



Letno poročilo **Elektra Ljubljana d.d.** za leto 2007

Dober tok.



Letno poročilo **Elektra Ljubljana d.d.** za leto 2007

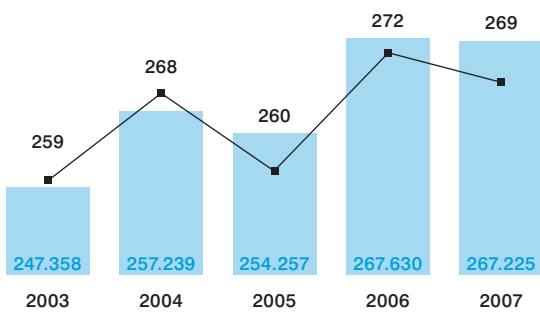
Uvod			
Poudarki o poslovanju	4		
Pomembnejši dosežki v letu 2007	6		
Načrti za leto 2008	7		
Poročilo uprave	8		
Poročilo predsednika nadzornega sveta	10		
1 Splošni podatki		2 Poslovno poročilo	
1.1 Osebna izkaznica družbe	14	2.1 Poslanstvo, vizija in strateške usmeritve	20
1.2 Organiziranost in dejavnosti družbe	15	2.2 Pogoji poslovanja	21
1.3 Predstavitev vodstva družbe	17	2.3 Distribucija električne energije	25
1.4 Predstavitev nadzornega sveta družbe	17	2.4 Prodaja električne energije	32
1.5 Upravljanje družbe	17	2.5 Druge tržne dejavnosti	36
		2.6 Analiza poslovne uspešnosti	36
		2.7 Premoženjsko finančno stanje	39
		2.8 Upravljanje tveganj	43
		2.9 Investicije	46
		2.10 Informatika	49
		2.11 Vodenje kakovosti	50
		2.12 Načrtovanje in razvoj	52
		2.13 Notranja revizija	53
		2.14 Zaposleni	54
		2.15 Komuniciranje z interesnimi skupinami	58
		2.16 Družbena odgovornost	59
		2.17 Ravnanje z okoljem	60
		2.18 Informacije za delničarje	64
		2.19 Pomembnejši dogodki po zaključku leta 2007	65
3 Poročilo revizorja		4 Računovodsko poročilo	
Poročilo neodvisnega revizorja	68	Bilanca stanja	70
		Izkaz poslovnega izida	72
		Izkaz denarnih tokov	73
		Izkaz gibanja kapitala	74
		Pojasnila k računovodskim izkazom	75

Poudarki o poslovanju

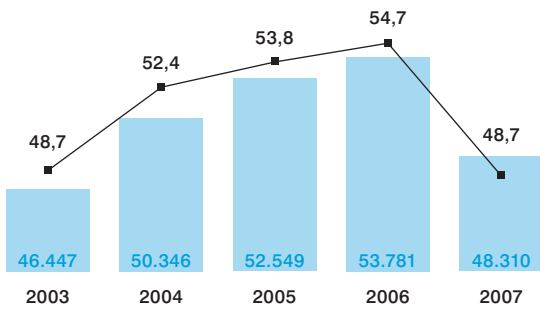
Poudarki o poslovanju

	2003	2004	2005*	2006	2007
Čisti prihodki od prodaje (v EUR)	247.357.593	257.239.415	254.256.736	267.629.540	267.224.600
verižni indeks	-	104,0	98,8	105,3	99,8
Čisti poslovni izid (v EUR)	2.973.751	8.323.955	7.448.622	9.238.145	1.114.185
verižni indeks	-	279,9	89,5	124,0	12,1
Prevzem električne energije (v MWh)	3.506.025	3.640.268	3.798.986	3.945.427	4.052.875
verižni indeks	-	103,8	104,4	103,9	102,7
Zaposleni po stanju na dan 31.12.	951	971	983	979	1004
verižni indeks	-	102,1	101,2	99,6	102,6
Investicije (v EUR)	24.990.331	29.628.060	27.208.088	41.893.040	42.200.842
verižni indeks	-	118,6	91,8	154,0	100,7
Dodana vrednost (v EUR)	46.447.307	50.346.012	52.548.640	53.780.825	48.310.347
verižni indeks	-	108,4	104,4	102,3	89,8
Vsa sredstva na dan 31.12. (v EUR)	332.201.256	341.752.744	352.826.840	381.258.922	412.776.591
verižni indeks	-	102,9	103,2	108,1	108,3
Kapital na dan 31.12. (v EUR)	251.497.966	255.407.933	258.602.963	261.078.788	260.626.562
verižni indeks	-	101,6	101,3	101,0	99,8
Knjižna vrednost delnice na dan 31.12. (v EUR)	6,42	6,52	6,62	6,67	6,66
verižni indeks	-	101,6	101,5	100,7	99,9

Preračun v EUR po srednjem tečaju BS na zadnji dan leta.
* Podatki za leto 2005 so prilagojeni glede na nove SRS 2006.

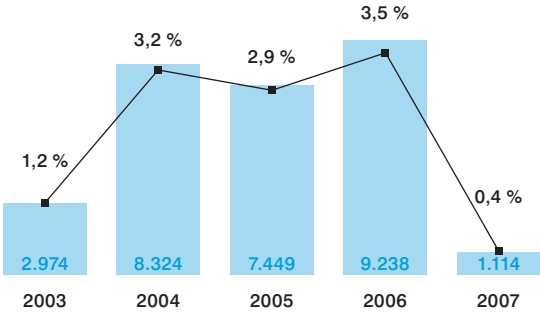


■ Čisti prihodki od prodaje (v tisoč EUR)
■ Čisti prihodki od prodaje / zaposlenega* (v tisoč EUR)

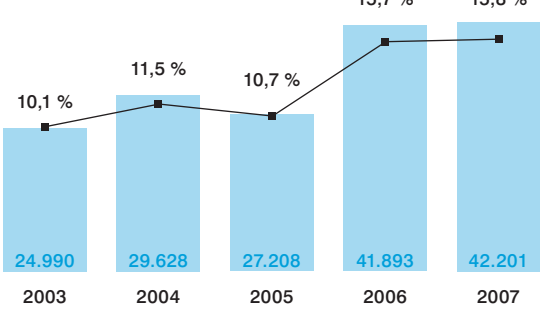


■ Dodana vrednost (v tisoč EUR)
■ Dodana vrednost / zaposlenega* (v tisoč EUR)

* Izračun na povprečno število zaposlenih.



■ Čisti poslovni izid (v tisoč EUR)
■ Čista dobičkonosnost prihodkov (v %)



■ Investicije (v tisoč EUR)
■ Investicije / čisti prihodki od prodaje (v %)

Pomembnejši dosežki v letu 2007

- Ustvarjeni dobiček v višini 1,1 mio EUR, ki je bil skoraj 4-krat višji od načrtovanega.
- Realizacija investicijskih vlaganj v višini 42,2 mio EUR, kar je višje od načrtovanih za 8,2 %.
- Odprtje novega sistema vodenja distribucijskega elektroenergetskega sistema (DEES) in novega distribucijskega centra vodenja (DCV).
- Uvedba nove notranje organizacije družbe s 1. 1. 2007.
- Izločitev systemskega operaterja distribucijskega omrežja s 1. julijem 2007.
- Prilagoditev poslovanja z gospodinjskimi odjemalci po 1. juliju 2007, ko se je trg z električno energijo popolnoma odprl.
- Postavitev izhodišč za prenovu sistemizacije in plačnega sistema.

Načrti za leto 2008

- izvajanje distribucije električne energije, upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja ter zagotavljanje vzdrževanja in razvoja omrežja s ciljem zagotavljanja zanesljive in kakovostne ter ekonomsko optimalne oskrbe odjemalcev z električno energijo,
- povečanje aktivnosti na prehodu z 10 kV na 20 kV napetostni nivo na področju distribucijske enote Ljubljana mesto ter s 35 kV na 20 kV napetostni nivo na območju distribucijske enote Trbovlje,
- dograditev interne telefonije z IP-telefonijo, digitalizacija radijske mreže, postavitve centralnega nadzornega sistema telekomunikacijskih omrežij, izgradnja optičnega obroča okoli Ljubljane, postavitve podatkovnega sistema telekomunikacijskih storitev in postavitve testnega WDM omrežja,
- vzpostavitev popolne računalniško vodene evidence infrastrukture in vzdrževalnih del na infrastrukturi,
- ohranjanje deleža na trgu elektromontažnih storitev, razvoj in oblikovanje novih produktov za različne tržne segmente ter povečanje prepoznavnosti družbe tudi na področju svetovanja in storitev,
- postopno uvajanje prijemov učinkovitega in visoko profesionalnega upravljanja odnosov s strankami (Customer Service Management - CSM) pri vseh zaposlenih,
- prilagoditev delovanja Klicnega centra za učinkovito informiranje in podporo prodaji električne energije in dodatnih storitev vsem odjemalcem,
- prilagoditev delovanja informacijskih pisarn potrebam odjemalcev električne energije na področju informiranja in ponudbe storitev podjetja glede na lokalne dejavnike ter vzpostavitev merjenja pogostosti in vzroka obiska informacijskih pisarn,
- prilagoditev sistema obračuna električne energije in omrežnine v skladu s postopno vzpostavitvijo učinkovitega zaračunavanja dodatnih storitev podjetja,
- vzpostavitev stalnega četrtturnega spremljanja pretokov električne energije pri vseh odjemalcih s priključno močjo

- nad 41 kW ter stalno spremljanje četrtturne dinamike odjema električne energije reprezentativnega vzorca gospodinjskih odjemalcev,
- optimizacija sistema merjenja električne energije z uvajanjem sodobnih tehnoloških rešitev pri posameznih skupinah odjemalcev v skladu z učinkovitejšim obvladovanjem pretokov električne energije ter optimizacija ponudbe podatkovnih storitev za trg,
- učinkovito obvladovanje komercialnih izgub v zvezi z njihovim stalnim zmanjševanjem,
- vzpostavitev aktivnosti in programov svetovanja o učinkoviti rabi energije in upravljanja z odjemom,
- zadržanje obstoječega tržnega deleža pri prodaji električne energije z ustreznim donosom na segmentu poslovnih odjemalcev, ustreznim obvladovanjem tveganj in postopno uskladitvijo prodajnih cen za gospodinjstva s tržnimi cenami,
- priprava in trženje novih produktov za segment poslovnih in gospodinjskih odjemalcev,
- ohranitev zadovoljstva poslovnih in gospodinjskih odjemalcev,
- nadaljevanje projekta brezpapirnega poslovanja, uvajanja dokumentnega sistema in posodabljanja arhiviranja,
- uvedba prenovljenega sistema sistemizacije in plačnega sistema, ki bo zagotavljal sistem vertikalnega in horizontalnega napredovanja,
- povečati učinkovitost in kakovost izobraževalnega sistema v družbi ter vpeljati sistem učeče se organizacije,
- revizija ocene tveganja skladno z reorganizacijo in novo sistemizacijo ter revizija zdravstvene ocene tveganja in večja promocija zdravja na delovnem mestu,
- v okviru sistema kakovosti dokončati prenovu dokumentov in vzpostaviti računalniško podporo spremljanja kazalnikov,
- utrjevanje korporativne blagovne znamke Elektro Ljubljana ter pozicioniranje družbe kot zaupanja vrednega dolgoročnega partnerja na celotnem oskrbovalnem območju.

Poročilo uprave



V letu 2007 sta bila najpomembnejša dogodka, ki sta vplivala na poslovanje Elektra Ljubljana:

popolno odprtje trga z električno energijo s 1. julijem 2007 in **pravna ločitev systemskega operaterja distribucijskega omrežja od nakupa in prodaje električne energije.**

Družba se je na predvidene spremembe pripravljala že v letu 2006 in s 1. januarjem 2007 uvedla **ново notranjo organizacijo družbe**, ki poleg izločitve dejavnosti systemskega operaterja in popolnega odpiranja trga zasleduje cilje:

- vzpostaviti večjo učinkovitost,
- zadržati enako ali ustvariti večjo vrednost za odjemalce,
- vzpostaviti možnost širitve dejavnosti in
- zagotoviti enotno organizacijsko kulturo.

Elektro Ljubljana je leto 2007 uspešno končal z **dobičkom v višini 1,1 mio EUR**. Precej nižji dobiček v primerjavi s predhodnim letom je kar najbolj posledica vse ostrejšje konkurence na

trgu električne energije in povečanja nakupnih cen električne energije. Zaradi zaostajanja in regulacije cen gospodinskih odjemalcev je cenovna politika pri popolnem odprtju trga še vedno predmet regulacije, ki jo izvaja večinski lastnik. Manjši dobiček je med drugim tudi posledica višjih stroškov storitev in stroškov dela ter bistveno večjega obsega investiranja v zadnjih letih, ki se odrazi tudi v višjih stroških amortizacije in finančnih odhodkih.

Investicijska vlaganja so v letu 2007 znašala **42,2 mio EUR** in presegla načrte za 8,2 %, investicije predhodnega leta pa za 0,7 %. Najpomembnejša vlaganja na distribucijskem omrežju so v letu 2007 obsegala: gradbena dela na novi RTP Vrhnika, zaključna dela na RTP Litija in RTP Radeče, rekonstrukcijo RTP Polje, gradbena dela na dograditvi RTP Vič, izgradnjo novih TP s priključnimi vodi in nizkonapetostnimi razvodi ter osnovnih sredjenapetostnih vodov, vključevanje novega DCV v proces vodenja ter izgradnjo optičnih povezav med centri vodenja in vodenimi elektroenergetskimi objekti. V gradnji je bilo 495 distribucijskih objektov napetostnega nivoja SN in NN.

V letu 2007 smo **distribuirali 3.843,2 GWh električne energije**, tj. za 2,8 % več kot leto prej. Izgube električne energije v omrežju so znašale 209,7 GWh, kar predstavlja 5,2 % celotnega prevzema električne energije v naše omrežje.

Skladno z evropskimi direktivami **na področju obnovljivih virov energije** smo v letu 2007 aktivno pristopili k razširitvi izgradnje objektov za proizvodnjo električne energije iz stoodstotno obnovljivih virov. Na Srednji šoli tehniških strok Šiška smo zgradili sončno elektrarno, ki se poleg tega, da proizvaja električno energijo, uporablja tudi kot edini učni poligon v Sloveniji. Na področju izkoriščanja lesne biomase pri soproizvodnji toplotne in električne energije smo se na podlagi študij izvedljivosti odločili za izgradnjo SPTE Snežnik, ki bo predvidoma postavljena v letu 2008. V letu 2008 bomo začeli z izgradnjo nove strojnice v mHE Zagradec, s čimer se bo proizvodnja električne energije

povečala s sedanjih 800 MWh na 2.500 MWh, stara strojnica pa se bo preuredila v RP in muzej. Načrtujemo tudi postavitev nekaj sončnih elektrarn manjših moči različnih izvedb.

V letu 2007 je skupna proizvodnja električne energije iz obnovljivih virov znašala 11.819 MWh električne energije.

Svoje odjemalce želimo ozaveščati o pomenu obnovljivih virov in učinkovite rabe energije, zato smo v letu 2007 izdali prvo številko **glasila za odjemalce “Zelena energija”**. Na temo varčevanja z energijo smo pripravili informativne zloženke, varčevanje z električno energijo pa smo želeli spodbuditi tudi z izvedbo projekta **Varčna sijalka v vsak dom**. V okviru projekta, ki je potekal v organizaciji vseh petih elektrodistribucijskih podjetij in Holdinga Slovenske elektrarne, je Elektro Ljubljana med svoje odjemalce razdelil 278.000 sijalk. Če bodo vse sijalke zasvetile namesto klasičnih žarnic, bomo prihranili več kot 32.000 MWh električne energije na leto, kar predstavlja polovico srednje letne proizvodnje hidroelektrarne Mavčiče na Savi.

Z izločitvijo neodvisnega systemskega operaterja distribucijskega omrežja in s preходом gospodinskih odjemalcev med upravičene odjemalce je Elektro Ljubljana postal **tržno podjetje**. Svojo tržno usmerjenost in usmerjenost k odjemalcem bomo izkazovali s svojo družbeno odgovornostjo, skrbjo za okolje, skrbjo za zaposlene, s trženjem proizvodov in storitev ter svetovanjem odjemalcem.

Kakovost poslovanja se v Elektru Ljubljana potrjuje tudi prek vzdrževanja in vodenja sistema kakovosti. V Elektru Ljubljana smo ponosni na pridobljene štiri certifikate kakovosti, in sicer za: Sistem vodenja kakovosti ISO 9001, Sistem ravnanja z okoljem ISO 14001, Sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001 ter certifikata ISO 27001 za učinkovito varovanje informacij. Pripravljamo pa se že na pridobivanje certifikata Družinam prijazno podjetje.

Predsednik uprave
mag. Mirko Marinčič

Poročilo predsednika nadzornega sveta



Nadzorni svet v sestavi: dr. Marjan Rihar (predsednik), Mitja Fabjan (namestnik predsednika), Miha Klun, Radovan Teslič, mag. Marija Bezovšek in Jurij Žvan se je sestel na šestih rednih in sodeloval na eni korespondenčni seji.

Nadzorni svet je v okviru svojih pooblastil in pristojnosti nadzoroval in spremljal poslovanje družbe. Največ pozornosti je posvetil poslovnemu in finančnemu razvoju družbe, pomembnim poslovnim dogodkom ter uresničevanju strateških in splošnih poslovnih usmeritev.

Nadzorni svet je sprejel Gospodarski načrt družbe za leto 2007 in spremljal njegovo uresničevanje. Na podlagi poročila in analize o kadrovski podhranjenosti je, z namenom zagotovitve nemotenega poslovanja družbe, odobril dodatno zaposlovanje deficitarnih kadrov. S ciljem nemotenega poslovanja družbe je izdal soglasje k zadolžitvi za leto 2007. Seznanil se je z Informacijo o poslovanju Elektra Ljubljana, d.d. v letu 2006 in sprejel predlog delitve čistega dobička poslovnega leta. Obravnaval in sprejel

je revidirano Letno poročilo družbe za leto 2006. Seznanjal se je s celovitimi informacijami o nakupu in prodaji električne energije in potrdil pogodbo o izvajanju informacijskih storitev za leto 2007.

Nadzorni svet je obravnaval in sprejel tudi Poročilo o poslovanju družbe Male hidroelektrarne Elektra Ljubljana za leto 2006 in sprejel njen Gospodarski načrt za leto 2007. Odpoklical je direktorja družbe Male hidroelektrarne Elektra Ljubljana in imenoval novega direktorja.

Na korespondenčni seji je določil čistopis statuta družbe. Seznanil se je s koncesijsko pogodbo za izvajanje javne gospodarske službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in s pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za SODO ter izdal soglasje k njuni sklenitvi in k poznejšemu aneksu k pogodbi.

Na junijski seji je obravnaval gradivo za skupščino delniške družbe in sprejel informacijo o njenem sklicu.

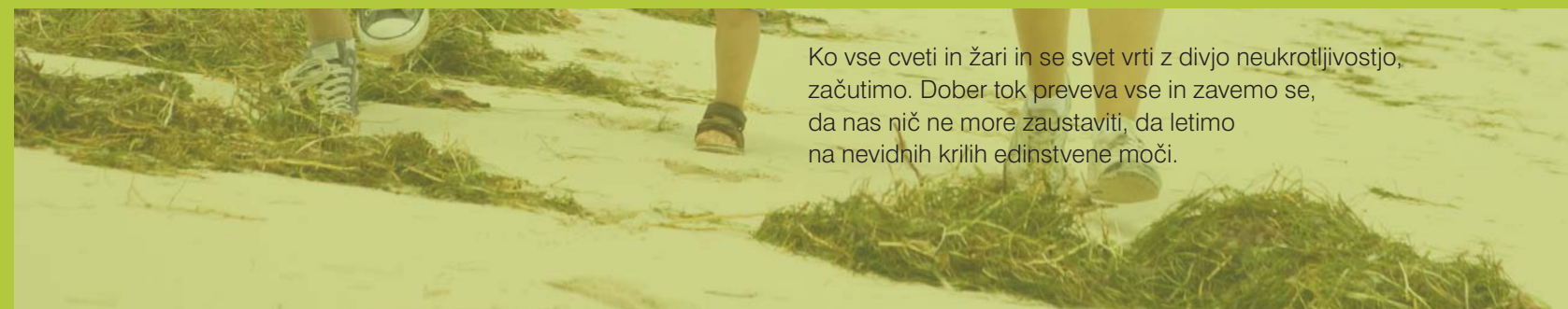
V skladu s svojimi pristojnostmi je nadzorni svet sprejemal informacije o poslovanju družbe za posamezna obdobja, obravnaval predloge in izdajal soglasja za prodajo nepremičnin, izdajal soglasja za sklenitev pravnih poslov za dobavo opreme in izgradnjo objektov ter podal soglasje k pogodbi za nakup in prodajo električne energije ter soglasja o zaključku postopkov oddaje javnih naročil.

Na zadnji seji v letu 2007 je obravnaval in sprejel predlagano dinamiko prehoda SN-omrežja z 10 kV na 20 kV na območju mesta Ljubljana ter izdal soglasje k predlogu uprave družbe za razširitev dejavnosti družbe.

Predsednik nadzornega sveta
dr. Marjan Rihar



1 Splošni podatki



Ko vse cveti in žari in se svet vrti z divjo neukrotljivostjo, začutimo. Dober tok preveva vse in zavemo se, da nas nič ne more zaustaviti, da letimo na nevidnih krilih edinstvene moči.

1.1 Osebna izkaznica družbe

Firma	Elektro Ljubljana, 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	4. 6. 1998
Osnovni kapital družbe	163.412.977,80 EUR
Število kosovnih delnic	39.160.286
Spletni naslov	www.elektro-ljubljana.si

1.2 Organiziranost in dejavnosti družbe

Elektro Ljubljana, d.d. je bilo do 30. junija 2007 eno od petih slovenskih distribucijskih podjetij, ki so opravljala gospodarsko javno službo sistemskega operaterja distribucijskega omrežja¹. S 1. julijem 2007 pa je bila v skladu z evropsko direktivo izvedena pravna in funkcionalna ločitev sistemskega operaterja omrežja od tržnih dejavnosti. Vlogo Elektra Ljubljana pri izvajanju gospodarske javne službe sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo je prevzela gospodarska družba SODO d.o.o., kateri je Vlada RS podelila koncesijo za opravljanje dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja.

Z implementacijo evropskih direktiv v slovenski pravni red se je s 1. julijem 2007 dokončno odprl tudi trg električne energije. Gospodinjski odjemalci so postali upravičeni odjemalci, ki lahko prosto izbirajo dobavitelja električne energije, s čimer je prenehala tudi glavna funkcija gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem².

Ker Elektro Ljubljana in preostala elektrodistribucijska podjetja niso več opravljala gospodarskih javnih služb, so s 1. julijem 2007 izgubila status javnih podjetij³.

Elektro Ljubljana po 1. juliju 2007 še vedno ostaja lastnik elektroenergetske infrastrukture, katero daje SODO v najem in uporabo. V skladu s pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja Elektro Ljubljana izvaja za SODO naslednje storitve:

- vzdrževanje elektroenergetske infrastrukture in organiziranje dežurne službe,
- vodenje in obratovanje elektrodistribucijskega omrežja,
- razvoj, načrtovanje in vlaganja v elektroenergetsko infrastrukturo,
- pripravo in vodenje investicij,
- spremljanje in ugotavljanje kakovosti oskrbe,
- izvajanje merjenja električne energije,
- izvajanje odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev,
- izvajanje storitev dostopa do distribucijskega omrežja in drugih storitev za uporabnike ter
- izvajanje drugih storitev za potrebe SODO.

¹ Sklep o določitvi upravljavcev distribucijskih omrežij električne energije v Republiki Sloveniji, Uradni list RS, št. 54/00; Zakon o spremembah in dopolnitvah energetskega zakona, Uradni list RS, št. 51/04.

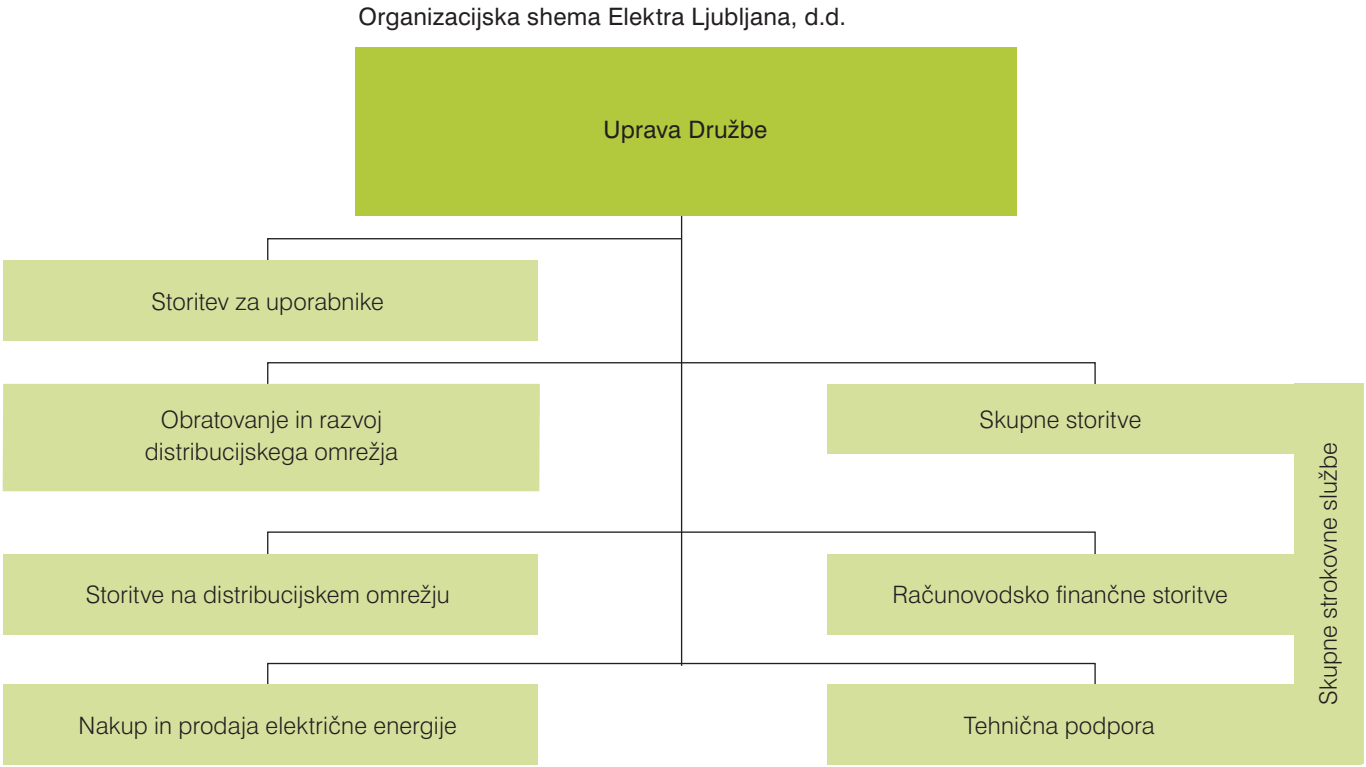
² Uredba o spremembah in dopolnitvah Uredbe o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem, Uradni list RS, št. 23/07.

³ Uredba o prenehanju veljavnosti Uredbe o preoblikovanju podjetij elektrogospodarstva v javna podjetja, Odlok o prenehanju veljavnosti Odloka o ustanovitvi javnega podjetja za prenos električne energije in javnih podjetij za distribucijo električne energije, Sklep o prenehanju veljavnosti Sklepa o določitvi upravljavcev distribucijskih omrežij električne energije v RS; Uradni list RS, št. 57/07.

Elektro Ljubljana se je že v letu 2006 intenzivno pripravljala na reorganizacijo elektrodistribucije in v skladu s tem je bila v družbi s 1. januarjem 2007 uvedena nova notranja organizacija. Reorganizacija je bila predvsem posledica zakonske zahteve po pravni ločitvi dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja od nakupa in prodaje električne energije, pri čemer so bile upoštevane tudi možnosti informacijske ločitve med procesi nakupa in prodaje ter procesi v pristojnosti SODO, obstoječe prodajne oziroma storitvene poti za odjemalce ter predvidena dinamika odpiranja trga za gospodinjne odjemalce.

Lokacijsko se posamezne dejavnosti izvajajo na sedežu uprave v Ljubljani in na petih distribucijskih enotah (DE):

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



1.3 Predstavitev vodstva družbe

Uprava

mag. Mirko Marinčič, predsednik uprave

Izvršni direktorji

- Vincenc Janša, izvršni direktor OE Skupne storitve in namestnik predsednika uprave
- Iztok Bartol, izvršni direktor OE Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja
- Milan Švajger, izvršni direktor OE Storitve na distribucijskem omrežju
- mag. Gregor Božič, izvršni direktor OE Nakup in prodaja električne energije
- mag. Igor Podbelšek, izvršni direktor OE Storitve za uporabnike
- Maca Božič, izvršna direktorica OE Računovodsko-finančne storitve
- Jure Čater, izvršni direktor OE Tehnična podpora

Svetovalec uprave

- Franc Leskovec, svetovalec uprave za tehnične zadeve

Direktorji distribucijskih enot

- Roman Jesenko, direktor distribucijske enote Ljubljana mesto
- mag. Boštjan Žumer, direktor distribucijske enote Ljubljana okolica
- Milan Mlakar, direktor distribucijske enote Kočevje
- mag. Edvard Turk, direktor distribucijske enote Novo mesto
- Anton Razpotnik, direktor distribucijske enote Trbovlje

1.4 Predstavitev nadzornega sveta družbe

Predstavniki kapitala

- dr. Marjan Rihar, predsednik
- Miha Klun
- Radovan Teslič
- mag. Marija Bezovšek

Predstavniki zaposlenih

- Mitja Fabjan, namestnik predsednika
- Jurij Žvan

1.5 Upravljanje družbe

Upravljanje družbe izhaja iz Zakona o gospodarskih družbah, Statuta družbe ter pravic in odgovornosti organov vodenja in upravljanja družbe. Družba ima uveljavljen dvotirni sistem upravljanja. Odnosi med posameznimi organi so uveljavljeni na podlagi medsebojne delitve pravic in obveznosti. Uprava poroča o poslovanju družbe nadzornemu svetu, ki spremlja njeno poslovanje in sprejema odločitve. Delničarji na skupščini odločajo o prihodnjem delovanju družbe. Družba je redno notranje in zunanje revidirana. Družba skladno z zakoni obvešča javnost.



2 Poslovno poročilo

Dober tok nas povezuje. Zavemo se, da je vsak trenutek lahko nekaj posebnega. A le nevidna in nepopisna energija ga zmore narediti še bolj bogatega, še boljšega in prijetnejšega.

2.1 Poslanstvo, vizija in strateške usmeritve

Poslanstvo Elektra Ljubljana, d. d., je celovita, kakovostna, zanesljiva ter cenovno konkurenčna oskrba uporabnikov z električno energijo in s tem povezanimi storitvami, ki temelji na več kot stoletni tradiciji.

Vizija Elektra Ljubljana, d. d., je postati in ostati vodilno slovensko in evropsko prepoznavno oskrbovalno podjetje z lastno blagovno znamko na področju razdeljevanja in proizvodnje električne energije z izkoriščanjem obnovljivih virov energije ter s tem povezanih storitev.

Vizijo bomo uresničevali:

- z razvijanjem novih, uporabnikom in okolju prijaznih proizvodov in storitev,
- z dejavno tržno politiko na področju elektroinženiringa in telekomunikacijskih storitev,
- s sooblikovanjem lokalnih energetske okvirnih načrtov,
- z dejavnostmi za izboljšanje energetske učinkovitosti odjemalcev in porabnikov,
- z nenehnim izboljševanjem kakovosti delovnega, življenjskega in kulturnega okolja.

Pri uresničevanju vizije bomo zasledovali interese:

- uporabnikov: kakovostnejša, zanesljivejša, cenovno konkurenčnejša in učinkovitejša oskrba z energenti in povezanimi storitvami,
- lastnikov: enako kot za uporabnike ter povečanje donosnosti kapitala, dodane vrednosti, zadovoljstvo zaposlenih in delničarjev,
- zaposlenih: dolgoročnejša zanesljivost zaposlitve, večja varnost in zdravje zaposlenih ter večja varnost njihovega splošnega počutja in zadovoljstva in v povezavi z rastjo storilnosti tudi rast osebnega standarda.

Strateške usmeritve Elektra Ljubljana za doseganje vizije:

- dejavno sodelovanje pri oblikovanju slovenske in evropske zakonodaje s področja energetike in s tem povezanimi dejavnostmi,
- pridobitev širokega soglasja med lastniki, upravo, lokalnim okoljem, upravnimi organi in z zaposlenimi,
- stalno preverjanje potreb in zadovoljstva uporabnikov naših storitev ter ustrezno ukrepanje,
- sooblikovanje državnih in lokalnih energetske okvirnih načrtov pri vlaganju v nadgradnjo in posodobitev energetske infrastrukture,
- vzpostavitev novih strateških partnerstev (povezav in prevzemov) s proizvajalci, dobavitelji in razdeljevalci energentov ter storitev,
- izdelavo liste prioritet strateških usmeritev, njihova kvantifikacija, operacionalizacija in gibanje izvedbe za doseg končnih podjetniških ciljev,
- dejavno investicijsko in tržno politiko za doseganje načrtovanih poslovnih učinkov ter rast podjetja,
- nenehna rast usposobljenosti, motiviranosti, zadovoljstva, zdravja, socialne varnosti in delovnih zmožnosti vseh zaposlenih, še zlasti nosilcev najodgovornejših funkcij,
- varovanje in izboljšanje delovnih razmer, prijaznejši odnos do bivalnega okolja.

2.2 Pogoji poslovanja

Poslovanje Elektra Ljubljana v letu 2007 najbolj zaznamujejo reorganizacija distribucije in spremembe na trgu z električno energijo.

Pogoji poslovanja januar - junij 2007

Uvedba evra

S 1. januarjem 2007 je Slovenija vstopila v monetarni sistem EU in prevzela novo denarno enoto evro. V Elektru Ljubljana smo v ta namen že ob koncu leta 2003 za poslovne odjemalce uvedli cene električne energije v EUR, ki so se po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan obračuna preračunale v slovenske tolarje. Z uvedbo cen v EUR smo se tudi zavarovali pred valutnimi tveganji, ker so bile tudi cene v nakupnih pogodbah z našimi dobavitelji od 1. januarja 2004 naprej vezane na evro.

Omrežnina

Omrežnino določa Javna agencija Republike Slovenije za energijo po metodologiji, objavljeni v Aktu o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja⁴. Agencija z Aktom

določa parametre za določitev upravičenih stroškov za prenosno in distribucijsko omrežje ter sistemske storitve za posamezno regulativno obdobje. Soglasje k Aktu, s katerim je Agencija določila omrežnino za regulativno obdobje 2006-2008 je 28. decembra 2005 dala tudi Vlada RS.

Zaradi enotnih tarifnih postavk omrežnine na celotnem ozemlju Republike Slovenije in različnih stroškov posameznih izvajalcev s področij gospodarskih javnih služb (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 je bil za Elektro Ljubljana določen v višini 1,513 za leto 2006, 1,568 za leto 2007 in 1,623 za leto 2008. V letu 2006 se cene za uporabo omrežij niso povišale zaradi priprav na prevzem evra in obvladovanja inflacije, s 1. januarjem 2007 pa so se pocenile sistemske storitve⁵.

Sestavni del omrežnine je tudi povprečni strošek priključevanja, ki ga sistemskemu operaterju plača vsak novi končni odjemalec

⁴ Uradni list RS, št. 121/05.

⁵ Sklep o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij in korekcijskih faktorjev za izravnavo prihodka iz omrežnin, Uradni list RS, št. 122/06.

za priključitev na omrežje ali obstoječi končni odjemalec za povečanje priključne moči. Povprečni strošek priključevanja je namenski vir za financiranje naložb v širitev omrežja. Višino povprečnega stroška priključevanja določi Agencija s sklepom⁶.

Odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev

V skladu z Uredbo o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem⁷ je sistemski operater distribucijskega omrežja dolžan zagotoviti odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev, ki so priključeni nanjegovo distribucijsko omrežje, in proizvajalcev, ki proizvajajo električno energijo na podlagi razpisa iz 52.a člena Energetskega zakona. Odkupne cene električne energije od kvalificiranih proizvajalcev so določene z vladnim Sklepom o cenah in premijah za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije⁸. Zaradi presežkov prihodkov nad stroški iz naslova odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev v obdobju 2004-2006 sistemski operaterji distribucijskega omrežja v letu 2007 v skladu s sklepom Ministrstva za gospodarstvo⁹ niso upravičeni do prejema subvencij za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev. Upravičeni so le do

povrnitve stroškov izplačanih enotnih letnih premij kvalificiranim proizvajalcem, priključenim na njihova distribucijska omrežja, kadar slednji energijo prodajo samostojno ali prek posrednika oziroma proizvedeno električno energijo porabijo sami.

Trošarina na električno energijo

V skladu z Zakonom o trošarinah¹⁰ bi se s 1. januarjem 2007 morala uvesti trošarina na električno energijo v višini 1 EUR (za neposlovno rabo) oziroma 0,5 EUR (za poslovno rabo) za eno megavatno uro, vendar pa je Vlada RS zaradi prevzema evra in zagotavljanja stabilnosti cen odločila, da se do vključno 28. februarja 2007¹¹ trošarina za električno energijo ne obračunava in ne plačuje.

Podražitev električne energije za gospodinjske odjemalce

Z namenom postopnega približevanja tržnemu oblikovanju cen električne energije in zmanjševanja zaostajanja cen za dobavo električne energije za gospodinjske odjemalce je Vlada RS s 1. aprilom 2007 povišala cene za gospodinjske odjemalce. Povečanje cen je selektivno glede na višino porabe in povzroča dvig končnih cen za gospodinjske odjemalce za 4,94 %¹².

Sprejem Energetske bilance Republike Slovenije za leto 2007

V maju 2007 je Vlada RS sprejela Energetsko bilanco RS za leto 2007, iz katere je razvidno večanje deleža ekološko primernejših virov energije. Nadaljuje se zmanjševanje rabe ekološko manj primerne domačega rjavega premoga z uvozom čistejših goriv (rjavi premog, naftni proizvodi in zemeljski plin) in večanje deleža domačih obnovljivih virov energije. Emisije škodljivih snovi bo zmanjšala tudi vsebnost biogoriv v načrtovani količini porabljenih goriv v motornem prometu. Postopna revitalizacija in prestrukturiranje industrije ter večanje deleža storitvenih dejavnosti izboljšujejo energetsko učinkovitost. Uvozna energetska odvisnost RS bo v letu 2007 zaradi večjega uvoza virov energije dosegla 52,7 %.

Pogoji poslovanja julij-december 2007

Spremembe v načinu izvajanja GJS SODO in GJS DTO s 1. julijem 2007

Zaradi uskladitve z Energetskim zakonom je Vlada RS 7. marca 2007 izdala Uredbo o spremembah in dopolnitvah Uredbe o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne

energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem¹³.

S 1. julijem 2007 gospodinjski odjemalci niso več tarifni odjemalci in s tem je prenehala glavna funkcija GJS DTO. Ker pa sta se v okviru GJS DTO izvajali tudi zagotovljena dobava in dobava v primeru neodklopa zaradi ogrožanja življenja in zdravja, ki nista tržni funkciji in spadata v kategorijo ukrepov za zaščito odjemalcev, se s spremembami v Uredbi prenašata na izvajalca GJS SODO.

Vlada RS je 15. marca 2007 sprejela Akt o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo SODO, sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo, d.o.o.¹⁴. Novoustanovljeni družbi, v 100-odstotni lasti Republike Slovenije, je Vlada na podlagi Uredbe o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije¹⁵ podelila koncesijo za opravljanje dejavnosti SODO.

S 1. julijem 2007 so tako distribucijska podjetja Elektro Ljubljana, d.d., Elektro Maribor, d.d., Elektro Celje, d.d., Elektro Gorenjska, d.d. in Elektro Primorska, d.d. zgubila status javnih podjetij, ker je njihovo vlogo pri izvajanju gospodarske javne službe prevzel SODO d.o.o.¹⁶.

⁶ Sklep o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij in korekcijskih faktorjev za izravnavo prihodka iz omrežnin, Uradni list RS, št. 122/06.

⁷ Uradni list RS, št. 117/04, 23/07.

⁸ Uradni list RS, št. 75/06.

⁹ Dopis z dne 20. 12. 2006, št. 360-19/2005-10.

¹⁰ Uradni list RS, št. 122/06.

¹¹ Uredba o določitvi obdobja, v katerem se ne plačuje trošarina na električno energijo, Uradni list RS, št. 138/06.

¹² Sklep o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjske odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, Uradni list RS, št. 27/07.

¹³ Uradni list RS, št. 23/07.

¹⁴ Uradni list RS, št. 27/07.

¹⁵ Uradni list RS, št. 39/07.

¹⁶ Uredba o prenehanju veljavnosti Uredbe o preoblikovanju podjetij elektrogospodarstva v javna podjetja; Odlok o prenehanju veljavnosti Odloka o ustanovitvi javnega podjetja za prenos električne energije in javnih podjetij za distribucijo električne energije; Sklep o prenehanju veljavnosti Sklepa o določitvi upravljavcev distribucijskih omrežij električne energije v RS; Uradni list RS, št. 57/07.

Elektro Ljubljana, d.d. in SODO d.o.o. sta 21. junija 2007 sklenila pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in o izva-
janju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrež-
ja z električno energijo, na katero je predhodno dala soglasje
Vlada RS.

Vlada je 27. decembra 2007 dala tudi soglasje k aneksu k
pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju
storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z
električno energijo med SODO in elektrodistribucijskimi podjetji,
v katerem so natančneje določeni obseg in način izvajanja
storitev ter višina in način plačevanja najemnine za uporabo
elektroenergetske infrastrukture in storitev, ki jih za SODO
izvajajo elektrodistribucijska podjetja v obdobju od 1. 7. 2007 do
31. 12. 2007. Predhodno je na ta aneks dala soglasje tudi Javna
agencija Republike Slovenije za energijo.

Popolna liberalizacija trga z električno energijo

Z implementacijo evropskih direktiv v slovenski pravni red se
je s 1. julijem 2007 trg električne energije dokončno odprl.
Gospodinjski odjemalci so postali upravičeni in lahko sami
izbirajo dobavitelja električne energije. Prešli so izpod okrilja
javnih služb k tržnim dobaviteljem električne energije, ki so se v
letu 2007 spoprijeli z izredno zahtevno nalogo oskrbe velikega
števila odjemalcev po tržnih načelih.

¹⁷ Pravilnik o načinu in pogojih dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti,
Uradni list RS, št. 50/07, 72/07, 103/07.

**Uvedba avkcij pri dodeljevanju čezmejnih prenosnih
zmogljivosti**

V letu 2007 je sistemski operater prenosnega omrežja uvedel
avkcije pri dodeljevanju čezmejnih prenosnih zmogljivosti¹⁷.
Čezmejne prenosne zmogljivosti se zdaj dodeljujejo trgovcem
z električno energijo na debelo na podlagi njihovih ponudb.
V preteklosti so pravico do uporabe čezmejnih prenosnih
zmogljivosti pri izvozu imeli le slovenski proizvajalci, pri uvozu
pa večji poslovni odjemalci.

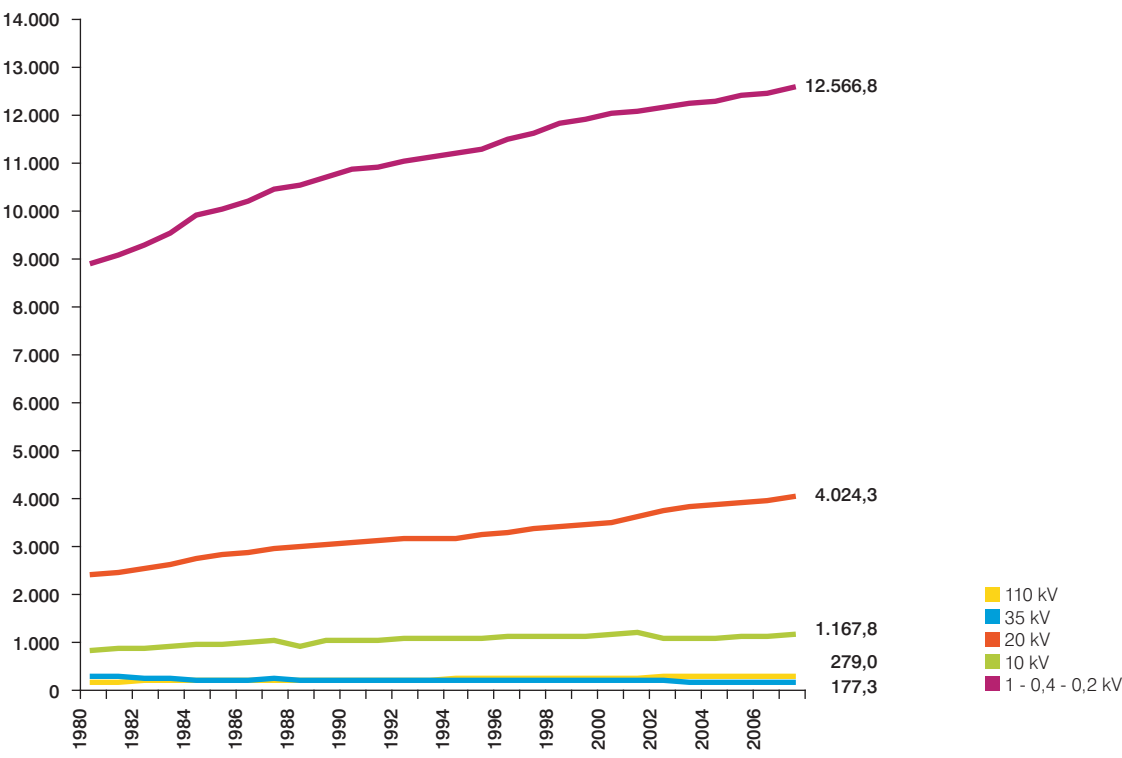
Avkcije za čezmejne prenosne zmogljivosti se dodeljujejo na
dnevnem, mesečnem in letnem nivoju. Ker v Sloveniji potrebe
po uvozu električne energije stalno naraščajo, skladno s
tem rastejo tudi cene čezmejnih prenosnih kapacitet. Cene
čezmejnih prenosnih kapacitet trgovci z električno energijo
vračunajo v ceno električne energije in tako se cene pri nas
oblikujejo podobno kot na italijanskem trgu. Na povečanje cen
močno vpliva tudi pomanjkanje energije v celotni jugovzhodni
regiji.

2.3 Distribucija električne energije

Elektro Ljubljana, d.d. je do 1. julija 2007 opravljal gospodarsko
javno službo sistemskega operaterja distribucijskega omrežja,
po 1. juliju 2007 pa kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture,
v skladu s pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture
in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega
omrežja, opravlja za SODO d.o.o. naslednje storitve:

- razvoj, načrtovanje in vlaganja v elektroenergetsko
infrastrukturo,
- pripravo in vodenje investicij,
- vzdrževanje elektroenergetske infrastrukture in organiziranje
dežurne službe,
- vodenje in obratovanje elektrodistribucijskega omrežja,

Rast obsega omrežja po napetostnih nivojih v obdobju 1980-2007 (v km)



- spremljanje in ugotavljanje kakovosti oskrbe,
- merjenje električne energije,
- izvajanje odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev,
- izvajanje storitev povezanih z dostopom do distribucijskega omrežja in drugih storitev za uporabnike,
- zagotavljanje potrebnih podatkov upravičenim odjemalcem, da lahko učinkovito uveljavljajo dostop do omrežja,
- izvajanje zasilne oskrbe,
- izvajanje nujne oskrbe po drugem odstavku 76. člena EZ in
- izvajanje drugih storitev za potrebe SODO.

Elektro Ljubljana, d.d. upravlja razdelilne transformatorske postaje (RTP) različnih napetostnih nivojev in prestavnih razmerij: s tremi RTP 110/35/10 kV, enaindvajsetimi RTP 110/20/10 kV in petimi RTP 35/20/10 kV. Za zanesljivo oskrbo uporabnikov služi za razdeljevanje tudi 27 razdelilnih postaj (RP).

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.

Upravljamo skupaj 18.215 km vodov na 5.231 km² in prek 5.046 transformatorskih postaj (TP) SN/0,42 kV napajamo 315.945 odjemalcev.

Rast števila distribucijskih naprav skozi leta kaže hiter razvoj omrežja in povečave odjema.

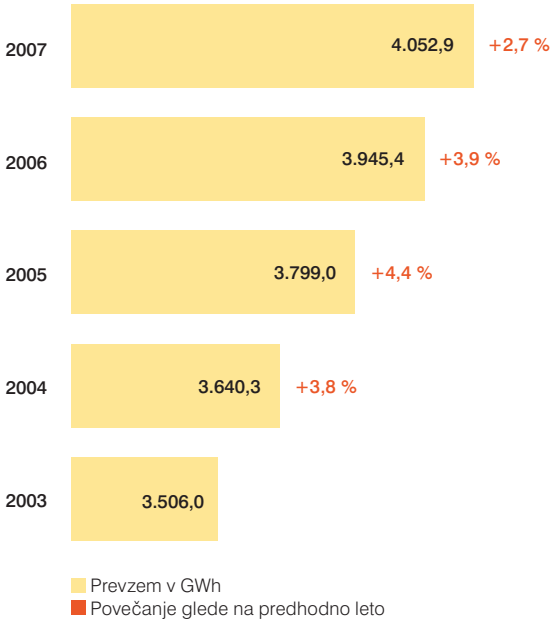
Dolgoročni trend povečanja števila odjemalcev (od leta 1990) je najstabilnejši za gospodinjstva, katerih število se je od leta 1990 povečevalo v povprečju za 0,8 % letno, v preteklem letu pa kar za 2,1 %. V zadnjih petih letih je izredno povečana rast števila odjemalcev na nizki napetosti z merjeno doseženo konično močjo, kar lahko v celoti pripišemo urejanju meritev skladno z določili odpiranja trga električne energije.

Elektroenergetska bilanca Elektra Ljubljana v letu 2007 glede na predhodno leto ponovno izkazuje povečanje porabe električne energije, ki je kljub razmeroma mili jeseni in zimi 2007/2008 doseglo 2,7 %.

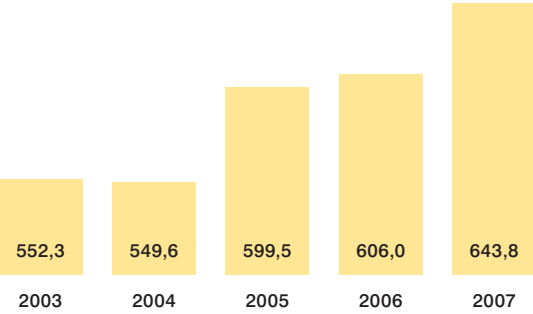
Število odjemalcev na področju Elektra Ljubljana v obdobju 2003-2007

Odjemna skupina	2003	2004	2005	2006	2007	2007/2006
Odjem 1-35 kV	376	381	385	413	414	+0,2 %
Odjem 0,4 kV	25.289	25.301	25.320	25.290	25.942	+2,6 %
Odjem 0,4 kV I.st.	2.505	2.788	2.969	3.116	3.527	+13,2 %
Javna razsvetljava	2.368	2.392	2.439	2.513	2.535	+0,9 %
Gospodinjstva	270.021	272.679	274.914	277.823	283.527	+2,1 %
Število odjemalcev	300.559	303.541	306.027	309.155	315.945	+2,2 %

Prevzem električne energije Elektra Ljubljana v obdobju 2003-2007



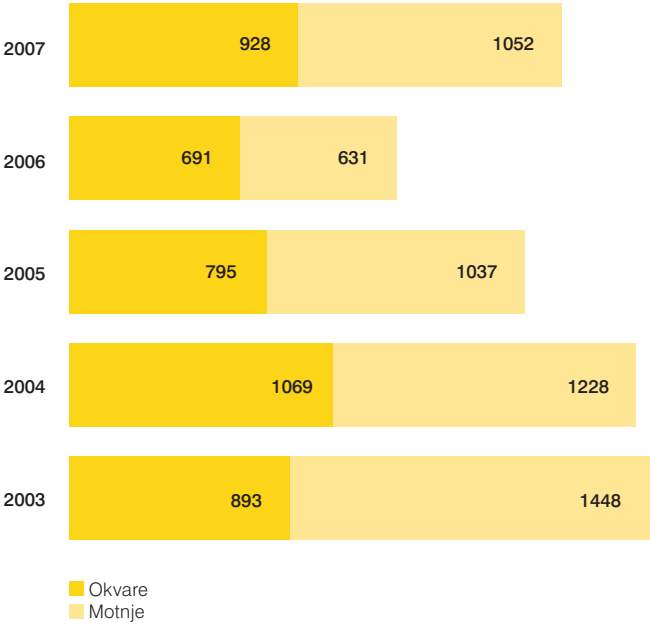
Maksimalna obtežba v obdobju 2003-2007 (v MW)



Elektro Ljubljana zagotavlja uporabnikom kakovostno in nemoteno dobavo električne energije z zanesljivim vodenjem in delovanjem omrežja, ustreznim načrtovanjem, z izvajanjem meritev kakovosti električne energije na prevzemnih mestih in pri odjemalcih ter s stalnim vzdrževanjem merilnih, zaščitnih in telekomunikacijskih naprav.

V letu 2007 se je na omrežju, ki ga upravlja Elektro Ljubljana, zgodilo 928 neplanskih dogodkov, trajnih okvar, ki so zahtevale poseg delavcev na omrežju. Poleg trajnih okvar je bilo še 1052 motenj (kratkotrajne prekinitve do treh minut), ki so bile posledica snežnih ujm v zimskih mesecih in atmosferskih razelektritev v poletnih mesecih.

Število okvar in motenj dobave električne energije v obdobju 2003-2007

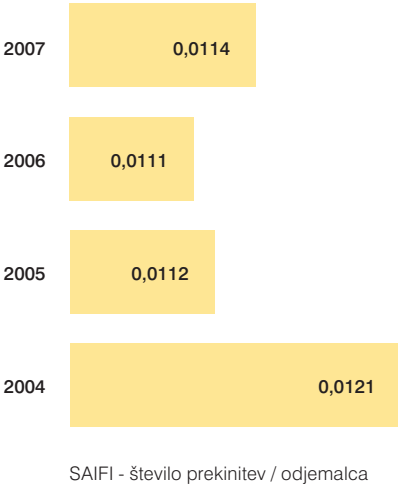


Zanesljivost dobavljene električne energije redno spremljamo s splošnima kazalnikoma:

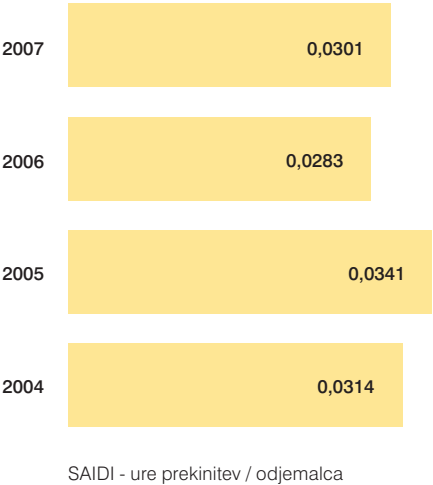
- število prekinitev na odjemalca (SAIFI) in
- število ur prekinitev na odjemalca (SAIDI).

Kakovost električne energije merimo, analiziramo in o njej poročamo v skladu s standardom SIST EN 50160. Izvajamo monitoring - stalni nadzor kakovosti električne energije (KEE) na določenih mestih v elektroenergetskem omrežju, kakovost električne energije nadziramo vzorčno skladno z letnim planom in na zahtevo uporabnikov distribucijskega omrežja. Na zahtevo

Zanesljivost dobavljene električne energije



Zanesljivost dobavljene električne energije



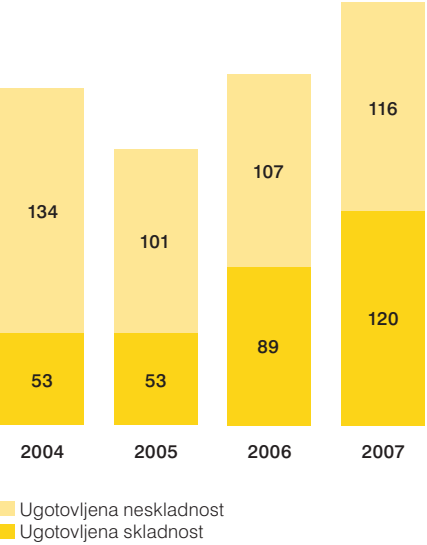
uporabnikov omrežja po opravljenih meritvah kakovosti izdamo izjavo o skladnosti kakovosti električne energije.

Z instrumenti za stalni nadzor KEE so dokončno opremljeni vsi objekti na meji med distribucijskim in prenosnim omrežjem, na meji s sosednjimi distribucijskimi podjetji in v točkah omrežja, ki mejijo s sistemskimi proizvajalci električne energije. Vzpostavljeno pa je tudi že 47 merilnih mest stalnega nadzora KEE na SN nivoju, s čimer nadaljujemo 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 okviru planskih sistematičnih meritev kakovosti električne energije (KEE) smo izvedli meritve na celotnem območju Elektra Ljubljana, pri čemer je bil kriterij za izbiro odjemalcev instalirana navidezna moč odjemalca nad 500 kVA.

V letu 2007 smo prejeli 236 pritožb odjemalcev iz naslova slabe kakovosti napetosti. V 116 primerih je bilo ugotovljeno odstopanje vsaj enega parametra kakovosti napetosti od meja, predpisanih s standardom, v preostalih 120 primerih pa so bili vsi parametri kakovosti napetosti v skladu s standardom. Število pritožb odjemalcev se je v letu 2007 glede na predhodno leto zopet povečalo, pri čemer pa se je ponovno povečal tudi odstotek pritožb, pri katerih so vsi parametri kakovosti skladni s standardom, in sicer iz 45 % v letu 2006 na 51 % v letu 2007. Vzrok za povečano število t.i. neupravičenih pritožb lahko pripisujemo večji osveščenosti odjemalcev in povečanemu številu občutljiv naprav.

Število pritožb odjemalcev glede na ugotovljeno skladnost oziroma neskladnost napetosti v obdobju 2004-2007



V okviru procesa **razvoja omrežja** je bila v letu 2007 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. Pri tem bi izpostavili elektroenergetski analizi vključitve novih RTP 110/(10)20 kV Tobačna in RTP 110/20 kV Potniški center Ljubljana v elektroenergetsko omrežje. Skupaj z EIMV smo končali študije razvoja elektroenergetskega omrežja Elektra Ljubljana do leta 2030.

V letu 2007 je bilo izdanih:

- 4.062 projektnih pogojev,
- 3.643 soglasij na tehnične rešitve,
- 10.620 soglasij za priključitev na distribucijsko omrežje,
- 200 smernic in soglasij k prostorskim redom in lokacijskim načrtom.

V sklopu izdaje dokumentov v procesu priključevanja novih uporabnikov omrežja je bilo za kvalificirane proizvajalce izdano 25 projektnih pogojev in 15 soglasij za priključitev. Največji interes investitorjev se kaže za izgradnjo in priključevanje fotovoltaičnih virov električne energije, kar je posledica precejšnje subvencije države za proizvedeno električno energijo iz te vrste elektrarn.

V okviru procesa **merjenja električne energije** smo izvajali postavljene cilje s področja zmanjševanja deleža komercialnih izgub, optimizacije postopkov ter kakovosti dela izvajalcev v postopku prevzemanja in priključevanja novih odjemalcev. Povečali smo aktivnosti na uvajanju sistemskih rešitev merjenja električne energije. Inženirsko znanje s področja energetike in meroslovja dopolnujemo z znanji s področja telekomunikacij in informatike.

Vzdrževanje postrojev (vodi VN, SN in NN, RTP, RP, TP, priključkov odjemalcev ...) obsega preventivno in korektivno vzdrževanje. Preventivno vzdrževanje zajema evidentiranje stanja, planiranje in izvedbo vzdrževanja ter ažuriranje dokumentacije, med korektivno vzdrževanje pa spada izvajanje vzdrževanja na osnovi izrednih dogodkov in okvar.

V primerjavi s planom nam je uspelo realizirati večino vzdrževalnih del, na določenih področjih pa smo postavljene plane celo presegli. Potek vzdrževalnih del spremljamo sistemsko prek različnih aplikacij. Temelj je baza tehničnih podatkov (BTP), uporabljeni podatki pa so zajeti prek aplikacije za vnos evidenc nad opravljenim delom in odkritih napak. Pripravljamo se na širitev BTP, kjer je predvideno povezovanje BTP in novega prostorskega informacijskega sistema.

V letu 2008 pričakujemo bistvene spremembe zaradi uvajanja novih standardov na področju nadzemnih vodov. Zahteve so se zaostrile glede povečanja varnosti, kar lahko precej vpliva na povišanje investicij.

Investiranje družbe v letu 2007 je podrobneje analizirano v poglavju 2.9 Investicije.

2.4 Prodaja električne energije

Elektro Ljubljana je v letu 2007 prodal 3.371,7 GWh električne energije, kar presega planirano prodajo za 2,3 %, v primerjavi z letom 2006 pa je bila prodaja malenkost nižja.

Celotni nakup električne energije za nadaljnjo prodajo in za pokrivanje izgub je v letu 2007 znašal 3.581,4 GWh električne energije in je bil v primerjavi s planom večji za 0,2 %, glede na predhodno leto pa manjši za 0,1 %.

Prodaja električne energije Elektra Ljubljana v letu 2007 (v GWh)

Prodaja 2007	3.371,7
Plan 2007	3.297,5
Prodaja 2006	3.376,2

Položaj na trgu z električno energijo

Elektro Ljubljana je na začetku aktivno posegal 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. Električne energije ne moremo skladiščiti in zaradi prenosnih omejitev je ni mogoče prosto prenašati iz drugih držav, zato prihaja do velikih cenovnih nihanj in s tem posledično do velike izpostavljenosti posameznih trgovcev oziroma nosilcev bilančnih skupin.

Natančna analiza tveganj, katerim je Elektro Ljubljana izpostavljen na trgu na debelo, je pokazala, da Elektru Ljubljana pripada vloga trgovca na drobno. Bilančna skupina Elektra Ljubljana se je zato 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.

Ob koncu leta 2006 se je oblikoval drugi elektroenergetski steber v Sloveniji. GEN energija, ki je tržila električno energijo slovenskega dela proizvodnje NEK, je s podjetjem Istrabenz Gorenje ustanovila skupno podjetje GEN-I, ki bo predvidoma v letu 2008 ustanovil svojo bilančno skupino, v katero se bodo vključile tudi Savske elektrarne in TE Brestanica. To bo zmanjšalo moč HSE na trgu ter povečalo konkurenco na trgu električne energije v Sloveniji. Elektro Ljubljana bo s tem izpostavljen večji konkurenci in potencialni izgubi tržnega deleža.

Zaradi posrednega omejevanja cen za gospodinjske odjemalce Elektro Ljubljana še nima pogojev za ustanovitev lastne bilančne skupine, je pa prisiljen iskati dodatne vire pri nakupu električne energije (poleg virov pri HSE) ter s tem zadržati konkurenčnost in tržni delež pri prodaji poslovnim odjemalcem.

Položaj Elektra Ljubljana je glede na sklenjene dolgoročne pogodbe s končnimi odjemalci srednjeročno stabilen. Odprtje trga za gospodinjske odjemalce prinaša dodatna tveganja in priložnosti. Strateško partnerstvo s HSE in sodelovanje z GEN-I bo omogočalo stabilnejše dolgoročno poslovanje Elektra Ljubljana.

Prilagoditev poslovanja z gospodinjskimi odjemalci

S 1. julijem 2007 se je trg z električno energijo odprl za vse odjemalce. Posledično je možnost proste izbire dobavitelja dobilo približno 280.000 gospodinjskih odjemalcev. V podjetju smo se zavedali prelomnosti tega trenutka, zato smo prvo polovico leta 2007 namenili predvsem pripravam na ta datum. Projektna skupina za prilagoditev poslovanja z gospodinjskimi odjemalci po 1. 7. 2007 je naredila popis stanja obvladovanja odjemalcev v reguliranem okolju in analizo najboljših praks v evropskih preskrbovalnih podjetjih, kar je bila strateška podlaga za vzpostavitev poslovanja v novih razmerah. V zadnji fazi smo pripravili osnove za pogodbeno sodelovanje z gospodinjskimi odjemalci v tržnih razmerah, zasnovali dodatne storitve ter promocijski material za podporo poslovanju. Osnova za pogodbene odnose so Splošni in Dopolnilni pogoji Elektra Ljubljana, d.d. za oskrbo gospodinjskih odjemalcev z električno energijo, dodatne storitve pa opredeljujejo Pogoji Elektra Ljubljana, d.d. za dodatne storitve gospodinjskim odjemalcem.

Energetsko svetovanje

V okviru energetskega svetovanja smo povečali aktivnosti, predvsem na področju učinkovite rabe energije, in se vključili v mednarodni projekt Rebecce. V prvi polovici leta 2007 smo analizirali stanje in postavili usmeritve delovanja na segmentu široke potrošnje. V tretjem kvartalu leta smo pripravili strategijo delovanja na področju energetskega svetovanja in se pripravili

na vseslovensko kampanjo Energija.si, v okviru katere so bile v četrtem kvartalu uspešno razdeljene varčne sijalke.

Dodatne storitve

V letu 2007 smo razvili več dodatnih storitev za poslovne in gospodinjske odjemalce. Storitve z imenom **SPLET.EN** je namenjena manjšim poslovnim odjemalcem. Z njeno izbiro odjemalec pridobi števec s petnajstminutnim zajemom obremenitve, vpogled v pretekle podatke o svoji porabi in obračun električne energije po dejanski mesečni porabi.

Podobna storitev z imenom **Spremljaj svojo porabo** je namenjena gospodinjstvom. Z namestitvijo sodobnega elektronskega števca električne energije in prek komunikacijskega modula GPRS lahko uporabniki te storitve prek posebne spletne aplikacije spremljajo četrturno dinamiko odjema električne energije v svojem gospodinjstvu.

Za gospodinjstva smo razvili še storitev **Poišči potratneža**, v okviru katere posojamo set merilne opreme za merjenje porabe električne energije posameznih gospodinjskih aparatov.

Kupcem smo ponudili tudi druge vrste storitev v obliki podatkovnih in svetovalnih paketov. V okviru podatkovnih paketov ločimo **Osnovni podatkovni paket**, ki ga prejmemo 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. Tretji **podatkovni paket SPLET** pa omogoča dostop do merilnih podatkov prek svetovnega spleta. Novim naročnikom omogočamo prvi mesec dostopanja do podatkov brezplačno, šele po potrdilu naročila se jim nadaljnja uporaba zaračuna.

Zelena energija je blagovna znamka Elektra Ljubljana in pomeni električno energijo, pridobljeno iz okolju prijaznih in obnovljivih energetskih virov, desetih malih hidroelektrarn naše hčerinske družbe Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, d.o.o. Zelena energija je namenjena gospodinjskim odjemalcem. Cena zelene energije je oblikovana kot dodatek h končni ceni električne energije za celotno kupčevo porabo.

V letu 2007 smo v sodelovanju s HSE d.o.o. nadaljevali trženje proizvoda **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 in izberejo poljuben celoštevilski delež Modre energije v svoji celotni porabi. Nosilec blagovne znamke je HSE d.o.o., naše podjetje pa je v vlogi posrednika pri prodaji končnim kupcem.

Sistem za upravljanje odnosov s strankami - CRM

V letu 2007 smo začeli projekt prenove obstoječega sistema za upravljanje odnosov s strankami EVI. Osnova za ta projekt je bila uresničljivostna študija, ki je pokazala pozitivne učinke prehoda na novo tehnološko platformo. Nova verzija programa EVI temelji na Java tehnologiji in zasleduje filozofijo storitveno orientirane arhitekture. Novi sistem omogoča tudi integracijo v realnem času ter povečanje varnosti in zanesljivosti sistema. Z novo aplikacijo nameravamo opremiti tudi klicni center in zaledne službe, ki trenutno skrbijo za evidence poslovnih odjemalcev, v prihodnosti pa bodo skrbeli še za sklepanje pogodbenih razmerij s poslovnimi odjemalci, ki letno porabijo manj kot 30.000 kWh.

V okviru projektov, katerih cilj je poenostavitev postopkov za uporabnika, velja izpostaviti tudi projekt nadgradnje vzpostavitve učinkovitega in prijaznega načina naročanja storitev za "elektronske kupce" v režimu 24 ur vse dni v tednu, projekt

Elektromati in projekt sodelovanja med Elektrom Ljubljana, d.d. in Komunalno Novo mesto d.o.o.

V okviru projekta Elektromati želimo preveriti izvedljivost in upravičenost vzpostavitve lastne plačilne poti prek tehnološko sodobne rešitve. Elektromati, kot plačilno-informacijski terminali, se lahko namestijo na strankam dostopno lokacijo, pri čemer se strankam ponudi možnost plačevanja računov za storitve podjetja in splošne informacije v režimu 24/7.

V skladu s skupnim interesom zmanjševanja stroškov pošiljanja računov za storitve oskrbe končnim odjemalcem pa želita podjetji Elektro Ljubljana, d.d. in Komunala Novo mesto d.o.o. prek pilotnega projekta preveriti izvedljivost in sinergijske učinke skupnega kuvertiranja računov. V ta namen je bilo med podjetjema podpisano pismo o nameri ter sporazum o varovanju informacij.

Tržno komuniciranje

Tržno komuniciranje v letu 2007 je zaznamovalo odpiranje trga z električno energijo tudi za gospodinjske odjemalce, za katere smo pripravili nov pristop sklepanja pogodb o oskrbi z električno energijo. V ta namen smo pripravili informativne zloženke ter brošure o novih tržnih pogojih, naših dodatnih storitvah in na temo varčevanja z energijo. Prav tako smo izdali prvo številko glasila za odjemalce Zelena energija, s katerim želimo odjemalce ozaveščati o pomenu obnovljivih virov ter učinkovite rabe energije.

Zaradi ustanovitve neodvisnega systemskega operaterja distribucijskega omrežja s 1. julijem 2007 smo prilagodili tudi postopek in vsebino sklepanja pogodb s poslovnimi odjemalci. Prilagodili smo tudi grafično podobo informativnega gradiva za gospodinjske in poslovne odjemalce ter s tem povečali celovitost podobe in prepoznavnost Elektra Ljubljana.

Skladno z razvojem bilateralnega terminskega trga smo večje poslovne kupce sproti obveščali o gibanju cen električne energije na terminskem trgu, ki oblikujejo tudi končne prodajne cene za poslovne odjemalce. Našim poslovnim kupcem želimo s stalnim informiranjem pomagati pri poslovnih odločitvah v zvezi z nakupom električne energije.

V letu 2007 smo pripravili tudi koncept sheme lojalnosti kupcev in partnerski klub, zasnovo udeležbe Elektra Ljubljana na sejemskih prireditvah, energetskega svetovanja ter pomoč pri pridobivanju finančnih sredstev.

V letu 2008 bomo začeli tudi projekt vzpostavitve sistema trženja, s katerim želimo zagotoviti potencial za ohranjanje in rast tržnega deleža, poenotenje kulture podjetja na področju stika s stranko in trženja, enotno razumevanje vlog vseh deležnikov v procesih, povezanih s prodajo, kakovostno načrtovanje, izvajanje, spremljanje in optimizacijo aktivnosti ter dograditev elementov, ki so povezani s prodajo, povečanjem zaupanja ter z rastjo ali ohranjanjem tržnega deleža, skladno z vizijo, strategijo, poslanstvom in vrednotami družbe.

Raziskava zadovoljstva gospodinjskih odjemalcev

Raziskava o zadovoljstvu in lojalnosti gospodinjskih odjemalcev električne energije Elektra Ljubljana je bila opravljena na podlagi rezultatov telefonskega anketiranja med člani gospodinjstev na območju Elektra Ljubljana, ki plačujejo račune za električno energijo. Raziskava je zajela 1.237 naključno izbranih gospodinjskih odjemalcev in pokazala, da so odjemalci na splošno zadovoljni s svojim dobaviteljem.

Povprečna ocena splošnega zadovoljstva je 3,85 (lestvica od 1 do 5), kar je v primerjavi z letom 2005 za 0,11 točke več. Delež tistih, ki so zelo zadovoljni, se je sicer zmanjšal, vendar se je zmanjšal tudi delež tistih, ki niso zadovoljni (v primerjavi z letom 2005 za 2,4 odstotne točke).

Med posameznimi dejavniki zadovoljstva sodelovanja z Elektro Ljubljana so anketiranci najbolj zadovoljni s prijaznostjo zaposlenih na Elektro Ljubljana (povprečna ocena 4,25) in plačilnimi pogoji (povprečna ocena 4,01), najmanj pa s ceno električne energije (2,72) in ustreznostjo terminov nižje tarife (povprečna ocena 2,87). V primerjavi z letom 2005 se je najbolj povečalo zadovoljstvo z rednim informiranjem, odpravljanjem napak, plačilnimi pogoji in prijaznostjo zaposlenih.



2.5 Druge tržne dejavnosti

V okviru drugih tržnih dejavnosti se v Elektru Ljubljana izvajajo investicije v distribucijsko omrežje za lastne potrebe podjetja, glede racionalizacije poslovanja pa so se viški delovne sile preusmerili tudi v izvajanje storitev za zunanje naročnike.

Storitve za trg obsegajo izvajanje investicij za tujega naročnika, projektiranje za tujega naročnika, izvajanje distribucijskih priključkov, pogodbeno vzdrževalna dela in dela na tujih energetskih napravah ipd.

V decembru 2007 je bil z namenom enotne izdelave projektantskih predračunov (izračuna stroškov investicije) za celotno podjetje dokončno implementiran programski paket za izvajanje kalkulacij za vse projektante na distribucijskih enotah. V njem so med drugim v bazi podatkov vnesene cene materialov, normativi elektromontažnih del ter predpripravljeni popisi del oziroma postavke.

Tržni delež bomo ohranili ter dosegli konkurenčnost in odzivnosti na trgu z izboljšanjem organizacije dela delovnih skupin, s kakovostnejšim operativnim načrtovanjem dela in z intenzivnejšo uporabo ustrezne programske podpore, spremljanja poslovnih partnerjev in povpraševanj ter z analiziranjem rezultatov. Načrtujemo razvoj in oblikovanje novih produktov za različne tržne segmente, izdelavo navodil za sprejemno-informacijske pisarne ter povečanje prepoznavnosti družbe tudi na področju svetovanja in storitev.

2.6 Analiza poslovne uspešnosti

Elektro Ljubljana, d.d. je poslovno leto 2007 končal **z dobičkom v višini 1.114,2 tisoč EUR**, ki je bil v primerjavi z načrtovanim boljši za 830,8 tisoč EUR, glede na realizacijo predhodnega leta pa slabši za 8.124 tisoč EUR.

V letu 2007 je Elektro Ljubljana, d.d. ustvaril za 289.012,9 tisoč EUR **celotnih prihodkov**, ki so bili od načrtovanih višji za 5,3 %, od doseženih v letu 2006 pa so bili nižji za 0,8 %. **Celotni odhodki** podjetja so znašali 287.898,7 tisoč EUR in so načrtovane presegli za 5 %, dosežene v predhodnem letu pa za 2,1 %.

Prihodki

Prihodki iz poslovanja predstavljajo 99 % vseh prihodkov podjetja. Največji delež v strukturi prihodkov iz poslovanja, prek 60-odstotni, imajo prihodki od prodaje električne energije.

Prihodki od prodaje električne energije so v letu 2007 dosegli 174.116,6 tisoč EUR in so bili, pretežno zaradi večjih prodanih količin poslovnim odjemalcem, višji od planiranih za 2,7 %. V primerjavi z realizacijo predhodnega leta so bili predvsem zaradi višjih povprečnih prodajnih cen višji za 19,1 %.

Prihodki od storitev dostopa do omrežja so bili realizirani le v prvi polovici leta 2007, in sicer v višini 57.707,2 tisoč EUR. V primerjavi s planiranimi so bili zaradi večjih obračunanih količin višji za 1,3 %, glede na realizirane v letu 2006 pa so bili polovico manjši, kar je posledica sprememb v organizaciji izvajanja dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja.

Od 1. julija 2007 naprej Elektro Ljubljana ne izvaja več gospodarske javne službe sistemskega operaterja, ampak v skladu s pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in o izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo izvaja storitve za SODO d.o.o.

Prihodki od najema infrastrukture in storitev za SODO so v letu 2007 znašali 27.739,5 tisoč EUR in so bili v primerjavi s planiranimi višji za 17,5 %.

Prihodki od prodaje drugih storitev in materiala obsegajo prihodke iz naslova izvajanja investicij in projektov za tuji račun, izgradnje priključkov, trženja telekomunikacijskih storitev, neposrednih stroškov priključevanja in drugih storitev. V letu 2007 so bili realizirani v višini 7.661,4 tisoč EUR in so načrtovane presegli za 5 %, realizacijo leta 2006 pa za 6,2 %.

Prihodki iz naslova izvajanja lastnih investicij so v letu 2007 znašali 15.084,7 tisoč EUR. Planirane so presegli za 26,6 %, realizirane v letu 2006 pa za 5,3 %.

V okviru *drugih poslovnih prihodkov* je družba realizirala za 2.421,2 tisoč EUR prihodkov iz naslova premij za lastno rabo in prodajo električne energije kvalificiranih proizvajalcev, v višini 1.286,3 tisoč EUR so bile porabljene oziroma odpravljene dolgoročne rezervacije iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev, povprečnih stroškov priključevanja in sredstev iz naslova soudeležbe pri financiranju investicij, 134,1 tisoč EUR pa so znašali prevrednotovalni poslovni prihodki. Drugi poslovni prihodki so bili od načrtovanih višji za 4,1 %, glede na realizirane v letu 2006 pa so bili nižji za 31,9 %, ker so se v letu 2007 zaradi sprememb v izvajanju dejavnosti sistemskega operaterja evidentirale premije med prihodki le v prvi polovici leta.

Finančni prihodki so v letu 2007 znašali 1.364,6 tisoč EUR in so bili od planiranih še enkrat višji predvsem zaradi višjih finančnih prihodkov iz naslova valutnih sprememb, obrestnega ščitenja portfelja dolgoročnih kreditov z izvedenimi finančnimi instrumenti in prodaje finančnih naložb. V primerjavi z doseženimi v letu 2006 so bili nižji za 42,2 % zaradi v letu 2006 prejetih zamudnih obresti iz naslova tožbe proti Republiki Sloveniji za neporavnane obveznosti za električno energijo iz leta 1993.

Drugi prihodki, v višini 1.497,5 tisoč EUR, so bili v primerjavi z načrtovanimi zaradi višjih prejetih odškodnin od zavarovalnice 2,2-krat višji, glede na realizirane v predhodnem letu pa za 10,4 %.

Odhodki

V strukturi **odhodkov iz poslovanja**, ki predstavljajo 99,1 % vseh odhodkov podjetja, ima tako kot med prihodki največji delež električna energija.

Stroški nakupa električne energije predstavljajo 62,7 % odhodkov iz poslovanja in so v letu 2007 znašali 178.806,1 tisoč EUR. Zaradi večjih količin nakupa so bili višji od planiranih za 3,8 %, v primerjavi z realiziranimi leta 2006 pa so bili tudi zaradi višjih povprečnih nakupnih cen višji za 21,2 %.

Stroški premij za lastno rabo in prodajo električne energije kvalificiranih proizvajalcev so v letu 2007 znašali 2.421,2 tisoč EUR in se nanašajo le na prvo polovico leta, ko je bil Elektro Ljubljana kot sistemski operater zadolžen za obvezni odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev in izplačilo premij za njihovo lastno prodajo oziroma porabo. Sistemski operater je upravičen do povračila tega stroška, zato je v enaki višini realiziran tudi prihodek iz tega naslova.

Stroški iz naslova uporabe omrežij so bili zaradi sprememb v organizaciji izvajanja dejavnosti sistemskega operaterja realizirani le v prvi polovici leta 2007, in sicer v višini 25.388 tisoč EUR. Zaradi večjih obračunanih količin so bili od planiranih višji za 1,2 %, od doseženih v primerljivem obdobju leta 2006 pa so bili zaradi pocenitve sistemskih storitev s 1. 1. 2007 nižji za 1,6 %.

Drugi stroški materiala in storitev, ki predstavljajo 10,8 % odhodkov iz poslovanja podjetja, so bili v letu 2007 realizirani v višini

30.761,8 tisoč EUR. V primerjavi z načrtovanimi so bili višji za 15,4 %, glede na predhodno leto pa za 5,3 %. Precejšnje prese- ganje načrtovanih stroškov je pretežno posledica višjih stroškov materiala za izvajanje lastnih investicij družbe, pri čemer višje stroške pokrivajo tudi višji prihodki iz tega naslova.

Stroški dela so v letu 2007 znašali 26.129,2 tisoč EUR in so plan presegli za 4,4 %, realizacijo leta 2006 pa za 5 %. Preseganje stroškov dela je posledica zakonskega povečanja plač in uskla- jevanja plač z inflacijo v skladu s Kolektivno pogodbo elektro- gospodarstva, višjih drugih stroškov dela zaradi spremenjene Podjetniške kolektivne pogodbe ter višjega povprečnega števila zaposlenih v letu 2007 glede na leto 2006.

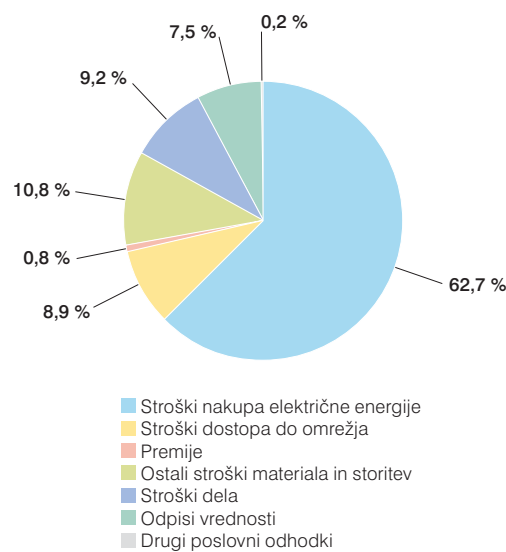
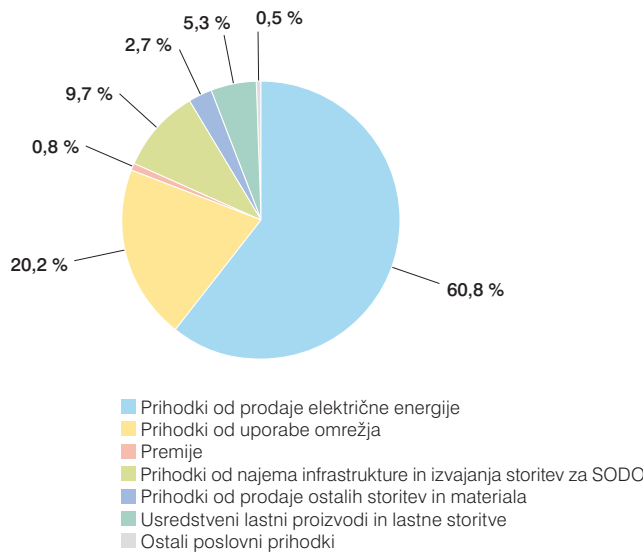
Odpisi vrednosti so v letu 2007 znašali 21.342,6 tisoč EUR, od tega amortizacija 20.826,9 tisoč EUR. Prevrednotovalni poslovni odhodki so bili realizirani pri osnovnih sredstvih v višini 373,8 tisoč EUR, pri obratnih sredstvih pa v višini 141,9 tisoč EUR. V primerjavi z načrtovanimi odpisi so bili odpisi vrednosti višji za 5,2 %, glede na odpise v predhodnem letu pa so bili zaradi nižjih prevrednotovalnih poslovnih odhodkov nižji za 2,3 %.

Drugi poslovni odhodki so bili v letu 2007 realizirani v višini 463,5 tisoč EUR in so bili zaradi nižjih rezervacij za jubilejne nagrade in nižjih stroškov štipendij od načrtovanih nižji za 10,7 %, od dose- ženih v predhodnem letu pa za 14,4 %.

Največji del **finančnih odhodkov**, ki so v letu 2007 znašali 2.426,7 tisoč EUR, predstavljajo odhodki iz naslova obresti za najete kredite (91,1 %), ki so se zaradi dviga obrestnih mer, ki je bil posledica finančne krize v ZDA, in povečanja obsega kratkoročne zadolžitve z vračilom v tekočem letu glede na planirane, povečali za 44,2 %, na 73,9 % preseganje realizacije v letu 2006 pa je vplivalo tudi povečanje dolgoročne zadolžitve za financiranje investicij.

Drugi odhodki so v letu 2007 znašali 159,8 tisoč EUR in so bili od doseženih v letu 2006 nižji za 10,5 %.

Struktura prihodkov in odhodkov iz poslovanja v letu 2007



2.7 Premoženjsko finančno stanje

Bilančna vsota Elektra Ljubljana, d.d. je na dan 31. 12. 2007 znašala 412.776,6 tisoč EUR in se je v primerjavi s predhodnim letom povečala za 8,3 % oziroma za 31.517,7 tisoč EUR.

V okviru **sredstev podjetja** so se v primerjavi s predhodnim letom najbolj povečala opredmetena osnovna sredstva, ki imajo v strukturi sredstev 87-odstotni delež. Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev se je povečala za 7,8 %, kar je posledica intenzivne investicijske politike podjetja.

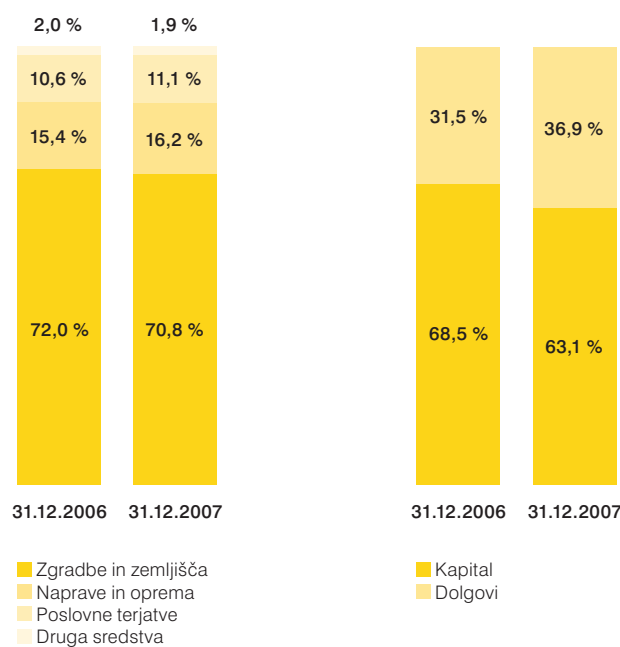
V strukturi sredstev se povečuje delež kratkoročnih sredstev. Kratkoročne poslovne terjatve so se v primerjavi s stanjem ob koncu leta 2006 povečale za 13,1 %, kar je predvsem posledica vrednostno višje prodaje zaradi podražitev električne energije.

V strukturi **virov sredstev** se zmanjšuje delež kapitala, povečuje pa se delež dolgov. V okviru dolgov se je najbolj povečal delež kratkoročnih poslovnih obveznosti, ki so se 31. 12. 2007 glede na konec leta 2006 povečale za 36,8 %.

Obseg dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev se je glede na stanje 31. 12. 2006 povečal za 29,9 %, predvsem na račun brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in povprečnih stroškov priključevanja.

Dolgoročne finančne obveznosti so se ob koncu leta 2007 glede na predhodno leto povečale za 18,7 % zaradi zadolžitve za potrebe financiranja investicij. V letu 2007 je bilo za potrebe financiranja investicij načrtovano najetje 13.360 tisoč EUR dolgoročnih investicijskih kreditov in je bilo v tolikšni višini tudi realizirano. V strukturi virov financiranja investicij imajo dolgoročni krediti 31,7-odstotni delež. Podjetje je v letu 2007 najelo tudi dolgoročni kredit v višini 1.086 tisoč EUR za reševanje cenovnega neskladja med nakupno in prodajno ceno električne energije za gospodinjске odjemalce. Višja nakupna cena od prodajne močno vpliva na občutljivost podjetja glede likvidnosti.

Struktura sredstev in virov sredstev na dan 31. 12. 2007



Kazalniki poslovanja v obdobju 2003-2007

KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA	2003	2004	2005*	2006	2007
Stopnja osnovnosti investiranja = osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti) / sredstva	0,883	0,881	0,880	0,878	0,872
Stopnja finančnosti investiranja = vsota dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb ter naložbenih nepremičnin / sredstva	0,010	0,011	0,009	0,008	0,008
Stopnja dolgoročnosti investiranja = vsota osnovnih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev (po neodpisani vrednosti), dolgoročnih finančnih naložb, naložbenih nepremičnin in dolgoročnih poslovnih terjatev / sredstva	0,894	0,892	0,890	0,886	0,882

KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA	2003	2004	2005*	2006	2007
Stopnja lastniškosti financiranja = kapital / obveznosti do virov sredstev	0,757	0,747	0,733	0,685	0,631
Stopnja dolgoročnosti financiranja = vsota kapitala, dolgoročnih dolgov in dolgoročnih rezervacij ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev / obveznosti do virov sredstev	0,824	0,827	0,841	0,833	0,799

KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA	2003	2004	2005*	2006	2007
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev = kapital / osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti)	0,857	0,849	0,833	0,780	0,724
Koeficient neposredne pokritosti kartkoročnih obveznosti (hitri koeficient) = likvidna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,008	0,010	0,001	0,001	0,000
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient) = vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev / kratkoročne obveznosti	0,570	0,597	0,624	0,637	0,552
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient) = kratkoročna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,602	0,625	0,666	0,680	0,589

KAZALNIKI GOSPODARNOSTI	2003	2004	2005*	2006	2007
Koeficient gospodarnosti poslovanja = poslovni prihodki / poslovni odhodki	1,024	1,034	1,032	1,025	1,003
Koeficient celotne gospodarnosti = prihodki / odhodki	1,011	1,031	1,028	1,033	1,004

KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI	2003	2004	2005*	2006	2007
Čista dobičkonosnost prihodkov = čisti poslovni izid / čisti prihodki od prodaje	0,012	0,032	0,029	0,035	0,004
Koeficient čiste donosnosti sredstev = čisti poslovni izid / povprečna sredstva	0,009	0,025	0,021	0,025	0,003
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala = čisti poslovni izid v poslovnem letu / povprečni kapital (brez čistega poslovnega izida proučevanega leta)	0,012	0,034	0,029	0,036	0,004
Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala = izplačane dividende v poslovnem letu / povprečni osnovni kapital	0,000	0,009	0,024	0,015	0,010

* Podatki za leto 2005 so prilagojeni glede na nove SRS 2006.

Stopnja osnovnosti investiranja prikazuje delež osnovnih sredstev v vseh sredstvih podjetja. Delež osnovnosti investiranja v višini 87,2 % je visok in je značilen za tehnološko intenzivne panoge.

Stopnja finančnosti investiranja nam pove, kolikšen je delež tistih sredstev podjetja, ki sodelujejo pri nastajanju finančnih prihodkov. Vrednost kazalnika ob koncu leta 2007 ostaja na ravni leta 2006 in znaša 0,008, kar pomeni, da ima podjetje 0,8 % sredstev v kratkoročnih in dolgoročnih finančnih naložbah.

Stopnja dolgoročnosti investiranja izraža stopnjo udeležbe dolgoročnih sredstev v vseh sredstvih podjetja. Delež dolgoročnih sredstev v vseh sredstvih družbe znaša 88,2 % in je glede na preteklo leto manjši za 0,4 odstotne točke.

Stopnja lastniškosti financiranja prikazuje delež lastniškega financiranja vseh sredstev podjetja, hkrati pa izraža stopnjo finančne neodvisnosti in s tem stopnjo finančne varnosti. Vrednost kazalnika po stanju 31. 12. 2007 znaša 0,631, kar pomeni, da je 63,1 % sredstev podjetja financiranih s kapitalom lastnikov podjetja. Zmanjšanje deleža glede na preteklo leto je predvsem posledica večjih dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev, dolgoročnih finančnih in kratkoročnih poslovnih obveznosti.

Stopnja dolgoročnosti financiranja znaša 0,799, kar pomeni, da podjetje 79,9 % svojih sredstev financira z dolgoročnimi viri. V primerjavi s koncem leta 2006 je stopnja dolgoročnega financiranja nižja zaradi povečanja kratkoročnih obveznosti.

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev nam pove, koliko so osnovna sredstva financirana s kapitalom podjetja. Vrednost koeficienta na dan 31. 12. 2007 je 0,724, kar pomeni, da so osnovna sredstva 72,4-odstotno pokrita z lastnimi sredstvi podjetja. V primerjavi s koncem leta 2006 se je delež zmanjšal za 5,6 odstotnih točk.

Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient) kaže, koliko kratkoročnih obveznosti lahko podjetje poravna na določen dan z likvidnimi sredstvi. Na zadnji dan v letu ima podjetje običajno na računu minimalna likvidna sredstva.

Ali je podjetje sposobno z denarnimi sredstvi in kratkoročnimi terjatvami pokriti kratkoročne obveznosti, nam pove koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient). Vrednost koeficienta za leto 2007 nam pokaže, da je bilo podjetje na bilančni dan z likvidnimi sredstvi in s kratkoročnimi terjatvami sposobno pokriti 55,2 % kratkoročnih obveznosti, kar je za 8,5 odstotnih točk manj kot ob koncu leta 2006.

Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient) izraža pokritost kratkoročnih dolgov s kratkoročnimi sredstvi. Zaradi povečanja kratkoročnih obveznosti za 30,4 % ob koncu leta 2007 glede na konec preteklega leta je kratkoročni koeficient manjši za 9,1 odstotne točke.

Koeficient gospodarnosti poslovanja kaže učinkovitost poslovanja podjetja, saj so iz koeficienta izločeni finančni prihodki in odhodki ter drugi prihodki in odhodki. V letu 2007 znaša koeficient 1,003. Vrednost koeficienta je večja od ena, kar pomeni, da podjetje posluje gospodarno, saj poslovni prihodki presegajo stroške poslovanja.

Najbolj nazorno nam razkorak med doseženimi prihodki in prikazanimi odhodki odraža koeficient celotne gospodarnosti. Podjetje je uspešno, če je vrednost kazalnika večja od ena, pod pogojem, da hkrati izkazuje čisti dobiček. Podjetje Elektro Ljubljana, d.d. je v letu 2007 poslovalo z dobičkom, hkrati pa je bila vrednost koeficienta večja od ena, kar pomeni, da je bilo poslovanje podjetja uspešno.

Koeficienta gospodarnosti sta se v letu 2007 glede na predhodno leto znižala zaradi manjšega presežka prihodkov nad odhodki.

Delež čistega dobička v prihodkih od prodaje nam izraža **čista dobičkonosnost prihodkov**. Vrednost kazalnika je v letu 2007 znašala 0,4 % in se je glede na leto 2006 znižala za 3,1 odstotne točke.

Koeficient čiste donosnosti sredstev prikazuje delež dobička, ki ga podjetje ustvari z lastnimi sredstvi, in kaže, kako uspešno je podjetje upravljalo sredstva. V letu 2007 je koeficient nižji kot v predhodnem letu zaradi nižjega dobička in višje vrednosti sredstev.

Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala nam pove, koliko čistega dobička smo v podjetju ustvarili s povprečnim kapitalom, ki je bil vložen v podjetje. Vrednost kazalnika se je glede na preteklo leto zaradi manjšega dobička znižala.

Kolikšen del osnovnega kapitala predstavljajo dividende, nam pove **koeficient dividendnosti osnovnega kapitala**. Zaradi manjšega izplačila dividend v letu 2007 glede na leto 2006 je vrednost koeficienta nižja.

2.8 Upravljanje tveganj

Elektro Ljubljana je pri svojem poslovanju izpostavljena različnim tveganjem, ki jih redno spremlja in sprejema ustrezne ukrepe, s katerimi ta tveganja obvladuje. Z obvladovanjem tveganj se zagotavljata stabilno poslovanje in doseganje postavljenih ciljev podjetja.

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

Izrazito je tveganjem izpostavljena dejavnost nakupa in prodaje električne energije. Tveganja izvirajo predvsem iz same narave dejavnosti in iz nerazvitosti trga z električno energijo ter nedorečene zakonodaje. S sklepanjem terminskih pogodb so se pojavila tudi nova tveganja, ki izvirajo iz zahtevnejšega planiranja potrebnih količin električne energije in ocenjevanja cen zaradi daljšega časovnega horizonta.

Količinska tveganja nastanejo zaradi razlike količin med dolgoročno napovedjo in posledično nakupom za posameznega večjega kupca oziroma skupine manjših odjemalcev ter ponovno ocenjeno količino, ki jo je treba kupiti po spremenjenih cenah. Druga vrsta količinskih tveganj je posledica različnih produktov trga električne energije na debelo in na drobno, ki se kaže v količinski izpostavljenosti. Dodatna količinska tveganja so posledica nenatančne kratkoročne napovedi realizacije bilančne podskupine in spremembe odjema posameznih članov bilančne podskupine, ki so lahko posledica izpada omrežja, meteoroloških vplivov in spremembe odjema članov zaradi tehnoloških ali tržnih zahtev.

Cenovna tveganja lahko nastanejo zaradi razlike med ceno realiziranega dolgoročnega nakupa posameznega produkta električne energije, kupljenega za graditev portfelja, in tržno ceno tega produkta. Dodatna cenovna tveganja so posledica razlike med napovedano obliko diagrama cen ter trenutno

obliko diagrama cen in različnih cen dolgoročnega nakupa električne energije ter nakupa energije na srednjeročnem oziroma kratkoročnem oziroma izravnalnem trgu. Cenovna tveganja izhajajo tudi iz negotovosti napovedi cen električne energije, na podlagi katerih se odločamo za dolgoročni nakup za graditev portfelja za odjemalce s pogodbami za nedoločen čas. Na cenovna tveganja najbolj vpliva sprememba strukture proizvodnih virov, energetska bilanca določenega cenovnega področja, omejenost čezmejnih prenosnih zmogljivosti, spremenljivost cen drugih energentov, vreme, hidrologija, remont elektrarn ter trenutna zasedenost prenosnih zmogljivosti.

Likvidnostna tveganja izhajajo iz slabe globine trga z električno energijo, njegove splošne nelikvidnosti ali nelikvidnosti posameznih produktov in iz visoke razlike med ponujano in povpraševano ceno. Vzroki likvidnostnih tveganj so v strukturi trga, modelu trga, izpadih proizvodnih enot oziroma prenosnih zmogljivosti in izjemnih vremenskih pogojev.

Med **druga poslovna tveganja** štejemo še vsa druga tveganja, ki so specifična za trg z električno energijo. Prvo poslovno tveganje je, da kupec ob izteku pogodbe ne pristane na nove pogoje in ne zamenja dobavitelja. Nadalje lahko pride do časovnih odstopanj dejanske zamenjave bilančne skupine in predvidene v pogodbi. Poslovna tveganja nam povzroča tudi odstopanje plačilnih rokov na nakupni in prodajni strani, odstopanje prodajnih količin glede na planirane kot posledica odstopanja terminov odčitavanja pri odjemalcih brez merilnih naprav z daljinskim zajemom podatkov, glede na obdobje veljavnosti sklenjenih nakupnih in prodajnih pogodb, razlika med nakupom količin po dejanski realizaciji kupcev bilančne skupine ter prodajo po povprečnih dnevnih količinah kupcev na letnem obračunu, večje okvare na omrežju, ki posledično zmanjšajo realizacijo prodaje ter večajo odstopanja teh količin od napovedi in prekinitev pogodbe, ki jo odpove kupec pred iztekom pogodbenega obdobja.

Regulatorna in politična tveganja izhajajo iz neustreznih sprememb zakonodaje, omejenih prodajnih cen, slabih tržnih pravil in spreminjajoče okoljske zakonodaje.

Omenjena tveganja večinoma obvladujemo z ustreznimi pogodbami z dobavitelji in kupci električne energije. K obvladovanju tveganj smo v letu 2007 pristopili še bolj sistematično. Naredili smo podroben popis vseh tveganj, ki jih pri našem poslu srečujemo, izdelali modele za njihovo vrednotenje ter naredili skupno oceno izpostavljenosti. V letu 2008 pa nameravamo izdelati tudi informacijski sistem za vrednotenje in upravljanje tveganj.

Na nakupni strani obvladujemo količinska tveganja z omejitvami količinske izpostavljenosti pri nakupu in prodaji električne energije in z ustreznimi napovedmi potrebnih količin, kjer upoštevamo letno rast porabe ter pričakovani tržni delež. Cenovna tveganja na nakupni strani obvladujemo z vezavo nakupnih cen na likviden trg, z vzpostavljanjem partnerstev za zagotavljanje ustreznih izvedenih finančnih instrumentov in z ustreznimi napovedmi cen. Poslovna tveganja upravljamo z ustreznim vrednotenjem stroškov financiranja, uravnoteženostjo med povprečnimi roki plačil kupcev ter dobaviteljev, vrednotenjem morebitnih dodatnih stroškov pri nakupu električne energije in z ustreznimi pogodbenimi določili višje sile. Pred regulatornimi in političnimi tveganji se ščitimo z ustreznimi pogodbenimi določili za zavarovanje pred spremembami zakonodaje, reguliranih cen in taks. Slabo likvidnost na veleprodajnih trgih pa poizkušamo premostiti z izbiro ustreznih partnerjev ter s časovno razpršenostjo nakupnih poslov.

V okviru pogodb o prodaji električne energije obvladujemo količinska tveganja z določitvijo možnih tolerančnih pasov porabe kupcev na letni in dnevni ravni ter izračunom ustreznih premij zanje, s pogodbenimi določili za obvezno napoved in zakup dnevnih ter letnih količin ter z obračunom količinskih odstopanj. Cenovna tveganja upravljamo z vezavo cen za odjemalce na likviden trg, s ponudbo izvedenih finančnih

instrumentov za kupce in z vezavo cen za obračun količinskih odstopanj odjemalcev na likviden trg. Poslovna tveganja se upravljajo s pogodbenimi določili o uveljavitvi novih cen oziroma z izključitvijo iz bilančne podskupine, z zaračunavanjem stroškov financiranja, s prilagoditvami obračuna prodajnih količin glede na nakupne količine, s pogodbeno določitvijo višje sile ter pogodbenih kazni in odškodnin v primeru predčasne odpovedi pogodbe. Regulatorna in politična tveganja upravljamo z ustreznimi pogodbenimi določili za zavarovanje pred spremembami zakonodaje, reguliranih cen in taks. Pred likvidnostnimi tveganji se varujemo s pogodbenimi opredelitvami časovne razpršenosti nakupnih poslov.

Tudi finančnim tveganjem je družba posvečala veliko pozornosti in poizkušala s pomočjo njihovega obvladovanja dosegati postavljene cilje. Z zmanjševanjem izpostavljenosti tveganjem dosegamo stabilnejše poslovanje, dolgoročno plačilno sposobnost in obvladovanje finančnih odhodkov v postavljenih okvirih.

FINANČNA TVEGANJA so tveganja, ki jih povzroča negotovost finančnega trga in posledično vplivajo na plačilno sposobnost.

Kreditna tveganja oziroma tveganja neizpolnitve obveznosti nasprotne stranke nastajajo zaradi zamud pri poplačilu terjatev. Na področju prodaje električne energije ocenjujemo poslovne partnerje z izdelavo lastnih bonitet ali z ocenami bonitetnih hiš, kadar sami ne razpolagamo z zadostnimi informacijami. Poleg tega ta tveganja obvladujemo z rednim nadzorom finančnega stanja in poslovanja naših kupcev ter z učinkovito izterjavo. V posamičnih primerih se zavarujemo tudi z menicami in bančnimi garancijami. Proces izterjave neplačnikov se je izkazal kot učinkovit, žal pa smo pri najbolj problematičnih kupcih morali uporabiti tudi izvršilne predloge. V nekaterih primerih se ni bilo mogoče izogniti prijavam terjatev v postopkih prisilnih poravnjav in stečajev. Tveganje neizpolnitve obveznosti poslovnih partnerjev je z uporabljenim sistematičnim in procesnim pristopom zmerno.

Likvidnostnemu tveganju posvečamo največ pozornosti, saj smo na tem področju tudi najbolj občutljivi, predvsem v neusklajenosti med prilivi in odlivi. Dosegli smo dokaj dobro usklajenost pritokov in odtokov, ki pa niha zaradi sezonskega gibanja količin in različnih plačilnih rokov iz naslova kupljene in prodane električne energije. Prav ta nihanja poslabšujejo likvidnost v zimskih mesecih. Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju je višja tudi zaradi različnih oblik zavarovanja med terjatvami in obveznostmi, saj terjatve ob redni zapadlosti niso zavarovane, medtem ko so obveznosti iz naslova kupljene električne energije zavarovane z menicami ali bančnimi garancijami. Odpravljanju nesorazmerja v zavarovanju bo treba posvetiti več pozornosti. Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju obvladujemo s kratkoročnim in dolgoročnim načrtovanjem denarnih tokov. S pravočasnim ocenjevanjem bodočih denarnih tokov smo povečali prilagodljivost odlivov glede na predvidene prilive, prav tako pa nam omogoča natančno načrtovanje dinamike najema kratkoročnih oziroma premostitvenih ter dolgoročnih kreditov.

Valutnim tveganjem oziroma nestanovitnim deviznim tečajem smo nekoliko izpostavljeni zaradi najemanja kreditov, nominiranih v tuji valuti, predvsem v švicarskih frankih, in so krajše ročnosti. Izpostavljenost valutnemu tveganju se je uravnavala z najemom kreditov z možnostjo valutne zamenjave in z možnostjo predčasnih vračil kreditov brez dodatnih stroškov. Za poplačilo obveznosti iz naslova kratkoročnih kreditov smo uporabili tudi instrument forward.

Obrestnim tveganjem smo se izognili z najemanjem kreditov po postopkih zbiranja najugodnejše ponudbe po metodi najnižjih skupnih stroškov najetih kreditov. Fiksni del obrestnih mer je do hipotekarne krize v ZDA ohranjal nivo preteklega leta, medtem ko je variabilni del naraščal. Od avgusta naprej so obrestne mere naraščale in presegle pričakovani obseg. K zmanjševanju tveganja smo pravočasno pristopili z uporabo instrumenta medvalutne zamenjave na tretjini portfelja dolgoročnih kreditnih obveznosti. Z upoštevanjem pozitivnih rezultatov ščitenja in z

ustrezno sestavo dolgov glede na obrestno mero ocenjujemo obrestno tveganje kot zmerno.

TVEGANJA DELOVANJA so povezana s človeškim dejavnikom in z možnostjo nepravilnega delovanja informacijskih sistemov. Obvladujemo jih s primerno kadrovske zasedbo in izobraževanjem ter z uvajanjem sodobnih in povezanih informacijskih rešitev.

2.9 Investicije

Investicijska vlaganja Elektro Ljubljana, d.d. so v letu 2007 znašala 42.200,8 tisoč EUR in so načrte presegla za 8,2 %, realizacijo predhodnega leta pa za 0,7 %.

Distribucijsko omrežje

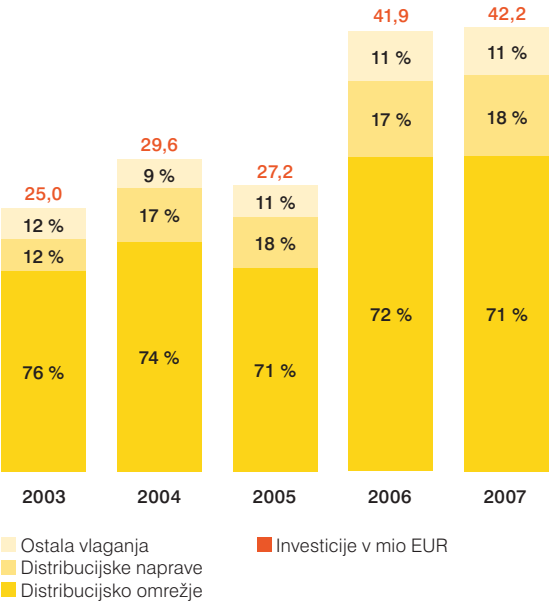
V letu 2007 so najpomembnejša vlaganja na distribucijskem omrežju obsegala:

- gradbena dela pri izgradnji nove RTP Vrhnika,
- zaključna dela na novih RTP Litija in RTP Radeče,
- elektromontažna dela na več etapah rekonstrukcije RTP Polje,
- gradbena dela pri dograditvi RTP Vič,
- izgradnjo novih distribucijskih transformatorskih postaj s priključnimi vodi in nizkonapetostnimi razvodi ter izgradnjo osnovnih srednjenapetostnih distribucijskih vodov,
- vključevanje novega DCV v proces vodenja in
- izgradnjo optičnih povezav med centri vodenja in vodenimi elektroenergetskimi objekti.

Gradnjo **RTP 110/20 kV Vrhnika** smo začeli oktobra 2006. Do konca leta 2007 so bila opravljena vsa gradbena dela na objektu, ki obsegajo komandno stavbo z 20 kV stikališčem in temelje za podstavke aparatov, vključno s transformatorskimi boksi v 110 kV stikališču. V zadnjem kvartalu leta 2007 je bila dobavljena tudi vsa primarna in sekundarna oprema, vključno z dobavo dveh energetskih transformatorjev po 31,5 MVA. Istočasno z gradnjo objekta RTP je v zadnjem kvartalu potekala tudi gradnja 110 kV daljnovodnega priključka za ta objekt.

V novi **RTP (110)35/20 kV Litija** so končana gradbena dela in elektromontažna dela na objektu, vključno z dobavo in montažo dveh energetskih transformatorjev po 20(14) MVA. Končani so funkcionalni preizkusi in nastavitve zaščitnih naprav ter izveden interni strokovno-tehnični pregled izvedenih del. Objekt je prek 35 kV priključen na obstoječo RP 35 kV Litija. Do konca leta so se na objektu začeli izvajati zagonski in funkcionalni preizkusi, zbirala

Investicije Elektra Ljubljana, d.d. v obdobju 2003-2007



in izdelovala pa se je tudi projektna dokumentacija za pridobitev uporabnega dovoljenja.

Podobno kot na izgradnji RTP Litija so potekala zaključna dela tudi na izgradnji nove **RTP 110/20 kV Radeče**. Končana so gradbena dela in elektromontažna dela na objektu. Izveden je interni strokovno-tehnični pregled gradbenih del. V prvi polovici leta 2007 je bil zgrajen 110 kV priključek. Izvedeni so bili funkcionalni preizkusi in nastavitve zaščitnih naprav objekta. Po opravljenih zagonskih in funkcionalnih preizkusih, je bil v decembru uspešno opravljen tehnični pregled objekta, v januarju 2008 pa je bilo izdano tudi uporabno dovoljenje za ta objekt.

V **RTP 110/10 (20) kV Polje** se izvaja rekonstrukcija in dogradnja objekta, s ciljem priprave objekta na začetek prehoda mesta Ljubljana na 20 kV. Do konca leta je bila dobavljena vsa potrebna primarna in sekundarna oprema, medtem ko so bila gradbena dela na prizidku za 20 kV stikališče in za prvo etapo 110 kV stikališča izvedena že v letu 2005. Izvedene so bile vse faze elektromontažnih del. Zgrajeno je novo 110 kV KB polje TE TOL, izvedena je rekonstrukcija v 110 kV DV poljih Beričevo 1 in Beričevo 2 ter 110 kV transformatorskih poljih TR1, TR2 in TR3. Izvedena je zamenjava sekundarne opreme v obstoječem 10 kV stikališču. Do konca leta so se na objektu izvajala zaključna gradbena dela. Tehnični pregled objekta in pridobitev uporabnega dovoljenja je predvidena v letošnjem letu.

V marcu 2007 smo začeli gradbena dela na razširitvi objekta **RTP 110/10 (20) kV Vič**. Izvedena je bila dograditev treh 10 kV celic in postavljen nov sistema daljinskega vodenja.

Na **distribucijskem omrežju SN in NN** so se izvajale naložbe v objekte, katerih vloga v distribucijskem omrežju je predvsem povečanje razpoložljive moči v določenih točkah distribucijskega omrežja na podlagi izdanih elektroenergetskih soglasij in pogodbenih obveznosti, priključitev novih odjemalcev

ter izboljšanje napetostnih razmer oziroma zagotovitev dobave električne energije pri odjemalcih električne energije v skladu s predpisi. Vključene so tudi izgradnje osnovnih vodov SN-omrežja med posameznimi napajalnimi področji in rekonstrukcije vodov.

Skupaj je bilo v letu 2007 v gradnji 495 distribucijskih objektov napetostnega nivoja SN in NN, končanih pa je bilo 365 objektov, ki obsegajo:

- 70 novih transformatorskih postaj SN/NN,
- 66 rekonstrukcij transformatorskih postaj SN/NN,
- 111 vgrajenih novih transformatorjev SN/NN,
- 48.845 kVA instalirane moči
- 74 km SN priključnih in osnovnih vodov,
- 47 km obnov in rekonstrukcij SN priključnih in osnovnih vodov,
- 236 km NN razvodov,
- 40 km kabelskih kanalizacij.

V primerjavi z letom 2006 je število novih transformatorskih postaj nekaj manjše (za 9 TP), vendar pa je njihova instalirana moč za 8 % večja kot leto prej (45.165 kVA leta 2006, 48.845 kVA leta 2007). Ta podatek kaže, da se je obrnil trend iz preteklih let, ko smo gradili veliko transformatorskih postaj majhnih instaliranih moči za reševanje napetostnih razmer, k manjšemu številu transformatorskih postaj večjih in velikih instaliranih moči za napajanje stanovanjskih sosesk in obrtno-industrijskih con. Prav tako se je v letu 2007, glede na leto 2006, še enkrat povečalo število rekonstrukcij in obnov obstoječih transformatorskih postaj (33 TP leta 2006, 66 TP leta 2007).

Med obsežnejšimi gradnjami objektov SN v letu 2007 velja omeniti:

- kabelska kanalizacija in kablovod 2 x 10(20) kV RTP Vič - Tehnološki park Brdo v Ljubljani v dolžini 3,1 km,

- kabelska kanalizacija RTP Domžale - Poslovno-industrijska cona Želodnik v dolžini 2,7 km,
- vključitve 20 kV v RTP Radeče,
- kabelska kanalizacija in kablovod 2 x 20 kV RTP Radeče - Papirnica Radeče v dolžini 1,5 km.

Vse objekte iz segmenta distribucijsko omrežje SN in NN smo glede na razpoložljive lastne izvajalske kapacitete in poslovno politiko družbe gradili sami. Izjema so le čisti gradbeni objekti, kot so prazne kabelske kanalizacije in gradbena dela na distribucijskih objektih, ki so jih opravili zunanji izvajalci samostojno ali kot podizvajalci.

V sklopu izgradnje novega **DCV Elektra Ljubljana** so v letu 2007 potekale aktivnosti na vključevanju DCV v proces vodenja. Na lokaciji DCV so bili deloma rekonstruirani prostori in prilagojeni sistemi napajanja DCV. Na obstoječih objektih so bile izvedene prilagoditve RTU, potekala pa je tudi avtomatizacija ločilnih mest (ALM) na omrežju SN, ki se vključujejo v DCV.

Namen investicij v **distribucijske TK-zveze** je popolna digitalizacija TK-zvez, zato da bi se zagotovil kakovosten prenos informacij do posameznih objektov in med njimi za potrebe tehničnega in poslovnega sistema v družbi Elektro Ljubljana ter vključitev v sosednje sisteme zvez (Eles, Informatika, druga distribucijska podjetja). Zgrajene so bile naslednje povezave:

- povezava s kablom ADSS na relaciji RP Ivančna Gorica - nadzorništvo Zagradec v dolžini 11,6 km,
- povezava s kablom ADSS na relaciji RTP Domžale - RTP Litija v dolžini 35,3 km,
- povezava s kablom ADSS na relaciji SM 42 DV 20 kV Zapodje - RP Izlake v dolžini 13,3 km,
- 18 povezav s kablom TOSM v skupni dolžini 20,6 km, od tega je ena povezava delno tudi v izvedbi ADSS - v dolžini 0,6 km.

Poleg teh so bile realizirane še optične povezave na krajših odsekih in terminalna oprema za optične povezave.

Distribucijske naprave

Na področju distribucijskih naprav in dokumentacije so bile poleg nabave dveh energetskih transformatorjev moči po 31,5 MVA za RTP Vrhnika in rezervnih distribucijskih transformatorjev moči med 20 kVA in 1000 kVA za potrebe rednih in intervencijskih zamenjav najpomembnejše investicije v merilne naprave. Pri merilnih napravah je bil poudarek na nakupu elektronskih števecv ter nabava ustreznih števecv električne energije z registracijo četrtturne dinamike obremenitve in daljinsko (GPRS) komunikacijo do distributerjevega merilnega centra.

Investicijska sredstva, vložena v izdelavo investicijsko-tehnične dokumentacije za distribucijske objekte 110 kV, napetostnega nivoja SN in NN, so sredstva, namenjena za objekte, ki še niso uvrščeni v plan investicij in se bodo gradili v letih 2008 ali pozneje. Pri pripravi lokacijskih delov projektov nastajajo vedno večji stroški služnosti in odškodnin za zemljišča, ki jih zadevajo naši objekti.

Druga vlaganja

V okviru drugih vlaganj so bila planirana sredstva investirana v informacijski sistem, merilne instrumente, orodja, mehanizacijo, transportna sredstva, inventar, obratne stavbe z zemljišči in varstvo pri delu.

2.10 Informatika

Elektro Ljubljana želi na področju informacijskih storitev z izvajanjem celovite systemske podpore doseči čim večjo učinkovitost poslovne informatike v družbi in z uporabo sodobnih informacijskih tehnologij, lastnih in tujih znanj omogočati družbi optimalno, varno in pregledno spremljanje poslovanja.

Srednjeročni cilji na področju informacijskih storitev

- zagotavljanje neprekinjenosti informacijske podpore poslovnim procesom ter onemogočanje izgube, odtujitve ali zlorabe podatkov in informacij,
- vpeljava orodij podatkovnega skladišča za spremljanje poslovanja in podporo pri odločanju,
- uvedba merljivih kazalnikov uspešnosti izvajanja informacijske podpore,
- izvedba prenove skupnega integriranega informacijskega sistema v sodelovanju z drugimi elektrodistribucijskimi podjetji in Informatiko d.d.

Razvoj in posodabljanje informacijskega sistema

Elektro Ljubljana razvija in vzdržuje skupni integrirani informacijski sistem vseh slovenskih elektrodistribucijskih podjetij v sodelovanju z Informatiko d.d., Maribor. Obseg in dinamika dela na integriranem informacijskem sistemu sta določena v vsakoletni pogodbi med Elektrom Ljubljana in Informatiko.

Na začetku leta 2007 je bil uspešno končan projekt prehoda na evro.

S 1. julijem 2007 je začel delovati skupni projekt vseh elektrodistribucijskih podjetij na področju preoblikovanja procesov priključevanja uporabnikov v razmerah odprtega trga.

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. Za razvoj aplikacij je bil uveden sistem projektnih nalog, ki je prinesel boljši pregled nad razvojem aplikacij.

V letu 2007 je potekal projekt povečanja razpoložljivosti in varnosti informacijskega sistema. V ta namen je družba kupila nove strežnike in programsko opremo, povečala velikost podatkovnega polja ter prenovila sistem za avtomatsko kopiranje podatkov.

2.11 Vodenje kakovosti

Integrirani sistem kakovosti v Elektru Ljubljana sestavljajo:

- Sistem vodenja kakovosti po ISO 9001,
- Sistem ravnanja z okoljem po ISO 14001,
- Sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu po OHSAS 18001 in
- Sistem upravljanja varovanja informacij po ISO 27001,

ki delujejo prek svetov vsakega od sistemov in odborov za kakovost na posameznih organizacijskih nivojih.

Aktivnosti na Sistemu vodenja kakovosti

V letu 2007 so bile aktivnosti na sistemu kakovosti usmerjene v prenovu dokumentacije glede na diagrame procesov in matrike odgovornosti za aktivnosti v okviru posameznih procesov ter nekatere manjše procesne elemente (vhodi in izhodi iz procesov, kazalniki, ocene tveganja, povezanost s posameznimi standardi itd.). V njihovem okviru smo posebno pozornost namenili kazalnikom, natančnemu definiranju procesov in stalnim izboljšavam naših storitev, kar je glede na to, da oskrbujemo prek 300.000 odjemalcev, poleg profesionalnega odnosa do strank, še posebej pomembno.

V juniju 2007 je bila izvedena zunanja presoja. Na osnovi poročila smo izpeljali aktivnosti za odpravo dveh neskladij in priporočila zunanje presoje. V drugi polovici leta 2007 smo izvedli notranje presoje in na osnovi poročil pripravili pregled ugotovljenih ukrepov.

Zunanji svetovalec je predstavil certifikat Družinam prijazno podjetje, za katerega je pripravljen terminski in vsebinski plan pridobivanja.

Aktivnosti na Sistemu vodenja varnosti in zdravja pri delu

V letu 2007 se je na področju sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu izvajalo šest programov:

Program za zmanjševanje tveganj pri delu na višini

V sodelovanju z zunanjo pooblaščen institucijo je bil izveden strokovni pregled vseh varnostnih pasov, ki jih delavci uporabljajo za varovanje pred padci. Za vsako distribucijsko enoto je bila nabavljena ena sestavljiva lestev za betonski drog, ki omogoča stalno varovanje pri delu na višini, poteka tudi tipizacija fiksnih in prenosnih višinskih varovalnih sistemov.

Program za zmanjševanje tveganj zaradi sevanj računalniških monitorjev

V letu 2007 je bilo nabavljenih in zamenjanih 36 LCD-monitorjev, ki so zdravstveno ustrežnejši za uporabnika.

Program za zmanjševanje tveganj zaradi prisotnosti v cestnem prometu

V podjetju že vsi mobilni telefoni podpirajo bluetooth tehnologijo. V letu 2007 je bilo nameščenih tudi 282 bluetooth avtoinštalacij. Podjetje informacije o varni vožnji objavlja v internem glasilu, tečaja varne vožnje pa se je v letu 2007 udeležilo 34 zaposlenih.

Program za zmanjševanje tveganj pri delu v jaških

V letu 2007 so bile izvedene meritve o prisotnosti nevarnih plinov v jaških, globljih od 1,5 m, in nobena meritev ni presegala dovoljene koncentracije. Za dve delovni skupini, katerih delo je pretežno v jaških, sta bili nabavljeni napravi za merjenje prisotnosti nevarnih plinov v jaških.

Program za zmanjševanje tveganj zaradi nastanka obloka na elektroenergetskih napravah

Za obiskovalce RTP in RP so bila nabavljena ustrezna zaščitna sredstva, negorljivi plašči in ustrezna zaščitna čelada.

Program za zmanjševanje tveganj za dela v bližini naprav, ki so pod napetostjo

V skladu s programom se je nabavila manjkajoča varovalna oprema.

Aktivnosti na Sistemu upravljanja varovanja informacij

Elektro Ljubljana, d.d. je certifikat za standard ISO 27001 pridobil v letu 2006. S pridobitvijo tega certifikata je bila potrjena ustreznost usmeritve podjetja k varovanju informacij in organiziranosti upravljanja varovanja informacij.

V aprilu in maju 2007 je bila že drugič izvedena analiza tveganja informacijskih sredstev, in sicer za 313 informacijskih sredstev. Za informacijska sredstva z oceno tveganja 7 ali 8 so izdelani Programi razvoja in izvajanja varovanja informacij. V letu 2007 je bila izvedena večina aktivnosti na programih.

Zaradi prenovljene organizacijske sheme družbe in novoimenovanih izvršnih direktorjev smo ažurirali katalog ranljivosti in groženj, seznam informacijskih sredstev, register zaupnih dokumentov, izjavo o primernosti in zapisnike o analizi tveganja.

Nadaljevali smo z internimi izobraževanji o praksi uporabe standarda ISO 27001 v podjetju. Na naši intranetni strani je krajše besedilo o standardu, o ISO 27001 pa smo pisali tudi v internem časopisu. Uvajati smo začeli e-izobraževanje, ki je namenjeno vsem uporabnikom poslovno-informacijskega sistema v podjetju. Izobraževanje obsega elektronski tečaj, prek katerega se uporabniki seznani s posameznimi vsebinami standarda, preizkus znanja ter pridobitev certifikata, ki potrjuje ustrezno raven znanja na področju varovanja informacij.

Za informacijska sredstva z višjo oceno tveganja (7, 8) že v prvi polovici leta 2008 pripravljamo nadaljnje potrebne aktivnosti na programih razvoja in izvajanja varovanja informacij. V aprilu in

maju 2008 bomo že tretjič izvedli analizo tveganja informacijskih sredstev ter pripravili ustrezne programe razvoja. Posebno pozornost bomo namenili Registru zaupnih dokumentov, ki ga sproti ažuriramo. Poleg tega načrtujemo pregled in prenovu vseh organizacijskih predpisov in navodil, ki so vezani na izvajanje ISO 27001 v Elektro Ljubljana. Predvsem pa za leto 2008 načrtujemo nadaljnji razvoj uporabe standarda za upravljanje varovanja informacij ISO 27001.

Aktivnosti na Sistemu ravnanja z okoljem so natančneje predstavljene v poglavju 2.17 Ravnanje z okoljem.

2.12 Načrtovanje in razvoj

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

Proces načrtovanja in razvoja se je v letu 2007 odrazil v Planu razvoja 2007, kjer so bili 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 potekajo na nivoju posameznih organizacijskih enot, projekti, pomembni za strateški razvoj podjetja, pa potekajo na nivoju uprave družbe.

Poslovni načrti in strategije

V skladu z zahtevami Energetskega zakona o ustanovitvi sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, njegovi ločitvi od tržnih dejavnosti in z namenom optimizacije poslovanja je potekalo več projektov.

Na podlagi projekta Reorganizacija Elektra Ljubljana, d.d. je bila z novim letom 2007 vzpostavljena nova organizacija Elektro Ljubljana, sledilo je optimiranje mikro organizacijske sheme družbe s podrobno analizo in zapisom poslovnih procesov, kar je povezano tudi z načrtovanim projektom reinženiringa informacijskega sistema. Skladno z zahtevo EU po odprtju trga z električno energijo za vse odjemalce je bila izvedena prilagoditev poslovanja za gospodinjske odjemalce.

V Projektu dolgoročnega razvoja Elektra Ljubljana, d.d. s poslanstvom, vizijo in strateškimi usmeritvami družbe so bile oblikovane smernice za nadaljnje oblikovanje organizacijske

sheme, poslovnih procesov in stimulativne sistemizacije delovnih mest, ki bo omogočala zaposlenim motivacijo za razvoj in karierno napredovanje.

Elektroenergetske analize

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

Študije načrtovanja omrežja in postrojev

Študije načrtovanja omrežja in postrojev so v tesni povezavi pretežno 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. Obnovljena je bila študija razvoja distribucijskega omrežja na celotnem območju družbe ter oblikovane osnove za prehod omrežja v mestu Ljubljana z napetosti 10 kV na napetost 20 kV.

Načrtovanje tehnoloških sistemov

V okviru načrtovanja tehnoloških sistemov sta bila končana dva pomembnejša projekta: Resonančna ozemljitev nevtralne točke 20 kV omrežja - pilotni projekt - in Daljinski nadzor zaščitnih naprav. Potekajo naslednji pomembnejši projekti: Zajem in obdelava energetskih podatkov omrežja, Stalni nadzor kakovosti električne energije, Izgradnja Distribucijskega centra vodenja DCV Elektra Ljubljana, d.d., Daljinski zajem merilnih podatkov in upravljanje energije na merilnih mestih, Klicni center (center za oskrbo odjemalcev), Uvedba integrirane CRM-rešitve v Elektru Ljubljana, Razvoj infrastrukturne podpore za obvladovanje

2.13 Notranja revizija

količinske agregacije, napoved odjema ter analize portfelja bilančne podskupine Elektra Ljubljana.

Načrtovanje razvoja poslovnih sistemov

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. Končan je bil projekt Prilagoditev poslovanja z gospodinjskimi odjemalci po 1. juliju 2007. Pomembnejši projekti, ki potekajo, so: Racionalizacija poslovnih prostorov Elektra Ljubljana, d.d, in priprava izgradnje na novi lokaciji, Dopolnjevanje funkcionalnosti prostorsko-informacijskega sistema in Učinkovita raba energije s krmiljenjem odjema pri končnih odjemalcih.

Notranja revizija v Elektru Ljubljana je neposredno odgovorna upravi družbe in tako izpolnjuje načelo neodvisnosti in nepristranskosti svojega delovanja. Je poslovodno usmerjena funkcija, namenjena podpori pri ocenjevanju tveganj in ugotavljanju ustreznosti ocene tveganja, ugotavljanju ustreznosti in primernosti delovanja notranjega kontrolnega sistema, ugotavljanju skladnosti delovanja podjetja s predpisi ter svetovanju pri posameznih dejavnostih podjetja. Naloge in odgovornosti so opredeljene v Pravilniku o delovanju Službe za notranjo revizijo, Poslovniku kakovosti, organizacijskih predpisih in navodilih za delo notranje revizije.

V letu 2007 so bili izvedeni notranjerevizijski pregledi, katerih temeljni namen je bil preveriti notranji kontrolni sistem pri izbranih poslih, s poudarkom na izvajanju predpisov, imenovanj in pooblastil.

Delovanje notranje revizije je bilo v letu 2007 usmerjeno tudi v oblikovanje dokumentov za formalno izvedbo in poročanje notranjerevizijskih pregledov, kar se bo nadaljevalo tudi v letu 2008. Vsi revizijski pregledi imajo enotno zaporedno številčenje, poročila pa enotno obliko, z opredeljenimi omejitvami, v okviru katerih je bil izveden posamezen revizijski pregled.

Notranja revizija se je ukvarjala tudi s koordinacijo pri izvedbi ocene tveganja informacijskih sredstev, ki je bila izvedena v okviru standarda za varovanje informacij ISO 27001. Notranja revizija je aktivno sodelovala pri nekaterih projektih, ki potekajo v podjetju.

V prihodnje načrtujemo nadaljnji razvoj dokumentov, kot so priročnik in vprašalniki za delo notranje revizije ter umestitev dokumentov v sistem vodenja kakovosti, uvajanje sodobnih komunikacijskih orodij pri pripravi in izvedbi notranjerevizijskih pregledov, ugotavljanje ocenjenih tveganj iz analiz, izdelanih za potrebe posameznih sistemov vodenja kakovosti in svetovanje na različnih področjih.

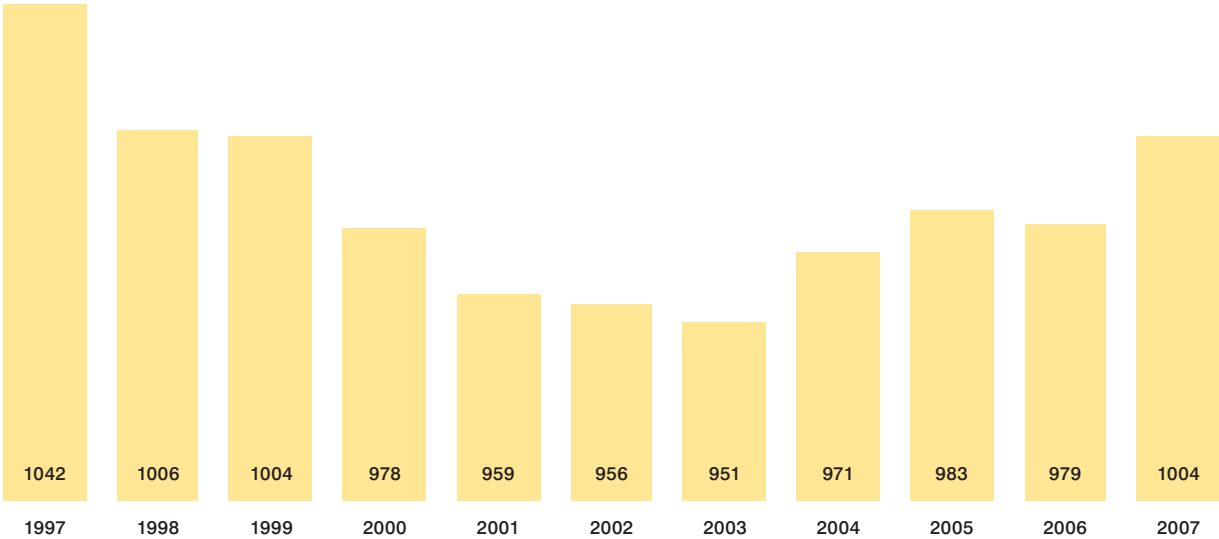
2.14 Zaposleni

V poslovnem svetu se dogajajo nenehne spremembe in pomembno je, da zaposleni tem spremembam sledijo. Eden ključnih dejavnikov prilagajanja spremembam je znanje, ki predstavlja neprecenljivo vrednost za posameznika in družbo. Če se želimo prilagajati spremembam, se je treba stalno učiti in izobraževati. Družba lahko ustvari in ohranja konkurenčno prednost predvsem s pomočjo zaposlenih. Med temeljna področja upravljanja kadrov poleg preišljene politike zaposlovanja spada še zagotavljanje učinkovitega sistema nagrajevanja in napredovanja, skrb za nenehno izobraževanje in razvoj zaposlenih ter spremljanje njihovega zadovoljstva.

Zaposlovanje in izobraževanje

Na dan 31. 12. 2007 je bilo v družbi 1004 zaposlenih, kar je 25 zaposlenih več glede na konec leta 2006. V povprečju je bilo v letu 2007 zaposlenih 993 delavcev, njihova povprečna starost pa je bila 40,8 leta. V družbi je bilo po stanju ob koncu leta 2007 zaposlenih 834 (83,1 %) moških in 170 (16,9 %) žensk.

Gibanje števila zaposlenih na dan 31. 12. v obdobju 1997-2007



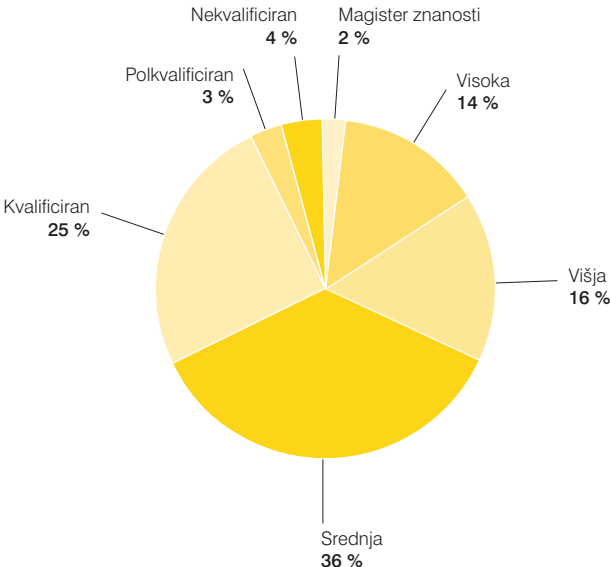
Družba poleg formalnega izobraževanja, ki vključuje študij ob delu, organizira tudi razna funkcionalna izobraževanja, kot so seminarji, elektroenergetske konference in posvetovanja, v katera se vključuje vedno več zaposlenih.

Za celotne stroške izobraževanja smo v preteklem letu namenili 663,1 tisoč EUR (kar vključuje stroške kotizacij, šolnin, hotelov, prevozov, gradiv in študijskih dopustov). V letu 2007 si je z izobraževanjem ob delu 26 zaposlenih pridobilo višjo stopnjo strokovne izobrazbe, in sicer: 2 delavca magistrski naslov, 5 delavcev si je pridobilo visoko izobrazbo, 11 višjo, 6 delavcev srednjo izobrazbo in 2 delavca poklicno izobrazbo.

Izobraževanja se je udeležilo 29,8 % zaposlenih. Udeležili so se 721 izobraževalnih dogodkov. Za izobraževanje smo v preteklem letu namenili 22.123 ur, kar je 22,3 ure v povprečju na zaposlenega.

V družbi se zavedamo, da je proces upravljanja s človeškimi viri ključna poslovna funkcija. Pri kadrovanju posebno pozornost posvečamo štipendiranju dijakov in študentov elektrotehniških usmeritev. Študentom omogočamo opravljanje šestmesečnega praktičnega izobraževanja v družbi, kjer si pridobijo praktično znanje, ki ga uspešno uporabljajo pri opravljanju svojih delovnih nalog.

Povprečna struktura zaposlenih po izobrazbi v letu 2007



Skrb za varno delo

V Elektru Ljubljana se je s standardom OHSAS 18001 stanje na področju varnosti in zdravja pri delu precej izboljšalo, povečala se je predvsem ozaveščenost zaposlenih.

Usposabljanje delavcev s področja varnosti in zdravja pri delu ter požarnega varstva je potekalo po programu usposabljanja, ki je zajemal teoretično in praktično usposabljanje delavcev. Usposabljanja se je udeležilo 360 delavcev.

Poleg periodičnega usposabljanja s področja varnosti in zdravja pri delu ter požarnega varstva so bila organizirana dodatna funkcionalna usposabljanja za:

- varno delo z verižno motorno žago za novo zaposlene (21 delavcev),
- varno delo z avtodvigalom in avtokošaro (263 delavcev),
- varno delo z viličarjem (2 delavca),
- usposabljanje za varilce (5 delavcev),
- dajanje prve pomoči (210 delavcev),
- usposabljanje iz varnosti in zdravja pri delu za vodilne in vodstvene delavce (23 delavcev).

Skladno z Izjavo o varnosti z oceno tveganja so delavci, ki opravljajo dela, za katera z drugimi ukrepi ni bilo mogoče preprečiti tveganja njihove varnosti in zdravja pri delu, prejeli **osebno varovalno opremo**. Nabava osebne varovalne opreme ter dodeljevanje sta potekala usklajeno za celotno podjetje na osnovi obstoječe evidence.

Zagotavljanje periodičnih **zdravstvenih pregledov delavcev** je ena od pglavitnih nalog podjetja. V letu 2007 je bilo v skladu z Zakonom o varnosti in zdravju pri delu ter Pravilnikom o preventivnih zdravstvenih pregledih delavcev v dispanzerje za medicino dela napotenih na zdravstveni pregled 490 delavcev.

Delavci, za katere je bilo ugotovljeno, da imajo pri delu določene zdravstvene omejitve, se skušajo prerazporediti na drugo ustrezno delovno mesto. Število zdravstvenih omejitev z leti narašča, na kar vpliva tudi vedno daljša delovna doba. Najpogostejši zdravstveni omejitvi pri delu sta omejitev dela na višini in prepo-ved dvigovanja težkih bremen.

Poleg rednih obdobjnih zdravstvenih pregledov smo vsem zaposlenim omogočili brezplačne okulistične preglede pri optiku.

Pravica delavca do dela in delovnega okolja, ki zagotavlja varnost in zdravje pri delu vsem zaposlenim, je eno od temeljnih načel Zakona o varnosti in zdravja pri delu. Pri pooblaščeni organizaciji smo s tem namenom na podlagi ocene tveganja in Pravilnika o varnosti in zdravju pri uporabi delovne opreme opravili predpisane **preglede delovne opreme** na mehaniziran pogon. Zagotovili smo, da delovna oprema ustreza predpisanim varstvenim zahtevam in da imajo sredstva za delo na mehaniziran pogon izdana ustrezna veljavna obratovalna dovoljenja.

Požarno-varstvena preventiva se je v letu 2007 izvajala v skladu s požarnim redom podjetja. Obnovljene so bile vse pogodbe o sodelovanju za pregledovanje in vzdrževanje gasilnih in tehničnih sredstev v skladu z veljavno zakonodajo.

En od kazalnikov stanja varnosti in zdravja pri delu je tudi **število nezgod pri delu**. Gre za poškodbe delavcev na delovnem mestu, ki so posledica mehanskih, fizičnih, kemičnih učinkov ali posledica nenadnih sprememb fiziološkega stanja delavca pri opravljanju svojega dela.

Podrobnejša analiza nezgod v letu 2007 kaže:

- Od skupno 46 evidentiranih poškodb je bilo 40 nezgod na delu in 6 nezgod na poti na delo, od tega 41 lažjih in 5 težjih.
- Zaradi vseh poškodb pri delu je bilo izgubljenih 1.265 delovnih dni.

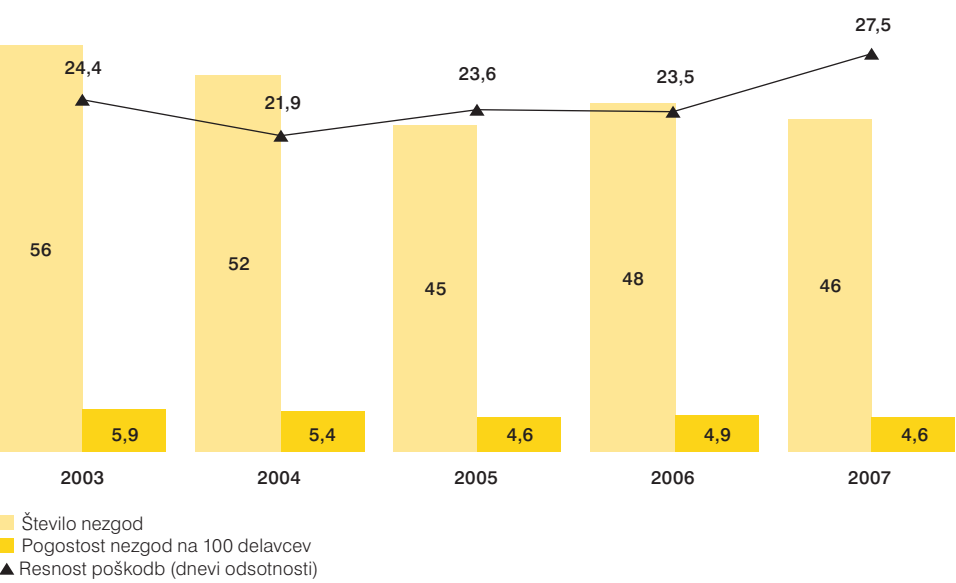
- Izvor poškodb pri delu je bil v vseh primerih mehanski, le v enem primeru električni.
- Resnost poškodb, ki pomeni število izgubljenih dni na poškodbo, je znašala 27,5 delovnih dni.
- Pogostost nezgod, ki pomeni število ponesrečencev na sto zaposlenih, je bila 4,64 zaposlenega delavca.

Analize posameznih nezgod kažejo dejstvo, da prihaja pogosto do poškodb zaradi nesmotrnega načina dela, zaradi neuporabe osebnih varovalnih sredstev ali zaradi neupoštevanja predpisanih varovalnih ukrepov. Za izvajanje nadzora nad izvajanjem predpisov in ukrepov o varnosti in zdravju pri delu so

neposredno zadolženi delavci, ki so navedeni v Izjavi o varnosti z oceno tveganja.

V skladu z Zakonom o varnosti in zdravju pri delu se izvaja občasni nadzor nad izvajanjem ukrepov za varno delo. Zaostri smo nadzor nad izvajanjem zahtevanih varnostnih ukrepov pri gradnji, rekonstrukciji in vzdrževanju elektroenergetskih objektov ter delovnih postopkov. Posebno skrb smo namenili tudi upoštevanju Varnostnih pravil za delo na elektroenergetskih postro-jih in izvajanju del v skladu z Varstvenimi pravili za gradbeno-montažna dela.

Število in pogostost nezgod ter resnost poškodb v obdobju 2003-2007



2.15 Komuniciranje z interesnimi skupinami

V Elektru Ljubljana je bilo poslovno leto 2007 komunikacijsko zaznamovano s pomembnimi investicijami, z odprtjem trga s 1. julijem 2007, z obeležjem 110. obletnice javne elektrifikacije Ljubljane ter s komunikacijo na ravni lokalne skupnosti.

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

Elektro Ljubljana se zaveda pomena dobrih in korektnih odnosov s predstavniki medijev. Tudi v letu 2007 je ob pomembnih poslovnih dogodkih družba nastopala proaktivno in načrtno ter usmerjeno k svojim javnostim. V letu 2007 je ob aktivni investicijski politiki družbe (otvoritev DCV v Ljubljani, otvoritev RTP Litija, otvoritev sončne elektrarne na Srednji strokovni šoli Šiška) in obeležju 110. obletnice elektrifikacije Ljubljane, poseben poudarek namenila komunikaciji z lokalnimi mediji in s tem obveščanju odjemalcev na celotnem preskrbovalnem območju družbe.

Tako kot v preteklih letih je bila tudi za leto 2007 pripravljena vsebinska analiza medijskega pojavljanja Elektra Ljubljana, ki kaže, da so vzpostavljeni ustrezni odnosi z mediji in tako po obsegu kot vsebini učinkovito komuniciranje z javnostmi.

Odjemalci Elektra Ljubljana imajo možnost dobiti informacije, posredovati pritožbe in reklamacije prek klicnega centra podjetja, osebno v informacijskih pisarnah družbe, na spletni strani in prek različnih elektronskih naslovov npr. FAQ ter INFO.

Internetne strani podjetja so sprotno ažurirane. Redno se objavljajo informacije o prekinitvah dobave električne energije in druge potrebne informacije. V letu 2008 pa je med drugim tudi zaradi nove organiziranosti družbe treba pristopiti k vsebinski in oblikovni prenovi internetnih strani.

Kot pomembno komunikacijsko orodje z javnostmi sta bila tudi skrbno pripravljena Letno in Okoljsko poročilo družbe za leto 2006.

V letu 2007 je izšlo 5 številk internega glasila Elektro novice, ki ga prejmejo vsi zaposleni in upokojeni sodelavci in sodelavke ter štipendisti podjetja. Več kot 120 promocijskih izvodov prejemajo po adremi različne pravne in fizične osebe.

2.16 Družbena odgovornost

V Elektru Ljubljana se zavedamo, da sta uspešno in družbeno odgovorno poslovanje tesno povezana. Načelo spoštovanja naravnega sistema in socialnih ter okoljskih vrednot v poslovanju podjetja je bilo tudi v letu 2007 med temeljnimi načeli poslovanja. Nadaljevali smo vse že postavljene projekte ter aktivno iskali nove priložnosti, da se tudi javno izkažemo kot podjetje, ki je v svoje poslovanje že uvedlo koncept družbeno odgovornega delovanja.

Družbena odgovornost podjetij je “koncept, pri katerem podjetja vključujejo skrb za družbene in okoljske probleme v svoje poslovanje ter sodelovanje z deležniki na prostovoljni osnovi.” Zgornja definicija je ena najbolj znanih in najpogostejše citiranih definicij družbene odgovornosti, kot jo je sprejela Evropska komisija, in je zapisana v Zeleni knjigi. Tudi Elektro Ljubljana že vrsto let sledi konceptu družbene odgovornosti z delovanjem na različnih področjih: svetovanju in ozaveščanju svojih odjemalcev pri učinkoviti rabi električne energije, varovanju okolja, denarni, materialni in moralni pomoči lokalni skupnosti, v obliki donacij in sponzorstev, pomoči izobraževalnim ustanovam in projektom, ustvarjalcem umetnosti, skrbi za kulturno in tehniško dediščino, skrbi za zaposlene, upokojene delavce in svoje štipendiste.

V letu 2007 je Elektro Ljubljana zaznamoval 110 let elektrifikacije Ljubljane. Temeljni namen odmevne prireditve v Mestni elektrarni ljubljanski je bil usmerjen v promocijo pomena celotne elektroenergetske dejavnosti. Ob tej priložnosti je Elektro Ljubljana sodeloval pri nastanku dokumentarnega televizijskega filma z naslovom Luč naj gori - 110 let svetlobe v prestolnici. Javnosti pa so bile predstavljene tudi naprave in objekti, ki jih je Elektro Ljubljana obnovil in zaščitil pred propadom: obnovljena lokomobila, obnovljeni motor generator ter obnovljene transformatorske postaje Trnovski pristan, Klavnica Poljanska, Tržaška 74.

Elektro Ljubljana je že četrto leto pokrovitelj sodobne umetnosti v prostorih Mestne elektrarne ljubljanske, katere lastnik je podjetje.

V marcu 2005 smo organizirali in izvedli prvi kulturno-umetniški Elektrin večer. Temeljni namen Elektrinih večerov je, da v ozkih mejah denarnih in kadrovskih zmožnosti družba na eni strani pomaga pri promociji različnim umetniškim ustvarjalcem in na drugi strani gosti predstavnike različnih javnosti na priložnostnih dogodkih. Prireditve so objavljene v medijih in odprte za širšo javnost.

V okviru odgovornosti do širše družbene skupnosti podjetje posveča veliko pozornost selektivni materialni in finančni podpori humanitarnim, kulturnim, športnim in družbeno-socialnim dogodkom na celotnem oskrbovalnem območju z donacijami in sponzorstvom v skladu s kriteriji družbe. V letu 2007 smo omogočili delovanje številnim humanitarnim in kulturnim projektom, projektom na področju zdravstva ter društvom in posameznikom, ki za svoje delovanje in življenje potrebujejo dodatna sredstva. Med drugimi projekti je Elektro Ljubljana nadaljeval finančno pomoč Zavodu za gluhe in naglušne Ljubljana in Društvu za pomoč trpečim in bolnim - Rdeči noski, prav tako pa je kot donator za obdobje petih let materialno in moralno podprl fundacijo Pomoč v stiski.

V letu 2004 je podjetje uvedlo Sistem ravnanja z okoljem na vseh nivojih poslovanja in prejelo mednarodni certifikat ISO 14001. Tudi v letu 2007 so z namenom družbene odgovornosti do varovanja okolja potekali načrtovani programi. Javnosti je bilo posredovano tudi okoljsko poročilo. V letu 2004 je bila lansirana blagovna znamka Zelena energija - energija, pridobljena iz okolju prijaznih obnovljivih energijskih virov, desetih lastnih malih hidroelektrarn naše hčerinske družbe Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, d.o.o. Družba MHE Elektro Ljubljana, d.o.o., trenutno pridobiva električno energijo iz desetih hidroelektrarn in treh sončnih elektrarn. Lani je bila v sodelovanju s Srednjo šolo tehniških strok Šiška zgrajena sončna elektrarna z močjo 1,1 kW, ki se uporablja predvsem za promocijo večjega izkoriščanja solarne energije in za demonstracijske, raziskovalne

2.17 Ravnanje z okoljem

in izobraževalne namene. Ker ima omenjena sončna elektrarna štiri različne postavitve fotovoltaičnih generatorjev, je zagotovo tudi izvrsten učni poligon v ponos Srednji šoli tehničnih strok Šiška in Elektru Ljubljana.

V letu 2007 je družba nadaljevala sodelovanje z različnimi izobraževalnimi institucijami, predvsem osnovnimi šolami na področju informiranja in izobraževanja učencev in dijakov o elektroenergetski stroki in poklicih v elektrogospodarstvu. Elektro Ljubljana že od same ustanovitve finančno in moralno podpira tudi delovanje Društva upokojencev Elektro Ljubljana in športnega društva.

Tudi v letu 2008 bo za poslovanje Elektra Ljubljana značilno zavedanje delovanja v soodvisnosti s širšo družbo, kjer ima podjetje poleg uspešnega poslovanja tudi odgovornost ustvarjati dodano vrednost za družbo in izboljšati kakovost življenja.

Skrb za okolje in širša družbena odgovornost družbe

V Elektru Ljubljana skrb za okolje kot družbeno odgovornost podjetja uresničujemo z obvladovanjem okoljskih vidikov in izvajanjem okoljskih programov. Da bi se zmanjšalo obremenjevanje ozračja, voda in tal, skrbimo za racionalno porabo energije, čim manj odpadkov in čim lažje obvladovanje odpadkov.

Okoljsko politiko smo opredelili z naslednjimi načeli:

- preprečujemo onesnaževanje okolja ter izboljšujemo ohranjanje surovin in naravnih virov,
- urejamo ravnanje z odpadki in nevarnimi snovmi,
- zmanjšujemo pomembne neugodne vplive na okolje,
- pripravljeni smo na hiter odziv za ravnanje v primeru nezgod,
- zavezujemo dobavitelje k boljšemu odnosu do okolja,
- zagotavljamo skladnost z veljavno zakonodajo,
- povečujemo okoljsko zavest med zaposlenimi,
- komuniciramo z notranjimi in zunanjimi javnostmi v zvezi z ravnanjem z okoljem,
- stalno izboljšujemo proces glede ravnanja z okoljem s pomočjo okvirnih in izvedbenih okoljskih programov.

Zavedamo se izjemnega pomena, ki ga ima čisto in zdravo okolje za človeka in naravo, zato je naša okoljska naravnost opredeljena kot del vodenja in poslovne politike. Integrirani sistem kakovosti zajema vse ravni organizacije, hkrati pa v vseh organizacijskih oblikah spodbujamo pridobivanje predlogov za izboljšave naših procesov.

Z vsem tem dvigujemo ozaveščenost do ravnanja z okoljem pri vseh zaposlenih, poslovnih partnerjih, kupcih in nenazadnje javnosti nasploh.

Okoljski programi

V letu 2007 se je v okviru Sistema ravnanja z okoljem izvajalo sedem programov:

Naprave in olje, ki vsebuje PCB

V letu 2007 smo na prisotnost in vsebnost PCB analizirali 903 vzorcev transformatorskih olj. Laboratorijsko je bilo analiziranih 80 vzorcev, pri čemer smo transformator kontaminiran nad 50 mg/kg ustrezno uničili in nadomestili z novim. S hitro metodo "KWIK SKREENE" smo analizirali 823 vzorcev olja. Pozitivni vzorci bodo analizirani z laboratorijsko analizo v letu 2008.

Odpadna olja in embalaža (plastenke za hranjenje vzorcev) so bila odpeljana v podjetje Kemis d.o.o., transformatorji za odpis pa v podjetje Blok d.o.o. Za vse odpadke smo prejeli evidenčne liste.

Odpadki, ki nastajajo pri vzdrževalnih delih na področju nadzorništva

V letu 2007 je po evidencah nastalo 3.797,6 ton odpadkov, pri čemer je nastalo največ gradbenih odpadkov in odpadkov pri rušenju objektov (79,4 %), sledijo različni komunalni odpadki (15,5 %) in drugi odpadki (5,1 %).

Odpadki, ki nastajajo pri vzdrževanju poslovnih in obratnih stavbah ter avtoprometu

Emisija CO₂ iz kurišč je v dovoljenih mejah in redno kontrolirana. V 31 objektih, ki so v glavnem ogrevani z električno energijo, planiramo prehod na druge načine ogrevanja. Drugi objekti so priključeni na toplovodno omrežje, šest objektov pa se ogreva iz lastnih kurišč na plin in olje, vendar so majhnih moči. Za objekte, ki imajo lastna kurišča, je zagotovljen pogodbeni nadzor nad kurišči.

Klimatske naprave so redno vzdrževane. V skladu s Pravilnikom o ravnanju z odpadnimi ozonu škodljivimi snovmi je treba

pristojnemu ministrstvu prijaviti vse hladilne naprave, ki vsebujejo več kot 3 kg ozonu škodljivih hladiv. Ugotavljamo, da takih naprav nimamo.

Za filtrirna sredstva in čistilne krpe imamo urejene posebne zbiralnike, za odvoz pa je zadolžen pooblaščen izvajalec. S pooblaščenimi zbiralci oziroma odjemalci je urejen tudi odvoz odpadnih olj, rabljenih avtomobilskih gum, starih motornih vozil, izrabljenih akumulatorjev in baterij, papirja, kartonov in izrabljenih kartuš.

V letu 2007 smo porabo električne energije zmanjšali s prehodom na ogrevanje s kurilnim oljem v nadzorništvu Metlika in Cerknica. Upravno stavbo in skladišče v Kočevju ter nadzorništvo Kočevje smo priklopili na mestni vročevod. V letu 2008 načrtujemo prehod ogrevanja na mestni plin v nadzorništvu Domžale.

Ločeno zbiranje odpadkov je urejeno po vseh nadstropjih poslovnih stavb.

Obvladovanje elektromagnetnih sevanj (EMS)

Elektro Ljubljana si je postavil cilj, da pri gradnji novih 110 kV objektov in 110 kV vodov omeji vpliv elektromagnetnih sevanj na okolje pod mejo, ki jo določa zakonodaja. V ta namen se za vse 110 kV objekte in 110 kV vode v okviru projektne dokumentacije izdelujejo strokovne ocene in poročila o vplivu na okolje, po gradnji pa se opravi prve meritve EMS.

Obstoječi 110 kV objekti so razvrščeni v posamezna območja s stališča EMS. RTP je nadzorovano območje, medtem ko so sosednje parcele večinoma razvrščene v II. cono, kjer monitoring EMS ni potreben. Na varovanem območju RTP, ki je nadzorovano območje, od okolice ločeno z ograjo, se nikjer ne pojavljajo čezmerne vrednosti EMS, razen na mestih vključitve 110 kV daljnovodov v RTP, ta mesta pa so v varovalnem pasu daljnovoda.

Ker gre pri EMS v fazi gradnje objektov za sistemsko rešen primer, v fazi obratovanja pa elektromagnetno sevanje s starostjo naprav ne narašča, se je program Obvladovanja elektromagnetnih sevanj z letom 2007 končal.

Obvladovanje nivoja hrupa
Elektro Ljubljana si je na področju hrupa postavil cilj obvladovanja hrupa, ki nastaja kot posledica obratovanja transformatorjev v elektroenergetskem sistemu na način, da jakost hrupa nikjer v elektroenergetskih objektih ne bo presegala motečih mej, ki jih obstoječi predpisi opredeljujejo.

Pri projektiranju zahtevnih objektov RTP 110/x kV so bile v okviru projektne dokumentacije, na podlagi Uredbe o hrupu v naravnem in življenjskem okolju, izdelane strokovne ocene obremenitve s hrupom. Za transformatorske postaje TP SN/NN je problematika hrupa rešena že v okviru tipskih projektov in izdelane strokovne analize. Pri naročilu novih transformatorjev upoštevamo tehnični napredek in naročamo nizko šumne energetske transformatorje brez ventilatorjev s pogodbeno predpisanim nivojem hrupa pod 50 dB (A), ki v primerjavi s starimi povzročajo bistveno nižji hrup.

Obstoječi 110 kV objekti so razvrščeni v posamezna območja s stališča hrupa. Medtem ko se RTP štejejo za nadzorovana območja, so sosednje parcele večinoma razvrščene v III. ali IV. cono, kjer je dovoljena višja stopnja hrupa. Glede na dosedanje meritve hrupa ugotavljamo, da se na varovanem območju RTP, ki je nadzorovano območje, od okolice ločeno z ograjo, izjemoma pojavljajo čezmerne vrednosti hrupa. Ti objekti imajo vgrajene starejše transformatorje, ki jih postopoma nadomeščajo novi, po potrebi pa opravljamo tudi monitoring hrupa.

Na področju transformatorskih postaj SN/NN je bilo v letu 2007 evidentiranih 6 pritožb zaradi čezmernega hrupa, pri čemer so bile tri neupravičene, druge pa smo rešili z namestitvijo antivibracijskih podstavkov.

Ravnanje z odpadki, ki vsebujejo azbest
V letu 2008 načrtujemo zamenjavo strešne kritine na pomožnem objektu DE Kočevje, nadzorništvu Kočevska Reka, nadzorništvu Dobropolje in na garaži v Žireh v skupni površini 1.400 m².

Odpadki, ki nastanejo pri sanaciji kabelske kanalizacije
V letu 2007 smo sanacijo kabelske kanalizacije izvajali skladno s planom investicijskega vzdrževanja in podanimi potrebami za določitev kablovodov in prehodnosti cevi za potrebe projektive.

Izvajali smo tesnjenje odprtin kabelskih jaškov pred RTP in RP na področju mesta Ljubljane. Vzporedno s tem projektom smo očistili kabelske jaške, določili povezave SN in montirali potrebne sohe in konzole, ter izvedli obnovo dotrajanih.

Sanirali smo 4.200 m trase kabelske kanalizacije, tj. okoli 30.000 m cevi, ter očistili 95 kabelskih jaškov.

V letu 2007 smo uspešno končali program Obvladovanje elektromagnetnih sevanj, drugi programi pa se bodo nadaljevali po planu tudi v prihodnje.

Vlaganja in prihranki pri ravnanju z okoljem

	2006	2007
VLAGANJA V RAVNANJE Z OKOLJEM	3.540.426	2.959.627
1. OKOLJSKE INVESTICIJE	3.388.369	2.841.639
del naložb, ki so posledica varovanja okolja (ocena)	3.279.920	2.756.715
študije vplivov na okolje	105.575	84.924
nabava 30 kom ekoloških zabojnikov	2.874	
2. STROŠKI*	152.057	117.988
komunalne storitve (odvoz odpadkov, kanalščina)	64.822	57.009
odstranitev (uničenje) odpadkov	18.886	10.105
analize odpadkov	42.418	25.019
monitoring hrupa	16.441	4.006
urejanje okolice	1.027	2.865
izobraževanje, svetovanje, presoja sistema ISO 14001	2.808	1.800
komuniciranje z javnostmi (publikacije, prireditve)	5.654	11.776
vzdrževanje ekoloških zabojnikov		5.408

PRIHODKI IN PRIHRANKI PRI RAVNANJU Z OKOLJEM	86.939	61.574
1. PRIHODKI OD PRODAJE ODPADNEGA MATERIALA	24.345	37.498
2. PRIHRANKI PRI RAVNANJU Z OKOLJEM	62.594	24.076
sprememba metodologije testiranja vsebnosti PCB (ocena)	62.594	24.076

*Preračun v EUR po srednjem tečaju BS na zadnji dan leta.
Upoštevani so stroški materiala in storitev.

2.18 Informacije za delničarje

Elektro Ljubljana, podjetje za distribucijo električne energije, je od 4. 6. 1998 registrirano kot delniška družba. Osnovni kapital družbe, v višini 163.412.977,80 EUR, je razdeljen na 39.160.286 prosto prenosljivih navadnih imenskih kosovnih delnic. Vse delnice so delnice enega razreda.

Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. 12. 2007 znašala 6,66 EUR in je bila za 0,2 % nižja kot v letu 2006.

V letu 2007 je bila izplačana dividenda na delnico v višini 0,04 EUR.

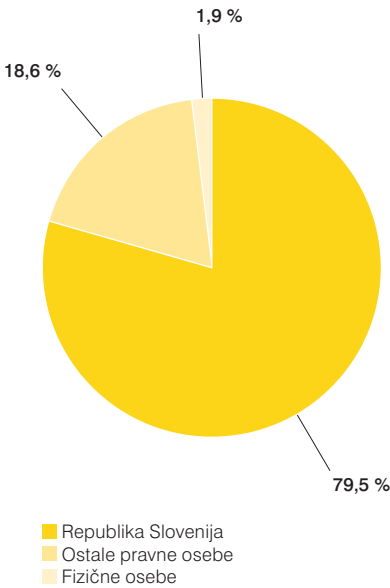
Ob koncu leta 2007 je imela družba Elektro Ljubljana skupno 1.216 delničarjev, od tega 64 pravnih in 1.152 fizičnih oseb. Število delničarjev se je leta 2007 v primerjavi s predhodnim letom zvišalo za 153 delničarjev.

Največji delničar družbe je Republika Slovenija z 79,5-odstotnim deležem, pet največjih delničarjev družbe pa je imelo skupaj v lasti 91,1 % vseh delnic.

Pet največjih delničarjev Elektro Ljubljana, d.d. na dan 31. 12. 2007

Republika Slovenija	79,50 %
KD Kapital d.o.o.	5,92 %
DVS Triglav Steber I	2,63 %
G.I. Dakota Investments Limited	1,65 %
Probanka d.d.	1,36 %
5 največjih delničarjev	91,06 %

Lastniška struktura Elektro Ljubljana, d.d. na dan 31. 12. 2007



2.19 Pomembnejši dogodki po zaključku leta 2007

Novi splošni dobavni pogoji

SODO d.o.o. je ob koncu decembra 2007, z veljavnostjo od 1. januarja 2008 naprej, na podlagi soglasja Vlade RS izdal nove Splošne pogoje za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije¹⁸.

Razmerja med udeleženci na trgu so se s 1. julijem 2007 bistveno spremenila, zato je bilo treba sprejeti nove (sicer začasne) splošne pogoje za dobavo in odjem, ki rešujejo najbolj problematična razmerja med izvajalcem javne gospodarske službe SODO, odjemalci in dobavitelji. Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije tako določajo:

- odnose med SODO in odjemalci:
 - priključitev na distribucijsko omrežje električne energije,
 - odjem in oddajo električne energije,
 - merilne naprave in merjenje električne energije,
 - obračun, način zaračunavanja in plačevanja uporabe omrežij,
- odnose med SODO in dobavitelji električne energije,
- odnose med odjemalci in dobavitelji električne energije,
- evidenco merilnih mest,
- kakovost storitev systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (SODO).

¹⁸ Uradni list RS, št. 126/07.



3 Poročilo revizorja

4 Računovodsko poročilo

Včasih nas ogreje že lep nasmeh ali prijazna beseda.
A včasih enostavno mora ta naš svet vrteti energija,
ki poskrbi, da se prav tam, kjer se vse konča,
vse tudi spet začne. Dober tok.



Poročilo neodvisnega revizorja

Družbenikom družbe Elektro Ljubljana, d.d.

Revidirali smo priložene računovodske izkaze gospodarske družbe Elektro Ljubljana, d.d., ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2007, izkaz poslovnega izida, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Ta odgovornost vključuje: vzpostavitev, delovanje in vzdrževanje notranjega kontroliranja, povezanega s pripravo in pošteno predstavitev računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, izbiro in uporabo ustreznih računovodskih usmeritev ter pripravo računovodskih ocen, ki so utemeljene v danih okoliščinah.

Revizorjeva odgovornost

Naša naloga je izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih na podlagi revizije. Revizijo smo opravili v skladu z mednarodnimi standardi revidiranja. Ti standardi zahtevajo od nas izpolnjevanje etičnih zahtev ter načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev sprejemljivega zagotovila, da računovodski izkazi ne vsebujejo pomembno napačne navedbe.

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj napačne navedbe v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanjem in poštenim predstavljanjem računovodskih izkazov družbe, da bi določil okoliščinam ustrezne revizijske postopke, ne pa, da bi izrazil mnenje o uspešnosti notranjega kontroliranja družbe. Revizija vključuje tudi ovrednotenje ustreznosti uporabljenih računovodskih usmeritev in utemeljenosti računovodskih ocen posloводства kot tudi ovrednotenje celotne predstavitve računovodskih izkazov.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naše revizijsko mnenje.

Mnenje

Po našem mnenju so računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja gospodarske družbe Elektro Ljubljana, d.d. na dan 31. decembra 2007 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za tedaj končano leto v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

KPMG SLOVENIJA,
podjetje za revidiranje, d.o.o.

Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.

pooblaščen revizor

partner

Ljubljana, 10. april 2008

KPMG Slovenija, d.o.o.
1

Bilanca stanja na dan 31. decembra 2007

	Pojasnilo	31. 12. 2007 v EUR brez centov	31. 12. 2006 v EUR brez centov
SREDSTVA			
A. Dolgoročna sredstva:		363.925.807	338.008.855
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	7.1.	1.593.945	1.717.455
1. Dolgoročne premoženjske pravice		691.979	954.728
5. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		901.966	762.727
II. Opredmetena osnovna sredstva	7.2.	359.187.488	333.083.922
1. Zemljišča in zgradbe		274.501.270	252.407.015
a) Zemljišča		11.652.612	10.912.427
b) Zgradbe		262.848.658	241.494.588
2. Proizvajalne naprave in stroji		66.543.752	58.078.113
3. Druge naprave in oprema		91.638	34.840
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		18.050.828	22.563.954
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		18.050.828	22.554.377
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		0	9.577
IV. Dolgoročne finančne naložbe	7.3.	3.081.114	3.120.577
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		2.703.231	2.697.897
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		1.686.090	1.686.087
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		571.352	571.353
c) Druge delnice in deleži		445.789	440.457
2. Dolgoročna posojila		377.883	422.680
b) Dolgoročna posojila drugim		377.883	422.680
V. Dolgoročne poslovne terjatve	7.4.	63.260	86.901
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		63.260	86.901
B. Kratkoročna sredstva:		48.846.273	43.242.088
II. Zaloge		2.969.055	2.626.202
1. Material		2.969.055	2.626.202
III. Kratkoročne finančne naložbe	7.3.	63.854	71.970
2. Kratkoročna posojila		63.854	71.970
a) Kratkoročna posojila drugim		63.854	71.970
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	7.4.	45.772.750	40.477.579
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		17.834	24.700
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		42.874.244	36.612.702
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		2.880.672	3.840.177
V. Denarna sredstva		40.614	66.337
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve		4.511	7.979
SREDSTVA SKUPAJ		412.776.591	381.258.922
Zabilančna sredstva		56.576.490	47.786.087

	Pojasnilo	31. 12. 2007 v EUR brez centov	31. 12. 2006 v EUR brez centov
A. Kapital:	7.5.	260.626.562	261.078.788
I. Vpoklicani kapital		163.412.978	163.412.978
1. Osnovni kapital		163.412.978	163.412.978
II. Kapitalske rezerve		81.725.014	81.725.014
III. Rezerve iz dobička		14.959.332	13.552.124
1. Zakonske rezerve		1.242.714	1.187.004
2. Druge rezerve iz dobička		13.716.618	12.365.120
IV. Presežek iz prevrednotenja		0	0
V. Preneseni čisti poslovni izid		0	0
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		529.238	2.388.672
B. Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve:		39.040.399	31.126.285
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	7.6.	3.990.534	4.141.699
2. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	7.7.	35.049.865	26.984.586
C. Dolgoročne obveznosti:		30.188.180	25.444.024
I. Dolgoročne finančne obveznosti	7.8.	30.169.173	25.418.356
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		30.169.173	25.418.356
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	7.9.	19.007	25.668
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		19.007	25.668
Č. Kratkoročne obveznosti:		82.921.450	63.609.825
II. Kratkoročne finančne obveznosti	7.8.	22.700.781	19.573.139
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		22.696.397	19.465.995
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		4.384	107.144
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	7.9.	60.220.669	44.036.686
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		453.259	85.240
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		56.295.033	41.217.778
3. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		7	0
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		867.127	637.790
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		2.605.243	2.095.878
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve		0	0
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV SKUPAJ		412.776.591	381.258.922
Zabilančne obveznosti		56.576.490	47.786.087

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 2007

	Pojasnilo	2007 v EUR brez centov	2006 v EUR brez centov
1.	Čisti prihodki od prodaje	267.224.600	267.629.540
	a) na domačem trgu	267.052.902	267.444.137
	b) na tujem trgu	171.698	185.403
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	15.084.656	14.328.730
4.	Drugi poslovni prihodki	3.841.533	5.643.123
Prihodki skupaj		286.150.789	287.601.393
5.	Stroški blaga, materiala in storitev	237.376.960	233.279.089
	a) nab. vred. prodanega blaga in materiala ter str. por. materiala	195.818.975	166.459.639
	b) stroški storitev	41.557.985	66.819.450
6.	Stroški dela	26.129.214	24.893.277
	a) stroški plač	18.034.381	17.424.011
	b) stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	897.727	848.435
	c) stroški socialnih zavarovanj	3.697.409	3.756.076
	č) drugi stroški dela	3.499.697	2.864.755
7.	Odpisi vrednosti	21.342.588	21.853.005
	a) amortizacija	20.826.925	19.799.036
	b) prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopr. in opr. osnovnih sredstvih	373.809	1.861.889
	c) prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	141.854	192.080
8.	Drugi poslovni odhodki	463.482	541.479
Poslovni izid iz poslovanja		838.545	7.034.543
9.	Finančni prihodki iz deležev	350.981	18.866
	a) finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	350.981	18.866
10.	Finančni prihodki iz danih posojil	603.022	538.078
	a) finančni prihodki iz posojil, danih drugim	603.022	538.078
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	410.598	1.802.575
	a) finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	410.598	1.802.575
12.	Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb	0	0
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	2.210.701	1.271.587
	a) finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	2.210.701	1.271.587
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	215.977	62.001
	a) finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	215.451	56.464
	b) finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	526	5.537
Čisti poslovni izid iz rednega delovanja		223.532	8.060.474
	Drugi prihodki	1.497.503	1.356.251
	Drugi odhodki	159.786	178.580
Poslovni izid zunaj rednega delovanja		1.657.289	1.534.831
	Davek iz dobička	0	0
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja		1.114.185	9.238.145

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

Izkaz denarnih tokov za leto, končano 31. decembra 2007

	2007 v EUR brez centov	2006 v EUR brez centov
FINANČNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	407.455.819	331.686.542
Drugi prejemki pri poslovanju	690.703	644.271
Prejemki pri poslovanju	408.146.522	332.330.813
Izdatki za nakupe materiala in storitev	(348.965.268)	(276.118.866)
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	(14.927.599)	(13.618.849)
Izdatki za dajatve vseh vrst	(14.452.309)	(16.958.421)
Drugi izdatki pri poslovanju	(289.857)	(402.387)
Izdatki pri poslovanju	(378.635.033)	(307.098.523)
Prebitek prejemkov pri poslovanju	29.511.489	25.232.290
FINANČNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	70.733	339.413
Prejemki od odtujitve neopredmetenih dolgoročnih sredstev	0	0
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	159.519	405.483
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	387.334	130.542
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	0	0
Prejemki pri naložbenju	617.586	875.438
Izdatki za pridobitev neopredmetenih osnovnih sredstev	(529.796)	(457.027)
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	(32.876.483)	(27.651.519)
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	(10.131)	(14.576)
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	0	0
Izdatki pri naložbenju	(33.416.410)	(28.123.122)
Prebitek izdatkov pri naložbenju	(32.798.824)	(27.247.684)
FINANČNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
Prejemki od vplačanega kapitala	0	0
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	14.411.011	16.772.513
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	43.106.277	32.415.636
Prejemki pri financiranju	57.517.288	49.188.149
Izdatki za dane obresti	(2.195.316)	(1.256.076)
Izdatki za vračila kapitala	0	0
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolg. posojil in kred.	(8.651.794)	(7.730.024)
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratk. posojil in kred.	(41.740.208)	(35.805.642)
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	(1.668.358)	(2.376.940)
Izdatki pri financiranju	(54.255.676)	(47.168.682)
Prebitek prejemkov pri financiranju	3.261.612	2.019.467
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV IN NJIHOVIH USTREZNIKOV		40.61466.337
Finančni izid v obdobju (seštevek prebitkov)	(25.723)	4.073
Začetno stanje denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	66.337	62.264

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 2007 v EUR brez centov

Gibanje kapitala	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Skupaj
A. Stanje 1. 1. 2007	163.412.978	81.725.014	1.187.004	12.365.120	2.388.672		261.078.788
B. Premiki v kapital	0	0	0	0	0	1.114.185	1.114.185
Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta 2007	0	0	0	0	0	1.114.185	1.114.185
C. Premiki v kapitalu	0	0	55.709	1.351.499	(822.261)	(584.947)	0
Prerazporeditev dela čistega dobička poslovnega leta 2007 po sklepu uprave in nadzornega sveta	0	0	55.709	529.238	0	(584.947)	0
Povečanje drugih rezerv iz dobička 2006 po sklepu uprave in nadzornega sveta	0	0	0	822.261	(822.261)	0	0
Č. Premiki iz kapitala	0	0	0		(1.566.411)		(1.566.411)
Razdelitev med delničarje					(1.566.411)		(1.566.411)
D. Stanje 31. 12. 2007	163.412.978	81.725.014	1.242.713	13.716.619	0	529.238	260.626.562
BILANČNI DOBIČEK						529.238	529.238

Izkaz gibanja kapitala za leto, končano 31. decembra 2006 v EUR brez centov

Gibanje kapitala	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Čista izguba poslovnega leta	Skupaj
A.1 Stanje 31. 12. 2005	163.412.978	81.725.014	935.562	8.887.869	753.017	34.898	3.537.147		259.286.485
Preračun SRS 2006	0	0	0	0	(753.017)	0	0	(4.210.583)	(4.963.600)
A.2 Stanje 1. 1. 2006	163.412.978	81.725.014	935.562	8.887.869	0	3.572.045		(4.210.583)	254.322.885
B. Premiki v kapital							9.238.142		9.238.142
Vnos čist. posl. izida poslovnega leta 2006							9.238.142		9.238.142
C. Premiki v kapitalu			251.442	3.477.251		(1.089.806)	(6.849.470)	4.210.583	0
Poravnava izgube						(1.223)	(4.209.360)	4.210.583	0
Razpored. dela čist. dob. leta 2006 po sklepu uprave in nadzornega sveta			251.442	2.388.668			(2.640.110)		
Oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine				1.088.583		(1.088.583)			0
Č. Premiki iz kapitala						(2.482.239)			(2.482.239)
Razdelitev dividend za leto 2005						(2.482.239)			(2.482.239)
D. Stanje 31. 12. 2006	163.412.978	81.725.014	1.187.004	12.365.120	0	0	2.388.672	0	261.078.788
BILANČNI DOBIČEK							2.388.672		2.388.672

Pojasnila k računovodskim izkazom za leto, končano 31. decembra 2007

1. Dejavnost

Družba Elektro Ljubljana, javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d. (od tu naprej: Elektro Ljubljana, d.d. oziroma družba) je opravljala do 1. 7. 2007:

- dve gospodarski javni službi:
 - dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja in
 - dejavnost dobava električne energije tarifnim odjemalcem ter
- tržne dejavnosti:
 - dobava električne energije upravičenim odjemalcem in
 - druge tržne dejavnosti.

Po 1. 7. 2007 družba Elektro Ljubljana ni več javno podjetje in ne opravlja več gospodarskih javnih služb. Pojasnilo o tem je podano v poslovnem poročilu, vpliv na računovodske izkaze pa pri pojasnilu 8.1 in 8.3.

2. Podatki o podjetju v skupini in pridruženem podjetju

Družba je na osnovi Energetskega zakona dne 14. 2. 2002 ustanovila družbo Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, proizvodnja električne energije, d.o.o., Ljubljana, Slovenska cesta 56, ki je v 100 % lasti družbe. Družba je vpisana v sodni register v Ljubljani s sklepom št. Srg. 2002/01630. Osnovni kapital družbe znaša 59.669,00 EUR. Podrejena družba je po kriterijih iz ZGD-1 razvrščena med mikrodružbe in kot taka ni pomembna za izkazovanje resničnega in poštenega prikaza finančnega položaja, poslovnega izida, denarnih tokov in gibanja kapitala obvladujoče družbe, zato 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 669.653,00 EUR. Delnice ne kotirajo na borzi.

3. Podatki o zaposlenih

Na dan 31. 12. 2007 je bilo 1.004 zaposlenih, na dan 31. 12. 2006 pa 979. Povprečno število zaposlenih v poslovnem letu 2007 je bilo 993 in v letu 2006 984. 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.

5. Poročanje v skladu s SRS 35.

Družba mora v skladu z 38. členom Energetskega zakona in v skladu s SRS 35 Računovodsko spremljanje gospodarskih javnih služb, prikazati v posebnih razpredelnicah in pojasnilih k računovodskim izkazom:

- prikaz sodil, v skladu s katerimi so na posamezne gospodarske javne službe in druge dejavnosti razporejena sredstva, obveznosti do njihovih virov, prihodki in odhodki,
- podbilance stanja sredstev in obveznosti do njihovih virov za posamezne gospodarske javne službe ter za druge dejavnosti in
- izkaz poslovnega izida javnega podjetja, razdeljen na izkaze poslovnega izida za posamezne gospodarske javne službe in za druge dejavnosti.

Po statusni spremembi z dnem 1. 7. 2007 družba ni več javno podjetje in ne opravlja gospodarskih javnih služb, zato je v Prilogi k pojasnilom priložena le podbilanca izkaza poslovnega izida za obdobje od 1. 1. 2007 do 30. 6. 2007, za poznejša obdobja pa ni več dolžna poročati v skladu s SRS 35.

V skladu z 38. členom Energetskega zakona je družba obvezna poročati po področjih, in sicer ločeno za energetske dejavnosti in druge dejavnosti, ki jih opravlja.

6. Povzetek računovodskih usmeritev

Družba Elektro Ljubljana, d.d. je pripravila bilanco stanja na dan 31. decembra 2007 in izkaz poslovnega izida, izkaz denarnih tokov in izkaz gibanja kapitala za poslovno leto 2007 v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Uporabila je naslednje 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.

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 previdnosti, 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 denarnih tokov je sestavljen po različici I. SRS 26.6., to je po neposredni metodi. Podatki za sestavo izkaza denarnih tokov izhajajo iz knjigovodskih podatkov.

Izkaz gibanja kapitala je sestavljen po različici I. SRS 27.2.

a) Opredmetena osnovna sredstva

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.

Družba 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.

Opredmetena osnovna sredstva, pridobljena do 31. 12. 2001 so izkazana po vrednostih, ocenjenih v letu 2001. Po tej cenitvi so bila v skladu z veljavnimi standardi 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 upoštevane. Popravki vrednosti so se oblikovali v višini obračunane amortizacije.

Družba vrednoti osnovna sredstva po modelu nabavne vrednosti, saj so opredmetena osnovna sredstva namenjena ustvarjanju proizvodov in opravljanju storitev, zato je pomembnejša vrednost sredstev pri uporabi kot pa tržna vrednost. Z njihovo uporabo se v družbi pričakujejo gospodarske koristi.

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

b) Amortizacija

Amortizacija za leto 2007 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.

Amortizacijske stopnje, ki so bile uporabljene v letu 2007:

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

c) Zaloge

Zaloge so ovrednotene po nabavnih cenah. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen. Zaloge so sestavljene predvsem iz materialov in nadomestnih delov za vgradnjo pri lastnih investicijah in za vzdrževanje osnovnih sredstev.

d) 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 oceno, po kateri oblikuje popravke v odstotku, ki ga je oblikovala na podlagi izkušenj iz prejšnjih let, od vrednosti dvomljivih in spornih terjatev.

Družba ni oblikovala terjatve za odložene davke, ker ocenjuje, da ni verjetno, da se bo v naslednjih letih pojavil razpoložljivi dobiček, iz katerega bi bilo mogoče pokriti odbitnečasne razlike.

e) Finančne naložbe

Naložbe sestavljajo naložbe v lastniški kapital bank in drugih podjetij ter naložbi v povezano in pridruženo podjetje. Naložbe se merijo po nabavni vrednosti in so razporejene v skupino naložb razpoložljivih za prodajo.

f) Rezervacije

Družba oblikuje dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi kot sedanjo vrednost obveznosti delodajalca do zaposlenca. Oblikovane so bile zaradi zahtev SRS 2006. Izračun dolgoročnih rezervacij je opravil pooblaščen aktuar.

g) Dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami izkazuje družba:

- brezplačno pridobljena osnovna sredstva,
- vplačane prispevke za priključitev na energetska omrežja in
- prispevke iz naslova sofinanciranja.

Kot poraba se v dobro drugih poslovnih prihodkov upošteva znesek dejansko obračunane amortizacije od brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev, poraba iz naslova plačanih prispevkov in sofinanciranja pa se prenaša med druge poslovne prihodke v znesku, ki je izračunan z uporabo amortizacijskih stopenj osnovnih sredstev, ki se financirajo iz tako pridobljenih sredstev.

h) Obdavčitev

Družba je zavezanec za plačilo davka od dohodka pravnih oseb. Družba za leto 2007 ni obračunala davka od dobička, ker je davčna osnova zaradi priznanih davčnih olajšav enaka nič.

7. Razkritja postavk v bilanci stanja

7.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmetena sredstva predstavljajo premoženjske pravice za računalniške programe. Aktivne časovne razmejitve so dolgoročno vračunljivi stroški za izdelavo programov za potrebe prodaje električne energije upravičenim odjemalcem in dolgoročno razmejeni stroški poslovanja, ki predstavljajo vlaganja v projekt evidentiranja omrežja v računalniški obliki in sredstva za oblikovanje rezervnega sklada po stanovanjskem zakonu.

Gibanje neopredmetenih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev: v EUR brez centov

	Stanje 1.1.2007	Povečanje	Zmanjšanje amortizacija-odpisi	Stanje 31. 12. 2007
Neopredmetena sredstva	954.728	249.176	511.925	691.979
Dolgoročne aktivne časovne razmejitve	762.727	348.295	209.056	901.966
SKUPAJ	1.717.455	597.471	720.981	1.593.945

Vrednost neopredmetenih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev se je v primerjavi z letom 2006 zmanjšala za 7 %.

7.2 Opredmetena osnovna sredstva

Leto 2007					v EUR brez centov
	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Naložbe v pripravi	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
Nabavna vrednost					
Stanje 1.1.2007	10.922.004	704.504.987	141.988.921	22.554.377	879.970.289
Povečanja	740.767	31.885.228	12.702.185	41.656.461	86.984.641
Zmanjšanja	(582)	(2.348.424)	(4.329.465)	(46.160.010)	(52.838.481)
Predplačila za OS	(9.577)	0	0	0	(9.577)
Stanje 31.12.2007	11.652.612	734.041.791	150.361.641	18.050.828	914.106.872
Popravek vrednosti					
Stanje 1.1.2007	0	463.010.399	83.875.968	0	546.886.367
Amortizacija	0	14.671.752	5.643.248	0	20.315.000
Povečanja/rekonstrukcije	0	(4.365.166)	(1.664.464)	0	(6.029.630)
Zmanjšanja/odpisi	0	(2.013.548)	(4.238.805)	0	(6.252.353)
Prekvalifikacije	0	(110.304)	110.304	0	0
Stanje 31.12.2007	0	471.193.133	83.726.251	0	554.919.384
Neodpisana vrednost					
Stanje 1.1.2007	10.922.004	241.494.588	58.112.953	22.554.377	333.083.922
Stanje 31.12.2007	11.652.612	262.848.658	66.635.390	18.050.828	359.187.488

Leto 2006					v EUR brez centov
	Zemljišča	Zgradbe	Pohištvo in oprema	Materialne naložbe v pripravi	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
Nabavna vrednost					
Stanje 31.12.2005	10.809.969	694.662.043	135.093.766	15.215.169	855.780.947
Povečanja	102.458	23.592.806	8.768.365	40.949.968	73.413.597
Zmanjšanja	0	(13.749.854)	(1.873.210)	(33.610.760)	(49.233.824)
Predplačila za OS	9.577	0	0	0	9.577
Stanje 31.12.2006	10.922.004	704.504.995	141.988.921	22.554.377	879.970.297
Popravek vrednosti					
Stanje 31.12.2005	0	465.249.428	81.014.989	0	546.264.417
Amortizacija	0	14.193.874	5.172.801	0	19.366.675
Povečanja/rekonstrukcije	0	(4.508.730)	(498.923)	0	(5.007.653)
Zmanjšanja/odpisi	0	(11.924.165)	(1.812.899)	0	(13.737.064)
Stanje 31.12.2006	0	463.010.407	83.875.968	0	546.886.375
Neodpisana vrednost					
Stanje 31.12.2005	10.809.969	229.412.615	54.078.777	15.215.169	309.516.530
Stanje 31.12.2006	10.922.004	241.494.588	58.112.953	22.554.377	333.083.922

Nabavna vrednost osnovnih sredstev se je v letu 2007 povečala za 34.136.574 EUR, kar je 3,9 % več kot v letu 2006. Od tega odpade na povečanje nabavne vrednosti iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev 5.230.494 EUR ali 30,4 % več kot v letu 2006. Del povečanja nabavne vrednosti iz naslova adaptacij in rekonstrukcij je v tabeli gibanja izkazan kot zmanjšanje popravka vrednosti v znesku 6.029.630 EUR.

Materialne naložbe v pripravi predstavljajo 18.050.828 EUR in so v primerjavi z letom 2006 manjše za okoli 20 %.

Popravek vrednosti osnovnih sredstev se je povečal zaradi obračunane amortizacije za 20.315.000 EUR in zmanjšal zaradi odpisov za 6.252.353 EUR. V primerjavi z letom 2006 so odpisi nabavne vrednosti in popravkov vrednosti manjši predvsem zaradi manjših izločitev demontiranih omrežij.

V primerjavi z letom 2006 se je knjigovodska vrednost opredmetenih osnovnih sredstev povečala za 7,8 %.

Zaradi izločitve iz uporabe se je nabavna vrednost osnovnih sredstev v letu 2007 zmanjšala za 6.678.471 EUR.

Podrobnejša predstavitev in struktura naložb v osnovna sredstva je podana v poslovnem poročilu.

7.3 Finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so se v letu 2007 povečale za dokup delnic NLB d.d. in zmanjšale za izplačilo denarnih odpravnin manjšinskim delničarjem za Banko Zasavje d.d. V letu 2007 drugih sprememb ni bilo, zmanjšala se je le vrednost dolgoročnih posojil drugim zaradi poplačil in prenosa dela, ki zapade v plačilo v letu po bilanci stanja na kratkoročna posojila drugim. Vrednost kratkoročnega dela posojil drugim je bil v letu 2007 odplačan.

Tabela gibanja finančnih naložb v letu 2007:					v EUR brez centov	
	Delnice in deleži v družbah v skupini	Delnice in deleži v pridruženih družbah	Druge dolgoročne finančne naložbe	Dolgoročna/ kratkoročna posojila drugim	Skupaj	
Dolgoročne finančne naložbe						
Stanje 1.1.2007	1.686.090	571.352	440.457	422.678	3.120.577	
Povečanje	0	0	10.131	0	10.131	
Zmanjšanja	0	0	(4.799)	(44.795)	49.594	
Stanje 31.12.2007	1.686.090	571.352	445.789	377.883	3.081.114	
Kratkoročne finančne naložbe						
Stanje 1.1.2007				71.972	71.972	
Stanje 31.12.2007				63.854	63.854	

7.4 Poslovne terjatve

Dolgoročne poslovne terjatve so terjatve od prodaje stanovanj po stanovanjskem zakonu. Tisti del teh terjatev, ki zapade v plačilo v letu 2007, je izkazan med drugimi kratkoročnimi terjatvami iz poslovanja. Skupne terjatve iz naslova prodaje stanovanj znašajo 82.124 EUR.

Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev po skupinah:			v EUR brez centov	
	Stanje 31.12.2007	Stanje 31.12.2006		
Terjatve do upravičenih odjemalcev električne energije	29.243.913	24.020.881		
Terjatve do gospodinjskih odjemalcev električne energije	11.069.985	10.774.720		
Terjatve do drugih kupcev	3.156.406	2.522.655		
Terjatve za zamudne obresti	265.532	255.483		
Popravek terjatev do kupcev	(861.592)	(961.037)		
Skupaj	42.874.244	36.612.702		

Kratkoročne terjatve do kupcev iz poslovanja obsegajo 93,7 % vseh kratkoročnih poslovnih terjatev.

Starostna struktura poslovnih terjatev do kupcev:					v EUR brez centov	
	31.12.2007	%	31.12.2006	%		
Nezapadle	37.308.873	85,29 %	32.625.946	86,83%		
Zapadle do 30 dni	3.702.864	8,47 %	2.753.497	7,33 %		
Zapadle od 31-60 dni	868.529	1,99 %	721.169	1,92 %		
Zapadle od 61-90 dni	427.423	0,98 %	244.755	0,65 %		
Zapadle nad 90 dni	1.428.147	3,27 %	1.228.372	3,27 %		
Skupaj	43.735.836	100,00 %	37.573.739	100,00 %		

V vseh terjativah je na koncu leta 2007 14,71 % takih, ki niso poravnane v roku zapadlosti. V znesku zapadlih terjatev nad 90 dni so tudi terjatve do kupcev, ki so v postopku prisilne poravnave, v tožbi ali v stečajnem postopku in je zanje že oblikovan popravek vrednosti.

Podrobnejši podatki po skupinah kupcev električne energije so podani v poslovnem poročilu.

Kratkoročne poslovne terjatve do drugih so predvsem terjatve za še ne priznani vstopni davek na dodano vrednost. Predstavljajo 6,29 % vseh kratkoročnih poslovnih terjatev.

Terjatve do kupcev niso zavarovane z zavarovalnimi inštrumenti.

Tabela gibanja popravka vrednosti terjatev do kupcev v letu 2007:				v EUR brez centov
	Popravek izvirnih terjatev	Popravek zamudnih obresti	Skupaj	
Popravek vrednosti terjatev na dan 1.1.2007	847.583	113.454	961.037	
Dodatno oblikovanje popravka iz naslova terjatev	118.133	13.366	131.499	
Zmanjšanje - odpis terjatev	(196.028)	(34.916)	(230.944)	
Popravek vrednosti terjatev na dan 31.12.2007	769.688	91.904	861.592	

7.5 Kapital

Osnovni kapital družbe v znesku 163.412.978 EUR je razdeljen na 39.160.286 kosovnih delnic. Vsaka delnica daje lastniku pravico do glasovanja na skupščini delničarjev in udeležbo v dobičku.

Lastniška struktura kapitala je bila na dan:

	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Republika Slovenija	79,50 %	79,50 %
Druge pravne osebe	18,57 %	19,82 %
Fizične osebe	1,93 %	0,68 %
Skupaj	100,00 %	100,00 %

Uprava delniške družbe in nadzorni svet sta v skladu s pristojnostmi, ki jih določa Zakon o gospodarskih družbah, pri pripravi zaključnega računa za leto 2007, razporedila čisti dobiček poslovnega leta na:

v EUR brez centov	
Čisti dobiček poslovnega leta 2007	1.114.185
Oblikovanje zakonskih rezerv iz dobička	(55.709)
Oblikovanje drugih rezerv iz dobička	(529.238)
Nerazporejeni čisti dobiček poslovnega leta - bilančni dobiček	529.238

V letu 2007 je bil na skupščini sprejet sklep, po katerem je bil bilančni dobiček leta 2006 razporejen na:

v EUR brez centov	
Bilančni dobiček leta 2006	2.388.672
Oblikovanje drugih rezerv iz dobička	(822.261)
Izplačilo dividend	(1.566.411)

Knjigovodska vrednost delnice na dan 31.12.2007 je 6,66 EUR.

7.6 Rezervacije

Gibanje rezervacij v letu 2007:

v EUR brez centov

	Odpravnine	Jubilejne nagrade	Rezervacije skupaj
Stanje 1.1.2007	2.188.951	1.952.748	4.141.699
Poraba	227.798	161.229	389.027
Oblikovano	146.688	91.174	237.862
Stanje 31.12.2007	2.107.841	1.882.693	3.990.534

7.7 Dolgoročne pasivne časovne razmejitev

Tabela gibanja dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev v letu 2007:

v EUR brez centov

	Stanje 1.1.2007	Povečanje - pridobitve	Poraba rezervacij	Stanje 31.12.2007
Iz naslova brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev	17.126.652	5.230.334	954.397	21.402.589
Iz naslova vplačil za priključitev na omrežje in sofinanciranja	9.857.934	4.122.657	333.315	13.647.276
Skupaj	26.984.586	9.352.991	1.287.712	35.049.865

7.8 Finančne obveznosti

Dolgoročne in kratkoročne finančne obveznosti predstavljajo obveznosti za prejeta posojila od bank, in sicer:

v EUR brez centov

	31.12.2007	31.12.2006
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	30.169.173	25.418.356
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	22.696.397	19.465.995
Skupaj finančne obveznosti	52.865.570	44.884.351

Kratkoročni del dolgoročnih posojil je v bilanci stanja izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi.

Družba izkazuje med finančnimi obveznostmi 5 dolgoročnih posojil, najetih za dobo 10 let, v skupni vrednosti 18.516.110 EUR.

V letu 2007 je za dobo 10 let najela 3 posojila v znesku 13.328.622 EUR, in sicer posojilo z obrestno mero enomesečni LIBOR in s pribitkom 0,37 % v CHF, posojilo s fiksno obrestno mero 5 % in posojilo z obrestno mero v višini trimesečnega EURIBOR-a in s pribitkom 0,39 %.

V letu 2006 je za dobo 10 let najela 2 posojili v znesku 5.842.894 EUR in z nominalno obrestno mero enomesečni EURIBOR s pribitkom 0,31 % in 0,35 %.

Druga dolgoročna posojila so najeta za dobo 5 let. Nespremenljive obrestne mere za dolgoročna posojila so se v letu 2007 gibale od 3,69 % do 5 %, v letu 2006 pa od 3,69 % do 6,4 %.

Obrestne mere za dolgoročna posojila s spremenljivo obrestno mero in eno-, tri- ali šestmesečnim EURIBOR-om s pribitkom, so v letu 2007 znašale od 4,3094 % do 5,261 %, v letu 2006 pa od 2,744 % do 5 %.

V letu 2007 so bile nominalne obrestne mere za kratkoročna posojila 4,3 %, v letu 2006 pa 4 %.

Obrestne mere za kratkoročna posojila z devizno klavzulo, vezano na CHF, in eno- oziroma trimesečnim LIBOR-om s pribitkom od 0,30 % do 0,67 %, so se v letu 2007 gibale od 2,7177 % do 3,2433 % in v letu 2006 od 1,45 % do 2,5467 %.

Obrestne mere za kratkoročna posojila s spremenljivo obrestno mero in eno-, tri- ali šestmesečnim EURIBOR-om s pribitkom od 0,60 % do 1 %, so v letu 2007 znašale od 5,476 %, do 5,775 %.

Za zavarovanje posojil so kot instrument zavarovanja izdane menice.

7.9. Poslovne obveznosti

Poslovne obveznosti so predvsem kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev. Stanje skupnih obveznosti do dobaviteljev se je na dan 31. 12. 2007 v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2006 povečalo za 36,6 %.

Druge poslovne obveznosti vključujejo obveznosti do zaposlencev za decembrsko plačo in obveznosti iz tekočega poslovanja do državnih in drugih institucij.

Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev:

v EUR brez centov

	31.12.2007	31.12.2006
Obveznosti do dobaviteljev električne energije	34.448.182	23.396.199
Obveznosti do drugih dobaviteljev	21.846.851	17.821.579
Skupaj	56.295.033	41.217.778

8. Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida

8.1 Čisti prihodki od prodaje in drugi poslovni prihodki

Čisti prihodki od prodaje predstavljajo v večjem delu prihodke od prodaje električne energije in prihodke od dostopa do distribucijskega omrežja. V obdobju od 1.1.2007 do 30.6.2007, je družba izkazovala med prihodki vse prihodke iz naslova dostopa do omrežja. V drugi polovici leta pa zaradi prenosa gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja na družbo SODO, d.o.o., le tiste prihodke, ki ji po pogodbi pripadajo iz naslova najemnine infrastrukturnih objektov in naprav ter storitev, ki jih družba opravlja za SODO, d.o.o.

Učinek spremenjenega izkazovanja prihodkov je razviden iz priložene tabele:

v EUR brez centov

	1-6/2007	7-12/2007	Leto 2007	Leto 2006
Prihodki od prodaje električne energije			173.944.872	146.047.179
Prihodki od dostopa do distribucijskega omrežja	57.707.173		57.707.173	114.180.326
-od tega:				
prihodki od najemnine		21.081.982	21.081.982	0
prihodki od storitev		6.657.468	6.657.468	0
Skupaj prihodki od dostopa do distribucijskega omrežja	57.707.173	27.739.450	85.446.623	114.180.326
Drugi čisti prihodki			7.661.407	7.216.632
PRIHODKI SKUPAJ	57.707.173	27.739.450	267.052.902	267.444.137
Znesek, ki ni vključen med prihodke po 1.7.2007		30.654.576		0

Skupni čisti prihodki od prodaje na domačem trgu iz naslova prodaje električne energije in prihodki od dostopa do distribucijskega omrežja so v letu 2007 dosegli 259.391.495 EUR, kar je 97,1 % vseh čistih prihodkov od prodaje. V primerjavi z letom 2006 je višina prihodkov zaradi že navedenih sprememb v izkazovanju prihodkov nižja za 30.654.576 EUR, za isti znesek pa so manjši tudi stroški.

Drugi čisti prihodki iz prodaje na domačem trgu so prihodki od prodanih storitev zunanjim naročnikom v višini 7.661.407 EUR in predstavljajo 2,9 % vseh čistih prihodkov iz poslovanja.

Drugi poslovni prihodki predstavljajo znesek porabe dolgoročnih rezervacij v višini 1.286.302 EUR, znesek premij, ki jih je družba po predpisih dolžna plačati neodvisnim proizvajalcem električne energije iz območja, kjer družba opravlja svojo dejavnost, v višini 2.421.163 EUR in je med prihodki upoštevan samo za obdobje od januarja do junija 2007. Za obdobje od julija do konca leta 2007 se premije ne všttevajo več v prihodke družbe, prav tako pa ne med stroške ob njihovem pripoznanju. Zato so tudi drugi poslovni prihodki v primerjavi z letom 2006 nižji za 40 %. Iz naslova prodaje osnovnih sredstev so izkazani prihodki v višini 118.309 EUR in prihodki iz odprave oslabitev terjatev v znesku 15.759 EUR.

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. V prihodkih iz poslovanja predstavljajo 5,3 %.

8.3 Stroški blaga, materiala in storitev

Stroške blaga in materiala predstavljajo predvsem stroški nakupa električne energije, ki so v letu 2007 znašali 179.590.728 EUR in v letu 2006 147.522.322 EUR.

Drugi 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 prvem polletju 2007 znašali 25.387.956 EUR, v drugi polovici leta pa so ti stroški dostopa zaradi spremenjenega načina izkazovanja prihodkov in stroškov, kot je pojasnjeno v točki 8.1, nižji za 30.654.576 EUR. Stroški dostopa do omrežja so v letu 2006 znašali 52.410.194 EUR.

Drugi 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 obračunane plače v skladu s podjetniško pogodbo in veljavnimi predpisi v zvezi z obračunom plač.

Stroški plač so bili obračunani v letu 2007 v višini 18.034.381 EUR, kar predstavlja 3,5 % povečanje v primerjavi z obračunanimi stroški plač v letu 2006, ko so bili 17.424.011 EUR.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega je v letu 2007 znašala 1.326,87 EUR, v letu 2006 pa 1.298,84 EUR.

Drugi stroški dela so sestavljeni iz regresa za letni dopust zaposlenih, drugih prejemkov iz delovnega razmerja, povračil

stroškov prevoza na delo, stroškov prehrane, neobveznega nezgodnega zavarovanja zaposlenih in stroškov socialnih pomoči.

8.5 Odpisi vrednosti

Amortizacija za leto 2007 je obračunana od nabavne vrednosti osnovnih sredstev, kot je pojasnjeno v poglavju amortizacija v posameznih računovodskih usmeritvah in predstavlja 97,6 % vseh odpisov vrednosti.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri opredmetenih osnovnih sredstvih so v letu 2007 posledica izločitve osnovnih sredstev iz uporabe in pomenijo 1,7 % vseh odpisov.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih predstavljajo oblikovane popravke vrednosti terjatev do kupcev iz naslova dvomljivih in spornih terjatev.

8.6 Finančni prihodki

Finančni prihodki iz deležev so prejete dividende in denarna odpravnina za delnice.

Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev predstavljajo prihodke od obresti dolgoročnih posojil, danih zaposlenim za odkup stanovanj v lasti družbe, finančni prihodki iz poslovnih terjatev pa se v večjem delu nanašajo na zamudne obresti za nepravočasno plačilo za dobavljeno električno energijo.

8.7 Finančni odhodki

Finančni odhodki vključujejo obračunane obresti iz posojil, prejetih od bank, in odhodke za obresti zaradi nepravočasno poravnanih obveznosti do dobaviteljev.

8.8 Drugi prihodki

Drugi prihodki vključujejo prejeta nadomestila za odškodnine od zavarovalnice za strojelomno in požarno zavarovanje in pomenijo 97,4 % vseh drugih prihodkov.

8.9 Drugi odhodki

Drugi odhodki so predvsem odhodki za denarne kazni in odškodnine in odhodki za donacije in finančne pomoči.

8.10 Čisti dobiček poslovnega leta

Družba je za poslovno leto 2007 ugotovila čisti dobiček v višini 1.114.185 EUR. Delitev čistega dobička in bilančnega dobička je opisana v poglavju 7.5.

Dobiček za leto 2006 je znašal 9.238.145 EUR.

Če bi družba opravila splošno prevrednotenje kapitala, bi po preračunu na podlagi rasti cen življenjskih potrebščin v letu 2007 (5,6 %) izkazala čisto izgubo v višini 13.493.565 EUR.

9. Stroški po funkcionalnih skupinah

Stroški proizvodjanja	276.358.753 EUR
Stroški prodaje	888.533 EUR
Stroški splošnih dejavnosti	8.064.958 EUR

10. Zabilančna evidenca

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 2007 predstavljajo dane garancije za dobro izvedbo del za posle, pridobljene prek javnih naročil.

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

Zabilančna evidenca vključuje na dan 31. 12. 2007:

	31.12.2007	31.12.2006
Menice	52.865.571	44.884.350
Garancije	1.664.797	831.535
Drobni inventar in zaščitna sredstva v uporabi	1.975.918	1.999.998
Potencialne obveznosti	70.204	70.204
Skupaj zabilančne obveznosti	56.576.490	47.786.087

11. Razkritja dogodkov s povezanimi strankami

Družba ima na dan 31. decembra 2007 in 2006 terjatve in obveznosti do povezanih strank, ki so rezultat normalnega toka poslovanja:

	31.12.2007	31.12.2006
Bilanca stanja:		
Sredstva:		
Terjatve do Malih hidroelektrarn Elektro Ljubljana, d.o.o.	17.834	24.700
Obveznosti:		
Obveznosti do dobaviteljev - Informatika d.d. Maribor	485.015	306.418
Obveznosti do dobaviteljev - Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, d.o.o.	453.163	85.240
Izkaz poslovnega izida:		
Prihodek storitev - Male hidroelektrarne Elektro Ljubljana, d.o.o.	265.018	247.267
Stroški storitev - Informatika d.d. Maribor	2.688.837	2.028.434
Stroški nakupa el. en.- MHE Elektro Ljubljana, d.o.o.	670.580	767.180

12. Razkritja prejemkov članov uprave, zaposlenih na podlagi individualnih pogodb in članov nadzornega sveta

Bruto prejemki predsednika uprave so za leto 2007 znašali 62.026 EUR, bonitete 5.478 EUR. Za leto 2006 so bruto prejemki znašali 57.286 EUR, bonitete pa 5.266 EUR.

Bruto prejemki zaposlenih na podlagi individualnih pogodb so za leto 2007 znašali 878.414 EUR, bonitete 45.827 EUR. Za leto 2006 so znašali bruto prejemki 973.990 EUR, bonitete pa 48.360 EUR.

V letu 2007 je bilo na podlagi individualne pogodbe 17 zaposlencev, v letu 2006 pa 19.

Prejemki članov nadzornega sveta so bili za leto 2007 15.796 EUR, bonitete pa 114 EUR. Za leto 2006 so bili prejemki 13.958 EUR in bonitete 4.115 EUR.

Družba na dan 31. 12. 2007 nima terjatev, danih poroštev ter obveznosti do navedenih skupin oseb.

13. Možne in prevzete obveznosti

Po stanju na dan 31. decembra 2007 so vloženi in še vedno odprti različni tožbeni zahtevki proti družbi, vendar pa v nobenem primeru ne gre za spor večjih vrednosti.

Za razumno oceno morebitnih izidov odprtih in vloženi zahtevkov ali za oceno plačil zaradi morebitnih izgub pri posameznih tožbah so informacije še nezadostne.

14. Dogodki po datumu bilance stanja

Po datumu bilance stanja, do sprejetja tega poročila, ki ga je na predlog uprave potrdil nadzorni svet dne 13. februarja 2008, 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 2 hidroelektrarni, ki sta v denacionalizacijskem postopku. To sta HE Sava Brod in HE Prečna. Glede na naravo teh sporov ne moremo poročati o možnih pravnih izidih.

16. Stroški revizorjev

Stroški revidiranja računovodskih izkazov družbe so za leto 2007 znašali 12.894 EUR, drugih stroškov revizijskih storitev ni bilo.

17. Gospodarska javna služba - poročanje v skladu z Energetskim zakonom in s SRS 35

Podbilance stanja sredstev in obveznosti do njihovih virov za posamezne gospodarske javne službe ter za druge dejavnosti in izkaz poslovnega izida družbe, razdeljen na izkaze poslovnega izida za posamezne gospodarske družbe in za druge dejavnosti, se sestavljajo za analitske in druge potrebe.

Sodila, v skladu s katerimi so na posamezne gospodarske javne službe in druge dejavnosti razporejena sredstva, obveznosti do njihovih virov, prihodki in odhodki:

1. Sredstva in obveznosti do njihovih virov ter prihodki in odhodki se v knjigovodstvu družbe vodijo razčlenjeno po gospodarskih javnih službah in drugih dejavnostih.

2. Postavke sredstev in obveznosti ter prihodkov in odhodkov skupnih služb se razporejajo na posamezne dejavnosti s ključi na podlagi:

- števila zaposlenih,
- deleža osnovnih sredstev posameznih dejavnosti,
- doseženih prihodkov,
- obsega stroškov blaga, materiala in storitev.

Za leto 2007 sta v nadaljevanju priložena:

- izkaz poslovnega izida družbe, razdeljen na izkaze poslovnega izida za dejavnosti za obdobje od 1. 1. 2007 do 30. 6. 2007, ki prikazuje rezultat poslovanja do statusne spremembe in
- izkaz poslovnega izida družbe, razdeljen na izkaze poslovnega izida za dejavnosti za obdobje od 1. 1. 2007 do 31. 12. 2007, ki prikazuje rezultat poslovanja za dejavnosti za

leto 2007, ko so tudi tarifni odjemalci (gospodinjstva) dobili status upravičenih odjemalcev električne energije in so vključeni v dejavnost prodaje upravičenim odjemalcem.

Družba ne pokriva izgube oziroma razporeja dobička iz opravljanja posameznih gospodarskih javnih služb. Zaradi prenizkih prodajnih cen posluje dejavnost prodaje upravičenim odjemalcem električne energije z izgubo.

Družba ne prejema namenskih dotacij iz proračuna.

Podbilanca stanja sredstev in obveznosti na dan 31. decembra 2007

	Prodaja električne energije	Druge tržne dejavnosti
A. Dolgoročna sredstva:	668.815	363.256.992
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	161.362	1.432.583
1. Dolgoročne premoženjske pravice	85.418	606.561
5. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	75.944	826.022
II. Opredmetena osnovna sredstva	236.697	358.950.791
1. Zemljišča in zgradbe	1.057	274.500.213
a) Zemljišča	89	11.652.523
b) Zgradbe	968	262.847.690
2. Proizvalne naprave in stroji	235.576	66.308.176
3. Druge naprave in oprema	14	91.624
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	50	18.050.778
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	50	18.050.778
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	0	0
IV. Dolgoročne finančne naložbe	265.309	2.815.805
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	232.770	2.470.461
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	145.186	1.540.904
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah	49.198	522.154
c) Druge delnice in deleži	38.386	407.403
2. Dolgoročna posojila	32.539	345.344
b) Dolgoročna posojila drugim	32.539	345.344
V. Dolgoročne poslovne terjatve	5.447	57.813
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	5.447	57.813
B. Kratkoročna sredstva:	28.789.108	20.057.165
II. Zaloge	70.058	2.898.997
1. Material	70.058	2.898.997
III. Kratkoročne finančne naložbe	39.613	24.241
2. Kratkoročna posojila	39.613	24.241
a) Kratkoročna posojila drugim	39.613	24.241
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	28.654.242	17.118.508
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	0	17.834
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	26.800.302	16.073.942
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	1.853.940	1.026.732
V. Denarna sredstva	25.195	15.419
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	2.799	1.712
SREDSTVA SKUPAJ	29.460.722	383.315.869

	Prodaja električne energije	Druge tržne dejavnosti
A. Kapital:	(5.621.578)	266.248.140
I. Vpoklicani kapital	2.908.663	160.504.315
1. Osnovni kapital	2.908.663	160.504.315
II. Kapitalske rezerve	(7.073.147)	88.798.161
III. Rezerve iz dobička	(697.800)	15.657.132
1. Zakonske rezerve	(73.265)	1.315.979
2. Druge rezerve iz dobička	(624.535)	14.341.153
IV. Presežek iz prevrednotenja	0	0
V. Preneseni čisti poslovni izid	0	0
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	0	0
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	(759.294)	1.288.532
B. Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve:	175.263	38.865.136
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	175.263	3.815.271
2. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	0	35.049.865
C. Dolgoročne obveznosti:	7.435.342	22.752.838
I. Dolgoročne finančne obveznosti	7.433.705	22.735.468
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	7.433.705	22.735.468
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	1.637	17.370
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti	1.637	17.370
Č. Kratkoročne obveznosti:	27.471.695	55.449.755
II. Kratkoročne finančne obveznosti	9.750.980	12.949.801
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	9.750.602	12.945.795
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	378	4.006
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	17.720.715	42.499.954
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	402.366	50.893
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	16.653.856	39.641.177
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	376.532	490.595
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	287.961	2.317.289
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	0	0
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV SKUPAJ	29.460.722	383.315.869

Izkaz poslovnega izida družbe, razdeljen na izkaze poslovnega izida za dejavnosti za obdobje od 1. 1. 2007 do 30. 6. 2007

	SODO	Dobava tarifnim odjemalcem	Prodaja upravičenim odjemalcem	Druge tržne dejavnosti
1. Čisti prihodki od prodaje	58.384.747	20.693.469	64.796.759	2.104.132
a) na domačem trgu	58.384.747	20.693.469	64.796.759	2.104.132
b) na tujem trgu	0	0	83.442	0
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	478.521	1.000	611	6.738.730
4. Drugi poslovni prihodki	3.063.571	4	4.009	16.929
Prihodki skupaj	61.926.839	20.694.473	64.801.379	8.859.791
5. Stroški blaga, materiala in storitev	43.387.525	22.999.015	59.431.879	5.682.823
a) nab. vred. prodanega blaga in materiala ter str. por. materiala	13.125.220	22.554.855	58.992.006	4.548.488
b) stroški storitev	30.262.305	444.160	439.873	1.134.335
6. Stroški dela	8.639.046	342.968	327.281	3.161.531
a) stroški plač	5.577.281	252.068	216.635	2.029.786
b) stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	307.396	9.179	10.386	94.983
c) stroški socialnih zavarovanj	1.131.422	30.107	46.500	473.586
č) drugi stroški dela	1.622.948	51.614	53.760	563.176
7. Odpisi vrednosti	9.667.425	68.864	43.388	584.324
a) amortizacija	9.618.942	68.693	38.171	581.205
b) prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopr. in opr. osnovnih sredstvih	48.483	171	5.217	3.119
c) prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	0	0	0	0
8. Drugi poslovni odhodki	119.924	18	(1.268)	11.776
Poslovni izid iz poslovanja	112.919	(2.716.392)	5.000.099	(580.663)
9. Finančni prihodki iz deležev	0	0	0	0
a) finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	0	0	0	0
10. Finančni prihodki iz danih posojil	113.846	1.088	1.825	2.132
a) finančni prihodki iz posojil, danih drugim	113.846	1.088	1.825	2.132
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	27.837	1.117	98.214	10.292
a) finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	27.837	1.117	98.214	10.292
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb				
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	533.830	342.017	55.407	5.505
a) finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	533.830	342.017	55.407	5.505
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	50.148	42.809	58.257	335
a) finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	49.954	42.805	58.255	310
b) finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	194	4	2	25
Čisti poslovni izid iz rednega delovanja	(329.376)	(3.099.013)	4.986.474	(574.079)
Drugi prihodki	672.469	3.516	5.876	26.898
Drugi odhodki	81.089	1.082	656	10.197
Poslovni izid zunaj rednega delovanja	753.558	4.598	6.532	37.095
Davek iz dobička	0	0	0	0
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	262.004	(3.096.579)	4.991.694	(557.378)

Izkaz poslovnega izida družbe, razdeljen na izkaze poslovnega izida za dejavnosti za obdobje od 1. 1. 2007 do 31. 12. 2007

	Prodaja električne energije	Druge tržne dejavnosti
1. Čisti prihodki od prodaje	174.264.711	92.959.889
a) na domačem trgu	174.093.013	92.959.889
b) na tujem trgu	171.698	0
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	3.054	15.081.602
4. Drugi poslovni prihodki	4.099	3.837.434
Prihodki skupaj	174.271.864	111.878.925
5. Stroški blaga, materiala in storitev	172.661.657	64.715.303
a) nab. vred. prodanega blaga in materiala ter str. por. materiala	170.335.124	25.483.851
b) stroški storitev	2.326.533	39.231.452
6. Stroški dela	1.480.964	24.648.250
a) stroški plač	1.109.142	16.925.239
b) stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	41.441	856.286
c) stroški socialnih zavarovanj	166.550	3.530.859
č) drugi stroški dela	163.831	3.335.866
7. Odpisi vrednosti	380.616	20.961.972
a) amortizacija	233.586	20.593.339
b) prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopr. in opr. osnovnih sredstvih	5.218	368.591
c) prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	141.812	42
8. Drugi poslovni odhodki	(7.304)	470.786
Poslovni izid iz poslovanja	(244.069)	1.082.614
9. Finančni prihodki iz deležev	10.383	340.598
a) finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	10.383	340.598
10. Finančni prihodki iz danih posojil	300.049	302.973
a) finančni prihodki iz posojil, danih drugim	300.049	302.973
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	262.595	148.003
a) finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	262.595	148.003
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb	0	0
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	901.534	1.309.167
a) finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	901.534	1.309.167
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	193.846	22.131
a) finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	193.835	21.616
b) finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	11	515
Čisti poslovni izid iz rednega delovanja	(766.422)	542.890
Drugi prihodki	13.576	1.483.927
Drugi odhodki	3.230	156.556
Poslovni izid zunaj rednega delovanja	10.526	1.327.371
Davek iz dobička	0	0
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	(756.076)	1.870.261

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



ELEKTRO LJUBLJANA, d.d.
Predsednik uprave
mag. Mirko Marinčič



Ljubljana, dne 10. aprila 2008

Ljubljana
Produkcija: Agencija ODMEV d.o.o.
Tiskarna: Tiskarna DTP
Fotografije: Masterfile, Dreamstime
Naklada: 200
Izdano: Avgust 2008



Elektro Ljubljana,
podjetje za distribucijo električne energije, d.d.
Slovenska c. 58, 1516 Ljubljana, Slovenija