodaje Avtomehanične delavnice na Glavarjevi ulici 14 v Ljubljani in nakupa zemljišča v Domžalah ter dal soglasje k odprodaji in nakupu.

Novoizvoljenim članom nadzornega sveta je na 1. redni seji 21. septembra 2005 zastopnik družbe mag. Vitoslav Türk predstavil družbo Elektro Ljubljana d.d.

V skladu s pristojnostmi po statutu družbe je nadzorni svet obravnaval predlog za prodajo nepremičnin in podal soglasje k začetku postopka za njihovo odprodajo.

Po imenovanju mag. Marinčiča za zastopnika uprave družbe za obdobje šestih mesecev je nadzorni svet na seji 13. oktobra 2005 sprejel odredbo o primopredaji poslov zastopnika Elektra Ljubljana d.d. v funkciji uprave. Na 3. redni seji 23. novembra 2005 je sprejel poročilo komisije za primopredajo poslov in se seznanil tudi z zapisnikom o primopredaji poslov med mag. Vitoslavom Türkcom in mag. Mirkom Marinčičem. Nadzorni svet je ugotovil, da je mag. Mirko Marinčič z 11. novembrom 2005 posle tudi dejansko prevzel. Na novembrski seji je sprejel tudi sklep, da se objavi razpis za zbiranje prijav kandidatov za predsednika/co uprave družbe Elektro Ljubljana d.d.

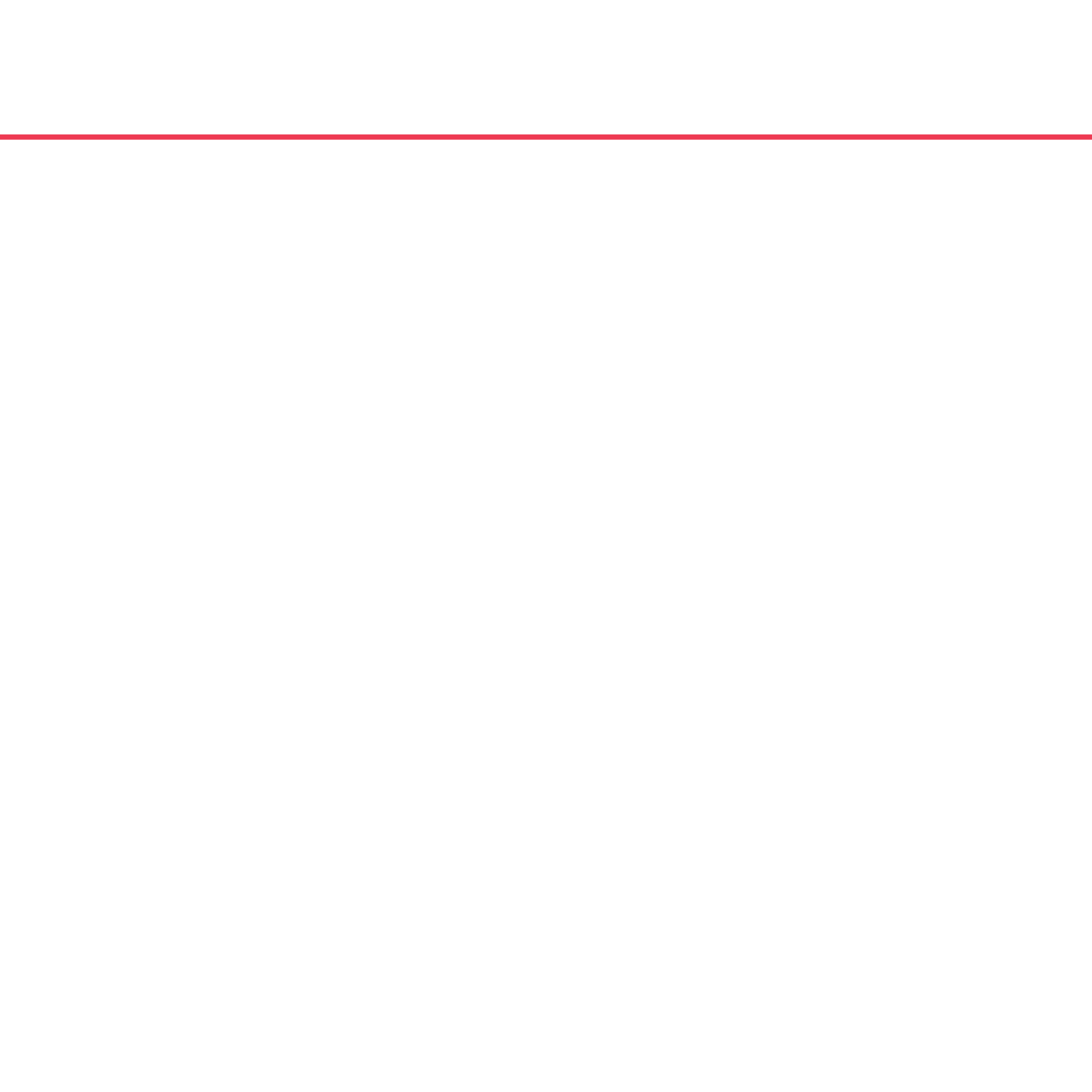
Na 4. redni seji, ki je bila 21. decembra 2005, je nadzorni svet sprejel čistopis poslovnika o delu nadzornega sveta. Seznanil se je tudi z odstopno izjavo gospoda Čaterja in predlagal skupščini delničarjev razrešitev dosedanjega člana in izvolitev novega.

Nadzorni svet je obravnaval pisno poročilo o poslovanju družbe v obdobju januar-september 2005. V navedenem obdobju je družba poslovala uspešno in izkazala pozitivni poslovni rezultat v višini 2.009,3 mio SIT, ki je presegel načrtovanega.

Na zadnji seji v letu 2005 je nadzorni svet sprejel informacijo o izhodiščih poslovne politike družbe za leto 2006. Na podlagi obrazložitve zastopnika družbe, v kateri je poudaril, da za končno izdelavo izhodišč plana še ni ustreznih temeljev, saj komisija, ki jo je imenovala Vlada za področje reorganiziranja distribucijskih družb, še ni končala z delom. Namen sprememb je narediti učinkovito in gospodarno distribucijsko družbo, poudarek pa je v ločitvi regulirane dejavnosti od dela tržnih dejavnosti.

Predsednik nadzornega sveta
Dr. Marjan Rihar







Naj bo svet
110 let elektrifikacije

5.1. Prodaja električne energije

5.1.1. Vloga Elektra Ljubljana na trgu z električno energijo

Dejavnost prodaje upravičenim odjemalcem se je v Elektru Ljubljana organizirala v začetku leta 2001 z namenom prehoda dobave električne energije pod reguliranimi pogoji v tržno usmerjeno dejavnost, ki je odgovorna za sklepanje pogodb pod tržnimi pogoji z upravičenimi odjemalci, ter za nakup električne energije pod tržnimi pogoji za celotno bilančno skupino Elektra Ljubljana. Skladno z razvojem odpiranja trga se je dejavnost prodaje električne energije upravičenim odjemalcem prilagajala zahtevam zakonodaje in razmeram na trgu z električno energijo.

V začetnih letih je Elektro Ljubljana aktivno posegel na trg z električno energijo in poskušal v svojo bilančno skupino vključiti tudi nekatere proizvodne objekte v Sloveniji, ki bi mu zagotovili ustrezne mehanizme za obvladovanje tveganj na trgu z električno energijo. Le-te namreč ne moremo skladiščiti, zaradi prenosnih omejitev pa je ni moč prosto prenašati iz drugih držav. Zaradi teh lastnosti prihaja do velikih cenovnih nihanj in s tem posledično do velike izpostavljenosti posameznih trgovcev oz. nosilcev bilančnih skupin.

Na podlagi podrobne analize tveganj, ki jim je Elektro Ljubljana izpostavljen na trgu na debelo in so opisana v nadaljevanju, je razvidno, da mu pripada vloga trgovca na drobno. Posledično se je bilančna skupina Elektra Ljubljana vključila v bilančno skupino HSE kot bilančna podskupina, ki združuje večino proizvodnih objektov v Sloveniji. Z vključitvijo v bilančno skupino HSE lahko Elektro Ljubljana dosega primerno stopnjo donosa in sprejemljivo raven tveganja, ki je zaradi reguliranih prodajnih cen na segmentu tarifnih odjemalcev še posebno izrazito.

Izpostavljenost tveganjem

Tveganja, s katerimi se srečujemo pri nakupu in prodaji električne energije, delimo na količinska, cenovna, likvidnostna, pravna, operativna in politična.

Količinska tveganja so posledica nenatančne napovedi realizacije bilančne podskupine oz. spremembe odjema posameznih članov bilančne podskupine kot posledica izpada omrežja, meteoroloških vplivov ter spremembe odjema članov zaradi tehnoloških ali tržnih zahtev.

Cenovno tveganje je posledica nakupa in prodaje na kratkoročnem trgu, kjer se cena oblikuje na podlagi kratkoročnega razmerja med ponudbo in povpraševanjem. Na cenovno tveganje najbolj vplivajo vreme, hidrologija, remont elektrarn ter trenutna zasedenost prenosnih zmogljivosti.

Likvidnostna tveganja so posledica premajhne ponudbe oz. povpraševanja na trgu. Vzroki likvidnostnih tveganj so lahko v strukturi trga, modelu trga in izpadih proizvodnih enot oz. prenosnih zmogljivosti v izjemnih vremenskih pogojih.

Pravna tveganja so posledica nekonsistentne zakonodaje in podzakonskih aktov, ki prinašajo določene negotovosti in jih želijo nekateri udeleženci trga izkoriščati na račun drugih udeležencev trga in javnih gospodarskih služb.

Operativna tveganja so posledica človeških napak in napačnega delovanja informacijskih sistemov.

Politična tveganja so posledica odločitev predstavnikov države na spremembo zakonodaje, določanje reguliranih cen, politične zamenjave vodstev podjetij in drugo.

5.1.2. Nakup in prodaja električne energije Elektra Ljubljana

V letu 2005 je Elektro Ljubljana d.d. *prodal 3.269,9 GWh električne energije*, od tega 1.015,9 GWh tarifnim odjemalcem ter 2.235,3 GWh upravičenim odjemalcem. V okviru neregulirane dobave Hrvaški in ostalim distribucijskim podjetjem je bilo prodanih 18,8 GWh električne energije. V primerjavi s planirano prodajo je bila realizacija nižja za 2 %, glede na celotno prodajo v letu 2004 pa je bila nižja za 6,9 %.

Celotni nakup električne energije za nadaljnjo prodajo in za pokrivanje izgub v omrežju je v letu 2005 znašal 3.482 GWh električne energije, kar je za 3,2 % manj od planiranega nakupa in za 6,3 % manj od realizacije leta 2004.

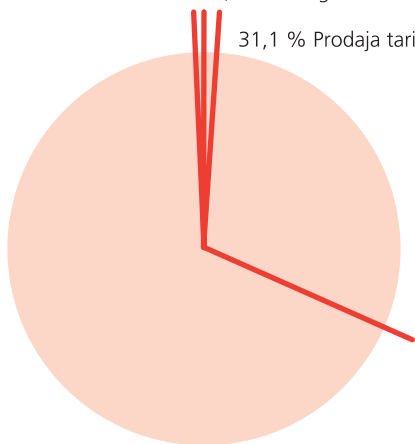
	REAL. 2004		REAL. 2005		Indeks R05/R04
	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	
PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	3.512.234	100	3.269.923	100,0	93,1
Prodaja tarifnim odjemalcem	1.312.476	37,4	1.015.860	31,1	77,4
Prodaja upravičenim odjemalcem	2.199.757	62,6	2.235.268	68,4	101,6
Neregulirana dobava Hrvaški			2.000	0,1	
Neregulirana dobava distribucijskim JP			16.794	0,5	
NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE	3.717.865	100,0	3.482.032	100,0	93,7
Nakup od HSE	2.368.466	63,7	3.414.356	98,1	144,2
Nakup od kvalificiranih in neodvisnih proizvajalcev MHE	100.444	2,7	67.675	1,9	67,4
Nakup od ELES GEN	627.192	16,9			
Ostali nakup iz prednostnega dispečiranja (TET, TE-TOL)	277.371	7,5			
Nakup na borzi	49.968	1,3			
Uvoz	90.422	2,4			
Ostali nakup	204.002	5,5			
IZGUBE	205.632		212.109		103,1

Delež prodaje upravičnim odjemalcem je v letu 2005 znašal 68,4 %, medtem ko je bil delež tarifnih odjemalcev nekoliko manjši (31,1 %) kot predhodno leto, kar je posledica prehoda določenih odjemalcev po 1. juliju 2004 med upravičene odjemalce. V celotni prodaji je bil delež prodanih količin v okviru neregulirane prodaje manjši od enega odstotka.

V letu 2005 je bilo 98,1 % količin kupljenih od HSE, kar je posledica strateške odločitve in vključitve v bilančno skupino HSE. Opazen je tudi trend upada nakupa količin od malih elektrarn na distribucijskem omrežju, ki so jih prevzeli drugi trgovci. Ker smo v letu 2005 opustili trgovanje na debelo, količin nismo kupovali drugje.

0,1 % Neregulirana dobava Hrvaški 0,5 % Neregulirana dobava distribucijskim JP

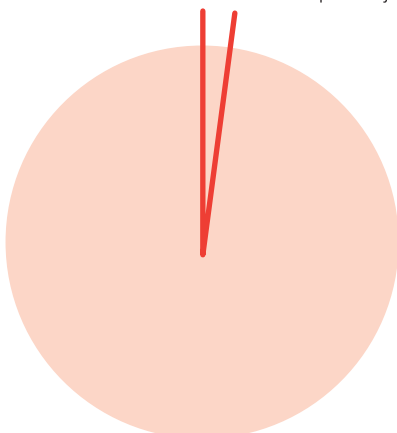
31,1 % Prodaja tarifnim odjemalcem



68,4 % Prodaja upravičnim odjemalcem

Struktura prodaje električne energije Elektro Ljubljana d.d. v letu 2005

1,9 % Nakup od kvalificiranih in neodvisnih proizvajalcev MHE



98,1 % Nakup od HSE

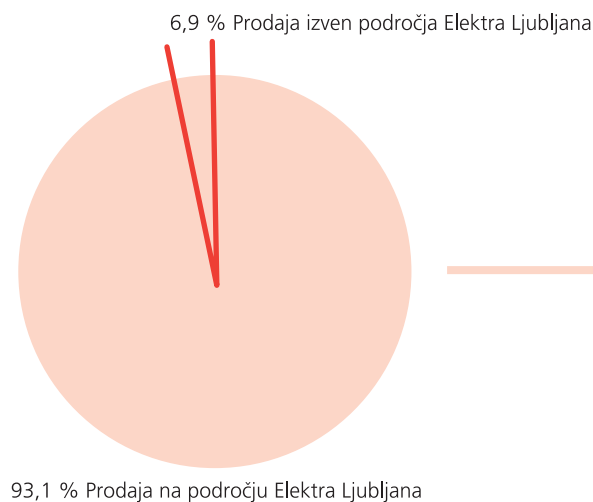
Struktura nakupa električne energije Elektro Ljubljana d.d. v letu 2005

5.1.2.1. Prodaja električne energije upravičnim odjemalcem

Upravičnim odjemalcem je bilo v letu 2005 prodanih 2.235,3 GWh električne energije, kar je za 2,2 % manj od načrtovane količine in za 1,6 % več kot predhodno leto.

Rezultat pri prodaji električne energije upravičnim odjemalcem je bil v letu 2005 v primerjavi s planom slabši za 8 % in 3,3 % boljši od doseženega v predhodnem letu. Razlika med prodajo in nakupom električne energije je v letu 2005 znašala 2.919,9 mio SIT, kar je za 94,2 mio SIT boljše od realizirane leta 2004.

energetskih virov, desetih lastnih malih hidroelektrarn naše hčerinske družbe Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana d.o.o. Namenjena je predvsem gospodinjstvom odjemalcem. Cena te energije je oblikovana kot dodatek k ceni električne energije, vendar za celotno porabo. V letu 2005 je bilo pod blagovno znamko Zelena energija prodanih 116.972 kWh električne energije več kot 200 odjemalcem.



Struktura prodaje električne energije upravičnim odjemalcem v letu 2005

Na podlagi vse večjega povpraševanja kupcev po dodatnih storitvah smo v letu 2005 razvili več vrst paketov. Razdelili smo jih v dve glavni skupini: prvi so t. i. podatkovni paketi, drugi pa svetovalni paketi. Menimo, da smo tako zadostili večini potreb naših kupcev.

V okviru **podatkovnih paketov** ločimo *osnovni podatkovni paket*, ki ga prejmejo vsi kupci in je brezplačen. V tem paketu so zajete osnovne informacije o merilnem mestu, porabi in plačanih zneskih za dobavljeno električno energijo in omrežnino. S *podatkovnim paketom PLUS*, ki je nadgradnja osnovnega, kupec pridobi točne informacije o dinamiki svojih izvršenih plačil in preglednost izračuna razredov plačilnega tveganja. Tretji - *podatkovni paket SPLET* pa omogoča dostop do merilnih podatkov preko spleta.

Zelena energija je blagovna znamka Elektra Ljubljana in pomeni električno energijo pridobljeno iz okolju prijaznih in obnovljivih

Modra energija

V letu 2005 smo v sodelovanju s HSE oblikovali nov produkt, to je **Modra energija**. Modra energija je blagovna znamka energije pridobljene iz obnovljivih virov velikih slovenskih rek. Kupci, ki se odločijo za Modro energijo, plačujejo dodatek k ceni električne energije ter izberejo poljuben celoštevilski delež. Nosilec blagovne znamke je HSE d.o.o., naše podjetje pa je v vlogi posrednika pri prodaji končnim kupcem. V obdobju od januarja do decembra 2005 je bilo skupaj prodanih 12.542.982 kWh Modre energije.

Raziskava upravičenih odjemalcev

Telefonska raziskava² je bila opravljena med 600 naključno izbranimi upravičenimi odjemalci električne energije Elektro Ljubljana. Na splošno so anketirani zadovoljni z vsemi navedenimi dejavniki

² Raziskavo je izvedla agencija Spem.

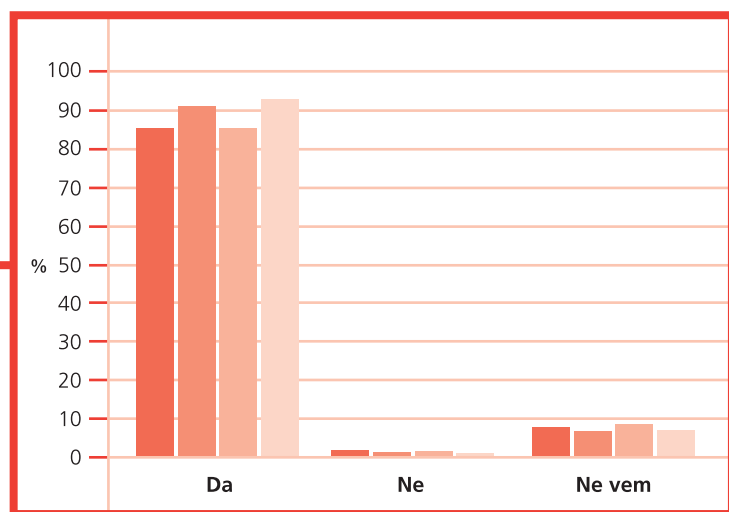
sodelovanja z Elektrom Ljubljana. Manjše zadovoljstvo je izkazano pri dejavniki, kot so ustreznost tarifnih časov in informacije o ne- napovedanih prekinitvah dobave, vendar ne bistveno. Visoko stopnjo zadovoljstva z različnimi dejavniki lahko opazimo predvsem pri odjemalcih z obračunsko močjo pod 41 kW. Primerjava z raziskavo iz leta 2003 kaže, da je splošno zadovoljstvo z Elektrom Ljubljana večje kot pred dvema letoma (leta 2003 ocenjeno s 3,95, leta 2005 pa ocenjeno s 5).

Ugotovimo lahko, da imajo na skupno zadovoljstvo največji vpliv **prilagodljivost, odpravljanje napak, ustrezna napetost dobavljene energije** in **telefonska dosegljivost**.

Anketirani so izkazali tudi zadovoljstvo z osebjem Elektra Ljubljana, d.d., kjer so bili merjeni sledeči dejavniki: zmožnost podajanja jasnih odgovorov in razumevanje potreb, razumevanje za individualne potrebe odjemalcev ipd.

Velika večina - kar 90 odstotkov anketiranih namerava tudi v prihodnosti sodelovati z Elektrom Ljubljana.

Ali nameravate v bodoče sodelovati z Elektrom Ljubljana?

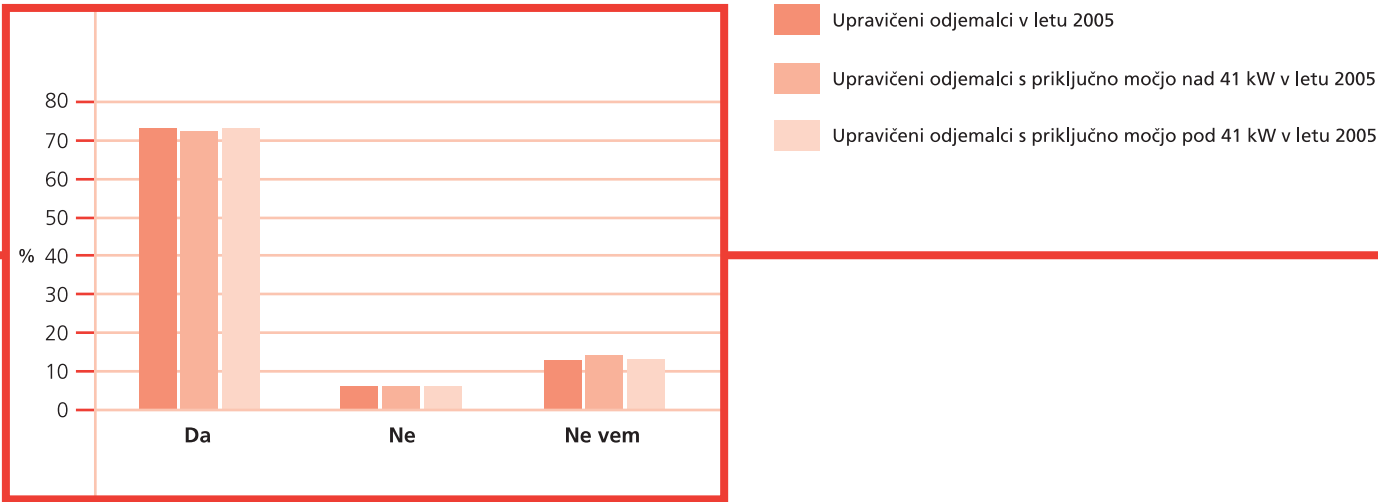


N = 600

- Upravičeni odjemalci v letu 2003
- Upravičeni odjemalci v letu 2005
- Upravičeni odjemalci s priključno močjo nad 41 kW v letu 2005
- Upravičeni odjemalci s priključno močjo pod 41 kW v letu 2005

Tri četrtine anketiranih upravičenih odjemalcev bi Elektro Ljubljana d.d. priporočili tudi drugim kupcem.

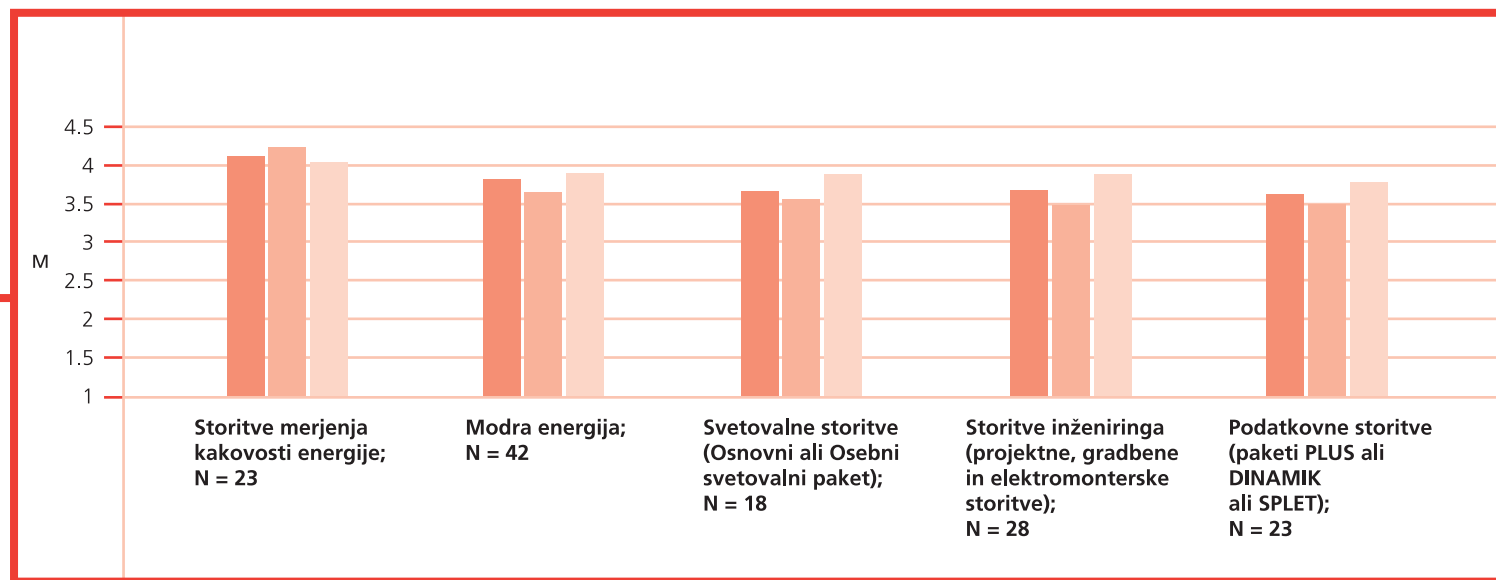
Ali bi Elektro Ljubljana priporočili tudi drugim?



N = 600

Odjemalci, ki so naročili dodatne storitve, so z njimi v glavnem zadovoljni. Največ zanimanja je izkazanega za zavarovanje škode, ki nastane kot posledica nenapovedanih prekinitev dobave električne energije, in za prilagajanje odjema in sistem več tarif.

Zadovoljstvo z naročenimi storitvami



Upravičeni odjemalci v letu 2005

Upravičeni odjemalci s priključno močjo nad 41 kW v letu 2005

Upravičeni odjemalci s priključno močjo pod 41 kW v letu 2005

Analiza trga in položaj dejavnosti glede na konkurenco v slovenskem prostoru

Do leta 2003 je na segmentu manjših upravičenih odjemalcev obstajala konkurenca le med obstoječimi petimi distribucijskimi podjetji ter manjšim zasebnim podjetjem, na segmentu večjih upravičenih odjemalcev pa konkurenca med distribucijskimi podjetji in HSE. Konec leta 2004 smo bili priča pojavu novih trgovcev na trgu z električno energijo, ki so začeli s prodajo končnim odjemalcem. To je povzročilo bolj zaostrene konkurenčne razmere in nižje cene.

Elektro Ljubljana se je s pravočasno sklenitvijo dvoletne pogodbe s HSE za leti 2005 in 2006 ter istočasnimi prodajnimi aktivnostmi pri sklepanju dvoletnih pogodb z upravičenimi odjemalci izognil večji izgubi tržnega deleža, ki ostaja primerljiv z letom 2004 in ga na slovenskem trgu ocenjujemo na 35 %, brez upoštevanja uporabnikov, ki so priključeni neposredno na prenosno omrežje.

Konec leta 2005 smo zaradi pričakovane rasti cen že pristopili k sklepanju pogodb z upravičenimi odjemalci za obdobje 2007-2009, na podlagi pogodbe o nakupu s HSE. S tem smo predvsem industrijskim

odjemalcem omogočili pravočasno sklepanje pogodb in ustrezno zavarovanje tveganj pred nadaljnjo rastjo cen električne energije. Tudi na osnovi teh aktivnosti in izkušenj ocenjujemo, da bo Elektro Ljubljana d.d. v naslednjem srednjeročnem obdobju zadržal trenutni tržni delež pri prodaji električne energije v Sloveniji.

Vpliv gospodarskih gibanj, nove zakonodaje in vstopa Slovenije v EU

Popolno odprtje trga z električno energijo s 1. julijem 2007 in pravna ločitev sistemskega operaterja distribucijskega omrežja od nakupa in prodaje električne energije pomeni nov izziv in priložnost za Elektro Ljubljana d.d. V letu 2006 bodo potekale priprave na odpiranje gospodinjanskega trga hkrati z reorganizacijo podjetja in pravno ločitvijo sistemskega operaterja distribucijskega omrežja. Zaradi zaostajanja in regulacije cen gospodinjanskih odjemalcev je priprava cenovne politike pri popolnem odprtju trga ključni element, ki bo vplival na konkurenčnost in uspešnost poslovanja Elektra Ljubljana. Zaradi strateške povezanosti s HSE bo to skupen projekt, ki naj bi zagotovil dolgoročne stabilne pogoje oskrbe za male in ranljive odjemalce.

S 1. januarjem 2007 bo Slovenija vstopila v monetarni sistem EU in s tem prevzela novo denarno enoto evro. V ta namen smo že konec leta 2003 za upravičene odjemalce uvedli cene električne energije v evrih, ki pa se ob obračunu po srednjem tečaju banke Slovenije preračunajo v tolarje. Z uvedbo cen v evrih smo se tudi zavarovali pred valutnimi tveganji, saj imamo tudi cene v nakupnih pogodbah z našimi dobavitelji od 1. januarja 2004 vezane na evro. Od 1. marca 2006 smo dolžni vse cene tudi za tarifne odjemalce ob izdaji računov informativno preračunati v evre in jih prikazati na cenikih in računih. V sklenjenih pogodbah z industrijskimi odjemalci za obdobje 2007-2009 imamo vse cene že določene v evrih.

Z vstopom Slovenije v EU lahko pričakujemo ostrejšo konkurenčno razmere za slovenska podjetja. Nekatera bodo to izkoristila za rast poslovanja, nekatera pa bodo izpostavljena hudi konkurenci in postopni stagnaciji. Elektro Ljubljana z aktivno politiko obvladovanja kreditnih tveganj vzpostavlja strategijo optimizacije portfelja, ki bo preprečila izgubo vrednosti zaradi morebitnih stečajev in prisilnih poravnjav podjetij.

Pričakovani razvoj dejavnosti

Z razvojem trga pričakujemo večjo konkurenčnost in večja pričakovana odjemalcev. V ta namen načrtujemo razvoj novih storitev. Direktiva Evropskega parlamenta in Sveta Evrope 2002/91/ES predvideva ukrepe na področju energetske učinkovitosti stavb. Zakonske spremembe bodo tudi za dobavitelje energije prinesle nove priložnosti.

Elektro Ljubljana bo v sodelovanju s strokovnimi ustanovami pripravil program možnosti prilagajanja odjema električne energije za porabnike s področja toplotne in hladilne tehnike. Verjamemo, da bomo na ta način privarčevali vršno energijo, ki jo zagotavljajo najdražji proizvodni viri, ki običajno tudi najbolj obremenjujejo okolje. Prav tako bomo okrepili funkcijo svetovanja in razvijali nove storitve, ki bodo odjemalcem zagotavljale varno, učinkovito in zanesljivo dobavo električne energije in drugih energentov.

V prihodnosti lahko pričakujemo konsolidacijo v smislu vertikalnega oz. horizontalnega povezovanja podjetij. Sorodne dejavnosti, kjer v prihodnosti lahko pričakujemo sinergijske učinke, so dobava plina in vode. Tako kot pri električni energiji je tudi pri plinu pomembno obvladovanje tveganj in strateška vključitev v vrednostno verigo oskrbe.

5.1.2.2. Dobava električne energije tarifnim odjemalcem

V letu 2005 je bilo tarifnim odjemalcem prodanih 1.015,9 GWh električne energije. Količinska prodaja električne energije tarifnim odjemalcem je bila leta 2005 glede na načrt manjša za 2,1 %, v primerjavi z realizacijo leta 2004 pa se je zmanjšala za 22,6 %.

Rezultat pri prodaji električne energije tarifnim odjemalcem se je v primerjavi s predhodnim letom poslabšal. Razlika med prodajo in nakupom električne energije za tarifne odjemalce je bila za leto 2005 negativna v višini 1.104,5 mio SIT, kar pa je boljše od načrtovanega rezultata za 29,5 %, od doseženega v letu 2004 pa slabše za 13 %.

Boljši rezultat od načrtovanega je posledica nižje realizirane transferne cene od načrtovane in povečanja tarifnih postavk za prodajo električne energije tarifnim odjemalcem s 16. aprilom 2005. Posamezne postavke so se povečale za 1,8 %, kar v načrtu za leto 2005 ni bilo upoštevano.

Doseženi rezultat leta 2005 je v primerjavi z doseženim leta 2004 slabši za 13 %, kar je posledica manjših prodanih količin. Na segmentu dobave električne energije tarifnim odjemalcem je prišlo do spremembe položaja. V letu 2005 so odjemalci ostalega odjema dokončno prešli na trg, zato so na tarifnem delu ostali le še gospodinjiski odjemalci. Izguba na tem segmentu izhaja izključno iz razlike med nakupno ceno na trgu in prodajno ceno, ki jo določa Vlada Republike Slovenije.

Skladno s 87. členom prehodnih in končnih določb Energetskega zakona bodo po 1. juliju 2007 tudi gospodinjiski odjemalci postali upravičeni odjemalci, ki bodo prosto izbirali svojega dobavitelja električne energije.

Poleg gospodinskih odjemalcev spadajo, skladno z Uredbo o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem³, k tarifnim odjemalcem tudi odjemalci zagotovljene dobave električne energije. To so odjemalci, ki opravljajo gospodarsko ali drugo dejavnost in imajo manj kot 50 zaposlenih ter letni promet manjši od 10 milijonov EUR v tolarški protivrednosti in nimajo sklenjene pogodbe o dobavi električne energije. Zagotovljena dobava za te odjemalce lahko po zakonodaji traja največ tri mesece. V letu 2005 je bilo takšnih odjemalcev 75.

Nujna oskrba v praksi še ni opredeljena, tako da teh odjemalcev še nimamo. Predvidevamo, da jih bomo reševali s predplačilnimi števci, po uvedbi evra.

Komuniciranje s tarifnimi odjemalci

Klicni center Elektra Ljubljana postaja sodoben komunikacijski center za servisiranje odjemalcev. Tehnično deluje kot glasovna pošta, hkrati pa vsak dan med 7.30 in 14.30 uro omogoča tudi neposredni telefonski stik odjemalca z operaterjem.

Klicni center obsega štiri delovna komunikacijska mesta v Ljubljani in štiri izločena delovna mesta na distribucijskih enotah.

Preko klicnega centra lahko:

- odgovarjamo na vprašanja odjemalcev,
- sprejemamo reklamacije obrokov in stanja števcov ter
- izdelujemo kontrolne obračune za porabljeno električno energijo.

Klicni center postaja temeljno komunikacijsko mesto, saj se je v letu 2005 v primerjavi z letom 2004 število klicev povečalo za 10 %, število elektronskih sporočil in sporočil na odzivniku pa za več kot 40 %.

Elektro Ljubljana že dobro leto imetnikom digitalnega potrdila omogoča na svoji spletni strani: **www.elektro-ljubljana.si** **elektronsko poslovanje**.

Analiza zadovoljstva tarifnih odjemalcev

Junija leta 2005 je komunikacijska skupina SPEM na vzorcu 1.100 naključno izbranih tarifnih odjemalcev izvedla že drugo telefonsko raziskavo z naslovom *Raziskava zadovoljstva in lojalnosti tarifnih (gospodinskih) odjemalcev Elektra Ljubljana d.d.* Po rezultatih ankete so bili odjemalci na splošno zadovoljni z Elektrom Ljubljana. Najbolj so bili zadovoljni s prijaznostjo zaposlenih in z informacijami, ki jih Elektro Ljubljana posreduje odjemalcem na zadnji strani računa za električno energijo.

5.2. Distribucija električne energije

Distribucijo električne energije ureja Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja (SODO) električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem⁴. Izvajanje nalog gospodarske javne službe SODO po uredbi poteka v družbi v okviru dejavnosti Upravljanje distribucijskega omrežja in dejavnosti Distribucije električne energije.

5.2.1. Upravljanje distribucijskega omrežja

V okviru te dejavnosti poteka izvajanje naslednjih zadolžitev opredeljenih v Uredbi:

- upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja,
- zagotavljanje dostopa do omrežja,
- napoved porabe električne energije ter potrebnih energetskih virov z uporabo metode celovitega načrtovanja, z upoštevanjem varčevalnih ukrepov pri uporabnikih, za potrebe načrtovanja distribucijskega omrežja,
- izdajanje in izvajanje sistemskih obratovalnih navodil,
- upravljanje pretoka električne energije po distribucijskem omrežju, upošteva tudi izmenjave energije z ostalimi povezanimi omrežji,
- odgovornost za varno in zanesljivo obratovanje distribucijskega omrežja,
- izvajanje optimalnega ponovnega vzpostavljanja sistema po motnjah,
- usklajeno delovanje distribucijskega omrežja s povezanimi omrežji,
- izvajanje sistemske zaščite distribucijskega omrežja,
- izvajanje števnih in obratovalnih meritev v distribucijskem omrežju,
- izvajanje meritev in analiz na področju kakovosti oskrbe z električno energijo,
- oblikovanje obratovalne statistike,
- priprava splošnih dobavnih pogojev,
- izvajanje sistemskih storitev,
- odgovornost za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev,
- usklajevanje in vodenje teleinformacijskih naprav v skladu s sistemskimi obratovalnimi navodili distribucijskega omrežja za električno energijo (SONDO).

³ Uradni list Republike Slovenije št. 117/2004.

⁴ Uradni list Republike Slovenije št. 117/2004.

V okviru Elektra Ljubljana je za vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja ter usklajeno delovanje s prenosnim omrežjem odgovorna organizacijska enota za upravljanje distribucijskega omrežja, ki je organizirana v šestih službah: službi za energetske načrtovanje, dispečerski službi, službi za meritve električne energije, službi za kakovost električne energije, službi za zaščito in obratovalne meritve ter v službi za teleinformatiko.

Elektro Ljubljana d.d. upravlja omrežje, ki se razprostira na 5.231 km² in skrbi za zanesljivo in nemoteno oskrbo 306.027 odjemalcev, od tega 29.827 upravičenih odjemalcev.

Dolgoročni trend porasta števila odjemalcev (od leta 1990) je najstabilnejši za gospodinjstve odjemalce, katerih število se letno poveča v povprečju za 0,6 %. V zadnjih letih je izredno povečana rast števila odjemalcev tudi na nizki napetosti z merjeno doseženo konično močjo, kar lahko v celoti pripišemo urejanju meritev skladno z določili odpiranja trga električne energije.

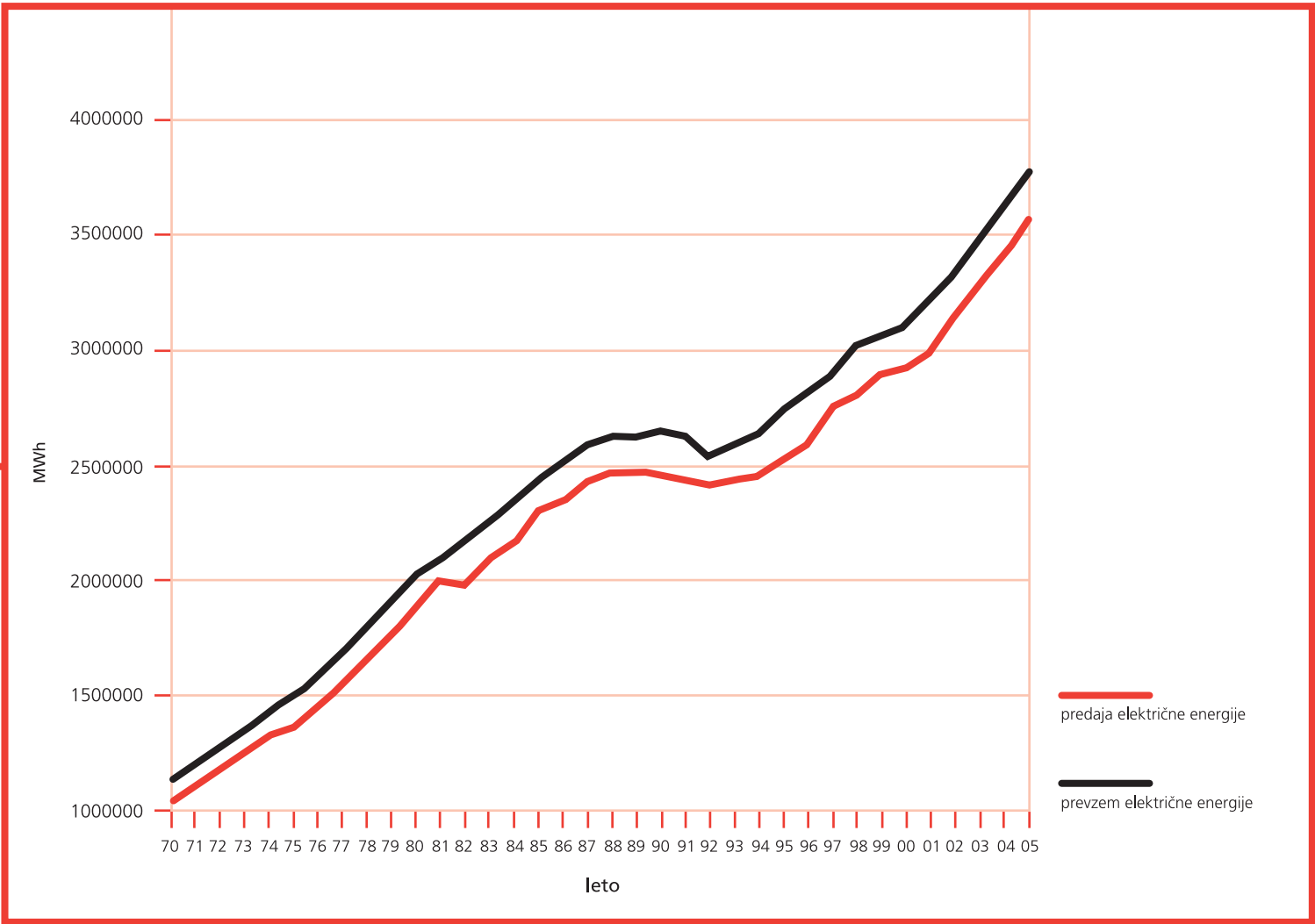
Iz elektroenergetske bilance Elektra Ljubljana za leto 2005 je razviden precej zaskrbljujoč porast porabe, ki je ponovno presegel 4 %, taki rasti porabe pa je težko slediti brez novih proizvodnih in prenosnih zmogljivosti v Republiki Sloveniji.

V naslednji tabeli prikazujemo pregled prevzema električne energije in porast konične moči v obdobju 2001 do 2005:

		2001	2002	2003	2004	2005
Moč (v MW)		538,7	550,3	552,3	549,6	599,5
	verižni indeks	-	102,1	100,4	99,5	109,1
Prevzeta energija (v GWh)		3.242,5	3.359,8	3.506,0	3.640,3	3.799,0
	verižni indeks	-	103,6	104,4	103,8	104,4

Graf št. 1 prikazuje dolgoletni trend prevzema in predaje električne energije:

Prevzem in predaja električne energije do leta 2005 v JP Elektro Ljubljana



Elektro Ljubljana d.d. upravlja z razdelilnimi transformatorskimi postajami (RTP) različnih napetostnih nivojev in prestavnih razmerij: s tremi RTP 110/35/10 kV, dvajsetimi RTP 110/20/10 kV in sedmimi RTP 35/20/10 kV. S prenosnim omrežjem smo povezani v napajalnih točkah RTP 400/220/110 kV Beričevo, RTP 220/110 kV Kleče, RTP 110/35 kV TET in RP 110 kV Hudo. Za zanesljivo oskrbo uporabnikov služi za razdeljevanje tudi 25 razdelilnih postaj (RP). Upravljamo skupaj s 17.880 km vodov, odjemalci pa se napajajo iz skupno 4.892 transformatorskih postaj TP SN/0,4 kV.

Napetostni nivo	110 kV	35 kV	20 kV	10 kV	1 - 0,4 - 0,2 kV
Dolžina (km)	279,0	176,5	3.901,3	1.123,8	12.399,3

V letu 2005 smo z zanesljivim vodenjem in delovanjem omrežja, z izvajanjem meritev kakovosti električne energije na prevzemnih mestih in pri odjemalcih ter s stalnim vzdrževanjem merilnih, zaščitnih in telekomunikacijskih naprav našim uporabnikom zagotovili kakovostno in nemoteno dobavo električne energije.

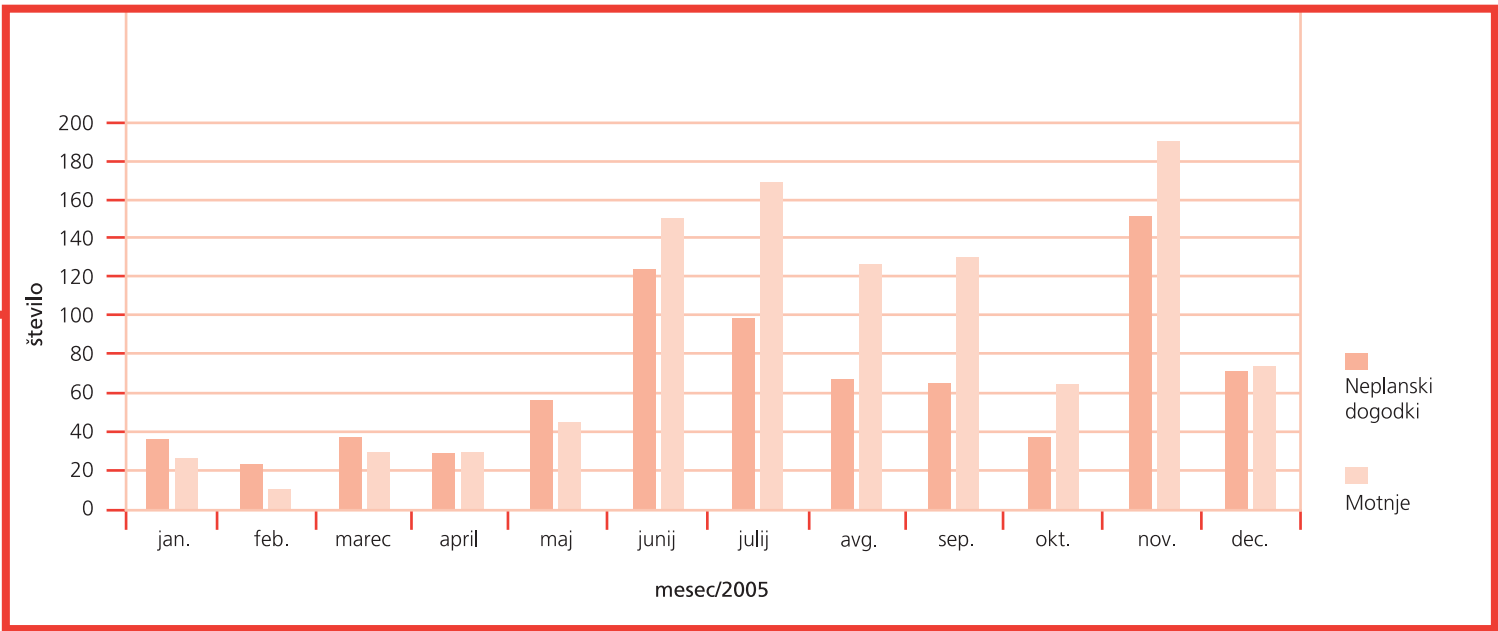
Do večjih motenj v oskrbi z električno energijo je prišlo zaradi havarij 29. in 30. junija, ko je bilo prizadeto območje DE Novo mesto in večji del območja DE Ljubljana okolica, ter 26. in 27. novembra, ko je bilo prizadeto predvsem področje Zasavja.

V letu 2005 se je na omrežju, ki ga nadzira Elektro Ljubljana d.d., zgodilo 795 neplanskih dogodkov. To število predstavlja trajne okvare, ki so zahtevale poseg delavcev na omrežju. Poleg teh okvar smo beležili še 1.037 motenj (kratkotrajne prekinitve do treh minut), ki so bile posledica snežnih ujm v zimskih mesecih in atmosferskih razelektritev v poletnih mesecih.

		2002	2003	2004	2005
Neplanski dogodki (okvare)		785	893	1.069	795
	verižni indeks	-	113,8	119,7	74,4
Motnje (kratkotrajne prekinitve)		1.105	1.448	1.228	1.037
	verižni indeks	-	131,0	84,8	84,4

Neplanski dogodki in motnje po mesecih v letu 2005:

Neplanski dogodki in motnje v Elektru Ljubljana po mesecih v letu 2005



Z vzdrževanjem, nadziranjem, načrtovanjem, posodabljanjem ter analiziranjem delovanja sistema zaščitnih naprav in obratovalnih meritev v distribucijskem elektroenergetskem sistemu (DEES) izboljšujemo zanesljivost in varnost delovanja postrojev in omrežij, s čimer zagotavljamo kakovostno oskrbo odjemalcev z električno energijo. Na podlagi študij, analiz in meritev parametrov DEES so bili podani predlogi in izvedeni ukrepi za dodatno izboljšanje kakovosti napajanja odjemalcev.

Kazalca splošne zanesljivosti dobavljene električne energije SAIFI in SAIDI:

		2004	2005
SAIFI (število prekinitev /odjemalca)		0,0121	0,0112
	indeks	-	92,6
SAIDI (ure prekinitev /odjemalca)		0,0314	0,0341
	indeks	-	108,6

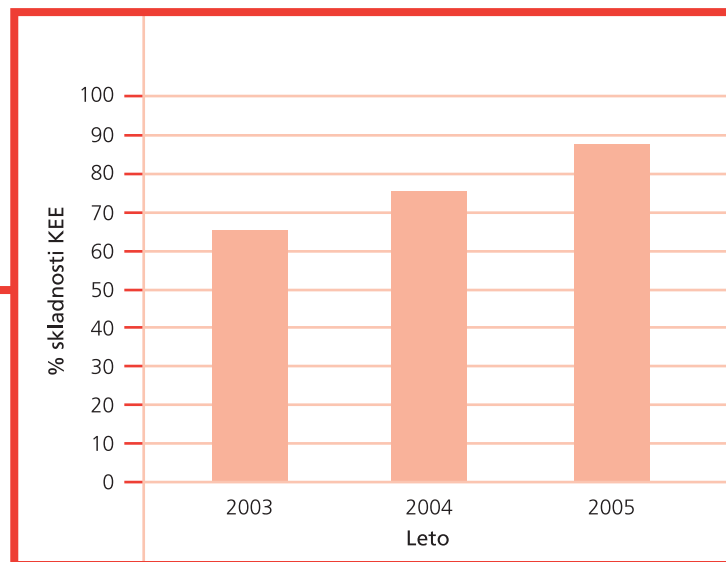
Z odpiranjem trga električne energije je postala električna energija tržno blago z deklarirano kakovostjo. Obvladovanje kakovosti električne energije (KEE) je ena temeljnih nalog upravljalca omrežja, zapisana tako v Energetskem zakonu in v podzakonskih aktih, ki regulirajo področje elektroenergetike.

Kakovost električne energije merimo in o njej poročamo po standardu SIST EN 50160. Izvajamo monitoring - stalni nadzor kakovosti električne energije na določenih mestih v elektroenergetskem omrežju, kakovost električne energije nadziramo vzročno skladno z letnim planom in na zahtevo uporabnikov distribucijskega omrežja. Na zahtevo uporabnikov omrežja po opravljenih meritvah kakovosti izdamo izjavo o skladnosti kakovosti električne energije.

Skladno z zahtevami Uredbe⁵ so z instrumenti za stalni nadzor KEE dokončno opremljeni vsi objekti na meji med distribucijskim in prenosnim omrežjem ter na meji s sosednjimi distribucijskimi podjetji. V tem letu je bilo vzpostavljenih tudi že dvajset merilnih mest stalnega nadzora KEE na SN nivoju, s čemer nadaljujemo drugo fazo načrtovanega vzpostavljanja stalnega nadzora KEE. S povezavo sistema v sistem optičnih telekomunikacij smo povečali zanesljivost in hitrost komunikacije z nadzornim računalnikom stalnega monitoringa.

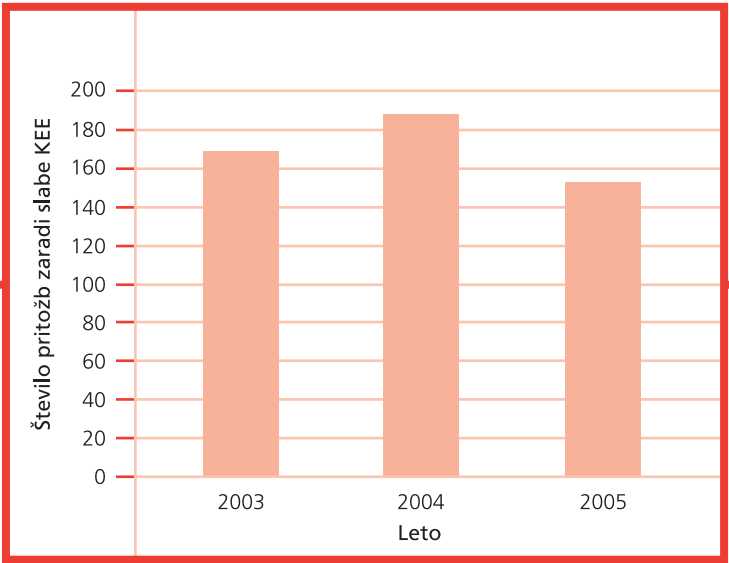
V sklopu planskih sistematičnih meritev kakovosti električne energije (KEE) so bile opravljene meritve na celotnem področju Elektra Ljubljana. Kriterij za izbiro upravičenih odjemalcev je instalirana navidezna moč odjemalca nad 500 kVA.

Graf št. 2 prikazuje odstotek skladnosti kakovosti električne energije na prevzemno-predajnih mestih izbranih upravičenih odjemalcev:



⁵ Uradni list Republike Slovenije št. 117/2004.

V grafu št. 3 je razvidno število prispelih pritožb odjemalcev zaradi neustrezne kakovosti dobavljene električne energije:



V letu 2005 je bila izdelana vrsta analiz izpadov, sprotnih poročil o dogodkih, obratovalnih navodil za distribucijske objekte in uporabnike ter več analiz obratovanja. Izdelali smo mesečne in letne biltene, letne statistike dogodkov ter skrbeli za ažuriranje enopolnih shem omrežja. Na področju načrtovanja obnove in razvoja elektroenergetskega sistema Elektra Ljubljana je bilo izdelano večje število elektroenergetskih elaboratov in študij, ki optimizirajo elektroenergetski sistem in predstavljajo temelj za nadaljnje strokovne odločitve.

V tem sklopu je bilo v letu 2005 izdanih 3.776 projektnih pogojev, 3.223 soglasij na tehnične rešitve, 6.713 soglasij za priključitev na distribucijsko omrežje, 99 smernic in soglasij k prostorskim redom in lokacijskim načrtom ter 23.002 pogodb o dostopu do distribucijskega omrežja.

Trend naraščanja realiziranih soglasij za priključitev (SZP) je razviden iz naslednje tabele:

	2003		2004		2005		2005/2004	2005/2004
Odjemna skupina	Real. SZP	Real. Moč kW	Real. SZP	Real. Moč kW	Real. SZP	Real. Moč kW	SZP	Moč kW
0,4 kV do 41 kW	621	8.341	764	12.619	834	11.238	109,2	89,1
0,4 kV nad 41 kW	114	9.945	137	18.230	156	15.407	113,9	84,5
Gospodinjski odjem	1.327	8.751	2.237	22.725	3.156	28.005	141,1	123,2
SN (1-35 kV)	17	6.881	23	14.099	24	20.878	104,3	148,1
Skupaj	2.079	33.918	3.161	67.673	4.170	75.528	131,9	111,6

Tehnološki razvoj na področju radijskih komunikacij daje možnost nadgradnje (zamenjava tehnologij) zasebne radijske UKV mreže Elektra Ljubljana iz analogne v digitalno. V letu 2005 smo pričeli z izdelavo idejnega projekta, ki bo podrobno analiziral možnost za uvedbo radijske mreže po standardu TETRA.

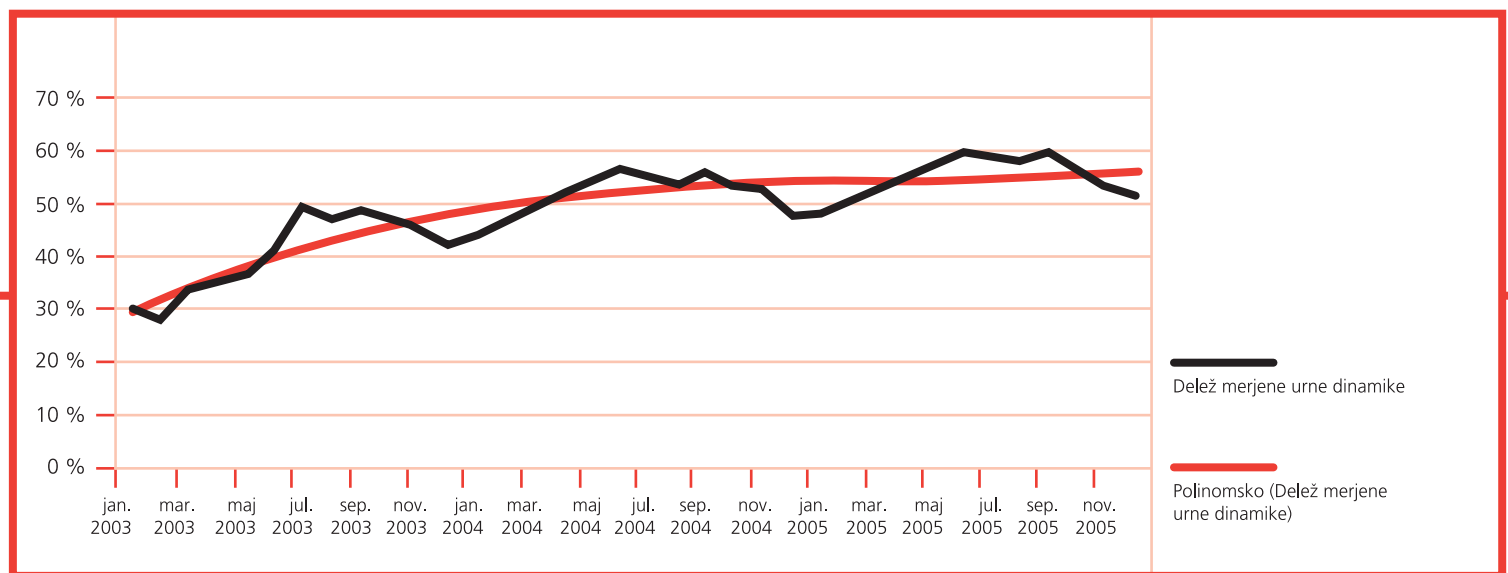
V letu 2005 smo vzpostavili on-line spremljanje prevzema električne energije, s čimer je dana možnost kakovostnejšega obvladovanja tveganj pri urnem nakupu električne energije v okviru družbe. Na spletnih straneh uporabnikom omrežja nudimo osnovne informacije o izvedbi merilnih mest, o načinu obračuna uporabe omrežja, o tehničnih predpisih in o možnostih dostopa do merilnih podatkov.

Zaključili smo izgradnjo Merilnega centra v vseh zahtevanih funkcijah, ki nam jih nalaga zakonodaja glede uvajanja trga električne energije. Vzporedno z gradnjo DCV teče projekt Sistem za obdelavo in posredovanje podatkov energije (SOIPE), z namenom zagotavljanja podatkov o dinamiki obremenitev iz ključnih točk omrežja (SN celice v RTP in RP, TP), za potrebe funkcij analize omrežja v DCV, za potrebe energetske analize pri načrtovanju razvoja omrežja, analiz sezonskih obremenitev v omrežju in analiz elektroenergetskih izgub.

Konec leta 2005 je bilo ustrezno opremljenih 45 % merilnih mest upravičenih odjemalcev z naročeno močjo nad 41kW. Dnevno se je spremljala četrturna dinamika obremenitev v 58 % deležu vse prodane električne energije.

V grafu št. 4 je razvidna dinamika vgradnje merilnih naprav z daljinskim spremljanjem pretokov električne energije:

Delež merjene dinamike obremenitve v celotnem prevzemu električne energije



Zavedamo se pomena segmenta internega izobraževanja. V naslednjem letu bomo posvetili več pozornosti izobraževanju vseh naših operativnih izvajalcev v smeri splošnega poznavanja sodobne vloge in nalog sistemskega operaterja v odnosu do uporabnikov omrežja.

V letu 2006 bomo nadaljevali z začetimi projekti, zagotavljali nemoteno delovanje sistema in izvajali vse naloge, ki nam jih nalaga zakonodaja: vodenje in obratovanje sistema, sklepanje pogodb za dostop do omrežja, izdaja soglasij, izdelava elektroenergetskih analiz, vzdrževanje merilnih, zaščitnih in TK naprav, spremljanje kakovosti električne energije idr. Sodelovali bomo pri nastajanju predpisov in izdelavi podzakonskih aktov ter spremljali razvoj na področju, ki pokriva našo dejavnost.

5.2.2. Distribucija električne energije

OE za distribucijo električne energije (DEE) je organizirana za izvajanje gospodarske javne službe distribucije električne energije, ki obsega:

- transport električne energije po distribucijskem omrežju,
- odgovornost za tekoče in investicijsko vzdrževanje distribucijskega omrežja,
- odgovornost za razvoj in graditev distribucijskega omrežja in
- organizacijo stalne službe, ki mora razpolagati z ustreznim številom usposobljenih ljudi ter z opremo za takojšnje posege v zvezi z odpravljanjem poškodb in okvar na distribucijskem omrežju in priključkih tarifnih odjemalcev.

OE je organizirana v dveh sektorjih: sektorju za vzdrževanje in sektorju za razvoj. Teritorialno je sektor za vzdrževanje organiziran na 27 nadzorništvi, petih distribucijskih enotah in sedežu OE, sektor razvoja pa na petih enotah in sedežu OE.

Sektor za vzdrževanje izvaja preventivno in korektivno vzdrževanje postrojev (vodi VN, SN in NN, RTP, RP, TP, priključkov odjemalcev...). Pod preventivno vzdrževanje sodi evidentiranje stanja, planiranje in izvedba vzdrževanja ter ažuriranje dokumentacije. Pod korektivno vzdrževanje pa izvajanje vzdrževanja na osnovi izrednih dogodkov in okvar.

Sektor vzdrževanja izvaja tudi stikalne manipulacije in zavarovanje delovišč ter organizira dežurno službo za odpravo poškodb in okvar na distribucijskem omrežju.

Sektor za razvoj sodeluje pri izdelavi in izdeluje analize omrežij in postrojev, načrtuje omrežje in postroje, sodeluje pri izdelavi in izde-

luje projektno dokumentacijo, pridobiva upravno dokumentacijo ter planira, vodi in nadzira investicije v vode in postroje.

Služba za investicije v sektorju razvoj je zadolžena za pripravo, usklajevanje in spremljanje plana investicij celotnega podjetja.

V sektorju vzdrževanja smo bili dejavni skozi vse leto in tako tudi rezultat ob koncu leta ni izostal. Glede na plan smo uspeli realizirati večino del, na določenih področjih pa smo celo presegli zadane plane. Indeks realizirane vrednosti glede na obseg letnega plana rednega vzdrževanja znaša 98,9 %.

Kazalci gospodarnosti vzdrževanja so se tekom leta izboljšali, in sicer se je delež okvar v celotnem strošku vzdrževanja v zadnjem kvartalu zmanjšal s 30,8 % na 27,9 %, kar je posledica manjšega števila izrednih dogodkov oz. milejših havarij in boljšega stanja omrežja.

Na področju vzdrževanja smo v letu 2005 spremljali potek vzdrževalnih del v računalniški obliki prek različnih aplikacij. Temelj je baza tehničnih podatkov (BTP). Uporabljeni podatki so zajeti prek aplikacije za vnos evidenc nad opravljenim delom in odkritih napak. Zaključen je testni del projekta zajema podatkov na terenu z dlančniki, ki bo še olajšal zajem podatkov in skrajšal čas porabljen za pridobivanje in obdelavo podatkov o omrežju.

Vzpostavili smo spletni portal sektorja vzdrževanja, kjer so med drugim dostopne najpomembnejše informacije sektorja vzdrževanja.

V letu 2005 nismo utrpeli večje škode, saj nam je narava prizanesla. Za odpravo škode iz lastnega zavarovanja je bilo opravljenih 19.372 ur dela, stroški tujih storitev in materiala za odpravo okvar pa so znašali 96,6 mio SIT. V okviru vzdrževanja VN postrojev je leto 2005 minilo brez havarij, kar je tudi posledica kakovostnega preventivnega vzdrževanja. Odpravljenih je bilo 62 okvar.

Redno vzdrževanje je potekalo po planu, najpomembnejši dogodek pa je bila zamenjava 20 MVA transformatorja v RTP Kamnik z novim 31.5 MVA, s čimer je bila povečana zanesljivost napajanja odjemalcev na tem področju.

Pri posekih je bilo realizirano 2.153.275 m² in 15.880 ur na SN omrežju in 411.963 m² in 4.578 ur na NN omrežju. Na VN in povezovalnih vodih pa 777.800 m² in 3.043 ur.

V letu 2005 smo opravili skupno 7.964 intervencij. Skupine za odjemalce so 5.230-krat intervenirale na poziv odjemalcev. Izvedenih je

bilo 213 inšpekcijskih pregledov na SN in NN omrežju, in 4 pregledi na RTP. Na tujih objektih je bilo izvršenih 205 tehničnih pregledov. S strani OE DEE je bilo izvedenih 147 priključkov, s strani OE Inženiring pa 1.558. Tuji izvajalci so izvedli 229 priključkov.

V okviru vzdrževanja daljnovodov je bil izveden helikopterski pregled 20 kV DV v skupni dolžini 1.430 km. S tem pregledom je bilo odkritih povprečno 33 pomanjkljivosti na 100 km voda. Analiza po pregledih je pokazala, da se s to metodo pregleda število izpadov zmanjša za 50 %.

V projektu avtomatizacije ločilnih mest (trenutno jih imamo izvedenih 67), je v teku tipizacija avtomatiziranih ločilnih mest, ki bo pripomogla k pospešitvi avtomatizacije SN omrežja.

V okviru tipizacije so bili oblikovani predlogi za 46 tehničnih smernic (TS). Pripravljeni so bili tehnični razpisni pogoji za 9 sklopov opreme pri javnih naročilih.

Na poslovanje OE DEE bodo v prihodnje imeli vpliv konec leta sprejeti predpisi:

- Akt o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in o kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja⁶,
- Sklep o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij in korekcijskih faktorjev za izravnavo prihodka iz omrežnin⁷, (s tem predpisom in s tistim iz prve alineje je določen vir prihodkov za izvajanje dejavnosti),
- Uredba o zagotavljanju varnosti in zdravja pri delu na začasnih in premičnih gradbiščih⁸,
- Resolucija o nacionalnem programu varstva okolja 2005-2012⁹,
- Zbirni kataster gospodarske javne infrastrukture¹⁰, ki določa vzpostavitev javne evidence komunalnih vodov.

V letu 2006 pričakujemo tudi spremembe zakonodaje na področju urejanja prostora in gradnje objektov, ki bo vplivala na način priprave dokumentacije za izvedbo investicij.

5.2.3. Financiranje dejavnosti upravljanja distribucijskega omrežja in dejavnosti distribucije električne energije

Z novelo energetskega zakona (EZ) sta gospodarski javni službi (GJS) upravljanja distribucijskega omrežja in distribucije električne energije združeni v dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja (SODO). Glavni vir financiranja dejavnosti SODO je omrežnina. Ta je del cene za uporabo omrežja, ki je poleg tega namenjena še izvajanju GJS dejavnosti sistemskega operaterja prenosnega omrežja (SOP), nakupu tehničnih izgub električne energije v omrežju in pokrivanju stroškov sistemskih storitev. Višino omrežnine, način njenega obračunavanja in plačevanja v skladu z EZ določa Javna agencija RS za energijo po metodologiji, objavljeni v Aktu o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine za elektroenergetska omrežja¹¹, potrjuje pa Vlada RS.

Zaradi enotnih tarifnih postavk omrežnine na celotnem ozemlju Republike Slovenije in različnih stroškov posameznih izvajalcev s področij GJS sistemskih operaterjev, ki so pogojeni z različno gostoto omrežja, značilnostmi odjema in drugimi objektivnimi značilnimi parametri, imajo izvajalci istih GJS na različnih območjih različne prihodke v primerjavi s potrebnim obsegom sredstev. Izravnavo razlik se izvaja v pogodbah o dostopu do prenosnega omrežja med sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja in sistemskim operaterjem prenosnega omrežja, na delu omrežnine za prenosno omrežje, s korekcijskimi faktorji. Korekcijski faktor Elektra Ljubljana je v letu 2005 znašal 1,662¹².

⁶ Uradni list Republike Slovenije št. 121/2005.

⁷ Uradni list Republike Slovenije št. 121/2005.

⁸ Uradni list Republike Slovenije št. 83/2005.

⁹ Uradni list Republike Slovenije št. 2/2006.

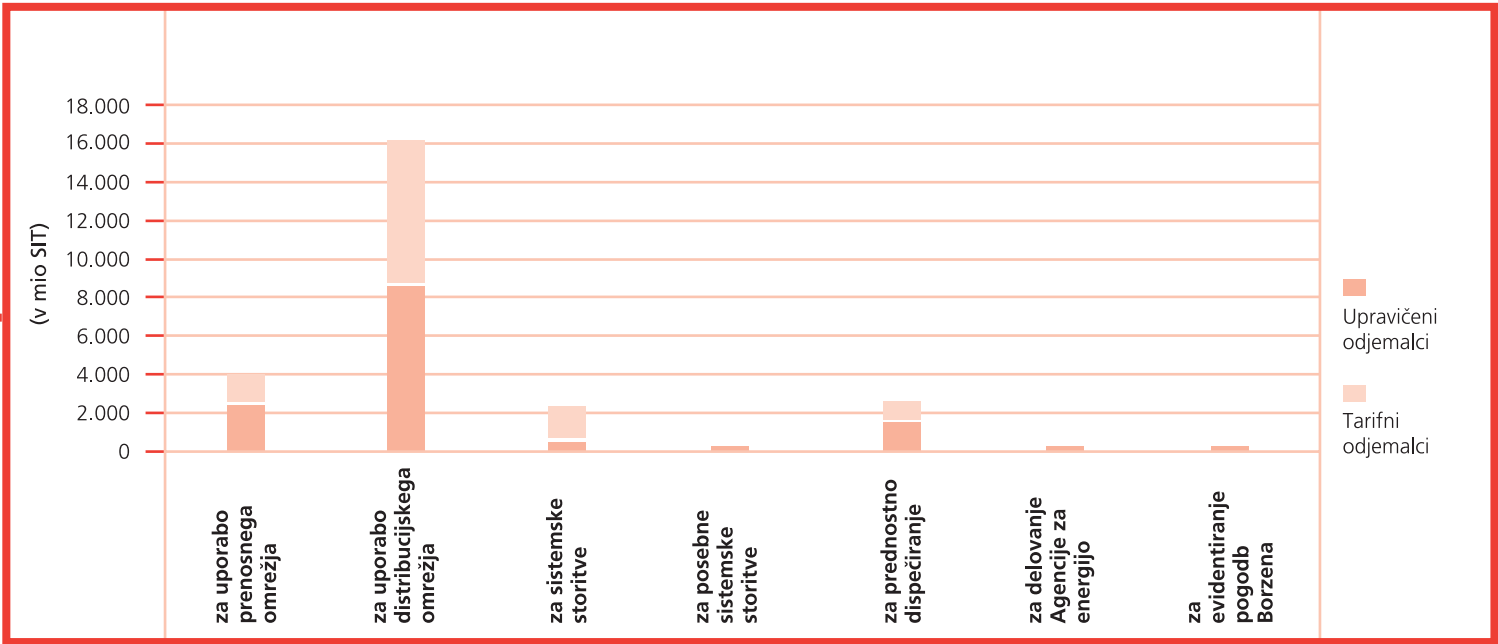
¹⁰ Geodetska uprava Republike Slovenije z dne 1. 8. 2005.

¹¹ Uradni list Republike Slovenije, št. 121/2005.

¹² Sklep Vlade št. 382-18/2001-19, z dne 29. 7. 2004.

Struktura omrežnine za leto 2005:

Struktura obračunane omrežnine Elektra Ljubljana v letu 2005



SODO je v skladu s Pravilnikom o sistemskem obratovanju distribucijskega omrežja za električno energijo¹³ v okviru izvajanja sistemskih storitev zadolžen za zagotavljanje električne energije za pokrivanje izgub v omrežju. Za pokrivanje teh izgub lahko sklene pogodbo

neposredno s proizvajalci električne energije ali pa na organiziranem trgu električne energije. Nadomestilo za pokrivanje izgub električne energije v distribucijskem omrežju je sestavni del omrežnine.

¹³ Uradni list Republike Slovenije, št. 123/2003.

5.3. Ostale tržne dejavnosti

5.3.1. Inženiring

OE Inženiring je bila oblikovana kot tržna dejavnost v začetku leta 2001. Kontinuirano zasleduje osnovni cilj - **izvajanje vseh investicij v distribucijsko omrežje za lastne potrebe podjetja** in druga planirana elektromontažna dela. Realizacija usredstvenih lastnih proizvodov, ki jo je realizirala dejavnost Inženiring, je v letu 2005 znašala 2.103 mio SIT (glede na plan 2.070 mio SIT) in je presegla petletno povprečje za 8,5 %. Pri izvajanju lastnih investicij podjetje ne ustvarja dobičkov, saj se realizacija v skladu z zakonodajo evidentira po dejanskih stroških.

V skladu s temeljnimi usmeritvami podjetja, v **smislu racionalizacije poslovanja in trženja specifičnih znanj**, se je vse viške delovne sile reguliranih dejavnosti preusmerilo v izvajanje tržnih dejavnosti. Učinek ekonomije obsega udejstvovanja na prostem trgu prinaša še sekundarni vpliv pocenitve izvajanja lastnih investicij podjetja. Udeleževanje na tržišču se nanaša na naslednje storitve: izvajanje investicij za tujega naročnika, projektiranje za tujega naročnika, izvajanje distribucijskih priključkov, pogodbeno vzdrževanja in dela na tujih energetske naprave ter vzdrževanje malih hidroelektrarn.

Pri **izvajanju investicij za tujega naročnika** je bil v letu 2005 realiziran promet v višini 985 mio SIT, kar je za 69,7 % več kot leta 2004 in kar za 152,1 % več od povprečja v obdobju 2000-2004. Izjemen rezultat je posledica večje prepoznavnosti na trgu in odličnih referenc, ki jih dosegamo s kakovostnim delom.

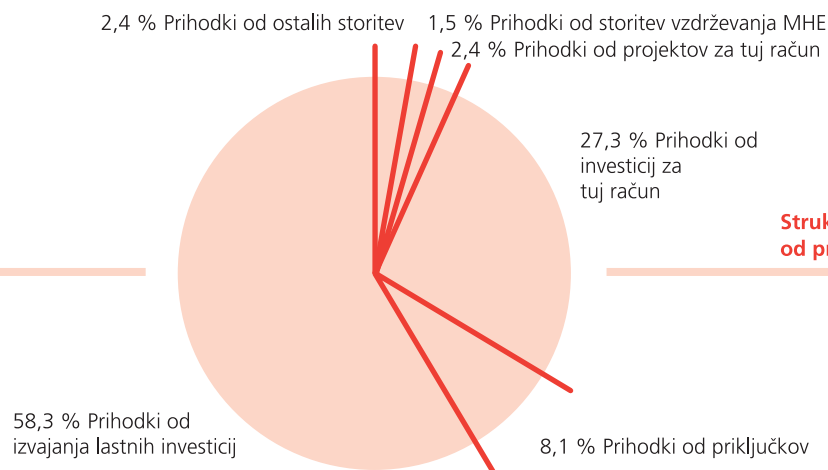
V tesni povezavi z izvajanjem investicij za tujega naročnika je **projektiranje za tujega naročnika**, kjer znaša promet leta 2005 86 mio SIT in presega petletno povprečje za 54,3 %. Nove priložnosti na tem področju se kažejo v sklepanju inženiring poslov, kjer naročniku poleg izdelave projekta ponudimo tudi fizično izvedbo objekta.

Promet pri **izvajanju elektroenergetskih priključkov** je dosegel 291 mio SIT, kar je za 3,9 % manj kot leta 2004, v primerjavi s povprečjem zadnjih pet let pa je bila realizacija višja le za 1,6 %.

Pomemben segment predstavlja tudi **pogodbeno vzdrževanje in dela na tujih energetske naprave**, kjer je bil promet leta 2005 v višini 84,8 mio SIT v primerjavi z letom 2004 večji za 13,6 %.

Z izvajanjem **storitev vzdrževanja malih hidroelektrarn**, ki se opravlja za hčerinsko podjetje, je bil v letu 2005 realiziran prihodek v višini 55 mio SIT.

Skupno je bilo v tej dejavnosti v letu 2005 ustvarjenih **3.608 mio SIT** prihodkov iz naslova prodaje storitev in izvajanja investicij za potrebe družbe, kar je za 12,2 % več kot preteklo leto in za 17,3 % več, kot je bilo planirano za leto 2005. Tako se nadaljuje stabilen trend naraščanja prihodkov.



Struktura prihodkov inženiringa od prodaje storitev in od izvajanja lastnih investicij družbe v letu 2005

Elektro Ljubljana d.d. želi povečati prepoznavnost podjetja, ki poleg distribucije in prodaje električne energije uspešno in strokovno deluje tudi na področju gradnje in izvajanja elektromontažnih del. Pomembna konkurenčna prednost družbe na trgu je zagotavljanje celovite ponudbe, od ideje do priklopa in dobave električne energije.

5.3.2. Telekomunikacijske storitve

Dejavnost telekomunikacijskih (TK) storitev obsega razvoj, izgradnjo, vodenje oz. upravljanje TK omrežja kot podpore tehničnim in poslovnim sistemom v družbi. Osnovni uporabniki TK sistema so notranji TK uporabniki. Zaradi tehnoloških danosti pa zgrajeno TK omrežje nudi viške TK kapacitet, ki jih družba trži in prodaja preko podjetja Stelkom d.o.o. na prostem trgu TK storitev zunanjim TK uporabnikom.

Podjetje Stelkom d.o.o., katerega 9,9 % lastnik je Elektro Ljubljana d.d., se po pogodbi z družbenicami ukvarja izključno z razvojem in prodajo TK storitev zunanjim TK uporabnikom na prostem trgu TK storitev. Elektro Ljubljana d.d. je v letu 2005 v skladu s komercialno pogodbo Stelkom iz naslova trženja telekomunikacijskih poti dosegel prihodek v višini 86,4 mio SIT, ki je v primerjavi s predhodnim letom višji za 56,5 %. Dejavnost TK storitve je posloval z dobičkom 17,6 mio SIT.

Ključni cilji na področju TK storitev so bili v letu 2005 doseženi z/s:

- nadaljevanjem izgradnje TK omrežja na elektroenergetski infrastrukturi za potrebe družbe do notranjih TK uporabnikov,
- nadaljevanjem izgradnje dostopovnih vodov na elektroenergetski infrastrukturi do zunanjih TK uporabnikov,
- dograjevanjem nadzora in vodenja TK vozlišč,
- preventivnim in kurativnim vzdrževanjem TK omrežja,
- zamenjavo optičnih vlaken z drugimi podjetji,
- skrbjo za kakovost TK storitev,
- trženjem in prodajo TK storitev preko podjetja Stelkom,
- izobraževanjem kadrov za obvladovanje navedenih ciljev.

Telekomunikacijsko omrežje

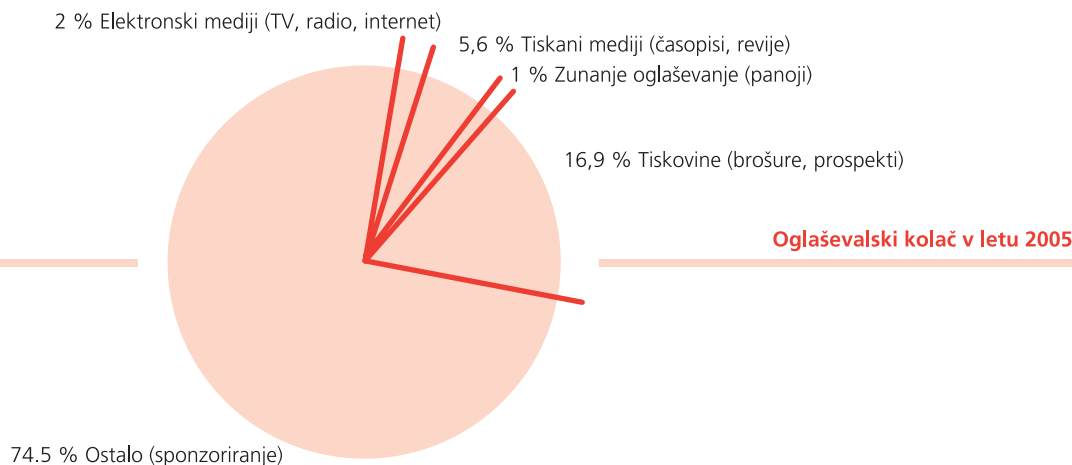
V Elektru Ljubljana d.d. v skladu s poslovnim in strateškim načrtom zadnjih šest let intenzivno gradimo TK omrežje. Za montažo TK vodov uporabljamo t. i. visokonapetostne, srednjenapetostne in nizkonapetostne nadzemne vode in kabelsko kanalizacijo, za montažo opreme v TK vozlišča pa elektroenergetske objekte (RTP, RP, TP) in obratovalne objekte. Za TK omrežje uporabljamo vse vrste TK vodov: strelovodno vrv z vgrajenimi optičnimi vlakni, optični kabel ovit okoli faznega vodnika ter samonosni in zemeljski optični kabel; za TK vozlišča pa TK naprave v večnivojski strukturi, kot so: sinhrona digitalna hierarhija (SDH), fleksibilni multipleksor (FMX) in ethernet protokol (IP) z ustreznimi vmesniki ter neprekinjen napajalni sistem UPS.

Osnovni projekt izgradnje digitalnega TK omrežja (TK vozlišča) ter nadzora in vodenja TK omrežja je bil sicer po opredeljenem projektu konec leta 2004 končan, v letu 2005 pa so sledila dograjevanja in izboljšave TK sistema, s čimer bomo nadaljevali tudi v naslednjih letih. V letu 2005 so bili zgrajeni TK vodi na različnih relacijah v dolžini 72,1 km za potrebe družbe in v dolžini 2,3 km za potrebe zunanjih TK uporabnikov.

V letu 2005 smo na osnovni idejnega projekta za IP telefonijo pripravili razpisno dokumentacijo za javno naročilo in sodelovali pri postopku izvedbe javnega naročanja. Ključni cilji na področju telekomunikacijskih storitev za leto 2006 so zelo podobni navedenim v letu 2005. Nadaljujemo z izgradnjo TK omrežja za lastne potrebe - notranje TK uporabnike in gradnjo dostopovnih vodov za zunanje TK uporabnike ter z vzdrževanjem TK omrežja in izobraževanjem kadrov za obvladovanje navedenih ciljev.

5.4. Marketing

V letu 2005 je Elektro Ljubljana d.d. sledil konceptu družbeno odgovornega podjetja, temu je bila prilagojena razporeditev marketinških sredstev. Tako je največji delež oglaševalskega kolača s 74 % sredstev zavzelo sponzoriranje izbranih humanitarnih, znanstvenih, okoljevarstvenih, športnih in kulturno-umetniških institucij za pomoč pri organizaciji različnih prireditev, dogodkov in podobno. Sledi izdajanje različnih tiskovin, namenjenih posameznim skupinam odjemalcev, čemur je podjetje namenilo 17 % sredstev, oglaševanje v tiskanih medijih s 6 % sredstev ter zunanje oglaševanje z 1 % in oglaševanje v elektronskih medijih z 2 % porabljenih sredstev.



Cilji v letu 2006

V letu 2006 se poleg težnje po ohranjanju zadovoljstva odjemalcev in posledično ohranjanju tržnega deleža ter ponudbi električne energije iz obnovljivih virov lotevamo pomembnih novosti.

Naloge marketinga v družbi bodo usmerjene k pripravi tržnih aktivnosti ob odpiranju trga z električno energijo za gospodinjstva odjemalce. V teku je razvoj, oblikovanje in trženje novih produktov in storitev za različne ciljne segmente, ki bodo odgovorili na vrsto ra-

zličnih zahtev trga in z ustrezno prilagojeno ponudbo skušali zadovoljiti potrebe kupcev po električni energiji in storitvah.

Na področju trženja električne energije iz obnovljivih virov potekajo aktivnosti v sodelovanju s Holdingom slovenskih elektrarn d.o.o. in ostalimi elektrodistribucijskimi podjetji za širitev blagovne znamke Zelena energija na celotno območje Republike Slovenije.

5.5. Notranja revizija

Spomladi leta 2005 je bila v Elektru Ljubljana d.d. ustanovljena Služba za notranjo revizijo. Notranja revizija je organizirana kot štabna služba, ki je neposredno odgovorna upravi družbe. Osnovni namen ustanovitve in delovanja službe je svetovanje upravi za izboljšanje kakovosti poslovanja, za večjo učinkovitost in optimizacijo poslovanja v okviru sprejetega Gospodarskega načrta družbe. Poseben poudarek je na preverjanju notranjega kontrolnega sistema ter svetovanju pri obvladovanju tveganj.

V prvem obdobju delovanja službe so bili sprejeti dokumenti, ki so jo poleg organizacijske umestitve kot štabne službe pridružili k drugim poslovnim procesom in delo notranje revizije vpeli tudi v sistem vodenja kakovosti. Pripravljen, potrjen in sprejet je bil tudi Plan notranjih revizij za leto 2006. Glavni cilj teh prvih pregledov bo pregled poslovanja, ocenitev tveganj in proučitev sistema notranjih kontrol.

Cilji Službe za notranjo revizijo v letu 2006

V letu 2006 bodo izvedeni prvi redni revizijski pregledi, ki bodo obsegali popis procesov v OE UDO, OE NAB, OE PUO in OE PKS ter distribucijskih enotah Trbovlje in Kočevje. Osnovno vodilo vseh planiranih revizijskih pregledov bo preverjanje enotnosti uporabe veljavnih internih predpisov in navodil za proučitev sistema notranjih kontrol in za oceno tveganja. Skladno z zahtevami posameznega revizijskega pregleda bodo v pregled in popis procesov posredno vključene tudi druge organizacijske ali distribucijske enote družbe.

5.6. Analiza poslovanja

5.6.1. Zunanji pogoji poslovanja

Slovenija je maja leta 2004 vstopila v Evropsko unijo kot država z derogacijo, za katero veljajo določila Pogodbe o ustanovitvi Evropske skupnosti, ki se nanašajo na ekonomsko unijo, ne pa tudi določila, ki urejajo monetarno unijo. Z vstopom v Evropsko unijo se je zavezala k uvedbi skupne evropske valute, to je evra. Pogoj za uvedbo evra je izpolnjevanje konvergenčnih kriterijev.

Slovenija bo evro predvidoma uvedla 1. januarja 2007 po scenariju velikega poka, kar pomeni, da bodo istega dne, ko bo evro postal tukajšnja denarna enota, evro kovanci in evro bankovci postali tudi zakonito plačilno sredstvo. Slovenija bo morala zaradi uvedbe evra poseči tudi v zakonodajo. Odločila se je, da bo poleg izdaje abstraktnega krovnega zakona izvedla tudi manjše vsebinske spremembe v posameznih zakonih, in sicer s pretvorbo zneskov zapisanih v nacionalni valuti v zneske zapisane v evrih. Po dopolnjenem načrtu Vlade RS in Banke Slovenije zajema seznam sprememb in dopolnitev zlasti naslednje predpise: Zakon o Banki Slovenije, Zakon o plačilnem prometu, Zakon o davku na izplačane plače, Zakon o prekrških, Zakon o finančnih zavarovanjih in Zakon o gospodarskih družbah. V zaključni fazi je izdelava Zakona o uvedbi evra, ki bo določal vsebino postopkov uvajanja evra, ki so v nacionalni pristojnosti.

V letu 2005 je bil sprejet Zakon o dvojnem označevanju cen v tolarjih in evrih¹⁴, ki ureja označevanje cen blaga in storitev, ki jih podjetja ponujajo potrošnikom v času uvajanja evra kot zakonitega plačilnega sredstva v Republiki Sloveniji. Od 1. marca leta 2006, ko velja obdobje informativnega dvojnega označevanja cen in ki se bo končalo na dan določitve tečaja zamenjave, je bilo potrebno prodajne cene označiti tudi v evrih. Preračun je bil narejen po centralnem paritetnem tečaju. Z začetkom obdobja dvojnega označevanja cen, ki je predvideno v drugi polovici leta, bo potrebno pri preračunu nacionalne valute v evro uporabiti tečaj zamenjave. Po določitvi tečaja zamenjave bo dvojno označevanje trajalo še šest mesecev po uvedbi evra.

Glede na prihajajoče spremembe v poslovnem okolju in zakonodaji bo podjetje Elektro Ljubljana v letu 2006 izvajalo vse potrebne aktivnosti za učinkovito prilagoditev svojega poslovanja novim zahtevam in okoliščinam.

V letu 2007 se bo s popolnim odprtjem trga električne energije tudi za gospodinjstva odjemalce končala preobrazba energetskega sektorja tako v EU kot pri nas. Vlada namerava že v letu 2006 v celoti prilagoditi energetske politike države energetske politiki Evropske unije.

¹⁴ Uradni list Republike Slovenije, št. 101/05.

Hkrati bo Vlada še naprej upoštevala nacionalne interese, kot so zanesljivost oskrbe z energijo in čim večja neodvisnost države od električne energije iz tujine. Organiziranost energetskega sektorja bo tako upoštevala evropske usmeritve, ki temeljijo na nacionalnih konceptih in interesih ob upoštevanju socialnega sporazuma.

5.6.2. Poslovni rezultat

Elektro Ljubljana d.d. je poslovno leto 2005 zaključil z dobičkom v višini **1.784,5** mio SIT, ki je bil v primerjavi z načrti boljši za 1,4 milijarde SIT.

V letu 2005 je Elektro Ljubljana d.d. ustvaril za 64.720,8 mio SIT **celotnih prihodkov**, ki so bili od načrtovanih višji za 0,6 %, od doseženih v letu 2004 pa nižji za 1,2 %.

Prihodki iz poslovanja predstavljajo 99,7 % vseh prihodkov podjetja. Največji delež v strukturi prihodkov iz poslovanja imajo prihodki od prodaje električne energije (51 %) in prihodki iz naslova uporabe distribucijskega omrežja (40,5 %).

Prihodki od prodaje električne energije so v letu 2005 dosegli 32.900,5 mio SIT in so bili za 2,8 % nižji od planiranih. V primerjavi z realizacijo predhodnega leta so bili nižji za 5,7 %.

Prihodki od storitev dostopa do omrežja so bili v letu 2005 realizirani v višini 26.118,5 mio SIT in so bili zaradi višje porabe višji od planiranih za 3 %, od doseženih v letu 2004 pa za 3,2 %.

V letu 2005 je Elektro Ljubljana d.d. prejel za 703,5 mio SIT *subvencij* za prevzem električne energije od kvalificiranih proizvajalcev (vključno s premijami za njihovo lastno rabo električne energije). Subvencije so bile nižje od planiranih za 12,6 % in od realiziranih v predhodnem letu za 8,1 %.

Prihodki od prodaje ostalih storitev in materiala obsegajo predvsem izvedbo storitev za zunanje naročnike in imajo v strukturi poslovnih prihodkov 2,9-odstotni delež. V letu 2005 so bili realizirani v višini 1.894,7 mio SIT in so načrtovane presegli za 39,6 %, realizacijo predhodnega leta pa za 27,1 %.

Prihodki iz naslova izvajanja lastnih investicij imajo v prihodkih iz poslovanja 3,9-odstotni delež. V letu 2005 so znašali 2.538,9 mio SIT in so bili zaradi večje lastne izvedbe investicij za 0,8 % višji kot v predhodnem letu.

Odprava dolgoročnih rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev, sredstev povprečnih stroškov priključevanja in

soudeležbe je znašala 200,7 mio SIT, kar je v primerjavi z načrtom višje za 0,3 %, glede na predhodno leto pa za 20,8 %.

Prevrednotovalni poslovni prihodki so v letu 2005 znašali 165,3 mio SIT in so bili 14 % višji v primerjavi s planom in 171,9 % višji glede na leto 2004.

Finančni prihodki so v letu 2005 znašali 109,1 mio SIT in so načrtovane presegli za 72,2 %, od doseženih v predhodnem letu pa so bili nižji za 0,7 %.

Izredni prihodki so v letu 2005 znašali 89,5 mio SIT. V primerjavi z načrtovanimi so bili nižji za 11,4 %, glede na realizirane v predhodnem letu pa za 58,7 %.

Celotni odhodki podjetja so v letu 2005 znašali 62.936,3 mio SIT in so bili od načrtovanih nižji za 1,6 %, od doseženih v letu 2004 pa za 0,9 %.

V strukturi **odhodkov iz poslovanja**, ki predstavljajo 99,4 % vseh odhodkov podjetja, imajo največji delež stroški nakupa električne energije (53,9 %) in stroški dostopa do omrežja (19,9 %).

Stroški nakupa električne energije so v letu 2005 znašali 33.703,2 mio SIT in so bili zaradi nižjih količin in nižje povprečne nabavne cene v primerjavi z načrtovanimi nižji za 4,6 %, glede na predhodno leto pa so bili nižji za 5,1 %.

Stroški dostopa do omrežja obsegajo del omrežnine za uporabo prenosnega omrežja, del omrežnine za sistemske storitve, dodatek za prednostno dispečiranje, dodatek za delovanje Javne agencije RS za energijo in dodatek za evidentiranje pogodb na organiziranem trgu z električno energijo. V letu 2005 so dosegli 12.467,9 mio SIT in so bili zaradi višje porabe za 1,9 % višji od načrtovanih, glede na predhodno leto pa so bili višji za 3,8 %.

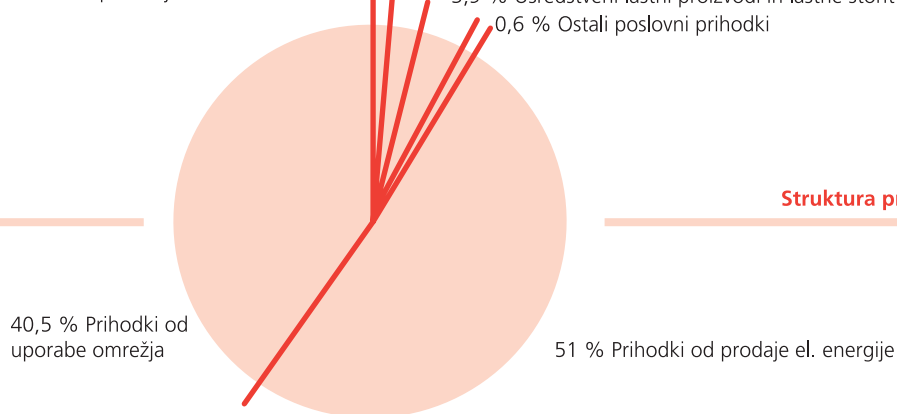
Ostali stroški materiala in storitev predstavljajo 9,1 % odhodkov iz poslovanja podjetja. V letu 2005 so bili realizirani v višini 5.696,6 mio SIT. V primerjavi z načrtovanimi so bili za 0,8 % višji, realizacijo v predhodnem letu pa so presegli za 3,3 %.

Stroški dela so v letu 2005 znašali 5.830,2 mio SIT in so imeli v strukturi poslovnih odhodkov 9,3-odstotni delež. V primerjavi z načrtovanimi so bili višji za 7,7 %, dosežene v letu 2004 pa so presegli za 12,1 %. Preseganje stroškov dela je posledica povečanja števila zaposlenih, dviga plač na podlagi dogovora o politiki plač v zasebnem sektorju in nove podjetniške kolektivne pogodbe.

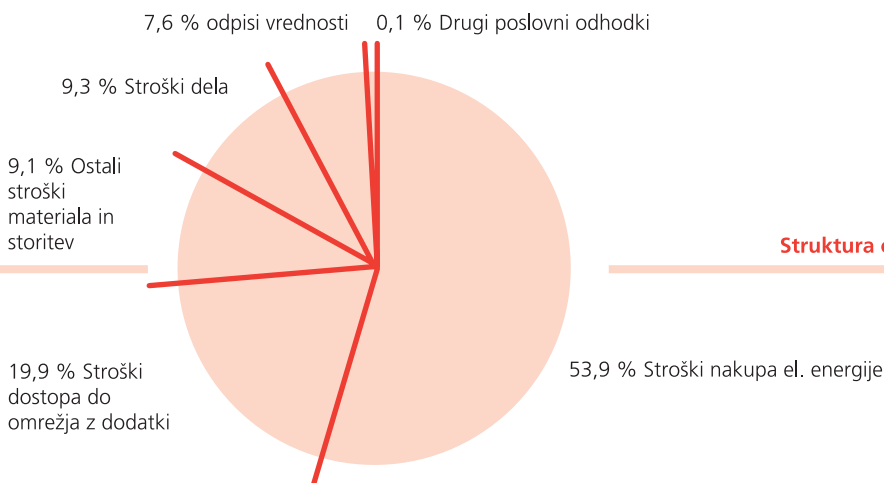
Odpisi vrednosti so s 7,6-odstotnim deležem v odhodkih iz poslovanja v letu 2005 znašali 4.775 mio SIT, od tega amortizacija 4.638 mio SIT, ter prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih 48,6 mio SIT in pri obratnih sredstvih 88,4 mio SIT. V primerjavi z načrtovanimi odpisi so bili višji za 1,6 %, glede na odpise v predhodnem letu pa za 0,6 %.

Drugi poslovni odhodki, ki so bili v letu 2005 realizirani v višini 65,1 mio SIT, so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 11,1 %, od doseženih v predhodnem letu pa za 2,7 %, kar je posledica znižanja števila štipendistov.

1,1 % Subvencije za prevzem el. energije od kvalif. proizvaj. 2,9 % Prihodki od prodaje ostalih storitev in materiala 3,9 % Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve 0,6 % Ostali poslovni prihodki



Struktura prihodkov iz poslovanja v letu 2005



Struktura odhodkov iz poslovanja v letu 2005

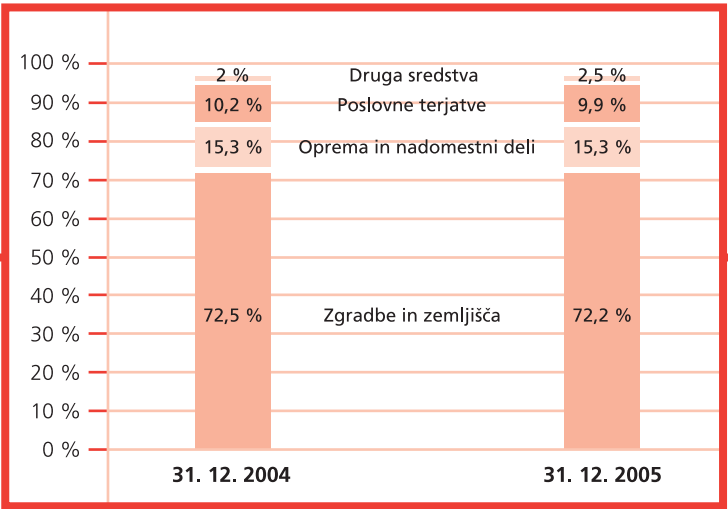
Največji del **finančnih odhodkov**, ki so v letu 2005 znašali 363,1 mio SIT, predstavljajo stroški obresti podjetja za najete kredite (80,8 %). Zaradi nižjih obrestnih mer najetih posojil so bili finančni odhodki nižji od načrtovanih za 28,7 %, od realiziranih v letu 2004 pa za 12,6 %.

Izredni odhodki so v letu 2005 znašali 35,2 mio SIT in so bili od doseženih v letu 2004 nižji za 3,1 mio SIT, zaradi višjih izplačil odškodnin, kot so bile načrtovane, pa so bili za 9,1 mio SIT višji od načrtovanih.

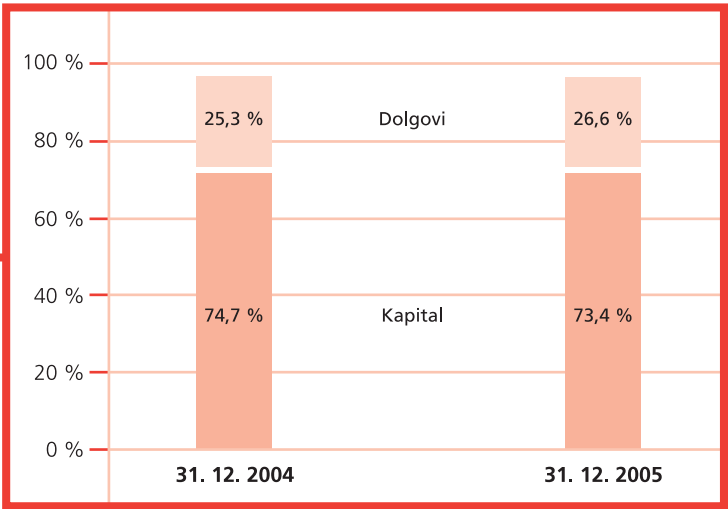
5.6.3. Premoženjsko finančno stanje

Bilančna vsota Elektra Ljubljana d.d. je v letu 2005 znašala 84.709,2 mio SIT in se je v primerjavi s predhodnim letom povečala za 3,4 %.

Struktura sredstev družbe



Struktura virov sredstev družbe



V strukturi sredstev podjetja imajo največji delež osnovna sredstva podjetja (87,8 %), ki so se v primerjavi s predhodnim letom zaradi večjih investicij povečala za 3,1 %. Sestava sredstev podjetja je razvidna iz osnovnih kazalnikov stanja investiranja (Tabela 1).

Tabela 1: Kazalniki stanja investiranja

	2001	2002	2003	2004	2005
1. Stopnja osnovnosti investiranja = osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti) / sredstva	0,900	0,881	0,883	0,881	0,878
2. Stopnja finančnosti investiranja = vsota dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb / sredstva	0,005	0,010	0,010	0,011	0,011
3. Stopnja dolgoročnosti investiranja = vsota osnovnih sredstev (po neodpisani vrednosti), dolgoročnih finančnih naložb in dolgoročnih poslovnih terjatev / sredstva	0,906	0,892	0,894	0,892	0,890

Delež osnovnih sredstev v celotnih sredstvih podjetja se je leta 2002 v primerjavi s predhodnim letom zmanjšal zaradi izločitve lastnih malih hidroelektrarn v samostojno podjetje, kar se posledično odraža v povečanju finančnih naložb podjetja.

Stopnja dolgoročnosti investiranja se v proučevanem obdobju zmanjšuje, povečuje pa se delež kratkoročnih sredstev podjetja. V okviru kratkoročnih sredstev se najbolj povečujejo zaloge in kratkoročne poslovne terjatve.

Kapital predstavlja v strukturi virov sredstev 73,4 % in se je v primerjavi s predhodnim letom povečal za 1,5 %. Delež kapitala v bilančni vsoti se je zmanjšal zaradi povečanja dolgoročnih rezervacij iz naslova povprečnih stroškov priključevanja in sredstev soudeležbe pri financiranju investicij. Sestava virov sredstev je razvidna iz osnovnih kazalnikov stanja financiranja (Tabela 2).

Za potrebe financiranja načrtovanih investicij je bilo najeto 1.200 mio SIT dolgoročnih investicijskih kreditov. Načrtovano zadolžitev za potrebe financiranja investicij smo realizirali 61-odstotno, kar je deloma odraz manjše realizacije investicij od planirane in deloma višjih virov iz naslova sofinanciranja.

Celotna dolgoročna zadolžitev je bila v letu 2005 glede na oceno zadolžitve, ki jo je podjetje dolžno vsako letno prijaviti Ministrstvu za finance, realizirana 100-odstotno.

Elektro Ljubljana d.d. z dolgoročnimi viri pokriva 94,6 % dolgoročnih sredstev družbe. S kapitalom financira 83,5 % osnovnih sredstev. Financiranje kratkoročnih sredstev iz kratkoročnih obveznosti do virov sredstev oz. plačilna sposobnost družbe je razvidna iz koeficientov neposredne, pospešene in kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti, ki so se razen koeficienta neposredne pokritosti leta 2005 glede na leto 2004 nekoliko izboljšali (Tabela 3).

Tabela 2: Kazalniki stanja financiranja

	2001	2002	2003	2004	2005
1. Stopnja lastniškosti financiranja = kapital / obveznosti do virov sredstev	0,785	0,764	0,757	0,747	0,734
2. Stopnja dolgoročnosti financiranja = vsota kapitala, dolgoročnih dolgov in dolgoročnih rezervacij / obveznosti do virov sredstev	0,864	0,830	0,824	0,827	0,841

Likvidnostne težave, ki nastajajo kot posledica cenovnega neskladja med nakupno in prodajno ceno električne energije za potrebe tarifnih odjemalcev, je Elektro Ljubljana reševal s pomočjo dolgoročnih likvidnostnih kreditov. Tako sta bila najeta dva dolgoročna kredita za potrebe opravljanja gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem, v skupni višini 1.700 mio SIT.

Cene za nakup električne energije za potrebe upravičenih odjemalcev sezonsko nihajo, tako da prodaja v zimskih mesecih likvidnostno ne more slediti stroškom nakupa. Za financiranje negativnega vpliva sezone narave nakupa električne energije smo v letu 2005 najeli 500 mio SIT dolgoročnega kredita za potrebe tržne dejavnosti prodaja električne energije upravičenim odjemalcem.

Tabela 3: Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja

	2001	2002	2003	2004	2005
1. Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev = kapital / osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti)	0,872	0,867	0,857	0,849	0,835
2. Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient) = likvidna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,052	0,034	0,008	0,010	0,001
3. Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient) = vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev / kratkoročne obveznosti	0,655	0,601	0,570	0,597	0,624
4. Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient) = kratkoročna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,695	0,633	0,602	0,625	0,666

Kazalniki gospodarnosti podjetja v letih 2001-2005 (Tabela 4).

Tabela 4: Kazalniki gospodarnosti

	2001	2002	2003	2004	2005
1. Koeficient gospodarnosti poslovanja = poslovni prihodki / poslovni odhodki	0,660	1,001	1,024	1,034	1,032
2. Koeficient celotne gospodarnosti = prihodki / odhodki	0,666	0,991	1,011	1,031	1,028

Izjemno slabi pokazatelji gospodarnosti v letu 2001 so posledica izvedene cenitve osnovnih sredstev podjetja, ki se je odrazila na zmanjšanju neodpisane vrednosti osnovnih sredstev in na slabšem poslovnem rezultatu podjetja za 25 milijard tolarjev. Koeficient celotne gospodarnosti v primeru izločitve učinka prevrednotenja sredstev podjetja za leto 2001 znaša 0,981.

Kazalniki dobičkonosnosti izkazujejo enako sliko kot kazalniki gospodarnosti, pri čemer pa je potrebno poudariti, da je družba iz bilančnega dobička v letu 2004 prvič izplačala dividende, in sicer 8,53 SIT bruto na delnico, v letu 2005 pa je bila dividenda 24 SIT (Tabela 5).

Tabela 5: Kazalniki dobičkonosnosti

	2001	2002	2003	2004	2005
1. Čista dobičkonosnost prihodkov = čisti poslovni izid / čisti prihodki od prodaje	-0,533	-0,010	0,012	0,032	0,029
2. Koeficient čiste donosnosti sredstev = čisti poslovni izid / povprečna sredstva	-0,302	-0,007	0,009	0,025	0,021
3. Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala = čisti poslovni izid v poslovnem letu / povprečni kapital (brez čistega poslovnega izida proučevanega leta)	-0,315	-0,009	0,012	0,034	0,029
4. Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala = izplačane dividende v poslovnem letu / povprečni osnovni kapital	0,000	0,000	0,000	0,009	0,024

Kazalniki donosnosti nam povejo, da je družba v letu 2005 na 100 SIT prihodkov od prodaje ustvarila 2,9 SIT dobička, na 100 SIT sredstev 2,1 SIT dobička in na 100 SIT kapitala 2,9 SIT dobička.

5.6.4. Upravljanje s tveganji

Elektro Ljubljana je pri svojem poslovanju na področju prodaje električne energije upravičenim odjemalcem izpostavljen različnim tveganjem, ki jih redno spremlja in sprejema ustrezne ukrepe, s katerimi jih obvladuje. Tako zagotavlja stabilno poslovanje in doseganje zastavljenih ciljev.

POSLOVNA TVEGANJA so tista, ki vplivajo na sposobnost zagotavljanja učinkovitega in konkurenčnega poslovanja podjetja:

- *Količinska tveganja*, ki se pojavljajo pri prodaji električne energije upravičenim odjemalcem, so posledica spremembe odjema posameznih članov bilančne podskupine zaradi tehnoloških ali tržnih zahtev. Posledica teh tveganj je napačna količina kupljene električne energije in posledično oportunistna izguba zaradi slabših pogojev nakupa. Ta tveganja obvladujemo s sodelovanjem večjih članov bilančne podskupine pri napovedi njihovega odjema ter obračuna stroškov napačne napovedi. Pri manjših članih bilančne skupine se ti stroški vračunajo v končno ceno električne energije.
- *Cenovna tveganja* so povezana z rastočimi cenami električne energije na veleprodajnih trgih. Zavarovanje pred temi tveganji se izvede z ustrezno cenovno politiko in z usklajeno ročnostjo prodajnih in nakupnih pogodb, ki deloma omejuje tudi količinska tveganja.
- *Operativna tveganja* so povezana s človeškim dejavnikom in z možnostjo nepravilnega delovanja informacijskih sistemov. Obvladujemo jih s primerno kadrovske zasledbo, izobraževanjem, uvajanjem sodobnih in povezanih informacijskih rešitev.

Finančnim tveganjem je družba posvečala veliko pozornosti in skušala tudi s pomočjo njihovega obvladovanja dosegati zastavljene cilje. Z zmanjševanjem izpostavljenosti tveganjem dosegamo stabilnejše poslovanje, dolgoročno plačilno sposobnost in obvladovanje finančnih odhodkov v zastavljenih okvirih.

FINANČNA TVEGANJA so tveganja, ki izvirajo iz finančnih transakcij podjetja:

- *Kreditna tveganja* nastajajo zaradi nepravočasnega poravnavanja obveznosti poslovnih partnerjev, ki so na področju dobave elek-

trične energije segmentirani v različne odjemne skupine. Na tej podlagi smo v letu 2005 naredili natančen popis procesa izterjave neplačnikov z definiranjem odgovornosti in nalog posameznih organizacijskih enot znotraj podjetja. Učinkovitost izterjave je odvisna od tekočega in sistematičnega spremljanja finančnega stanja neplačnikov in preverjanja njihovih bonitet. Pri najbolj problematičnih kupcih smo uporabili tudi izvršilne predloge. Kljub vsemu se je bilo zaradi plačilne nediscipline nemogoče izogniti prijavam terjatev v postopkih prisilnih poravnav in stečajev. Za nepravočasno poravnavanje obveznosti poslovnih partnerjev zaračunavamo zamudne obresti. V Elektru Ljubljana ocenjujemo, da je izpostavljenost kreditnemu tveganju zmerina in se je s sistematičnim in procesnim pristopom v letu 2005 zmanjšala.

- *Likvidnostno tveganje* je v soodvisnosti s kreditnim tveganjem. Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju obvladujemo s kratkoročnim in dolgoročnim načrtovanjem denarnih tokov. Neusklajenost med prilivi in odlivi je v preteklih letih močno vplivala na tveganje in se je v letošnjem letu z aktivnim pristopom usklajevanja odlivov s prilivi stabilizirala. S sistematičnim spremljanjem denarnih tokov smo omogočili prilagodljivost odlivov glede na predvidene pritoke, omogočanje pravočasnih črpanj premostitvenih kreditov in natančno načrtovanje dinamike najema dolgoročnih (investicijskih) kreditov. Hkrati se poslužujemo odobrenih kreditnih linij po načelu tekočega računa.
- *Valutnim tveganjem* smo nekoliko izpostavljeni zaradi najemanja kreditov nominiranih v tuji valuti, in sicer v evrih in švicarskih frankih. Zaradi vključitve Slovenije v mehanizem valutnih tečajev ERM 2 se je tečaj evra stabiliziral oz. je celo padal. V odvisnosti od evra se je gibal tudi švicarski frank, prav tako pa je bilo možno nihanja predvideti. Izpostavljenost valutnemu tveganju se je uravnavala z najemom tolarskih kreditov s fiksno obrestno mero in z možnostjo predčasnih vračil kreditov brez dodatnih stroškov v primeru neugodnih valutnih gibanj.
- *Obrestnim tveganjem* smo se izognili z najemanjem kreditov po postopkih zbiranja najugodnejše ponudbe po metodi najnižjih skupnih stroškov najetih kreditov. Obrestne mere so skozi vse leto močno padale. Zaradi tega se nismo posluževali drugih instrumentov varovanja obrestnega tveganja kot sledili politiki striktnega zmanjševanja obrestnih mer pri že obstoječih kakor tudi pri novih zadolžitvah. Tako ocenjujemo izpostavljenost obrestnim tveganjem kot nizko.

5.7. Investicije

Investicijska vlaganja Elektra Ljubljana so v letu 2005 znašala 6.518,4 mio SIT in so bila glede na načrtovana vlaganja za leto 2005 v višini 7.664,5 mio SIT nižja za 1.146,1 mio SIT oz. za 15 %.

V primerjavi z letom 2004 so bile investicije nižje za 584,7 mio SIT oz. za 8,2 %, razmerja med distribucijskimi skupinami so se delno spremenila v korist "Distribucijskih naprav in dokumentacije" in ostalih vlaganj na račun "Distribucijskega omrežja", kar je posledica zastojev pri izgradnji objektov "Omrežja VN".

Investicijska skupina	Plan 2005		Real. 2005		Indeks R05/P05
	(v 000 SIT)	%	(v 000 SIT)	%	
A. Distribucijsko omrežje	5.624.500	73,4	4.631.276	71,0	82,3
A1. Objekti VN	1.670.000		1.046.532		62,7
A2. Osnovni vodi	1.065.000		450.027		42,3
A3. Distribucijski energetske sklopi	345.000		186.744		54,1
A4. Distribucijske TK zveze	291.000		261.343		89,8
A5. Distribucijsko omrežje SN in NN	2.253.500		2.686.630		119,2
B. Distribucijske naprave	1.011.900	13,2	1.149.213	17,6	113,6
C. Ostala vlaganja	1.028.100	13,4	737.906	11,3	71,8
Skupaj	7.664,500	100,0	6.518.394	100,00	85,0

Največji del vlaganj se kljub nekaj slabši realizaciji nanaša na osnovno dejavnost družbe Elektro Ljubljana, to je na distribucijo električne energije. Tako je bilo 89 % oz. 5.780 mio SIT vseh vlaganj realiziranih na distribucijskem omrežju in distribucijskih napravah, 11 % oz. 738 mio SIT pa na ostalih vlaganjih, kjer so vlaganja v absolutnem znesku sicer nekaj višja kot v preteklih letih, vendar še vedno v podobnih okvirih.

Glede na Plan investicij za leto 2005 je dosežena slabša realizacija od planirane na poglavjih Plana investicij A. Distribucijsko omrežje in C. Ostala vlaganja, več od načrtovanega pa smo realizirali na poglavju B. Distribucijske naprave in dokumentacija.

Realizirani obseg **omrežja VN**, ki obsega novogradnje, obnove ter rekonstrukcije objektov tipa razdelilne transformatorske postaje (RTP), razdelilne postaje (RP) in daljnovode (DV) 110 kV, je glede na potrjen Plan investicij za leto 2005 manjši. Realizacija dosega le 63 % sredstev planiranih v Planu investicij. Manjša realizirana vrednost omrežja VN glede na Plan investicij je posledica spremenjene dinamike izgradnje posameznih objektov RTP in RP glede na Plan investicij, ki je posledica daljših postopkov od planiranih pri pridobivanju upravne dokumentacije in zapletov pri izvedbi javnih naročil za te objekte.

Gre predvsem za premaknitev izgradnje RTP Litija in RTP Radeče iz leta 2005 v leto 2006, kar je posledica zamude pri pridobivanju upravne dokumentacije in zapletov pri izvedbi javnih naročil za dobavo primarne in sekundarne opreme, ki v letu 2005 tako sploh niso bila realizirana. Enako velja tudi za prehod na 20 kV napetostni nivo v RTP Polje, kjer je gradnja zaradi težav pri izvedbi javnih naročil ustavljena in prestavljena v leti 2006 in 2007, čeprav so bila gradbena dela dokončana že na polovici leta 2005.

V podpoglavju **distribucijski energetski sklopi** so bile v letu 2005 pomembne naslednje investicije: oprema za DCV Elektro Ljubljana, prilagoditev RTU na DCV in avtomatizacija SN omrežja. Pri tem se je tudi v letu 2005 v sklopu opreme za DCV Elektro Ljubljana nadaljevala realizacija projekta dobave tehnološke opreme za nov DCV, ki pa še ni stekla v skladu s pričakovanji, kar je imelo za posledico nerealizirana sredstva na tej postavki. Temu je sledila tudi nekaj slabša realizacija od planirane na postavki prilagoditve RTU na nov DCV, ker sta investiciji medsebojno odvisni. Vse naštetu in nekaj slabši rezultati od planiranih na postavki avtomatizacije SN omrežja dajo skupni rezultat, to je 54-odstotno realizacijo tega podpoglavja Plana investicij.

Na **distribucijskih TK zvezah**, katerih namen je popolna digitalizacija TK zvez s ciljem zagotoviti kakovosten prenos informacij do in med posameznimi objekti za potrebe tehničnega in poslovnega sistema znotraj družbe Elektro Ljubljana ter vključitev v sosednje sisteme zvez, kot so Eles, Informatika in ostala distribucijska podjetja, je bila dosežena realizacija malo pod planiranimi cilji. Tudi v tem primeru je slabša realizacija posledica zapletov pri oddaji javnih naročil za izvedbo planiranih investicij in njena dosežena stopnja je le 90 % planirane.

Fizični obseg realizacije **objektov distribucijskega omrežja SN in NN** je bil v primerjavi s planiranim sledeč:

- manj realiziranih SN vodov (62 km proti planiranim 101 km),
- manj transformatorskih postaj (73 proti planiranim 104),
- več realiziranih NN vodov (120 km proti planiranim 95 km),
- večja instalirana moč transformatorskih postaj (42.040 kVA proti planiranim 29.180 kVA) in
- več rekonstruiranih in obnovljenih SN vodov (36 km proti planiranim 22 km).

Naštete razlike pri realizaciji objektov distribucijskega omrežja SN in NN glede na Plan investicij so posledica vse zahtevnejših in daljših postopkov za pridobitev potrebnih gradbenih dovoljenj. Predvsem so dolgotrajni in zahtevni postopki pridobivanja služnosti za zemljišča, po katerih potekajo trase vodov. Na podlagi zahtev odjemalcev in investitorjev za izdajanje soglasij za priključitev pa ugotavljamo tudi spremembo trenda iz preteklih let, ko smo gradili veliko število transformatorskih postaj majhnih instaliranih moči predvsem za reševanje napetostnih razmer, zadnje čase pa manjše število transformatorskih postaj večjih in velikih instaliranih moči za napajanje stanovanjskih sosesk in obrtno-industrijskih con.

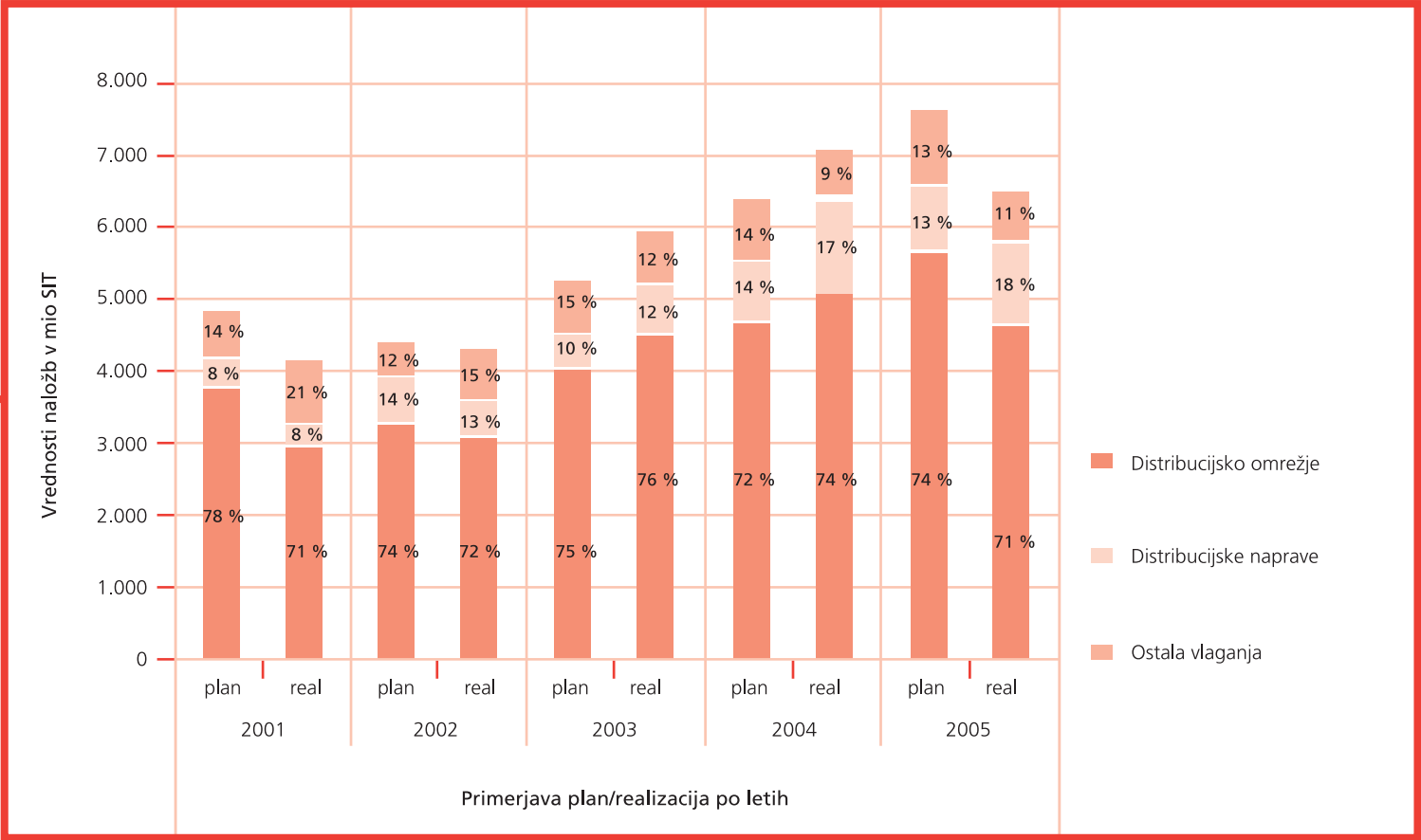
Na podpoglavju **distribucijske naprave in dokumentacija** je bil plan za leto 2005 presežen za 14 %. Več od planiranega je bilo realizirano na "merilnih napravah", ki so obsegale nakup merilne in komunikacijske opreme za upravičene in tarifne odjemalce, saj bi bili stroški vzdrževanja obstoječe opreme, zapadle v redno zamenjavo v skladu s podzakonskimi akti Zakona o meroslovju, višji od nakupa nove. Prav tako smo več od planiranega realizirali na "dokumentaciji", zaradi višjih zahtevkov lastnikov zemljišč za odškodnine za služnost za zemljišča, kjer bodo potekali naši vodi. Zaradi zastojev pri gradnji 110 kV objektov, pa je bila dobava energetskih transformatorjev predstavljena v leto 2006.

Slabša realizacija od planirane pri **ostalih vlaganjih** je posledica med letom spremenjene politike vlaganj v programsko opremo za prodajo električne energije, v obnovo poslovnih stavb in načina oddaje naročil za računalniško opremo.

Pregled realizacije investicij v obdobju 2001 do 2005:

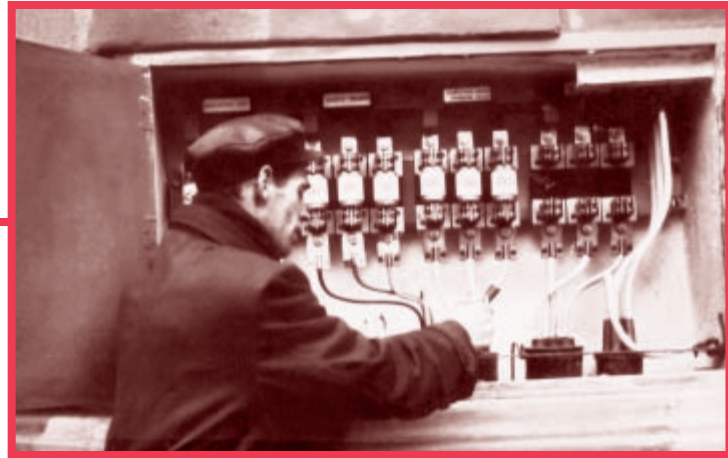
(v 000 SIT)

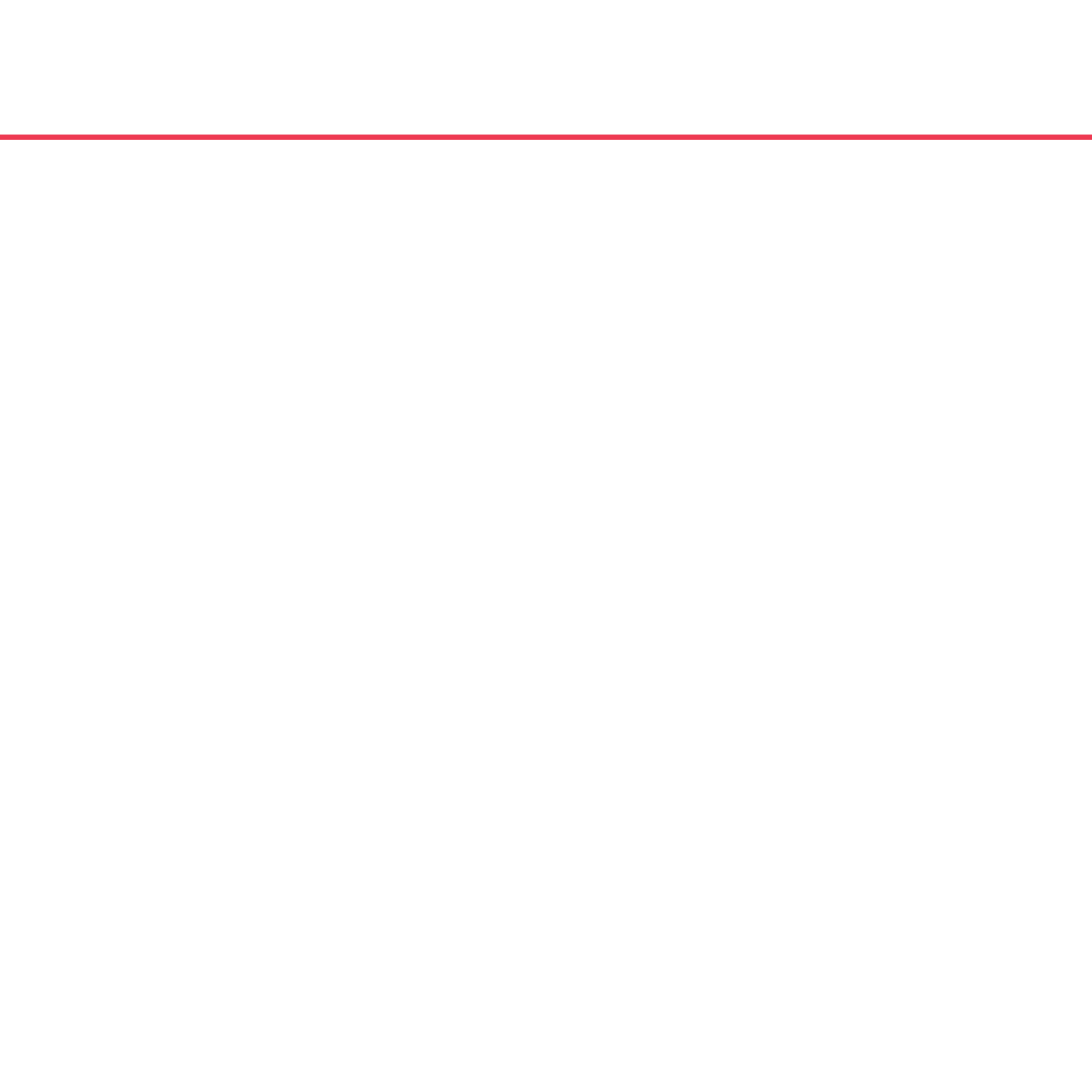
	2001	2002	2003	2004	2005
A. Distribucijsko omrežje	2.927.051	3.125.910	4.509.538	5.230.899	4.631.276
A1. Omrežje VN	351.354	478.870	427.808	1.053.904	1.046.532
A2. Osnovni vodi	482.879	274.490	474.936	567.664	450.027
A3. Distribucijski energetski sklopi	26.273	140.691	241.634	164.383	186.744
A4. Distribucijske TK zveze	408.714	279.083	874.268	628.238	261.343
A5. Distribucijsko omrežje SN in NN	1.657.831	1.952.776	2.490.892	2.816.710	2.686.630
B. Distribucijske naprave	334.367	573.966	713.362	1.231.710	1.149.213
C. Ostala vlaganja	870.000	669.011	692.069	640.512	737.906
INVESTICIJE - skupaj	4.131.418	4.368.887	5.914.969	7.103.120	6.518.394





Naj bo lač.
110 let elektrifikacije
1896-2006





INFORMACIJSKI SISTEM

6



Naj bo let
110 let elektrifikacije

Naše poslanstvo na področju informacijskih storitev v podjetju je, da **z izvajanjem celovite sistemske podpore prispevamo h kar največji učinkovitosti poslovne informatike v družbi.**

Naša vizija na tem področju pa je, da **z uporabo sodobnih informacijskih tehnologij ter lastnih in tujih znanj omogočimo družbi optimalno, varno in pregledno poslovanje ter kakovostno podporo odločanju.**

Srednjeročni strateški cilji podjetja na področju informacijskih storitev so:

- z vpeljavo in uporabo orodij podatkovnega skladišča dati vršnemu in srednjemu menedžmentu v roke močna orodja za spremljanje poslovanja in podporo pri odločanju,
- zagotavljati neprekinjenost informacijske podpore poslovnim procesom ter onemogočiti izgubo, odtujitev ali zlorabo podatkov in informacij,
- uvedba merljivih in nadzorljivih kazalcev uspešnosti izvajanja informacijske podpore,
- s pravočasnimi in premišljenimi investicijami v informacijsko opremo znižati stroške vzdrževanja,
- v sodelovanju z ostalimi javnimi podjetji distribucije in Informatiko d.d. identificirati nove procese, nastale kot posledica deregulacije trga električne energije in na tej podlagi izvesti preново skupnega integriranega informacijskega sistema.

Razvoj in posodabljanje informacijskega sistema

Skupni Integrirani informacijski sistem (IIS) vseh slovenskih elektrodistribucijskih podjetij razvijamo in vzdržujemo v sodelovanju z hčerinskim podjetjem Informatiko d.d. Maribor, kjer ima Elektro Ljubljana d.d. 28-odstotni lastniški delež. Obseg in dinamika dela na IIS sta določena v vsakoletni pogodbi med Elektrom Ljubljana d.d. in Informatiko d.d.

V letu 2005 moramo poleg rednega vzdrževanja in posodabljanja aplikacij še posebej omeniti intenzivno delo na **razvoju skladišča podatkov in direktorskega informacijskega** sistema. Predstavili in uvedli smo nekaj novih področij (pregled obračuna, baza tehničnih podatkov) ter izvedli dopolnitve obstoječih.

Prostorski informacijski sistem, ki je bil uveden lani, dopolnjujemo z novimi podatki in funkcijami. Projekt se seveda nadaljuje.

Dokončan je bil projekt **Zavarovalne škode**, ki bo omogočal optimalnejše spremljanje škod in povračil iz naslova zavarovanja.

Testirali smo sklop aplikacij DMS za podporo **brezpapirnemu poslovanju in elektronskemu arhiviranju** in enega od modulov tudi uspešno implementirali.

Dokončan je bil program Stanovanjski krediti.

Na področju zagotavljanja **varnosti podatkov in informacij** smo začeli vpeljevati gradnike standarda varovanja podatkov ISO 27001. Z uva-
janjem spletnih aplikacij za podporo odjemalcem podjetje uvaja elemente spletnega e-poslovanja tudi za najširše javnosti. Zato je ureditev varnega okolja, ki ne omogoča odtujitve oziroma zlorabe podatkov, bistvenega pomena za uspešno poslovanje. Pri zaščiti naših informacijskih omrežij pa že nekaj let z uporabo najsodobnejše programske opreme uspešno zagotavljamo varovanje omrežij pred vdori virusov in ostalih zlonamernih programov. V letu 2005 je bila imenovana posebna komisija pri GIZ, ki načrtuje izvedbo prenove integriranega informacijskega sistema.

Informacijska podpora poslovnim procesom

Večina poslovnih procesov v podjetju je podprtih tudi informacijsko. Uporabniki imajo možnost sodelovati s svojimi predlogi in potrebami pri sestavljanju vsakoletnega plana razvoja in dopolnitev Integriranega informacijskega sistema. V okviru razpoložljivih možnosti in glede na nujnost pa so bili realizirani tudi sprotni, nenačrtovani zahtevki, ki so nastali kot posledica zakonskih zahtev oziroma sprememb predpisov. V letu 2005 smo izvedli potrebne nakupe za posodobitev strežnikov ter namiznih in prenosnih računalnikov ter informacijskih omrežij. V ta namen je Elektro Ljubljana d.d. vložil 111 mio SIT. V sodelovanju s službo za varnost in zdravje pri delu pospešeno zamenjujemo klasične CRT ekrane s sodobnejšimi LCD. Posodobili oziroma na novo izvedli smo ožičenje informacijskega omrežja dela upravne stavbe in nekaterih manjših nadzorništav. Z Informatiko d.d. kot posrednikom smo sklenili licenčni pogodbi za legalno uporabo IBM in Microsoft PC programske opreme. Z začetkom obratovanja G-ethernet povezav preko lastnega optičnega omrežja se je močno izboljšala dostopnost in povečala zanesljivost delovanja IIS tudi na oddaljenejših lokacijah podjetja.

KAKOVOST

7



7.1. Sistem vodenja kakovosti

V Elektru Ljubljana d.d. so bili v okviru integriranega Sistema kakovosti v letu 2005 izvedeni naslednji programi:

- vzdrževanje Sistema vodenja kakovosti ISO 9001:2000,
- vzdrževanje Sistema ravnanja z okoljem ISO 14001:1997,
- obnovitev in dopolnitev ter pridobitev certifikata Sistema ravnanja z okoljem ISO 14001:2004,
- uvedba in vzdrževanje Sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu in pridobitev certifikata OHSAS 18001-1999,
- uvajanje Sistema varovanja informacij ISO 27001:2005.

Sistem kakovosti, v katerega so vključeni: Sistem vodenja kakovosti ISO 9001, Sistem ravnanja z okoljem ISO 14001, Sistem varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001 in Sistem varovanja informacij ISO 27001, tvori integrirano celoto in je osnova za pridobivanje tako imenovane Poslovne odličnosti v Sloveniji in EU.

Aktivnosti na sistemu vodenja kakovosti

Tekom leta je bila obdelana sedma verzija Poslovnika kakovosti, v katerega je bil vključen sistem upravljanja varovanja informacij. Poslovník smo dopolnili glede na novi standard ISO 14001:2004 s sistemom ravnanja z okoljem. V skladu s spremembami sistema ravnanja z okoljem in uvajanjem sistema upravljanja varovanja informacij je bilo dopolnjenih enajst organizacijskih predpisov. Z ustreznimi ukrepi in priporočili je bilo izvedenih 71 notranjih presoj po vseh organizacijskih enotah. S strani Slovenskega inštituta za kakovost in mero-slovje je bila izvršena tudi zunanja presoja sistema vodenja kakovosti, sistema ravnanja z okoljem in certifikacijska presoja sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu z ustreznimi priporočili.

Sistem vodenja kakovosti organizacijsko deluje v okviru Odbora za kakovost družbe, odborov za kakovost organizacijskih enot, predstavni-ka vodstva za kakovost, službe za kakovost ter notranjih in zunanjih presojevalcev. V okviru sistema vodenja kakovosti so zelo pomembni dejavniki v družbi, ki se redno spremljajo: stalne izboljšave, ocenjevanje dobaviteljev, zadovoljstvo odjemalcev, notranje kontrole kakovosti električne energije in storitev, poslovanje družbe, notranje presoje, poročila Svetov, odzivi javnosti, vodstveni pregled in kazalci uspeha organizacijskih enot in družbe.

V letu 2005 je prispelo s strani zaposlenih v obravnavo enajst pred-logov stalnih izboljšav, od katerih jih je bilo osem sprejetih za izvedbo. Izbrana je bila tudi najboljša stalna izboljšava za leto 2005. Na osnovi

14.552 faktur je bilo ocenjenih 782 dobaviteljev. Izvršena je bila an-keta o zadovoljstvu upravičenih in tarifnih odjemalcev. Analizirana in zbrana so bila poročila o notranjih in zunanjih presojah, notranjih kontrolah in uvedeni notranji nadzor procesov ter poročilo spremljan-ja odziva javnosti. Obravnavani so bili poslovni cilji OE in družbe ter poslovna poročila s kazalci uspeha OE in družbe. Izveden je bil tudi vodstveni pregled in dopolnjen Elaborat poslovnih procesov.

Aktivnosti na sistemu ravnanja z okoljem

Na Sistemu ravnanja z okoljem smo v letu 2005 izvajali program zahtev glede na izdajo novega standarda ISO 14001:2004. V ta namen smo prilagodili Poslovník kakovosti in določene Organizacijske pred-pise. Izvedli smo tudi izobraževanje članov Sveta in timov. Na pred-log Sveta za ravnanje z okoljem je Odbor za kakovost sprejel sedem programov, ki so se izvajali v letu 2005:

- stavbe in avtopromet,
- naprave in olje PCB,
- obvladovanje EMS,
- obvladovanje nivoja hrupa,
- odpadki v nadzorništvih,
- skladiščenje transformatorjev,
- planiranje in projektiranje.

Podatki o izvajanju teh programov so izdani v posebnem poročilu, ki je priloga letnemu poročilu družbe. Programi so bili ocenjeni na višino sredstev 97 mio SIT in realizirani 73-odstotno.

Organizacijska struktura Sistema ravnanja z okoljem deluje v sestavi: Svet, pooblaščenec, skrbnik, timi, služba za ravnanje z okoljem ter no-tranji in zunanji presojevalci sistema ravnanja z okoljem, ki so preko predstavnika vodstva povezani z Odborom za kakovost v družbi.

Aktivnosti na Sistemu vodenja varnosti in zdravja pri delu (VZD)

V organizacijsko strukturo Sistema vodenja kakovosti in Sistema ravnanja z okoljem je bila vključena organizacijska struktura varnosti in zdravja pri delu v sestavi: Svet, pooblaščenec, skrbnik, timi, služba za varnost in zdravje pri delu in notranji presojevalci Sistema varnosti in zdravja pri delu, ki so preko predstavnika vodstva v povezavi z od-borom za kakovost v družbi.

Na predlog Sveta za varnosti in zdravje pri delu je Odbor za kakovost sprejel osem programov, ki jih je podjetje izvajalo v letu 2005, in sicer:

- zmanjšanje tveganj pri delu na višini,
- nakup računalniških monitorjev,
- prisotnost v cestnem prometu,
- delo z motorno žago,
- delo v jaških,
- nastanek obloka v EE napravah,
- delo v bližini napetosti,
- delo z mehanizacijo in pomožno opremo.

Programi so bili ocenjeni na višino sredstev 102 mio SIT, a realizirani 69-odstotno. V aprilu tega leta je družba pridobila s strani SIQ certifikat OHSAS 18001:1999 pod oznako H8 in tekom leta izvajala navedene programe.

Aktivnosti na sistemu varovanja informacij

Od julija 2005 je posebna delovna skupina po izdelanem programu izvajala aktivnosti na uvedbi Sistema varovanja informacij v podjetju. Do konca leta 2005 smo uspeli realizirati naslednje dele programa oziroma projekta:

- izdelava sedme verzije Poslovnika kakovosti z integracijo varovanja informacij,
- izdelava treh Organizacijskih predpisov in enega Navodila za varovanje informacij,
- priprava izobraževanja za vodstvene kadre, za člane Sveta in tima ter notranje presojevalce sistema,
- izdaja pismenih imenovanj delavcem za člane Sveta in tima,
- izdelava osnutkov devetih programov za varovanje informacij.

V organizacijsko strukturo Sistema kakovosti je bila vključena organizacijska struktura varovanja informacij v sestavi: Svet, pooblaščenec, tim, služba za varovanje informacij in notranji presojevalci varovanja informacij, ki so preko predstavnika vodstva za kakovost v povezavi z Odborom za kakovost.

Na predlog Sveta za varovanje informacij je Odbor za kakovost sprejel devet programov, ki jih bo podjetje izvajalo v letu 2006.

7.2. Načrtovanje in razvoj

Osnovni elementi in cilji procesa načrtovanja in razvoja so postavljeni v Sistemu vodenja kakovosti in Elaboratu poslovnih procesov Elektra Ljubljana.

Proces načrtovanje in razvoj se je v letu 2005 odrazil v Planu razvoja 2005, kjer so opredeljeni razvojni projekti po posameznih organizacijskih enotah v naslednjih sklopih:

- poslovni načrti in strategija,
- elektroenergetske analize,
- študije načrtovanja omrežja in postrojev,
- načrtovanje tehnoloških sistemov,
- načrtovanje poslovnih sistemov.

Razvojni projekti v navedenih sklopih so bili za leto 2005 ocenjeni na višini 841 mio SIT.

Razvojni projekti potekajo na nivoju posameznih organizacijskih enot. Projekti pomembni za strateški razvoj podjetja potekajo na nivoju uprave družbe.

Poslovni načrti in strategija: Zaradi realizacije zahtev Energetskega zakona o ustanovitvi sistemskega operaterja in ločitvi od tržnih dejavnosti so pripravljane raziskave potekale v okviru naslednjih projektov:

- Projekt Reorganizacija Elektra Ljubljana d.d.*
V okviru tega projekta je bila izvedena analiza obstoječih dokumentov s področja reorganizacije podjetja, pregledani so bili poslovni procesi podjetja, izdelan osnutek terminskega plana prilagoditve poslovanja Elektra Ljubljana d.d. zakonodajnim zahtevam in razmejitev sistemskega operaterja distribucijskega omrežja (SODO) od ostalih dejavnosti.
- Projekt Koordinacija procesa reorganizacije Elektra Ljubljana d.d.*
Cilj tega projekta je oblikovanje naslednjega predloga organizacije podjetja z upoštevanjem zahtev Energetskega zakona, v smislu optimizacije poslovnih procesov in v smislu možnosti uvajanja novih tržnih produktov. Izveden je bil program razporeditve poslovnih procesov reguliranih dejavnosti med novim SODO-m in matičnim podjetjem za izvajanje reguliranih dejavnosti. Delo na projektu se nadaljuje v letu 2006.

Elektroenergetske analize elektrodistribucijskega omrežja so potekale skladno s potrebami vključitve novih objektov v omrežje.

Študije načrtovanja omrežja in postrojev so v tesni povezavi z razvojem in obratovanjem elektrodistribucijskega omrežja, elementi tega omrežja ter z oblikovanjem tehnične regulative in standardizacije. Te študije, ki jih izvajajo zunanje raziskovalne inštitucije v tesnem sodelovanju strokovnjakov družbe, so solidna podpora načrtovanju tehnoloških in poslovnih sistemov. Tehnološke študije v povezavi z omrežjem potekajo kontinuirano, v smislu razvoja poslovnih procesov pa je v teku pomembna študija Strateška analiza informacijskega sistema (IS) in opredelitev smernic za uravnotežen razvoj IS.

Načrtovanje tehnoloških sistemov: Pomembnejši projekti, ki so bili v večjem delu realizirani v tem letu, so: zajem in obdelava energetskih podatkov, stalni nadzor kakovosti električne energije, izgradnja merilnega centra, daljinski nadzor zaščitnih naprav, dograditev telekomunikacijskega centra vodenja; v teku pa je izgradnja distribucijskega centra vodenja (DCV).

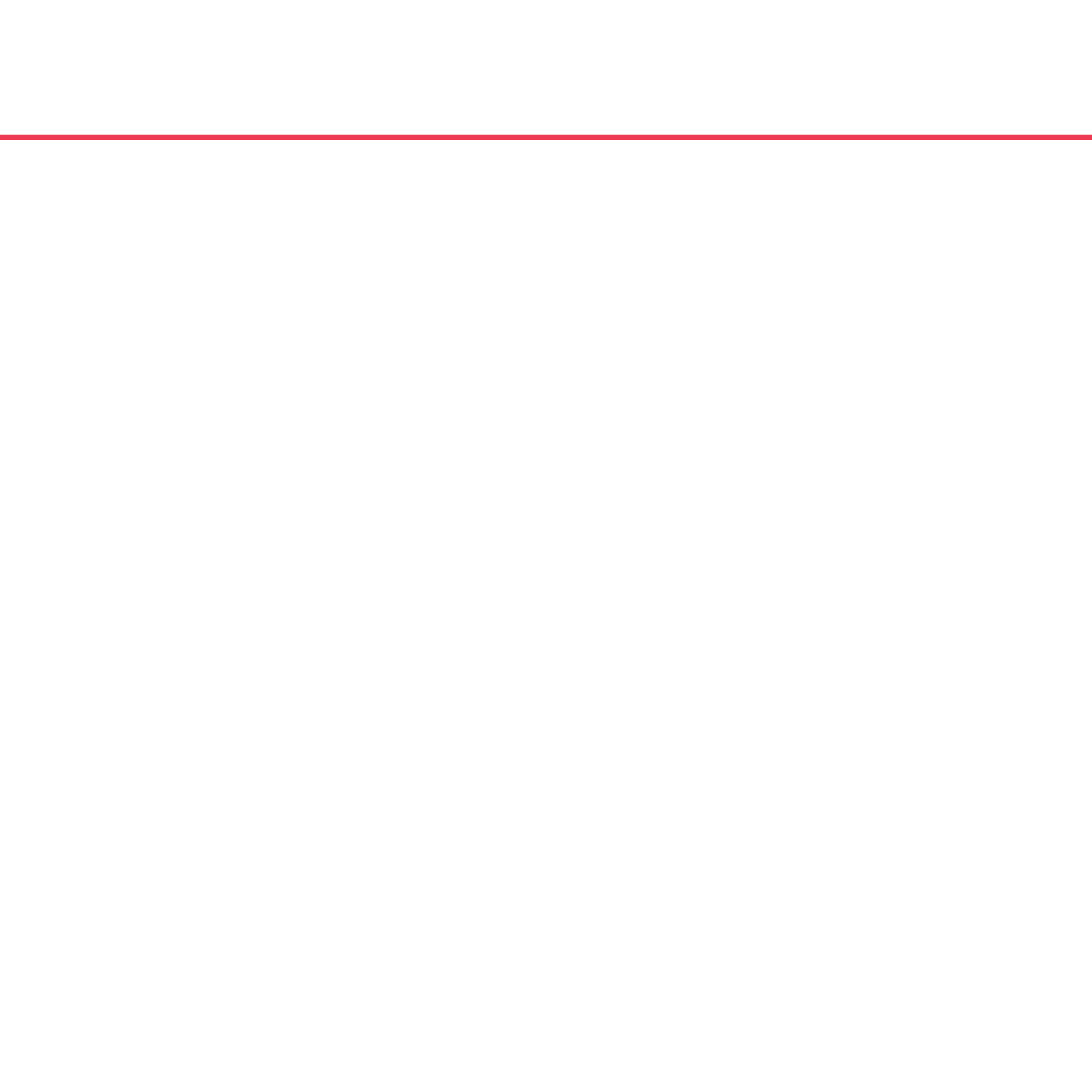
V okviru **načrtovanja razvoja poslovnih sistemov** je bilo težišče dela na projektih, ki so povezani s poslovanjem z uporabniki omrežja oziroma odjemalci električne energije v razmerah odpiranja trga električne energije za vse odjemalce.





110 let *Naj bo luč.* elektrifikacije
1896-2006





ZAPOSLENI

8



8.1. Struktura zaposlenih

V Elektru Ljubljana d.d. se zavedamo, da so zaposleni glavna konkurenčna prednost podjetja, saj je uspeh podjetja odvisen od znanja, odgovornosti, ustvarjalnosti in zadovoljstva vsakega izmed zaposlenih. Prizadevamo si za dvig izobrazbene ravni zaposlenih z različnimi oblikami izobraževanja in usposabljanja. Poudarek na izobraževanju je predvsem na področju elektrotehnike, varnosti in zdravja pri delu in poslovnih znanj. Na področju varnosti in zdravja pri delu s svojimi ukrepi vplivamo na kakovost dela, ohranitev zdravja in delovne zmožnosti in nenazadnje tudi zadovoljstva pri delu in motiviranosti za varno delo zaposlenih.

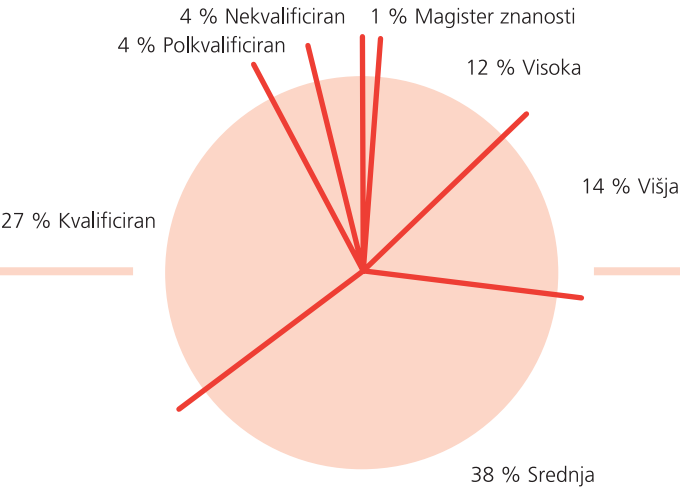
Ob koncu leta 2005 je bilo v Elektru Ljubljana d.d. zaposlenih 983 delavcev. Med letom smo zaposlili 42 delavcev (od tega 17 štipendistov), delovno razmerje pa je prenehalo 30 delavcem. Imamo 82 % moških in 18 % žensk, povprečna starost zaposlenih pa je 40 let.

Število zaposlenih po posameznih organizacijskih enotah je bilo naslednje:

Dejavnosti	31. 12. 2004		31. 12. 2005		Indeks 2005/2004	Razlika 2005-2004
	(št.zap.)	%	(št.zap.)	%		
Upravljanje distribucijskega omrežja	99	10,2	98	10,0	99,0	-1
Distribucija električne energije	435	44,8	441	44,9	101,4	6
Dobava električne energije tarifnim odjemalcem	62	6,4	64	6,5	103,2	2
REGULIRANE DEJAVNOSTI	596	61,4	603	61,3	101,2	7
Prodaja električne energije upravičenim odjemalcem	19	2,0	21	2,1	110,5	2
Inženiring	194	20,0	196	19,9	101,0	2
Telekomunikacijske storitve	7	0,7	7	0,7	100,0	0
TRŽNE DEJAVNOSTI	220	22,7	224	22,8	101,8	4
Skupne strokovne službe	155	16,0	156	15,9	100,6	1
SKUPAJ	971	100,0	983	100,0	101,2	12

Povprečna struktura zaposlenih po strokovni izobrazbi je bila naslednja:

Izobrazba	2004		2005		Indeks 2005/2004	Razlika 2005-2004
	(št.zap.)	%	(št.zap.)	%		
Magister znanosti	9	0,9	11	1,1	122,2	2
Visoka	111	11,6	121	12,4	109,0	10
Višja	127	13,2	134	13,7	105,5	7
Srednja	372	38,8	372	38,1	100,0	0
Kvalificiran	262	27,3	261	26,7	99,6	-1
Polkvalificiran	34	3,5	35	3,6	102,9	1
Nekvalificiran	45	4,7	43	4,4	95,6	-2
SKUPAJ	960	100,0	977	100,0	101,8	17



Povprečna kadrovska struktura po izobrazbi v letu 2005

V podjetju si prizadevamo z ustrezno štipendijsko politiko pridobivati ustrezen strokovni kader z namenom uspešnega nadomeščanja tistih, ki odhajajo v pokoj. Štipe distom omogočamo opravljanje obvezne šestmesečne prakse in počitniškega dela in jih tako uvajamo v bodoče delo. Štipe disti prejema jo tudi glasilo podjetja – Elektro novice, ki jim omogoča vpogled v dogajanja, tako na strokovnem kot na ostalih področjih.

Posebno pozornost posvečamo stalnemu izobraževanju, izpopolnjevanju in usposabljanju delavcev. Cilj izobraževanja v letu 2005 je bilo izobraževanje na področju elektrotehnike, poslovnega znanja ter varnosti in zdravja pri delu. Sledili smo novostim na področju zakonskih sprememb. Izobraževanja se je udeležilo 68,6 % zaposlenih, udeležili pa so se 1.372 izobraževalnih akcij (seminarji, tečaji ipd.), kar je za 35 % več kot v primerjavi z letom 2004. Za izobraževanje smo namenili 22.040 ur (od tega 17.196 ur v delovnem času), v povprečju

22,4 ur na zaposlenega. Skupno smo v izobraževanje vložili 92,6 mio SIT, od tega neposredno za kotizacije in šolnine 42,6 mio SIT, preostalo pa predstavljajo stroški odsotnosti z dela in materialni stroški. 29,8 % izobraževalnih akcij je bilo s področja varnosti in zdravja pri delu, 29,4 % s področja elektrotehnike, 22,7 % s področja računalništva, 14,2 % s področja poslovnih znanj in 3,9 % s področja tujih jezikov. Izrazitejši pozitiven trend smo opazili pri študiju ob delu, za katerega je močno poraslo zanimanje, kar je dodatno vplivalo na dvig izobražbene strukture zaposlenih.

Družba teži k temu, da bodo zaposleni motivirani za opravljanje nalog, uveljavitev svojega znanja in razvoj kariere. Prizadevali si bomo, da bomo stalno izboljševali pogoje za doseg te ciljev. Zavedamo se, da je kadrovanje in ravnanje z zaposlenimi ena bistvenih poslovnih funkcij, saj omogoča, da zaposleni s svojim znanjem tvorno prispevajo k uveljavitvi družbe na trgu in prispevajo k večji fleksibilnosti prenosa znanja v bodočih izzivih.

8.2. Skrb za varno delo

Uspešnost poslovanja podjetja zahteva od vodstva družbe, da poleg kakovosti dela zagotavlja tudi varnost na delovnih mestih, ohranjanje zdravja in delovne zmožnosti zaposlenih delavcev. S pridobitvijo standarda OHSAS 18001 se stanje na področju varnosti in zdravja pri delu počasi, vendar zanesljivo izboljšuje. Da lahko le od zdravega delavca pričakujemo, da bo v celoti uspešno opravljal svoje delo in s tem vplival tudi na prihodek podjetja, je bila misel, ki nas je pri delu službe varnosti in zdravja pri delu spremljala skozi vse leto.

Poučevanje in usposabljanje delavcev s področja varnosti in zdravja pri delu ter požarnega varstva je potekalo po programu usposabljanja, ki ga je pripravila služba varnosti in zdravja pri delu. Program usposabljanja je zajemal teoretično in praktično usposabljanje delavcev. Služba VZD je izvajala tudi dopolnilni program poučevanja delavcev, ki je potekal kontinuirano v sklopu poučevanja in preverjanja znanja iz varnosti in zdravja pri delu ter požarnega varstva za delavce, ki vodijo, nadzorujejo ali izvajajo dela na elektroenergetskih postrojih.

Služba VZD je aktivno sodelovala pri pripravi programov in izvedbi dodatnega funkcionalnega usposabljanja delavcev za naslednja področja usposabljanja:

- usposabljanje za varno delo na višini in reševanje (311 delavcev),
- usposabljanje vodilnih in vodstvenih delavcev (41 delavcev),
- usposabljanje za varno delo z avto dvigali in avto košarami (235 delavcev).

Osnovni namen zagotavljanja zdravstvenega varstva je preprečevanje obolenosti in zmanjševanje števila invalidnih delavcev. Posebne zdravstvene zahteve, ki jih morajo izpolnjevati delavci za izvajanje določenega dela, so določene v Izjavi o varnosti z oceno tveganja in v zdravstveni oceni tveganja za vsa delovna mesta. Zdravstvene zahteve so opredeljene na podlagi 16. člena Zakona o varnosti in zdravju pri delu (ZVZD)¹⁵, Pravilnika o preventivnih zdravstvenih pregledih delavcev¹⁶ in mnenja izbranega pooblaščenega zdravnika medicine dela.

Na osnovi usklajenega dela z izbranimi zdravniki medicine dela je služba VZD pripravila napotnice za obdobje zdravstvene preglede delavcev in napotila delavce na te preglede. V letu 2005 je bilo na usmerjenih obdobjnih preventivnih zdravstvenih pregledih 385 naših delavcev. Na osnovi poročil zdravnikov medicine dela je služba VZD seznanjala vodstvene delavce z zdravstvenim stanjem njihovih pregledanih delavcev.

¹⁵ Uradni list Republike Slovenije št. 56/1999, 64/2001, 73/2003.

¹⁶ Uradni list Republike Slovenije št. 87/2002, 29/2003.

V okviru zdravstvenega varstva zaposlenih je bilo v letu 2005 organizirano cepljenje delavcev po programu imunoprofilakse in kemo-profilakse (cepljenje proti gripi in cepljenje proti klopnemu meningoencefalitisu).

Glede na evidenco o pregledih sredstev za gašenje požarov je služba VZD organizirala po posameznih dislociranih enotah preglede hidrantnih omrežij in gasilnikov.

Na podlagi Zakona o varstvu okolja¹⁷ ter spremljajočih pravilnikov je služba VZD sodelovala pri sanaciji deponij ter skladiščenju ekološko nevarnih snovi. Izvedla je popis ekološko nevarnih snovi, ki se hranijo po skladiščih, izdelala ustrezne organizacijske predpise ter predlagala nabavo in uporabo samo tistih snovi, ki so za delavce manj škodljive pri njihovi uporabi. Služba VZD je sodelovala pri predlogu nabave ustreznih sredstev za hranjenje nevarnih snovi. Uporabo in ravnanje z nevarnimi snovi je služba VZD zagotovila po postopku, ki je opredeljen v 17. členu ZVZD, in pripravila ustrezna navodila za varno delo z nevarnimi snovmi.

Zakon o varnosti in zdravju pri delu določa vodenje evidence o poškodovanih delavcih. O vsaki poškodbi je služba VZD skladno z ZVZD obveščala pristojni inšpektorat za delo, s katerim je tudi sodelovala pri raziskavah težjih poškodb delavcev.

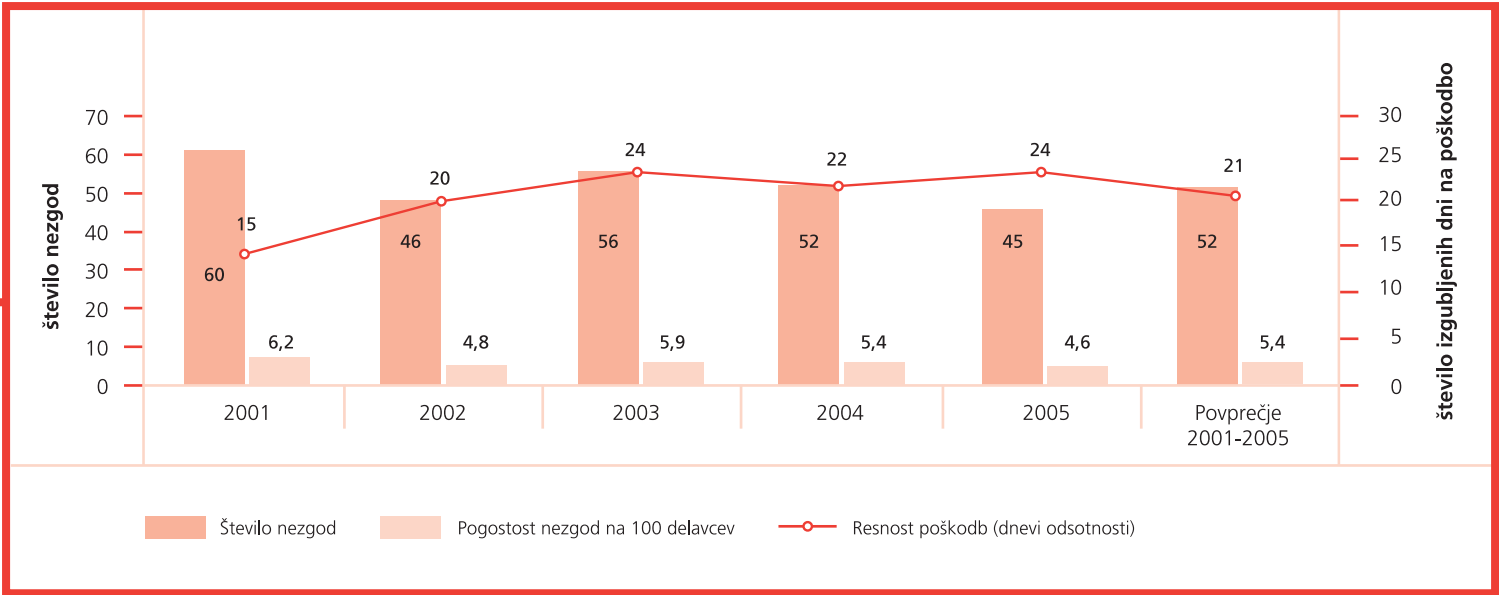
V letu 2005 je služba VZD evidentirala 47 nezgod pri delu, od tega jih je 45 zahtevalo bolniško odsotnost. Enajst nezgod se je pripetilo na poti na delo ali z dela. Od skupnega števila poškodb pri delu je bilo 35 lažjih nezgod in 10 težjih. Zaradi vseh nezgod pri delu je bilo izgubljenih 1.064 delovnih dni. Izvor nezgod pri delu je bil v 32 primerih mehanski in v dveh električni. Resnost poškodb, ki pomeni število izgubljenih dni na poškodbo, znaša 23,6 delovnega dne. Pogostost nezgod, ki pomeni število ponesrečencev na sto zaposlenih, je 4,6 zaposlenega delavca.

Analize posameznih nezgod kažejo na dejstvo, da prihaja pogosto do poškodb zaradi nesmotrnega načina dela, zaradi neuporabe osebnih varovalnih sredstev ali zaradi neupoštevanja predpisanih varovalnih ukrepov.

V skladu s sistemom vodenja varnosti in zdravja pri delu – OHSAS 18001 je služba VZD v letu 2005 vpeljala podrobne analize vseh nezgod, ki se dogajajo na delovnih mestih, skladno z OP 69 organizacijskim predpisom za pripravljenost in odziv na nezgode in izredne dogodke.

Bistvo analiz je zagotavljanje nenehnega izboljševanja sistema varnosti in zdravja pri delu in ne v iskanju krivcev.

Nezgode in resnost poškodb v obdobju 2001-2005



¹⁷ Uradni list Republike Slovenije št. 32/1993, 41/2004.

Za izvajanje nadzora nad izvajanjem predpisov in ukrepov o varnosti in zdravju pri delu so neposredno zadolženi delavci, ki so navedeni v 11. in 12. poglavju Izjave o varnosti z oceno tveganja.

V skladu z 19. členom ZVZD je služba VZD opravljala občasni nadzor nad izvajanjem ukrepov za varno delo. Služba VZD je na podlagi pooblastil zaostрила nadzor nad izvajanjem zahtevanih

varnostnih ukrepov pri gradnji, rekonstrukciji in vzdrževanju elektroenergetskih objektov ter delovnih in pomožnih prostorov. Posebna skrb je bila namenjena izvajanju del in upoštevanju Varnostnih pravil za delo na elektroenergetskih postrojih ter skladnost izvajanja del z Varstvenimi pravili za gradbeno-montažna dela.



Elektro Ljubljana sledi načelu družbene odgovornosti na različnih področjih svojega delovanja: skrbi za zaposlene, upokojene delavce in študente, varovanju okolja, denarni in materialni pomoči lokalni skupnosti, v obliki donacij in sponzorstev, pomoči izobraževalnim ustanovam in projektom, ustvarjalcem v umetnosti, skrbi za kulturno in tehnično dediščino.

Zavedanje družbene odgovornosti Elektra Ljubljana se zrcali predvsem v želji in usmeritvi k ustvarjanju in ohranjanju dolgoročnih odnosov, ki temeljijo na zaupanju, verodostojnosti, dojemljivosti, torej k doseganju medsebojnega razumevanja, osnovanega na resničnih in popolnih informacijah tako svojim zaposlenim kot vsem zunanjim javnostim, predvsem odjemalcem in kupcem ter okolju.

V skladu z zakonom o medijih in zakonom o dostopu do informacij javnega značaja Elektro Ljubljana kot javno podjetje skrbi za posredovanje resničnih, popolnih in pravočasnih informacij o vprašanih iz svojega delovnega področja posameznikom in pravnim osebam.

Elektro Ljubljana se zaveda pomena dobrih in korektnih odnosov s predstavniki medijev. Ob pomembnih dogodkih nastopa proaktivno in načrtno ter usmerjeno k svojim javnostim. Tako kot v preteklih letih je bila tudi za leto 2005 pripravljena vsebinska analiza medijskega pojavljanja delniške družbe. Rezultati raziskave so pokazali, da družba ustrezno in učinkovito vodi odnose z mediji in posredno z drugimi javnostmi.

Družba dobavlja električno energijo odjemalcem na področju 5.231 km² oziroma približno tretjini Slovenije. Prisotni smo v vsakem domu, ustanovah in podjetjih. Prav zato se posebej zavedamo svoje vpetosti v širše družbeno okolje, kar še povečuje našo družbeno odgovornost in skrb za prihodnost. V skladu s kriteriji družbe se zato odzivamo na potrebe lokalnih skupnosti in širšega okolja, v katerem delujemo. Donatorska in sponzorska sredstva namenjamo za različne humanitarne projekte, kulturne dogodke, izobraževanje – predvsem v elektroenergetski stroki in projekte usmerjene k racionalni rabi električne energije ter varstvu okolja.

Tako smo v letu 2005 med drugimi projekti kot donator za obdobje štirih let materialno in moralno podprli **Društvo za pomoč trpečim in bolnim Rdeči noski** v akciji obiskovanja klovnov zdravnikov bolnih otrok v bolnišnicah. Sponzorska sredstva smo namenili **Zavodu za gluhe in naglušne** za opremo učilnice za medijske tehnike. Del sredstev namenjenih poslovnim darilom smo v letu 2005 namenili **Društvu za pomoč prezgodaj rojenim otrokom** za sofinanciranje aparata za ultrazvok.

V lanskem marcu smo izvedli prvi kulturno-umetniški **Elektrin večer**. Temeljni namen projekta Elektrinih večerov je, da v okviru danih možnosti pomagamo pri promociji različnim še neuveljavljenim ustvarjalcem. V letu 2005 smo na skupaj šestih Elektrinih večerih izvedli dva literarna dogodka, dve slikarski razstavi, dva koncertna dogodka in predstavitev slovenskih vrhunskih alpinistov. Dogodkov so se udeležili naši zaposleni, naši upokojenci, poslovni partnerji in tudi širša lokalna javnost.

Za kakovostno praktično izobraževanje ter pedagoški pristop pri delu s študenti je 30. novembra Fakulteta za elektrotehniko podelila kolektivu Elektra Ljubljana **Vidmarjevo nagrado** za mentorje. Elektro Ljubljana posveča veliko pozornost prenosu znanja na mlajše generacije, zato nas je podeljena Vidmarjeva nagrada izredno razveselila in spodbudila k uspešnemu nadaljevanju dela.

Odjemalci Elektra Ljubljana imajo možnost dobiti informacije, posredovati pritožbe in reklamacije preko klicnega centra podjetja, osebno v informacijskih pisarnah družbe, na spletni strani in preko različnih elektronskih naslovov. Naj na tem mestu poudarimo, da so bile internetne strani podjetja v letu 2005 redno ažurirane.

V letu 2005 je izšlo devet številčk internega glasila **Elektro novice**, ki ga prejmejo vsi zaposleni in upokojeni sodelavci in sodelavke ter študenti podjetja. Več kot 70 promocijskih izvodov prejema različne pravne in fizične osebe. Vsem zaposlenim podjetja, ki imajo dostop do interneta, je omogočeno ažurno pregledovanje dnevnih objav v medijih na temo Elektro Ljubljana in slovensko elektrogospodarstvo. Elektro Ljubljana že od same ustanovitve finančno in moralno podpira delovanje Društva upokojencev Elektro Ljubljana in športnega društva, ki ima blizu 600 članov.

Tudi v prihodnje bo Elektro Ljubljana aktivno sledil načelu družbene odgovornosti in nadaljeval z vsemi že zastavljenimi projekti ter iskal nove priložnosti, da se javno izkaže kot družbeno odgovorna družba.

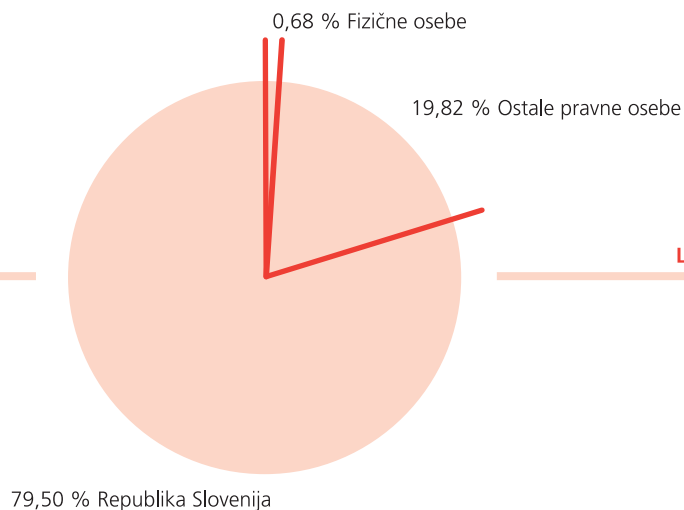


Javno podjetje Elektro Ljubljana je od 4. junija 1998 registrirano kot delniška družba. Osnovni kapital družbe je razdeljen na 39.160.286 prosto prenosljivih navadnih imenskih delnic z nominalno vrednostjo 1.000 tolarjev. Vse delnice so delnice serije G. Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. decembra 2005 znašala 1.586,69 SIT in je bila za 1,5 % višja kot leta 2004.

Ob koncu leta 2005 je imela družba Elektro Ljubljana skupno 1.071 delničarjev, od tega 53 pravnih in 1.018 fizičnih oseb. Število delničarjev se je leta 2005 v primerjavi s predhodnim letom zmanjšalo za 8 delničarjev.

Največji delničar družbe je Republika Slovenija z 79,5-odstotnim deležem, pet največjih delničarjev družbe pa je imelo skupaj v lasti 90,7 % vseh delnic:

5 največjih delničarjev na dan 31. 12. 2005	
Republika Slovenija	79,50 %
KD Holding d. d.	4,26 %
KS2 Naložbe, d. d.	2,85 %
VS Triglav Steber 1	2,63 %
KD ID, delniška ID, d. d.	1,46 %
	90,70 %



Lastniška struktura na dan 31. 12. 2005





110 let *Naj bo luč.* elektrifikacije
1896-2006





RAČUNOVODSKO POROČILO

11

Računovodski izkazi in neodvisno revizijsko mnenje
za leto, končano na dan 31. decembra 2005





Revizorjevo poročilo

Delničarjem družbe ELEKTRO LJUBLJANA d.d.

Revidirali smo priloženo bilanco stanja gospodarske družbe ELEKTRO LJUBLJANA d.d. na dan 31. decembra 2005 ter z njo povezane izkaz poslovnega izida, izkaz finančnega izida, izkaz gibanja kapitala in prilogo k računovodskim izkazom za tedaj končano leto. Pregledali smo tudi poslovno poročilo uprave. Za te računovodske izkaze in prilogo 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 primernega 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 in presojo vsebinske skladnosti poslovnega poročila z računovodskimi izkazi, ki so sestavni del letnega poročila. Prepričani smo, da je naša revizija primerna podlaga za naše mnenje.

Po našem mnenju so računovodski izkazi s prilogo iz prvega odstavka resnična in poštena slika finančnega stanja gospodarske družbe na dan 31. decembra 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.

Milena Škufca Šimnic, univ. dipl. prav.
pooblaščen revizor

Ljubljana, 3. maj 2006

KPMG SLOVENIJA,

podjetje za revidiranje, d.o.o.

Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.
pooblaščen revizor
partner, direktor

KPMG Slovenija, d.o.o.

Bilanca stanja na dan 31. decembra 2005

	Pojasnilo	31. 12. 2005	31. 12. 2004
		(v 000 SIT)	(v 000 SIT)
Sredstva			
Stalna sredstva:			
Neopredmetena dolgoročna sredstva	7.1.	242.521	219.922
Opredmetena osnovna sredstva	7.1.	74.172.541	71.945.529
Dolgoročne finančne naložbe	7.2.	949.540	868.446
Skupaj stalna sredstva		75.364.602	73.033.897
Gibljava sredstva:			
Zaloge	6.c)	546.655	383.954
Dolgoročne poslovne terjatve	7.3.	30.113	36.620
Kratkoročne poslovne terjatve	7.3.	8.363.181	8.324.910
Kratkoročne finančne naložbe	7.2.	15.293	13.078
Dobroimetje pri bankah, gotovina	6.e)	14.921	137.592
Skupaj kratkoročna sredstva		8.970.163	8.896.154
Aktivne časovne razmejitve	6.g)	374.389	2.777
Skupaj sredstva		84.709.154	81.932.828
Zabilančna sredstva		9.840.910	7.888.680
Kapital in obveznosti			
Kapital	7.4.	62.135.413	61.232.264
Dolgoročne rezervacije	7.5.	4.841.157	3.755.834
Finančne in poslovne obveznosti			
Dolgoročne fin. in poslovne obveznosti	7.6., 7.7.	4.303.565	2.758.494
Kratkoročne fin. in posl. obveznosti	7.6., 7.7.	13.428.909	14.186.079
Skupaj fin. in poslovne obveznosti		17.732.474	16.944.573
Pasivne časovne razmejitve		110	157
Skupaj kapital in obveznosti		84.709.154	81.932.828
Zabilančne obveznosti		9.840.910	7.888.680

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Izkaz poslovnega izida za leto, končano 31. decembra 2005

	Pojasnilo	2005 (v 000 SIT)	2004 (v 000 SIT)
Čisti prihodki iz prodaje	8.1.	60.913.710	61.671.349
Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	8.2.	2.538.921	2.518.343
Drugi poslovni prihodki		1.069.530	992.882
Kosmati donos iz poslovanja		64.522.161	65.182.574
Stroški blaga, materiala in storitev	8.3.	(51.867.689)	(53.045.570)
Stroški dela	8.4.	(5.830.238)	(5.201.059)
Odpisi vrednosti	8.5.	(4.774.960)	(4.746.045)
Drugi poslovni odhodki		(65.100)	(66.900)
Poslovni izid iz poslovanja		1.984.174	2.123.000
Finančni prihodki iz deležev	8.6.	1.795	1.500
Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev	8.6.	13.925	3.103
Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev	8.6.	93.376	105.237
Finančni odhodki za odpise dolg. in kratk. fin. naložb		(1.190)	(298)
Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	8.7.	(361.928)	(415.332)
Čisti poslovni izid iz rednega delovanja		1.730.152	1.817.210
Izredni prihodki	8.8.	89.537	216.709
Izredni odhodki	8.9	(35.181)	(38.309)
Poslovni izid zunaj rednega delovanja		54.356	178.400
Davek iz dobička			0
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	8.10.	1.784.508	1.995.610

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Izkaz finančnega izida za leto, končano 31. decembra 2005

	2005	2004
	(v 000 SIT)	(v 000 SIT)
FINANČNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	74.538.812	75.203.762
Drugi prejemki pri poslovanju	234.184	352.660
Prejemki pri poslovanju	74.772.996	75.556.422
Izdatki za nakupe materiala in storitev	(63.539.428)	(63.383.391)
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	(3.119.573)	(2.771.649)
Izdatki za dajatve vseh vrst	(4.630.421)	(4.033.316)
Drugi izdatki pri poslovanju	(84.352)	(95.667)
Izdatki pri poslovanju	(71.373.774)	(70.284.023)
Prebitek prejemkov pri poslovanju	3.399.222	5.272.399
FINANČNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	89.494	123.181
Prejemki od odtujitve neopredmetenih dolgoročnih sred.	0	0
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	261.672	102.782
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	24.035	16.188
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	13.310.000	30.891.680
Prejemki pri naložbenju	13.685.201	31.133.831
Izdatki za pridobitev neopredmetenih osnovnih sredstev	(111.020)	(134.426)
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	(4.458.874)	(5.029.900)
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	(41.809)	(44.335)
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	(13.310.000)	(30.891.680)
Izdatki pri naložbenju	(17.921.703)	(36.100.341)
Prebitek izdatkov pri naložbenju	4.236.502	(4.966.510)

Nadaljevanje na naslednji strani.

Izkaz finančnega izida za leto, končano 31. decembra 2005 (nadaljevanje)

	2005	2004
	(v 000 SIT)	(v 000 SIT)
FINANČNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
Prejemki od vplačanega kapitala	0	0
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	3.397.865	1.800.000
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	10.262.881	5.725.101
Prejemki pri financiranju	13.660.746	7.525.101
Izdatki za dane obresti	(305.077)	(403.074)
Izdatki za vračila kapitala	0	0
Izdatki iz naslova rezervacij	0	0
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolg. posojil in kred.	(1.536.288)	(1.414.411)
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratk. posojil in kred.	(10.165.224)	(5.647.367)
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	(939.547)	(333.845)
Izdatki pri financiranju	(12.946.136)	(7.798.697)
Prebitek izdatkov pri financiranju	714.610	(273.596)
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV IN NJIHOVIH USTREZNIKOV	14.921	137.591
Finančni izid v obdobju (seštevek prebitkov)	(122.670)	(32.293)
Začetno stanje denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	137.591	105.298

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.



Izkaz gibanja kapitala za leto, končano 31. decembra 2005

Gibanje kapitala	Osnovni kapital	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Preneseni čisti dobiček
A. Stanje 1. 1. 2005	39.160.286	134.973	1.282.248	948.210
B. Premiki v okvir kapitala				
Vnos čist. posl. izida posl. leta 2005				
Vnos zneska posebnega prevr. popravka kapitala				
C. Premiki v kapital		89.225	847.641	
Razporeditev čistega dob. posl. leta po sklepu uprave in nadz. sveta		89.225	847.641	
Č. Premiki iz kapitala				(939.847)
<i>Razdelitev med delničarje</i>				(939.847)
D. Stanje 31. 12. 2005	39.160.286	224.198	2.129.889	8.363
Bilančni dobiček				8.363

Gibanje kapitala	Osnovni kapital	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Preneseni čisti dobiček
A. Stanje 1. 1. 2004	39.160.286	35.193	334.332	334.333
B. Premiki v okvir kapitala				
Vnos čist. posl. izida posl. leta 2004				
Vnos zneska posebnega prevr. popravka kapitala				
C. Premiki v kapital		99.780	947.915	
Razporeditev čistega dob. posl. leta po sklepu uprave in nadz. sveta		99.780	947.915	
Č. Premiki iz kapitala				(334.038)
<i>Razdelitev med delničarje</i>				(334.038)
D. Stanje 31. 12. 2004	39.160.286	134.973	1.282.248	295
Bilančni dobiček				295

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Izkaz gibanja kapitala za leto, končano 31. decembra 2005

Gibanje kapitala	Čisti dobiček poslovnega leta	Splošni prevr. popravek kapitala	Posebni prev. popravek kapitala	Skupaj
A. Stanje 1. 1. 2005		19.584.582	121.965	61.232.264
B. Premiki v okvir kapitala	1.784.508		58.488	1.842.996
Vnos čist. posl. izida posl. leta 2005	1.784.508			1.784.508
Vnos zneska posebnega prevr. popravka kapitala			58.488	58.488
C. Premiki v kapital	(936.866)			0
Razporeditev čistega dob. posl. leta po sklepu uprave in nadz. sveta	(936.866)			0
Č. Premiki iz kapitala				(939.847)
<i>Razdelitev med delničarje</i>				(939.847)
D. Stanje 31. 12. 2005	847.642	19.584.582	180.453	62.135.413
Bilančni dobiček	847.642			856.005

Gibanje kapitala	Čisti dobiček poslovnega leta	Splošni prevr. popravek kapitala	Posebni prev. popravek kapitala	Skupaj
A. Stanje 1. 1. 2004		19.584.582	78.402	59.527.129
B. Premiki v okvir kapitala	1.995.610		43.563	2.039.173
Vnos čist. posl. izida posl. leta 2004	1.995.610			1.995.610
Vnos zneska posebnega prevr. popravka kapitala			43.563	43.563
C. Premiki v kapital	(1.047.695)			0
Razporeditev čistega dob. posl. leta po sklepu uprave in nadz. sveta	(1.047.695)			0
Č. Premiki iz kapitala				(334.038)
<i>Razdelitev med delničarje</i>				(334.038)
D. Stanje 31. 12. 2004	947.915	19.584.582	121.965	61.232.264
Bilančni dobiček	948.210			948.210

1. Dejavnost

Družba Elektro Ljubljana, javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d. (od tu dalje: Elektro Ljubljana d.d. oziroma družba) s sedežem v Ljubljani, na Slovenski cesti 58, je registrirana v sodnem registru v Ljubljani s sklepom št. Srg. 1998/01636.

Poleg dveh gospodarskih javnih služb, to sta dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja in dejavnost dobava električne energije tarifnim odjemalcem, opravlja družba tudi tržno dejavnost dobava električne energije upravičenim odjemalcem in ostale tržne dejavnosti.

Družba opravlja zgoraj naštetе dejavnosti na območjih, ki jih pokriva jo delovne enote: Elektro Ljubljana mesto, Elektro Ljubljana okolica, Elektro Trbovlje, Elektro Novo Mesto in Elektro Kočevje.

2. Podatki o podjetju v skupini in pridruženem podjetju

Družba je na osnovi Energetskega zakona dne 14. februarja 2002 ustanovila družbo Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, proizvodnja električne energije, d.o.o., Ljubljana, Slovenska cesta 56, ki je v 100-odstotni lasti družbe. Družba je vpisana v sodni register v Ljubljani s sklepom št. Srg. 2002/01630. Osnovni kapital družbe znaša 14.299 tisoč SIT. Ker se ustanovljeno podjetje obravnava kot podjetje, ki posluje v okviru strogo določenih omejitev, ki pomembno zmanjšujejo njeno možnost, da bi prenesla svoja sredstva na obvladujočo družbo, in ker za resničen in pošten prikaz poslovanja skupine kot celote ni pomembno, se računovodski izkazi odvisne družbe ne uskupinjujejo.

Družba ima 27,7 % oziroma 4.524 delnic družbe Informatika, informacijske storitve in inženiring, d.d., Vetrinjska ulica 2, Maribor in eno mesto v nadzornem svetu družbe. Družba je vpisana v sodni register v Mariboru pod št. sklepa 1/00871/2000. Osnovni kapital družbe znaša 163.330 tisoč SIT. Delnice ne kotirajo na borzi.

3. Podatki o zaposlenih

Na dan 31. decembra 2005 je bilo 983 zaposlenih, na dan 31. decembra 2004 pa 971. Povprečno število zaposlenih v poslovnem letu 2005 je bilo 977, leta 2004 pa 960. Struktura zaposlenih po izobrazbi je prikazana v poslovnem poročilu.

4. Tečaji in način preračunavanja v domačo valuto

Družba preračunava poslovne dogodke v tuji valuti po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan poslovnega dogodka. Obveznosti do dobaviteljev v tujini poravnava preko poslovnih računov. Tujo valuto za poravnavo obveznosti kupuje pri poslovni banki, razliko med nakupno ceno tuje valute in tečajem, po katerem evidentira poslovne dogodke, pa obravnava kot tečajne razlike.

5. Področni odseki

Družba opravlja energetske javne službi, opredeljeni z Energetskim zakonom, to sta: služba sistemskega operaterja distribucijskega omrežja (SODO) in dobava tarifnim odjemalcem ter tržna dejavnost prodaja električne energije upravičenim odjemalcem in ostale tržne dejavnosti. V prilogi pojasnil k računovodskim izkazom je priložen pregled po teh dejavnostih v obliki bilance stanja in izkaza poslovnega izida.

6. Temeljne računovodske predpostavke

Pri pripravi bilanc stanja na dan 31. decembra 2005 in 31. decembra 2004 ter izkazov poslovnega izida, izkazov finančnega izida in izkazov gibanja kapitala za poslovni leti, ki sta se končali 31. decembra 2005 in 31. decembra 2004, je družba Elektro Ljubljana d.d. uporabila naslednje računovodske predpostavke:

Splošne računovodske predpostavke:

- evidentirani bilanci stanja vključujeta le tista sredstva in obveznosti, ki se nanašajo na dejavnost družbe; stroški, prihodki in odhodki so upoštevani ob njihovem nastanku in so evidentirani v obračunskem obdobju, na katero se nanašajo, ne glede na prejemke in izdatke;
- obravnava se, da bo družba v dogledni prihodnosti še vedno delovala in da imajo obdobjni izidi, tudi letni, le relativno vrednost;
- pri pripravi računovodskih izkazov in pojasnil k njim je uporabljeno načelo izvirnih vrednosti; v letu 2005 ni bilo prevrednotenja zaradi spremembe kupne moči domače valute, merjene v evrih in prevrednotenja zaradi sprememb cene gospodarskih kategorij.

Pri izbiri računovodskih usmeritev, to je pravil in postopkov, ki jih je treba upoštevati in uporabljati pri sestavljanju računovodskih izkazov in pri celotnem računovodenju, je družba upoštevala zahtevo po prevrednosti, prednosti vsebine pred obliko in pomembnost dogodkov.

Upoštevano je načelo posamičnega vrednotenja sredstev in obveznosti do virov sredstev.

Za sestavo izkaza poslovnega izida uporablja družba različico I po SRS 25.5.

Izkaz finančnega izida je sestavljen po različici I SRS 26.5., to je po neposredni metodi. Podatki za sestavo izkaza finančnega izida izhajajo iz knjigovodskih podatkov.

Po Pravilniku o računovodstvu družbe mora družba v zvezi z računovodskimi usmeritvami pojasniti:

- podlage za merjenje gospodarskih kategorij v bilanci stanja;
- računovodske usmeritve, potrebne za pravilno razumevanje bilance stanja; takšne so za družbo računovodske usmeritve za tista sredstva in obveznosti do virov sredstev, katerih vrednost presega 2 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev na dan bilance stanja;
- vrsto in razlog spremembe računovodske usmeritve ali računovodske ocene ter njen znesek, če sprememba presega 2 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev;
- podlage za merjenje kategorij v izkazu poslovnega izida ter posebnih računovodskih usmeritvah, izbranih in uporabljenih pri pomembnih poslih in drugih poslovnih dogodkih; pomembni posli in poslovni dogodki so tisti, katerih vrednosti presegajo 10 % prihodkov oziroma odhodkov družbe v poslovnem letu;
- informacije, ki jih zahtevajo Slovenski računovodski standardi in Zakon o gospodarskih družbah ter niso predpisane v obrazcu izkaza poslovnega izida;
- dodatne informacije, ki niso predpisane v obrazcu izkaza poslovnega izida, so pa za pošteno predstavitev potrebne; pomembni posli in drugi poslovni dogodki, potrebni za pošteno predstavitev so tisti, katerih vrednosti presegajo 10 % prihodkov oziroma odhodkov družbe v poslovnem letu.

a) Opredmetena osnovna sredstva in neopredmetena dolgoročna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva, pridobljena do 31. decembra 2001 so izkazana po vrednostih, ocenjenih v letu 2001. Po tej ceni so bila izkazana le zmanjšanja vrednosti oziroma oslabitve, ne pa tudi povečanja vrednosti oziroma okrepitve.

Opredmetena osnovna sredstva, pridobljena po letu 2001, so izkazana po nabavni vrednosti, vse prodaje in izločitve so bile ustrezno upoštewane. Popravki vrednosti so se oblikovali v višini obračunane amortizacije.

Družba ocenjuje, da so izkazane knjigovodske vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih dolgoročnih sredstev na ravni nadomestljive vrednosti, zato ni opravila prevrednotenja.

b) Amortizacija

Amortizacija za leto 2005 je bila obračunana po metodi enakomernega časovnega amortiziranja glede na dobo koristnosti od nabavne vrednosti posameznega osnovnega sredstva.

Osnovna sredstva v pripravi se ne amortizirajo, dokler niso prenesena v uporabo.

Neopredmetena dolgoročna sredstva predstavljajo predvsem dolgoročno vračunljive stroške za izdelavo programov za potrebe prodaje električne energije upravičenim odjemalcem električne energije in dolgoročno razmejene stroške poslovanja, ki predstavljajo vlaganja v projekt evidentiranja omrežja v računalniški obliki.

V nadaljevanju je podan pregled letnih amortizacijskih stopenj, ki so bile uporabljene v letih 2005 in 2004:

Zgradbe	2,00 % do 4,00 %
Oprema	3,33 % do 20,00 %
Motorna vozila	8,33 % do 14,29 %
Pohištvo	6,67 % do 12,5 %
Računalniška oprema	25,00 %

c) Zaloge

Zaloge so ovrednotene po nabavnih cenah in ob koncu leta niso prevrednotene, ker njihova vrednost ne presega čiste iztržljive vrednosti. Poraba zaloga materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen. Zaloge po stanju na dan 31. decembra 2005 in 31. decembra 2004 so sestavljene v glavnem iz materialov za vgradnjo pri lastnih investicijah in za vzdrževanje osnovnih sredstev.

d) Poslovne terjatve

Večina terjatev iz poslovanja se nanaša na terjatve do kupcev, ki so nastale v normalnem toku poslovanja. V bilanci stanja so terjatve prikazane v neto vrednostih, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz naslova spornih in dvomljivih terjatev. Pri oblikovanju popravkov terjatev iz poslovanja uporablja

družba računovodsko usmeritev, ki je opredeljena v nadaljevanju:

- za vse terjatve do kupcev električne energije in storitev v stečaju se oblikuje 80-odstotni popravek;
- za vse terjatve do kupcev električne energije in storitev v prisilni poravnavi se popravki vrednosti odpisujejo v skladu z objavo sodišča do višine iztržljivega zneska, ki je objavljen v uradnem listu; za podjetja v prisilni poravnavi, kjer še ni objave v uradnem listu, se oblikuje 80-odstotni popravek terjatev;
- za vse tožene terjatve do kupcev, se oblikuje popravek v višini 80 %;
- za terjatve iz naslova prodaje električne energije gospodinjstvom z rokom zapadlosti nad 90 dni je oblikovan popravek v višini 30 %;
- za obresti je oblikovan popravek po istih merilih, dodatno pa je oblikovan še popravek v višini 50 % za terjatve, katerih zapadlost presega 90 dni.

Računovodska usmeritev glede oblikovanja popravka vrednosti je določena s Pravilnikom o računovodstvu in je enaka za vse terjatve.

e) Naložbe

Naložbe sestavljajo naložbe v lastniški kapital bank in drugih podjetij ter naložbi v povezano in pridruženo podjetje. Naložbe v lastniški kapital bank in drugih podjetij so izkazane po naložbeni metodi in v letu 2005 niso bile prevrednotene. Naložbi v lastniški kapital povezanega in pridruženega podjetja se izkazuje po kapitalski metodi.

f) Dobroimetje pri bankah, gotovina

Denarna sredstva sestavljajo: sredstva na poslovnih računih, denar na poti in gotovina v blagajni.

g) Aktivne časovne razmejitve

Poleg vrednotnic, ki predstavljajo manjši del aktivnih časovnih razmejitev, je v letu 2005 na tej postavki tudi znesek začasno nezaračunanih prihodkov iz naslova prodaje električne energije.

h) Obdavčitev

Družba je od leta 2005 dalje davčni zavezanec za plačilo davka od dohodka pravnih oseb (Uradni list RS št. 1330/05). Družba za leto 2005 ne izkazuje davčne osnove, ker jo je pokrila z davčno izgubo iz preteklih davčnih obdobj in z olajšavo za investiranje.

Po 1. juliju 1999 je družba zavezanica za plačilo davka na dodano vrednost na podlagi Zakona o davku na dodano vrednost (Uradni list RS, št. 89/98 ...).

i) Dolgoročne rezervacije

Brezplačno pridobljena osnovna sredstva se od leta 1995 dalje izkazujejo kot druge dolgoročne rezervacije. V skladu z računovodsko usmeritvijo se dolgoročne rezervacije, ki izhajajo iz brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev do vključno leta 2000, črpajo po stopnji 5 % letno v dobro drugih poslovnih prihodkov; za brezplačno pridobljena osnovna sredstva od leta 2001 dalje pa se v dobro drugih poslovnih prihodkov upošteva znesek dejansko obračunane amortizacije od tako pridobljenih osnovnih sredstev.

Od leta 2004 dalje vodi družba med dolgoročnimi rezervacijami tudi obvezno vplačane prispevke za priključitev na energetska omrežja in prispevke iz naslova sofinanciranja. Odprava rezervacij iz tega naslova se upošteva kot prihodek v letu po oblikovanju rezervacij.

7. Razkritja postavk v bilanci stanja

7.1. Opredmetena osnovna sredstva in neopredmetena dolgoročna sredstva

Leto 2005						(v 000 SIT)
	Zemljišča	Zgradbe	Pohištvo in oprema	Neopred. dolgoročna sredstva	Materialne naložbe v pripravi	Skupaj opredmet. osn. sred. in neopr. d. sr.
Nabavna vred.						
Stanje 31. 12. 2004	2.523.696	163.744.214	31.307.039	376.136	2.745.340	200.696.425
Povečanja	84.016	3.387.911	1.545.589	273.579	6.403.147	11.694.242
Zmanjšanja	17.211	663.313	478.758	159.533	5.502.324	6.821.139
Predplačila za OS	0	0	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2005	2.590.501	166.468.812	32.373.870	490.182	3.646.163	205.569.528
Popravek vred.						
Stanje 31. 12. 2004	0	109.607.425	18.767.335	156.214	0	128.530.974
Amortizacija	0	3.378.713	1.167.858	91.447	0	4.638.018
Povečanja / rekonstrukcije	0	(925.054)	(50.546)	0	0	(975.600)
Zmanjšanja / odpisi	0	(568.711)	(470.215)	0	0	(1.038.926)
Stanje 31. 12. 2005	0	111.492.373	19.414.432	247.661	0	131.154.466
Neodpisana vred.						
Stanje 31. 12. 2004	2.523.696	54.136.789	12.539.704	219.922	2.745.340	72.165.451
Stanje 31. 12. 2005	2.590.501	54.976.439	12.959.438	242.521	3.646.163	74.415.062

Leto 2004						(v 000 SIT)
	Zemljišča	Zgradbe	Pohištvo in oprema	Neopred. dolgoročna sredstva	Materialne naložbe v pripravi	Skupaj opredmet. osn. sred. in neopr. d. sr.
Nabavna vred.						
Stanje 31. 12. 2003	2.485.173	160.579.116	29.155.419	263.365	2.640.811	195.123.884
Povečanja	41.269	3.750.490	2.540.164	190.961	6.991.824	13.514.708
Zmanjšanja	2.746	585.392	388.544	78.190	6.887.295	7.930.502
Predplačila za OS	0	0	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2004	2.523.696	163.744.214	31.307.039	376.136	2.745.340	200.696.425
Popravek vred.						
Stanje 31. 12. 2003	0	107.229.348	18.383.677	71.658	0	125.684.683
Amortizacija	0	3.476.104	1.072.807	84.556	0	4.633.467
Povečanja / rekonstrukcije	0	(583.736)	(322.740)	0	0	(906.476)
Zmanjšanja / odpisi	0	(514.291)	(366.409)	0	0	(880.700)
Stanje 31. 12. 2004	0	109.607.425	18.767.335	156.214	0	128.530.974
Neodpisana vred.						
Stanje 31. 12. 2003	2.485.173	53.349.768	10.771.742	191.707	2.640.811	69.439.201
Stanje 31. 12. 2004	2.523.696	54.136.789	12.539.704	219.922	2.745.340	72.165.451

Nabavna vrednost opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih dolgoročnih sredstev se je zaradi naložb v letu 2005 povečala za 6.518.395 tisoč SIT. Od tega je bilo za 5.780.489 tisoč SIT vlaganj v distribucijsko omrežje in naprave, za 626.886 tisoč SIT vlaganj v druga osnovna sredstva in 111.020 tisoč SIT v neopredmetena dolgoročna sredstva. Del povečanja nabavne vrednosti za znesek rekonstrukcij je izkazan kot zmanjšanje popravka vrednosti in predstavlja 975.600 tisoč SIT.

V letu 2004 so znašale naložbe 7.103.120 tisoč SIT, od tega v distribucijsko omrežje in naprave 6.462.609 tisoč SIT, v druga osnovna sredstva za 529.215 tisoč SIT in v neopredmetena dolgoročna sredstva 111.296 tisoč SIT.

Vlaganja v naložbe so se v letu 2005 v primerjavi z letom 2004 zmanjšala za 8,2 %, od tega v distribucijsko omrežje in naprave za 10,5 %, vlaganja v druge naložbe pa so se povečala za 15,2 %.

Nabavna vrednost opredmetenih osnovnih sredstev se je povečala še za 493.390 tisoč SIT brezplačno prevzetih osnovnih sredstev, v letu 2004 je bilo teh sredstev za 364.471 tisoč SIT.

Zaradi izločitve iz uporabe se je nabavna vrednost osnovnih sredstev zmanjšala za 1.159.282 tisoč SIT, odpisana vrednost pa za 1.038.926 tisoč SIT. V letu 2004 je znašala nabavna vrednost odpisanih sredstev 976.682 tisoč SIT, njihova odpisana vrednost pa 880.700 tisoč SIT. Neodpisana vrednost leta 2005 v višini 120.356 tisoč SIT in v letu 2004 v višini 95.982 tisoč SIT je bila knjižena kot prevrednotovalni popravek, zmanjšan za znesek izkupička od prodaje izločenih osnovnih sredstev.

Na podlagi Zakona o gospodarskih javnih službah (Uradni list RS št. 32/93) in pogodbe o določitvi deleža v kapitalu med Republiko Slovenijo in Javnim podjetjem Elektro Ljubljana p.o. z dne 19. julija 1996 je Republika Slovenija dala v uporabo javnemu podjetju infrastrukturne objekte, naprave oziroma omrežja ter mobilna in druga

sredstva. Z dnem podpisa pogodbe so postala ta sredstva last javnega podjetja z omejitvijo, da se v primeru začetka stečajnega postopka nad javnim podjetjem v celoti vrnejo v last Republike Slovenije.

Javno podjetje Elektro Ljubljana d.d. odgovarja za svoje obveznosti z vsem svojim premoženjem, razen z infrastrukturnimi objekti, napravami oziroma omrežji ter mobilnimi in drugimi sredstvi, namenjenimi opravljanju dejavnosti, ki so z zakonom opredeljene kot gospodarske javne službe.

Družba nima osnovnih sredstev pridobljenih s finančnim najemom, prav tako ta niso obremenjena s hipoteko.

Naj bo luč.

7.2. Finančne naložbe

Naložbe so sestavljene iz naslednjih postavk:

	31. 12. 2005	31. 12. 2004
	(v 000 SIT)	(v 000 SIT)
Dolgoročne finančne naložbe:		
Naložbe v delnice in deleže v podjetja v skupini	579.300	522.437
Naložbe v delnice in deleže v pridruženih podjetjih	142.126	140.503
Druge dolgoročne naložbe v delnice in deleže	105.551	106.741
Druge dolgoročne finančne terjatve	122.563	98.765
Skupaj dolgoročne finančne naložbe	949.540	868.446
Kratkoročne finančne naložbe:		
Kratkoročne finančne naložbe do drugih	15.293	13.078
Skupaj kratkoročne finančne naložbe	15.293	13.078

Tabela gibanja dolgoročnih finančnih naložb v letu 2005:

	(v 000 SIT)				
	Delnice in deleži v podjetja v skupini	Delnice in deleži v pridruženih podjetjih	Druge dolgor. naložbe v delnice in deleže	Druge dolgoročne finančne terjatve	Skupaj
Stanje 31. 12. 2004	522.437	140.503	106.741	98.765	868.446
Povečanja	56.969	1.623	0	42.315	82.284
Zmanjšanja	106	0	1.190	18.517	1.190
Stanje 31. 12. 2005	579.300	142.126	105.551	122.563	949.540

Naložba v delnice in deleže v podjetja v skupini predstavlja 100-odstotni delež v družbo Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, d.o.o. Začetna naložba v podjetje je sestavljena iz denarnega vložka v višini 4.800 tisoč SIT in vložka v vrednosti izločenih zemljišč, objektov HE in pripadajoče opreme v višini cenitvene vrednosti 399.255 tisoč SIT. Začetna naložba se je povečala za znesek dobička družbe, ustvarjenega za leto 2005 v višini 56.969 tisoč SIT in iz preteklih let v znesku 118.276 tisoč SIT. Naložba se vodi po kapitalski metodi. Za znesek dobička je povečan posebni prevrednotovalni popravek kapitala.

Naložba v delnice in deleže v pridruženih podjetjih predstavlja naložbo v delnice Informatike d.d. Delež družbe v lastništvu kapitala Informa-

tike d.d. je 27,7 %. Naložba se vodi po kapitalski metodi. Ustrezni del dobička za leto 2005 v višini 1.623 tisoč SIT in za pretekla leta v višini 3.585 tisoč SIT povečuje naložbo in posebni prevrednotovalni popravek kapitala.

Postavke iz razmerij s povezanimi podjetji v letih 2005 in 2004 so podane v točki 11. pojasnil k računovodskim izkazom.

Druge dolgoročne naložbe v delnice in deleže predstavljajo deleže v Eldomu d.o.o. Maribor, v Stelkomu d.o.o. in Zavodu tehnološki center ter delnice v NLB d.d., Banki Zasavje d.d in Zavarovalnici Triglav d.d.

Druge dolgoročne finančne terjatve in kratkoročne finančne naložbe do drugih predstavljajo dolgoročni in kratkoročni del danih posojil delavcem za reševanje stanovanjskega problema v preteklosti. V letu 2005 so bila dodeljena posojila zaposlenim najemnikom za odkup stanovanj, ki so še ostala v lasti družbe, v znesku 41.809 tisoč SIT, v letu 2004 pa v znesku 33.045 tisoč SIT.

Skupaj znašajo ta sredstva 137.856 tisoč SIT. Del dolgoročnih posojil v višini 15.293 tisoč SIT, ki zapade v plačilo v letu 2005, je izkazan kot kratkoročna finančna naložba do drugih.

Naj bo luč.

7.3. Poslovne terjatve

	31. 12. 2005	31. 12. 2004
	(v 000 SIT)	(v 000 SIT)
Dolgoročne poslovne terjatve:		
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	30.113	36.620
Skupaj dolgoročne poslovne terjatve	30.113	36.620
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev v državi	7.959.153	8.148.093
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev v tujini	4.601	9.580
Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini	7.776	11.978
Popravek vrednosti za neizterljive terjatve do kupcev	(381.524)	(369.408)
Neto kratkoročne terjatve do kupcev	7.590.006	7.800.243
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	773.960	525.452
Popravek vrednosti drugih kratk. terjatev iz poslovanja	(785)	(785)
Neto kratkoročne poslovne terjatve do drugih	773.175	524.667
Skupaj kratkoročne poslovne terjatve	8.363.181	8.324.910

Dolgoročne poslovne terjatve so terjatve iz naslova oblikovanja rezervnega sklada za lastniška stanovanja in od prodaje stanovanj po Stanovanjskem zakonu. Tisti del teh terjatev, ki zapade v plačilo v letu 2005, je izkazan med drugimi kratkoročnimi terjatvami iz poslovanja v znesku 5.303 tisoč SIT. Skupne terjatve iz naslova prodaje stanovanj znašajo tako 33.842 tisoč SIT.

Stanje kratkoročnih terjatev do kupcev po skupinah kupcev:

					(v 000 SIT)	
	Izvirne terjatve 31. 12. 05	Izvirne terjatve 31. 12. 04	Zamudne obresti 31. 12. 05	Zamudne obresti 31. 12. 04	Skupaj 31. 12. 05	Skupaj 31. 12. 04
Terjatve do upravičenih odjemalcev el. energije	3.614.085	2.556.876	36.526	21.934	3.650.611	2.578.810
Popravek vrednosti	(71.990)	(37.348)	(9.795)	(7.845)	(81.785)	(45.193)
Skupaj neto vrednost	3.542.095	2.519.528	26.731	14.089	3.568.826	2.533.617
Terjatve do uprav. odjem. za dostop do omr.	1.042.795	1.437.368	10.848	12.650	1.053.643	1.450.018
Popravek vrednosti	(92.632)	(90.297)	(4.703)	(5.513)	(97.335)	(95.810)
Skupaj neto vrednost	950.163	1.347.071	6.145	7.137	956.308	1.354.208
Terjatve do tarifnih odjem. el. energije	2.566.725	3.669.981	43.104	57.026	2.609.829	3.727.007
Popravek vrednosti	(157.833)	(177.890)	(32.423)	(38.589)	(190.256)	(216.479)
Skupaj neto vrednost	2.408.892	3.492.091	10.681	18.437	2.419.573	3.510.528
Terjatve do ostalih kupcev	655.537	411.814	1.910	2.002	657.447	413.816
Popravek terjatev	(11.469)	(11.926)	(679)		(12.148)	(11.926)
Skupaj neto vrednost	644.068	399.888	1.231	2.002	645.299	401.890
Skupaj terjatve do kupcev	7.879.142	8.076.039	92.388	93.612	7.971.530	8.169.651
Skupaj odpisi	(333.924)	(317.461)	(47.600)	(51.947)	(381.524)	(369.408)
Skupaj neto znesek terjatev	7.545.218	7.758.578	44.788	41.665	7.590.006	7.800.243

Izvirne kratkoročne terjatve do kupcev iz poslovanja obsegajo terjatve do upravičenih in tarifnih odjemalcev električne energije, terjatve do upravičenih odjemalcev za dostop do omrežja in terjatve do kupcev za druge opravljene storitve v bruto znesku 7.879.142 tisoč SIT in oblikovanim popravkom vrednosti v znesku 333.924 tisoč SIT. Neto znesek izvirnih poslovnih terjatev znaša 7.545.218 tisoč SIT. Od skupnih terjatev do kupcev iz poslovanja, izkazanih v bilanci stanja, odpade na terjatve do upravičenih odjemalcev električne energije 47 %, na terjatve za dostop do omrežja 13 %, na terjatve do tarifnih odjemalcev 32 %, ostale terjatve pa so udeležene z 8 %.

Med poslovnimi terjatvami so tudi kratkoročne terjatve iz naslova obresti, v glavnem terjatve za zamudne obresti, zaračunane kupcem električne energije, v bruto višini 92.388 tisoč SIT. Zamudne obresti so obračunane po stopnji, predpisani z Zakonom o predpisani obrestni meri zamudnih obresti, posamezni pogodbeni odjemalci pa imajo stopnjo zamudnih obresti določeno s pogodbo. Terjatve za zamudne obresti, zmanjšane za oblikovane popravke vrednosti v višini 47.600 tisoč SIT, znašajo 44.788 tisoč SIT.

Starostna struktura izvirnih terjatev do kupcev:

	31. 12. 2005 (v 000 SIT)	%	31. 12. 2004 (v 000 SIT)	%
Nezapadle	6.590.657	83,64	6.852.324	83,87
Zapadle do 30 dni	575.692	7,31	592.309	7,25
Zapadle od 31-60 dni	153.091	1,94	159.961	1,96
Zapadle od 61-90 dni	43.733	0,56	62.193	0,76
Zapadle nad 90 dni	515.969	6,55	502.862	6,16
Skupaj	7.879.142	100,00	8.169.651	100,00

V vseh terjativah je na koncu leta 2005 16,36 % takih, ki niso poravnane v roku zapadlosti. V letu 2004 je bilo takih 16, 13 %. V znesku zapadlih terjatev nad 90 dni so tudi terjatve do kupcev, ki so v postopku prisilne poravnave, v tožbi ali v stečajnem postopku.

Terjatve do kupcev niso zavarovane z zavarovalnimi inštrumenti.

Tabela gibanja popravka vrednosti terjatev do kupcev v letu 2005:

			(v 000 SIT)
	Popravek izvirnih terjatev	Popravek zamudnih obresti	Skupaj
Otvoritveni znesek popravka vrednosti terjatev na dan 1. 1. 2005	317.461	51.947	369.408
Povečanje - zaradi dodatno oblikovanega popravka iz naslova terjatev	78.320	6.290	84.610
Zmanjšanje - zaradi odpisa spornih terjatev iz evidenc	(61.857)	(10.637)	(72.494)
Končno stanje popravka vrednosti terjatev	333.924	47.600	381.524

Kratkoročne poslovne terjatve do drugih zajemajo predvsem terjatve do pošt in bank za gotovino iz naslova plačil električne energije s strani fizičnih oseb v višini 55.477 tisoč SIT, terjatve za refundacije nadomestil delavcem v višini 2.558 tisoč SIT, terjatve iz naslova obročnega odplačevanja stanovanj, prodanih po Stanovanjskem zakonu, v znesku 5.303 tisoč SIT, najvišji znesek pa predstavljajo terjatve iz naslova vstopnega davka v višini 707.527 tisoč SIT.

7.4. Kapital

Kapital vključuje naslednje postavke:

	31. 12. 2005 (v 000 SIT)	31. 12. 2004 (v 000 SIT)
Osnovni kapital	39.160.286	39.160.286
Rezerve iz dobička	2.354.087	1.417.221
Zakonske rezerve	224.198	134.973
Druge rezerve iz dobička	2.129.889	1.282.248
Preneseni čisti poslovni izid	8.363	295
Čisti poslovni izid poslovnega leta	847.642	947.915
Prevrednotovalni popravek kapitala	19.765.035	19.706.547
Splošni prevrednotovalni popravek kapitala	19.584.582	19.584.582
Posebni prevrednotovalni popravek kapitala	180.453	121.965
Skupaj kapital	62.135.413	61.232.264

Osnovni kapital družbe v znesku 39.160.286 tisoč SIT je razdeljen na 39.160.286 delnic z nominalno vrednostjo 1.000 SIT. Vsaka delnica daje lastniku pravico do glasovanja na skupščini delničarjev in udeležbo v dobičku.

Uprava delniške družbe je v skladu s pristojnostmi, ki jih določa Zakon o gospodarskih družbah, pri pripravi zaključnega računa za leto 2005 razporedila dobiček poslovnega leta za obvezno oblikovanje zakonskih rezerv v višini 5 % čistega dobička, kar znesi 89.225 tisoč SIT, 50 % ostanka čistega dobička po oblikovanju obveznih rezerv je razporedila za druge rezerve iz dobička, kar znesi 847.641 tisoč SIT. Ostanek čistega dobička poslovnega leta, ki predstavlja znesek SIT 847.642 tisoč SIT in neizplačani del iz let 2003 in 2004 v znesku 8.363 tisoč SIT, predstavljata bilančni dobiček leta 2005 v višini 856.005 tisoč SIT.

Uprava delniške družbe je pri sestavi letnega poročila za leto 2005 razporedila dobiček poslovnega leta na enak način kot za leto 2004, po sklepu skupščine pa je bil del bilančnega dobička v znesku 939.847 tisoč SIT oziroma 24,00 SIT bruto na delnico razdeljen delničarjem.

Lastniška struktura kapitala je bila na dan 31. decembra 2005 in na dan 31. decembra 2004 naslednja:

	2005	2004
Republika Slovenija	79,50 %	79,50 %
Ostale pravne osebe	19,82 %	19,82 %
Fizične osebe	0,68 %	0,68 %
Skupaj	100,00 %	100,00 %

Družba je za leto 2005 oblikovala posebni prevrednotovalni popravek kapitala iz naslova pripisa dobička podjetja v skupini in pridruženega podjetja v višini 58.488 tisoč SIT. Skupni posebni prevrednotovalni popravek kapitala iz tega naslova znaša 180.453 tisoč SIT.

7.5. Dolgoročne rezervacije

Dolgoročne rezervacije predstavljajo vrednost brezplačno pridobljenih distribucijskih naprav in opreme. Med dolgoročnimi rezervacijami izkazuje družba tudi vrednost vplačanih prispevkov za priključitev na omrežje in prispevkov sofinanciranja.

Tabela gibanja dolgoročnih rezervacij v letu 2005:

	Stanje 1. 1. 2005	Povečanje - pridobitve	Poraba rezervacij	(v 000 SIT) Stanje 31. 12. 2005
Iz naslova brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev	3.023.625	493.390	177.126	3.339.889
Iz naslova vplačil za priključitev na omrežje in sofinanciranja	732.209	792.599	23.540	1.501.268
Skupaj	3.755.834	1.285.990	200.666	4.841.157

7.6. Finančne obveznosti

	31. 12. 2005 (v 000 SIT)	31. 12. 2004 (v 000 SIT)
Dolgoročne finančne obveznosti:		
Dolgoročna posojila bank v državi	4.287.647	2.735.090
Skupaj dolgoročne obveznosti iz financiranja	4.287.647	2.735.090
Kratkoročne finančne obveznosti:		
Kratkoročna posojila bank v državi	4.966.183	4.558.106
Kratkoročna posojila bank iz tujine	0	0
Kratkoročna posojila podjetij v državi	0	0
Skupaj kratkoročne obveznosti iz financiranja	4.966.183	4.558.106
Skupaj finančne obveznosti	9.253.830	7.293.196

Zapadlost dolgoročnih posojil je 5 let.

Nominalne obrestne mere za tolarška dolgoročna posojila so se v letu 2005 gibale od 3,69 % do 6,4 %, v letu 2004 pa od 3,69 % do 7,00 %.

Povprečne obrestne mere za dolgoročna posojila z valutno klavzulo so v letu 2005 znašale od 2,474 % do 3,595 %. V letu 2004 pa so bile te obrestne mere šestmesečni EURIBOR s pribitkom 0,65 % do 1,25 % na leto oziroma trimesečni SITIBOR s pribitkom 0,95 % in SIOM s pribitkom 0,74 %.

V letu 2005 so bile nominalne obrestne mere za tolarška kratkoročna posojila od 4,2 % do 6 %, v letu 2004 pa 5,15 % do 7,8 %.

Nominalne obrestne mere za kratkoročna posojila najeta v letu 2005 z devizno klavzulo vezano na EUR so znašale od 2,7 % do 2,72 %, vezane na CHF pa od 1,22 % do 1,62 %.

Za zavarovanje posojil so kot instrument zavarovanja izdane menice.

	31. 12. 2005	31. 12. 2004
	(v 000 SIT)	(v 000 SIT)
Dolgoročne poslovne obveznosti		
Druge dolgoročne poslovne obveznosti	15.918	23.404
Kratkoročne poslovne obveznosti		
Obveznosti do dobaviteljev	7.837.530	8.952.172
Obveznosti do podjetij v skupini	25.393	13.568
Obveznosti do pridruženih podjetij	50.273	99.674
Obveznosti iz naslova predujmov	115.318	117.174
Skupaj kratkoročne poslovne obveznosti	8.028.514	9.182.588
Druge kratkoročne obveznosti		
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	368.795	336.111
Kratkoročne obveznosti do državnih in dr. institucij	46.559	84.013
Druge kratkoročne obveznosti	18.858	25.261
Skupaj druge kratkoročne obveznosti	434.212	445.385
Skupaj kratkoročne obveznosti	8.462.726	9.627.973
Skupaj poslovne obveznosti	8.478.644	9.651.377

Dolgoročne poslovne obveznosti predstavljajo obveznosti do Stanovanjskega sklada in Slovenskega odškodninskega sklada iz naslova obročnega odplačevanja stanovanj po Stanovanjskem zakonu, ki predstavljajo 30 % kupnine teh stanovanj in znašajo 8.553 tisoč SIT, in obveznosti do delavcev, ki imajo do upokojitve manj kot 5 let in se niso mogli vključiti v pokojninski načrt, v znesku 7.365 tisoč SIT. Tisti del dolgoročnih obveznosti, ki zapade v plačilo v letu 2005, je izkazan med kratkoročnimi obveznostmi do drugih institucij v višini 1.716 tisoč SIT in med kratkoročnimi obveznostmi do zaposlencev v višini 12.124 tisoč SIT.

Kratkoročne poslovne obveznosti so nedospele obveznosti do dobaviteljev. Največji delež predstavljajo obveznosti do dobaviteljev električne energije, predvsem je to Holding Slovenske elektrarne d.o.o., obveznosti do dobavitelja za uporabo prenosnega omrežja Elektro-

Slovenija d.o.o., ki kot upravljavec prenosnega omrežja zaračunava dostop do prenosnega omrežja, obveznosti do dobaviteljev za osnovna sredstva in do dobaviteljev za obratna sredstva. Stanje skupnih obveznosti do dobaviteljev se je v letu 2005 v primerjavi z letom 2004 nominalno zmanjšalo za 1.154.074 tisoč SIT oziroma za 12,6 %.

8. Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida

8.1. Čisti prihodki od prodaje in drugi poslovni prihodki

Čisti prihodki iz prodaje vključujejo:

	2005	2004
	(v 000 SIT)	(v 000 SIT)
Čisti prihodki iz prodaje na domačem trgu	60.868.740	61.557.707
Čisti prihodki iz prodaje na tujem trgu	44.970	113.642
Drugi poslovni prihodki	1.069.530	992.882
Skupaj čisti prihodki od prodaje	61.983.240	62.664.231

Družba je v letu 2005 dobavljala električno energijo skupno 306.027 odjemalcem, od katerih je 89,83 % gospodinjstev, 10,04 % ostalih odjemalcev na 0,4 kV in 0,13 % odjemalcev na 1-35 kV, ki pa jim dobavi skoraj polovico vse električne energije.

Družba zaračunava prodano električno energijo na tri načine. Odjemalcem na srednji napetosti po dejanski mesečni porabi, ostalim odjemalcem na napetosti 0,4 kV zaračuna odjem z zamikom od 1 do 15 dni v mesecu, odvisno od dneva odčitavanja, gospodinjstvom pa enkrat na leto odčita dejansko porabo, ki je osnova za izračun mesečnih akontacij porabe z zapadlostjo 15. v naslednjem mesecu.

Struktura prihodkov od prodaje električne energije na domačem trgu po odjemalcih:

	2005	2004	%
	(v 000 SIT)	(v 000 SIT)	2005/2004
Upravičeni odjemalci	24.036.755	22.700.974	105,9
Tarifni odjemalci	8.648.330	12.068.535	71,7
Skupaj	32.685.085	34.769.509	94,0
Dostop do omrežja	26.288.987	25.297.772	103,9
Vse skupaj	58.974.072	60.067.281	98,2

Skupni čisti prihodki od prodaje električne energije odjemalcem na domačem trgu so v letu 2005 dosegli 58.974.072 tisoč SIT, na tujem trgu pa 44.970 tisoč SIT, kar je 95,22 % vseh čistih prihodkov od pro-

daje. Zmanjšanje prihodkov od prodaje na domačem trgu v letu 2005 je posledica prehoda določenih upravičenih odjemalcev k drugemu dobavitelju. Obseg prodaje se je v letu 2005 v primerjavi z letom 2004 zmanjšal za 1,8 %.

Ostali čisti prihodki iz prodaje na domačem trgu so prihodki od prodanih storitev zunanjim naročnikom v višini 1.894.668 tisoč SIT.

Drugi prihodki iz poslovanja predstavljajo znesek za porabo dolgoročnih rezervacij v višini 200.666 tisoč SIT in znesek subvencije za prevzeto električno energijo od neodvisnih proizvajalcev v višini 703.516 tisoč SIT.

Znesek 165.348 tisoč SIT izhaja iz naslova prihodkov, doseženih z odprodajo osnovnih sredstev in predstavlja predvsem razliko med knjižno in prodajno vrednostjo stanovanj.

8.2. Usredstveni lastni proizvodi in storitve

Usredstveni lastni proizvodi in storitve vključujejo usredstvena osnovna sredstva, ki so v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi vrednoteni po stroških, ki se nanašajo neposredno nanje, in po tistih splošnih stroških gradnje in izdelave, ki jim jih je mogoče pripisati.

8.3. Stroški blaga, materiala in storitev

Stroški blaga, materiala in storitev vključujejo:

	2005 (v 000 SIT)	2004 (v 000 SIT)
Nabavna vrednost prodanega blaga	95	264
Stroški materiala	36.407.884	38.108.567
Stroški storitev	15.459.710	14.936.739
Skupaj stroški blaga, materiala in storitev	51.867.689	53.045.570

Stroške materiala predstavljajo predvsem stroški nakupa električne energije, ki so v letu 2005 znašali 34.152.124 tisoč SIT in v letu 2004 35.518.862 tisoč SIT. Električno energijo je družba kupovala predvsem na podlagi letnih pogodb od dobavitelja Holding Slovenske elektrarne d.o.o. in od neodvisnih proizvajalcev.

Ostali stroški materiala so predvsem stroški porabe materiala za izgradnjo lastnih investicij, stroški porabe materialov za opravljene storitve drugim in za redno vzdrževanje objektov in naprav.

Največji del stroškov storitev predstavljajo stroški dostopa do omrežja, ki so v letu 2005 znašali 12.467.859 tisoč SIT, v letu 2004 pa 12.010.496 tisoč SIT.

Ostali stroški storitev so sestavljeni predvsem iz stroškov v zvezi z vzdrževanjem osnovnih sredstev, stroškov zavarovalnih premij in drugih stroškov storitev v zvezi z rednim poslovanjem.

8.4. Stroški dela

Stroški dela vključujejo:

	2005 (v 000 SIT)	2004 (v 000 SIT)
Stroški plač	3.990.561	3.607.925
Stroški dodatnega pokoj. zavarovanja zaposlencev	192.507	166.626
Stroški delodaj. prispevkov in drugih dajatev iz plač	906.083	804.427
Drugi stroški dela	741.087	622.081
Skupaj stroški dela	5.830.238	5.201.059

Plače v družbi se izplačujejo v skladu s Kolektivno pogodbo elektrogospodarstva Slovenije, z Aneksom št. 1 in Aneksom št. 2 h Kolektivni pogodbi elektrogospodarstva Slovenije, ki določata način usklajevanja plač na podlagi Dogovora o politiki plač v zasebnem sektorju v obdobju 2004–2005 in s Podjetniško kolektivno pogodbo Elektra Ljubljana, ki velja od 1. maja 2004.

V skladu s predpisi so se plače povečale v mesecu januarju 2005 zaradi uskladitve s tarifnim delom podjetniške kolektivne pogodbe Elektra Ljubljana, v mesecu avgustu 2005 za nominalni znesek 9.205 SIT na delavca mesečno in od istega meseca po dovoljenju Ministrstva za gospodarstvo še za 1,93 % iz naslova uspešnosti poslovanja.

Bruto plače so bile izplačane v višini 3.990.561 tisoč SIT v letu 2005 in 3.607.925 tisoč SIT v letu 2004. Povprečna mesečna bruto plača je v letu 2005 znašala 300.035 SIT, v letu 2004 pa 276.497 SIT.

Drugi stroški dela so sestavljeni iz regresa za letni dopust zaposlenih v višini 294.428 tisoč SIT, drugih prejemkov iz delovnega razmerja v višini 23.312 tisoč SIT, povračil stroškov prevoza na delo v višini 191.004 tisoč SIT, stroškov prehrane v višini 145.599 tisoč SIT, stroškov odpravnin ob odhodu v pokoj v višini 20.756 tisoč SIT,

stroškov neobveznega nezgodnega zavarovanja zaposlenih v višini 20.373 tisoč SIT, socialnih pomoči v višini 3.021 tisoč SIT in stroškov jubilejnih nagrad v višini 42.594 tisoč SIT.

8.5. Odpisi vrednosti

Odpisi vrednosti vključujejo:

	2005 (v 000 SIT)	2004 (v 000 SIT)
Amortizacija	4.638.018	4.633.467
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri opredmetenih in neopredmetenih osnovnih sredstvih	48.583	64.706
Prevrednotovalni posl. odhodki pri obratnih sredstvih	88.359	47.872
Skupaj odpisi vrednosti	4.774.960	4.746.045

Amortizacija za leto 2005 je obračunana od nabavne vrednosti osnovnih sredstev, kot je pojasnjeno v poglavju amortizacija v posameznih računovodskih usmeritvah.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri opredmetenih osnovnih sredstvih v letu 2005 so posledica izločitve osnovnih sredstev iz uporabe.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih predstavljajo oblikovane odpise terjatev do kupcev iz naslova dvomljivih in spornih terjatev v znesku 82.824 tisoč SIT in znesek 5.535 tisoč SIT za odpise zalog.

8.6. Finančni prihodki iz deležev, obresti in drugi finančni prihodki

Prihodki iz deležev, obresti in drugi finančni prihodki vključujejo:

	2005 (v 000 SIT)	2004 (v 000 SIT)
Finančni prihodki iz deležev iz dobička	1.795	1.500
Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev	13.925	3.103
Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev	93.376	105.237
Skupaj finančni prihodki	109.096	109.840

Finančni prihodki iz deležev so prejete dividende.

Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev predstavljajo prihodke od obresti dolgoročnih posojil, finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev pa se v večjem delu nanašajo na zamudne obresti za nepravočasno plačilo za dobavljeno električno energijo. Zamudne obresti se zaračunavajo vsem odjemalcem električne energije, ki plačujejo elektriko na podlagi dejanske porabe električne energije. Zamudne obresti se ne zaračunavajo gospodinjstvom, ki mesečno plačujejo porabo električne energije na osnovi dejanske porabe v preteklem letu, enkrat letno pa se opravi odčitek in poračun.

8.7. Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti

Odhodki za obresti in odhodki iz drugih obveznosti vključujejo:

	2005 (v 000 SIT)	2004 (v 000 SIT)
Odhodki obresti	356.391	365.003
Odhodki od prevrednotenja dolgov	5.537	50.329
Stroški obresti in drugi odhodki financiranja	361.928	415.332

Finančni odhodki za obresti vključujejo v letu 2005 predvsem odhodke za realne obresti od kratkoročnih posojil v višini 122.370 tisoč SIT, odhodke za realne obresti od dolgoročnih posojil v višini 166.192 tisoč SIT in odhodke zaradi nepravočasno poravnanih drugih obveznosti v višini 67.829 tisoč SIT.

Med odhodki za obresti so v letu 2004 vključene realne obresti za najeta kratkoročna posojila v višini 199.558 tisoč SIT, realne obresti za dolgoročna posojila 155.209 tisoč SIT in ostale zamudne obresti v višini 10.236 tisoč SIT.

Nižji odhodki za obresti v primerjavi z letom 2004 so posledica zniževanja obrestnih mer.

Odhodki od prevrednotenja dolgov so odhodki, nastali zaradi sprememb tečajev pri dolgoročnih in kratkoročnih posojilih, najetih z valutno klavzulo. Nižji odhodki iz tega naslova v primerjavi s preteklim letom so posledica nižje rasti tečajev.

8.8. Izredni prihodki

Izredni prihodki vključujejo:

	2005 (v 000 SIT)	2004 (v 000 SIT)
Prejete odškodnine od zavarovalnice	78.003	187.405
Drugi izredni prihodki	11.534	29.304
Skupaj izredni prihodki	89.537	216.709

Prejeta nadomestila za odškodnine predstavljajo prejete odškodnine od zavarovalnice za strojelomno in požarno zavarovanje naprav. Iz naslova strojelomnega in požarnega zavarovanja je družba zavarovalnici prijavila za 180.967 tisoč SIT škodnih zahtevkov, medtem ko je bilo priznanih odškodnin v višini 78.003 tisoč SIT.

8.9. Izredni odhodki

Izredni odhodki vključujejo:

	2005 (v 000 SIT)	2004 (v 000 SIT)
Denarne kazni in odškodnine	23.088	13.012
Drugi izredni odhodki	12.093	25.297
Skupaj izredni odhodki	35.181	38.309

Denarne kazni in odškodnine predstavljajo zneske plačanih odškodnin in rent. Drugi izredni odhodki pa so odhodki za donacije in finančne pomoči.

8.10. Čisti dobiček poslovnega leta

Družba je za poslovno leto 2005 ugotovila čisti dobiček v višini 1.784.508 tisoč SIT. Delitev čistega dobička je opisana v poglavju 7.4.

Dobiček v letu 2004 je znašal 1.995.610 tisoč SIT.

Če bi družba opravila splošno prevrednotenje kapitala, bi znašal dobiček:

- po preračunu na podlagi rasti cen življenjskih potrebščin (2,3 %) 365.780 tisoč SIT
- po preračunu z vrednostjo evra (0,0 %) 1.784.508 tisoč SIT

9. Stroški po funkcionalnih skupinah:

Stroški proizvodnje	60.443.518 tisoč SIT
Stroški prodaje	149.674 tisoč SIT
Stroški splošnih dejavnosti	1.807.759 tisoč SIT

10. Zabilančna evidenca

Zabilančna evidenca vključuje na dan 31. decembra 2005:

	31. 12. 2005 (v 000 SIT)	31. 12. 2004 (v 000 SIT)
Menice	9.253.831	7.293.196
Garancije	128.077	127.971
Drobni inventar in zaščitna sredstva v uporabi	435.892	437.359
Potencialne obveznosti	23.110	30.154
Skupaj zabilančne obveznosti	9.840.910	7.888.680

Menice predstavljajo dane menice kot sredstvo zavarovanja za prejeta posojila. Njihova vrednost je enaka višini dolgov, ki jih ima družba do posojilodajalcev, ki posedujejo dane menice.

Garancije v letu 2005 predstavljajo dane garancije za dobro izvedbo del za posle, pridobljene preko javnih naročil.

Potencialne obveznosti so razkrite v točki 13. pojasnil k računovodskim izkazom.

11. Razkritja dogodkov s povezanimi strankami

Družba ima na dan 31. decembra 2005 in 31. decembra 2004 terjatve in obveznosti do povezanih strank, ki so rezultat normalnega toka poslovanja:

	31. 12. 2005	31. 12. 2004
	(v 000 SIT)	(v 000 SIT)
Bilanca stanja:		
Sredstva:		
Kratkoročni del danih kreditov zaposlenim za odkup stanovanj	5.303	5.003
Kratkoročni del danih posojil zaposlenim za nakup stanovanj	15.292	12.805
Dolgoročni del danih kreditov zaposlenim za odkup stanovanj	28.539	35.838
Dolgoročni del danih posojil zaposlenim za nakup stanovanj	122.563	67.472
Terjatve do Malih hidroelektrarn Elektro Ljubljana d.o.o.	7.776	11.978
Obveznosti:		
Obveznosti do dobaviteljev - Informatika d.d. Maribor	50.273	99.674
Obveznosti do dobaviteljev - Male hidroelektrarne El. Lj. d.o.o.	25.393	13.568
Izkaz poslovnega izida:		
Prihodek storitev - Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana d.o.o.	54.928	68.032
Stroški storitev - Informatika d.d. Maribor	470.187	502.956
Stroški materiala - Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana d.o.o.	156.929	149.562

12. Razkritja prejemkov članov uprave, zaposlenih na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, in članov nadzornega sveta

Bruto prejemki članov uprave so za leto 2005 znašali 13.889 tisoč SIT, bonitete 319 tisoč SIT. Za leto 2004 so bruto prejemki znašali 23.810 tisoč SIT, bonitete pa 1.588 tisoč SIT.

Bruto prejemki članov uprave so bili v letu 2005 nižji kot v letu 2004, ker je imela družba v letu 2005 enega člana uprave, v letu 2004 pa dva.

Bruto prejemki zaposlenih na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, so za leto 2005 znašali 210.504 tisoč SIT, bonitete 10.509 tisoč SIT. Za leto 2004 so bruto prejemki znašali 182.093 tisoč SIT, bonitete pa 12.266 tisoč SIT.

V letih 2005 in 2004 je bilo 19 zaposlenih na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe.

Prejemki članov nadzornega sveta so znašali za leto 2005 3.558 tisoč SIT, za leto 2004 pa 3.257 tisoč SIT.

Družba na dan 31. decembra 2005 nima terjatev, danih poroštev ter obveznosti do navedenih skupin oseb.

13. Možne in prevzete obveznosti

Po stanju na dan 31. decembra 2005 so vloženi in še vedno odprti različni tožbeni zahtevki proti družbi:

- V 25 pravnih zadevah nastopa družba kot tožena stranka. Vrednost vseh vloženi toženi sporov je na podlagi zahtevkov 64.742 tisoč SIT. V večini primerov gre za odškodninske zahtevke. Po oceni odvetnikov naj bi bila ocenjena obveznost družbe iz tega naslova 23.110 tisoč SIT in je izkazana med zunajbilančnimi sredstvi oziroma obveznostmi.
- Za razumno oceno morebitnih izidov odprtih in vloženi zahtevkov ali za oceno plačil zaradi morebitnih izgub pri posameznih tožbah so informacije še nezadostne. Družba bo zagotovila kakovosten zagovor v vseh odprtih zadevah.

14. Dogodki po datumu bilance stanja

Po datumu bilance stanja, do sestavitve tega poročila, v družbi ni prišlo do dogodkov, ki bi vplivali na izkazana sredstva in vire sredstev na dan bilance stanja.

15. Denacionalizacijski zahtevki

V sklopu podjetja sta ostali dve hidroelektrarni, ki sta v denacionalizacijskem postopku. To sta HE Sava Brod in HE Prečna. Glede na naravo s tem povezanih sporov ne moremo poročati o možnih pravnih izidih.

16. Gospodarska javna služba — poročanje v skladu s SRS 35

Opredelitev podlage za poročanje

Na podlagi pogodbe o določitvi deleža v kapitalu med Republiko Slovenijo in Javnim podjetjem Elektro Ljubljana d.d. je država vložila v Javno podjetje vsa sredstva po principu kapitalskega vlaganja in s tem pridobila kapitalski delež v obliki delnic. Javno podjetje Elektro Ljubljana d.d. izkazuje vsa sredstva na aktivih kot sredstva v lasti javnega podjetja, v pasivi pa lastniški kapital, ki je razdeljen med delničarje, med katerimi je država večinski lastnik.

Elektro Ljubljana d.d. sestavlja ob koncu poslovnega leta računovodske izkaze za podjetje kot celoto, kot prilogo k pojasnilom k računovodskim izkazom pa predlaga izkaze v skladu z Energetskim zakonom in Slovenskim računovodskim standardom 35:

- **izkaz poslovnega izida po dejavnostih in bilanco stanja po dejavnostih za:**
 - dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja in dejavnost dobava električne energije tarifnim odjemalcem, ki predstavljata gospodarski javni službi,
 - dejavnost dobava električne energije upravičenim odjemalcem ter
 - ostale tržne dejavnosti.

Kapital, ki je izkazan po posameznih dejavnostih, je izračunan kot razlika med sredstvi in obveznostmi posamezne dejavnosti. Družba ne prejema namenskih dotacij iz proračuna.

Družba ne pokriva izgube oziroma nerazporeja dobička iz opravljanja posameznih gospodarskih javnih služb. Zaradi prenizkih cen, ki jih

določa država, posluje gospodarska javna služba dobava električne energije tarifnim odjemalcem z izgubo.

Posredni stroški skupnih služb so izračunani in razporejeni na posamezne dejavnosti na podlagi dogovorjenih meril. S pomočjo ključev (deležev glede na število zaposlenih, sedanjo vrednost osnovnih sredstev, vrednost stroškov materiala in storitev) so izračunani deleži posameznih vrst stroškov, ki bremenijo posamezne dejavnosti.

Prihodki in odhodki so razporejeni po posameznih dejavnostih na podlagi dejanskega stanja, prihodki in odhodki skupnih služb pa na podlagi dogovorjenih meril, tako kot pri posrednih stroških.

Neopredmetena dolgoročna sredstva in opredmetena osnovna sredstva so razporejena na posamezne dejavnosti na podlagi tega, katera dejavnost ta sredstva dejansko uporablja.

Dolgoročne finančne naložbe se razporejajo na podlagi ključa števila zaposlenih, zaloge in poslovne terjatve pa na podlagi dejanskega stanja.

Sredstva skupnih služb se razporejajo na posamezne dejavnosti s ključem sedanje vrednosti osnovnih sredstev po dejavnostih.



Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar — december 2005

Besedilo	Skupina kontov konto	Sodo	Dobava tarifnim odjemalcem	Prodaja upravičenim odjemalcem	Ostale dejavnosti	(v 000 SIT) Elektro Ljubljana d.d. skupaj
1. Čisti prihodki iz prodaje (a+b)		26.582.757	8.688.197	24.048.143	1.594.614	60.913.710
a) na domačem trgu	760, 762	26.537.786	8.688.197	24.048.143	1.594.614	60.868.740
b) na tujem trgu	761	44.970	0	0	0	44.970
2. Sprememba vrednosti zalog proiz. in ned. proiz.	600-630	0	0	0	0	0
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	790	411.753	0	0	2.127.168	2.538.921
4. Drugi poslovni prihodki	766, 768, 769	1.065.003	463	81	3.983	1.069.530
Poslovni prihodki (1 DO 4)		28.059.513	8.688.660	24.048.224	3.725.765	64.522.161
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a+b)		18.181.887	10.027.461	21.343.656	2.314.685	51.867.689
a) Nab. vred. prodanega blaga in materiala ter str. por. materiala	40, 70	3.635.000	9.791.498	21.128.560	1.852.921	36.407.979
b) Stroški storitev	41	14.546.887	235.963	215.096	461.764	15.459.710
6. Stroški dela (a+b+c+d)		4.041.792	365.055	162.236	1.261.155	5.830.238
a) Stroški plač	470, 471	2.801.212	232.475	110.730	846.144	3.990.561
b) Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenцев	472	132.367	14.161	4.744	41.235	192.507
c) Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev iz plač	474, 475	616.277	63.075	27.137	199.594	906.083
d) Drugi stroški dela	473, 476	491.936	55.344	19.625	174.182	741.087
7. Odpisi vrednosti		4.568.683	53.160	65.191	87.926	4.774.960
a) Amortizacija	43	4.503.101	33.947	14.395	86.575	4.638.018
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopr.in opr.osn.sr.	720	47.960	101	52	470	48.583
c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	721, 722	17.622	19.112	50.744	881	88.359
8. Drugi poslovni odhodki	44, 48	57.983	3.636	397	3.084	65.100
Poslovni izid iz poslovanja (1+2+3+4-5-6-7-8)		1.209.168	-1.760.652	2.476.744	58.915	1.984.174

Nadaljevanje na naslednji strani.

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar — december 2005 (nadaljevanje)

Besedilo	Skupina kontov konto	Sodo	Dobava tarifnim odjemalcem	Prodaja upravičenim odjemalcem	Ostale dejavnosti	(v 000 SIT) Elektro Ljubljana d.d. skupaj
9. Finančni prihodki iz deležev (a+b)		1.170	139	46	440	1.795
a) Finančni prihodki iz deležev v podjetjih v skupini	del 771	0	0	0	0	0
b) Drugi finančni prih.iz deležev (s prevrednot. fin. prih.)	del 771, 779	1.170	139	46	440	1.795
10. Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev		11.039	1.979	623	284	13.925
a) Drugi fin. prih. iz dolgoročnih terj. (s prevr. fin. p.)	del 77	11.039	1.979	623	284	13.925
11. Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev		20.583	8.007	59.680	5.106	93.376
a) Drugi fin. prih. iz obresti in kratk. terj. (s prevr. fin. p.)	del 770, 779	20.583	8.007	59.680	5.106	93.376
12. Finančni odhodki za odpise dolg. in kratk. fin. naložb		776	92	30	292	1.190
a) Drugi prevrednotovalni finančni odhodki	del 74	776	92	30	292	1.190
13. Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti		171.017	127.821	62.091	999	361.928
a) Drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	740, 745,749	171.017	127.821	62.091	999	361.928
14. Davek iz dobička iz rednega delovanja	810	0	0	0	0	0
15. Čisti poslovni izid iz rednega delovanja (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14)		1.070.167	-1.878.440	2.474.972	63.454	1.730.152
16. Izredni prihodki	78	75.669	4.398	4.176	5.294	89.537
17. Izredni odhodki		28.188	1.450	511	5.032	35.181
a) Izredni odhodki brez prevrednotovalnega popravka kapitala	750-754	28.188	1.450	511	5.032	35.181
b) Izredni odhodki za prevrednotovalni popravek kapitala	759	0	0	0	0	0
18. Poslovni izid zunaj rednega delovanja (16-17)		47.481	2.948	3.665	262	54.356
19. Davek iz dobička zunaj rednega delovanja	811	0	0	0	0	0
20. Drugi davki, ki niso izkazani v drugih postavkah	812	0	0	0	0	0
21. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja (15+16-17-19-20)	815	1.117.648	-1.875.492	2.478.637	63.716	1.784.508

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2005

(v 000 SIT)					
Postavka	Sodo	Dobava el. energ. tarifnim odjemalcem	Prodaja el. energ. upravičenim odjemalcem	Ostale tržne dejavnosti	Elektro Ljubljana skupaj
A. Stalna sredstva (I + II + III)	74.250.869	161.053	49.918	902.762	75.364.602
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva	187.672	36.387	3.124	15.338	242.521
1. Dolgoročno odloženi stroški poslovanja	76.734	0	0	0	76.734
3. Dolgoročne premoženjske pravice	100.053	36.385	3.123	10.419	149.980
5. Neopredmetena dolgoročna sredstva v pripravi	10.885	2	1	4.919	15.807
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	73.444.330	51.183	22.683	654.345	74.172.541
1. Zemljišča in zgradbe (a+b)	57.324.705	217	96	241.922	57.566.940
a. Zemljišča	2.554.962	34	15	35.490	2.590.501
b. Zgradbe	54.769.743	183	81	206.432	54.976.439
2. Oprema in nadomestni deli	12.478.130	50.948	22.579	399.432	12.951.089
3. Druga opredmetena osnovna sredstva	7.938	4	2	405	8.349
4. Osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a+b)	3.633.557	14	6	12.586	3.646.163
a. Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	0	0	0	0	0
b. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	3.633.557	14	6	12.586	3.646.163
III. Dolgoročne finančne naložbe	618.867	73.483	24.111	233.079	949.540
B. Gibliva sredstva (I do IV)	791.970	2.010.015	5.256.898	911.281	8.970.163
I. Zaloge	161.221	7.782	2.387	375.265	546.655
1. Material	161.221	7.782	2.387	375.265	546.655
2. Predujmi za zaloge	0	0	0	0	0
II. Poslovne terjatve (a+b)	617.520	1.998.189	5.243.303	534.282	8.393.294
a. Dolgoročne poslovne terjatve	19.665	2.322	762	7.364	30.113
1. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	19.665	2.322	762	7.364	30.113
b. Kratkoročne poslovne terjatve	597.855	1.995.867	5.242.541	526.918	8.363.181
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	286.111	1.843.71	4.974.630	477.776	7.582.230
2. Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini	0	0	0	7.776	7.776
3. Kratkoročne poslovne terjatve do pridruženih podjetij	0	0	0	0	0
4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	311.744	152.154	267.911	41.366	773.175
5. Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital	0	0	0	0	0
III. Kratkoročne finančne naložbe	6.632	2.062	5.716	884	15.293
1. Kratkoročne finančne naložbe do drugih	6.632	2.062	5.716	884	15.293
IV. Dobroimetje pri bankah, čeki, gotovina	6.597	1.982	5.492	850	14.921
C. Aktivne časovne razmejitve	170.586	9.110	194.618	75	374.389
Sredstva (A + B + C)	75.213.424	2.180.178	5.501.434	1.814.118	84.709.154

Nadaljevanje na naslednji strani.

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2005 (nadaljevanje)

Postavka	Sodo	Dobava el. energ. tarifnim odjemalcem	Prodaja el. energ. upravičnim odjemalcem	Ostale tržne dejavnosti	(v 000 SIT) Elektro Ljubljana skupaj
A. Kapital (I do VI)	61.591.221	-3.462.242	3.102.279	904.155	62.135.413
I. Vpoklicani kapital	37.815.091	484.210	212.822	648.163	39.160.286
1. Osnovni kapital	37.815.091	484.210	212.822	648.163	39.160.286
III. Rezerve iz dobička	2.304.512	0	13.211	36.365	2.354.088
IV. Preneseni čisti poslovni izid	0	0	8.363	0	8.363
V. Čisti poslovni izid poslovnega leta	201.689	-1.875.492	2.473.385	48.059	847.641
VI. Prevrednotovalni popravek kapitala (1+2)	21.269.929	-2.070.960	394.498	171.568	19.765.035
1. Splošni prevrednotovalni popravek osnovnega kapitala	21.152.318	-2.084.925	389.916	127.273	19.584.582
2. Posebni prevrednotovalni popravki kapitala	117.611	13.965	4.582	44.295	180.453
B. REZERVACIJE	4.841.157	0	0	0	4.841.157
1. Druge rezervacije	4.841.157	0	0	0	4.841.157
C. Finančne in poslovne obveznosti (A+B)	8.780.937	5.642.420	2.399.155	909.963	17.732.474
a. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 2)	1.598.545	2.288.206	412.596	4.218	4.303.565
1. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	1.588.194	2.287.190	412.263	0	4.287.647
2. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih	10.351	1.016	333	4.218	15.918
a. Druge dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	10.351	1.016	333	4.218	15.918
b. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 6)	7.182.392	3.354.214	1.986.559	905.745	13.428.909
1. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	2.647.968	1.880.530	437.685	0	4.966.183
2. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	1.034	64.722	21.649	27.914	115.318
3. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	4.207.405	1.362.521	1.492.735	774.869	7.837.530
4. Kratkoročne finančne in poslovne obv. do podjetij v skupini	15.032	0	10.361	0	25.393
5. Kratkoročne finančne in poslovne obv. do pridruženih podjetij	25.464	10.691	8.592	5.526	50.273
6. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih	285.489	35.750	15.537	97.436	434.212
a. Kratkoročna posojila pri drugih				0	0
b. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	246.670	24.252	12.303	85.570	368.795
c. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	30.791	3.484	1.679	10.605	46.559
č. Druge kratkoročne obveznosti	8.028	8.014	1.555	1.261	18.858
Č. Pasivne časovne razmejitev		0	0	0	110
Obveznosti do virov sredstev (A do Č)	75.213.424	2.180.178	5.501.434	1.814.118	84.709.154

Poslovodstvo družbe Elektro Ljubljana d.d. izjavlja, da v celoti potrjuje računovodske izkaze s pojasnili, prikazane v pričujočem letnem poročilu.

Izvršna direktorica za RFS
Maca Božič

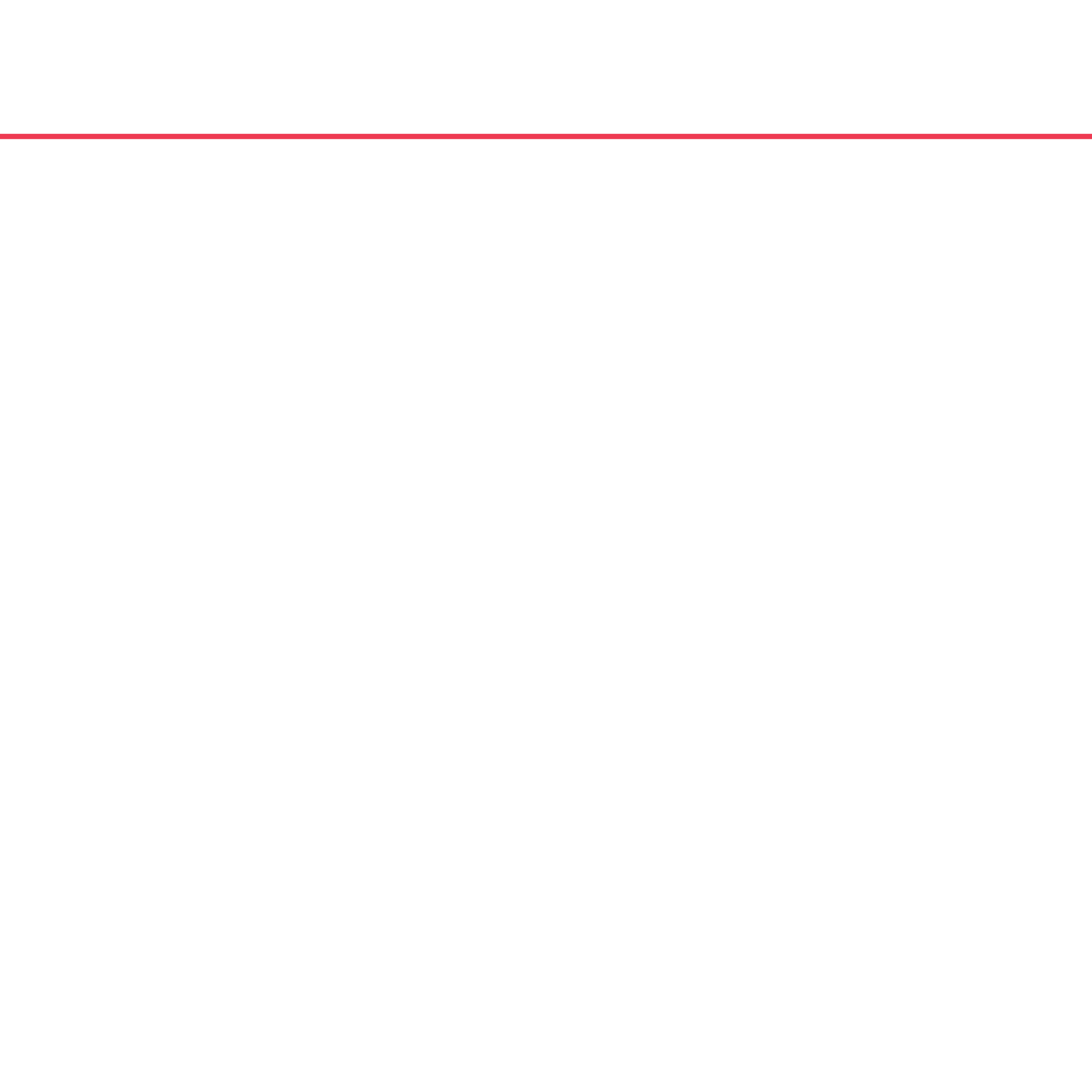


Ljubljana, 3. maja 2006

Predsednik uprave
ELEKTRO LJUBLJANA d.d.
Mag. Mirko Marinčič









Naj bo svet
110 let elektrifikacije

Nadzorni svet družbe

Predsednik nadzornega sveta:
dr. MARJAN RIHAR

Člani nadzornega sveta:
Mitja Fabjan
(namestnik predsednika)

Radovan Teslić

Miha Klun

Jurij Žvan

Zaposlitev:
župan občine Vrhnika

Zaposlitev:
Elektro Ljubljana d.d.

KD Holding, d.d.

Adriatic - zavarovalna družba d.d., Koper

Elektro Ljubljana d.d.

Vodilni delavci družbe

Predsednik uprave
mag. Mirko Marinčič

tel.: 01 231 20 23
mirko.marincic@elektro-ljubljana.si

Namestnik predsednika uprave za tehnične zadeve
Franc Leskovec, univ. dipl. inž. el.

tel.: 01 230 40 00
franc.leskovec@elektro-ljubljana.si

Svetovalec direktorja
Vincenc Janša, univ. dipl. inž. el.

tel.: 01 230 40 20
vincenc.jansa@elektro-ljubljana.si

Svetovalec uprave za kakovost
mag. Janez Hostnik

tel.: 01 231 51 39
janez.hostnik@elektro-ljubljana.si

Svetovalec uprave za področje strategije
Karol Juvan, univ. dipl. inž. el.

tel.: 01 438 52 20
karol.juvan@elektro-ljubljana.si

Svetovalec uprave za notranji nadzor investicij
Peter Zatler, univ. dipl. inž. el.

tel.: 01 434 48 87
peter.zatler@elektro-ljubljana.si

Izvršni direktor OE za upravljanje distribucijskega omrežja
Milan Švajger, univ. dipl. inž. el.

tel.: 01 231 57 46
milan.svajger@elektro-ljubljana.si

Izvršni direktor OE za distribucijo električne energije
Matjaž Osvald, univ. dipl. inž. el.

tel.: 01 432 02 79
matjaz.osvald@elektro-ljubljana.si

Izvršni direktor OE za dobavo električne energije tarifnim odjemalcem
Peter Kozina, univ. dipl. ekon.

tel.: 01 430 72 80
peter.kozina@elektro-ljubljana.si

Izvršni direktor OE za prodajo električne energije upravičenim odjemalcem
mag. Gregor Božič

tel.: 01 434 73 72
gregor.bozic@elektro-ljubljana.si

Izvršni direktor OE za inženiring
Iztok Bartol, univ. dipl. inž. el.

tel.: 01 431 02 44
iztok.bartol@elektro-ljubljana.si

Izvršna direktorica OE za računovodsko-finančne storitve
Maca Božič, univ. dipl. ekon.

tel.: 01 231 33 79
maca.bozic@elektro-ljubljana.si

Izvršni direktor OE za pravno splošno kadrovske storitve
Bojanka Koželj, univ. dipl. prav.

tel.: 01 230 41 23
bojanka.kozelj@elektro-ljubljana.si

Izvršni direktor za nabavo
Dane Leskovec, inž. el.

tel.: 01 432 42 95
dane.leskovec@elektro-ljubljana.si

Pomočnik izvršnega direktorja OE DEE za območje Ljubljana mesto
Roman Jesenko, dipl. inž. el.

tel.: 01 230 45 41
roman.jesenko@elektro-ljubljana.si

Pomočnik izvršnega direktorja OE DEE za območje Ljubljana okolica
Boštjan Žumer, univ. dipl. inž. el.

tel.: 01 230 44 05
bostjan.zumer@elektro-ljubljana.si

Pomočnik izvršnega direktorja OE DEE za območje Kočevje
Milan Mlakar, org.

tel.: 01 89 51 029
milan.mlakar@elektro-ljubljana.si

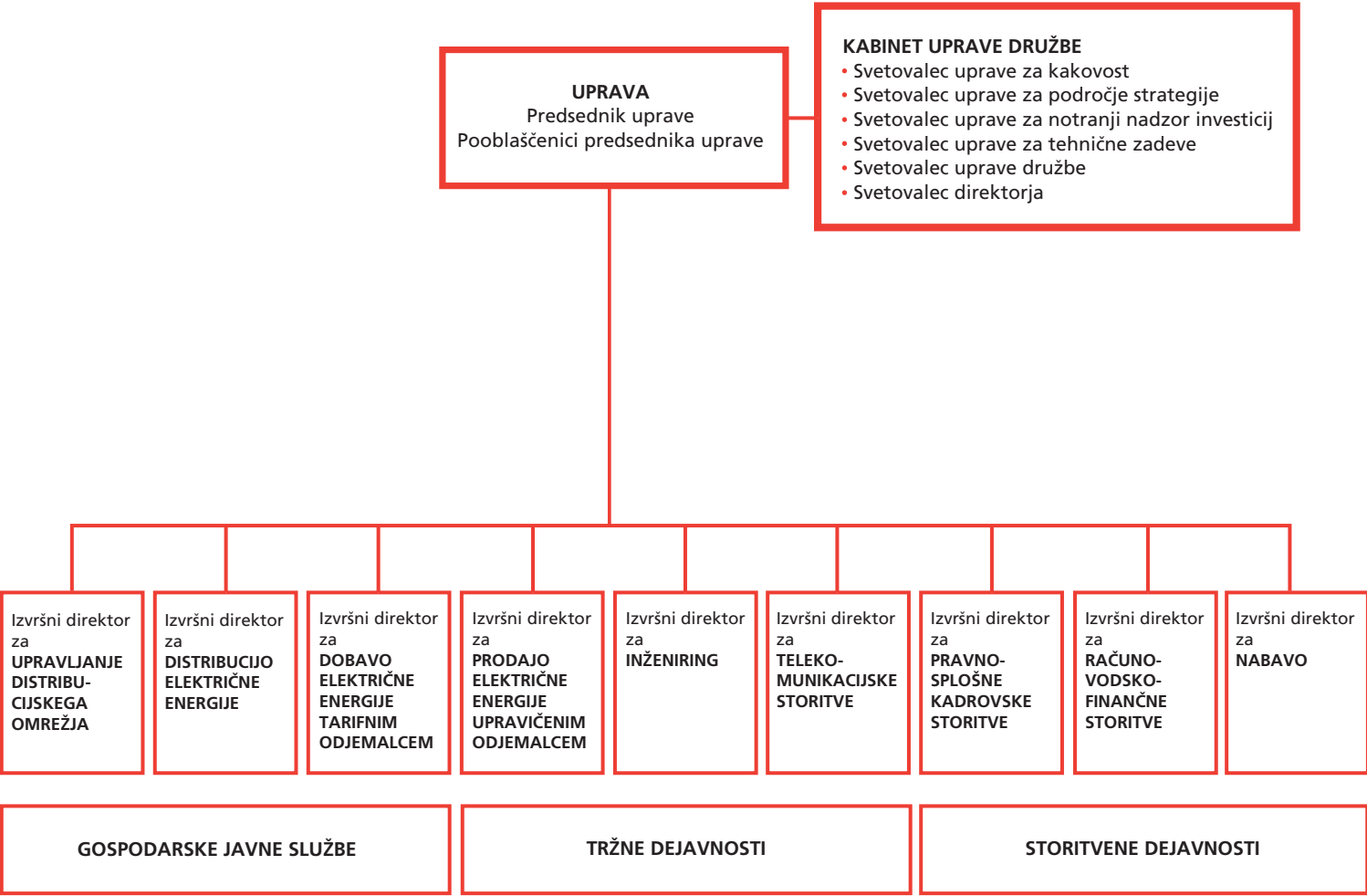
Pomočnik izvršnega direktorja OE DEE za območje Trbovlje
Anton Razpotnik, dipl. inž. el.

tel.: 03 56 27 576
anton.razpotnik@elektro-ljubljana.si

Pomočnik izvršnega direktorja OE DEE za območje Novo mesto
Edvard Turk, univ. dipl. inž. el.

tel.: 07 39 31 249
edvard.turk@elektro-ljubljana.si

Organizacijska shema najvišjega vodstva družbe



Osebnostna izkaznica družbe

Firma	Elektro Ljubljana, javno podjetje za distribucijo električne energije d.d.
Skrajšana firma	Elektro Ljubljana d.d.
Naslov	Slovenska cesta 58, Ljubljana
Dejavnost	40.131 Distribucija električne energije
Matična številka	5227992
Davčna številka	SI49977725
Številka vpisa v sodni register	199801636
Datum vpisa v sodni register	04.06.1998
Osnovni kapital družbe	39.160.286.000 SIT
Število izdanih delnic	39.160.286
Nominalna vrednost delnice	1.000 SIT
Uprava	predsednik mag. Mirko Marinčič
Nadzorni svet	predsednik dr. Marjan Rihar
Transakcijski računi družbe	06000-0076655034 Banka Celje d.d.
	07000-0000635925 Gorenjska banka d.d. Kranj
	03100-1007665588 SKB banka d.d. Ljubljana
	(01) 230 40 00
	(01) 430 42 70
	info@elektro-ljubljana.si
	www.elektro-ljubljana.si
Telefon – centrala	
Klicni center	
Elektronski naslov	
Spletni naslov	

Hčerinsko podjetje

Firma	Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, proizvodnja električne energije, d.o.o.
Skrajšana firma	Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana d.o.o.
Naslov	Slovenska cesta 56, 1000 Ljubljana
Dejavnost	40.111 Proizvodnja električne energije v HE
Matična številka	1702203
Davčna številka	SI46895728
Številka vpisa v sodni register	200201630
Datum vpisa v sodni register	14.03.2002
Osnovni kapital družbe	14.299.071 SIT
Direktor	Iztok Bartol
Transakcijski račun	06000-0909664747, Banka Celje d.d.

Distribucijske enote

Elektro Ljubljana d.d.

DE Elektro Kočevje
Cesta na Trato 6
1330 Kočevje

Elektro Ljubljana d.d.

DE Elektro Ljubljana mesto
Kotnikova 9
1000 Ljubljana

Elektro Ljubljana d.d.

DE Elektro Ljubljana okolica
Slovenska cesta 58
1516 Ljubljana

Elektro Ljubljana d.d.

DE Elektro Novo mesto
Ljubljanska cesta 7
8000 Novo mesto

Elektro Ljubljana d.d.

DE Elektro Ljubljana Trbovlje
Gimnazijska cesta 25
1420 Trbovlje





