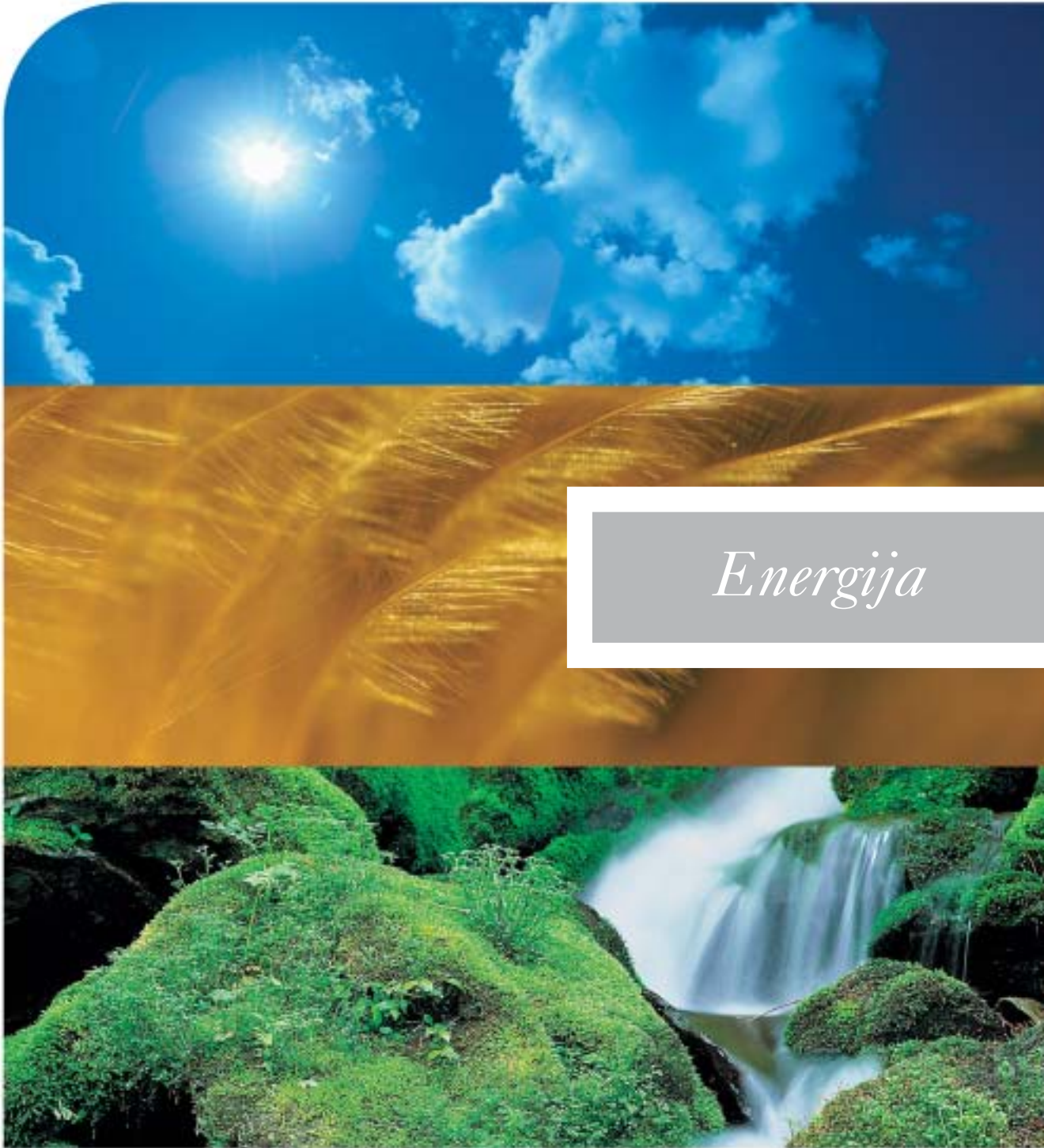


LETNO POROČILO

ELEKTRA GORENJSKA, D. D., IN SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA LETO 2004



Energija



elektro
gorenjska

Letno poročilo

Kazalo

1. UVOD	7
1.1. PREDSTAVITEV DRUŽBE	7
1.1.1. Nadzorni svet	7
1.1.2. Uprava	7
1.1.3. Svetovalci uprave	7
1.1.4. Direktorji poslovnih enot in sektorjev	7
1.1.5. Organizacijska shema podjetja	8
1.1.6. Polni naslov in pravna oblika	8
1.2. POROČILO UPRAVE	8
1.3. POROČILO NADZORNEGA SVETA	10
1.4. REVIZORJEVO POROČILO	13
2. POSLOVNO POROČILO	15
2.1. VIZIJA , POSLANSTVO IN VREDNOTE SKUPINE	15
2.2. NOVA CELOSTNA GRAFIČNA PODOBA	15
2.3. POGOJI POSLOVANJA V LETU 2004	15
2.4. KOLIČINSKI OBSEG POSLOVANJA	17
2.5. POSLOVNA USPEŠNOST	18
2.5.1. Prihodki	18
2.5.2. Odhodki	18
2.5.3. Poslovni izid	19
2.5.4. Dodana vrednost	20
2.5.5. Bilančna vsota	20
2.6. FINANČNO POSLOVANJE	21
2.6.1. Finančna merila poslovne uspešnosti	22
2.7. NALOŽBE	23
2.8. ZAPOSLENI	24
2.8.1. Število zaposlenih	24
2.8.2. Štipendiranje in izobraževanje	25
2.8.3. Pripravniki in delovna praksa	25
2.8.4. Skrb za delovno okolje	25
2.9. KUPCI - ODJEMALCI	26
2.10. LASTNIŠKA STRUKTURA	26
2.11. KOMUNICIRANJE Z INTERESNIMI SKUPINAMI	26
2.12. TVEGANJA	28
2.12.1. Poslovna tveganja	28
2.12.2. Finančna tveganja	29
2.12.3. Tveganja delovanja	30
2.12.4. Regulatorno tveganje	30
2.12.5. Notranja revizija	30
2.13. INFORMATIKA	30
2.14. RAZVOJ IN PROJEKTIRANJE	31
2.15. DRUŽBENA ODGOVORNOST	31
2.16. SISTEM VODENJA KAKOVOSTI	32

2.17. PRIČAKOVAN RAZVOJ ELEKTRA GORENJSKA OZIROMA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA	32
2.18. POMEMBNI POSLOVNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	34

3. RAČUNOVODSKO POROČILO ELEKTRA GORENJSKA, D. D.

3.1. RAČUNOVODSKI IZKAZI	39
3.1.1. Bilanca stanja na dan 31. 12. 2004	39
3.1.2. Izkaz poslovnega izida za obdobje januar-december 2004	41
3.1.3. Izkaz finančnega izida za leto 2004	42
3.1.4. Izkaz gibanja kapitala	43
3.1.5. Dodatek k izkazu gibanja kapitala	44
3.2. POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	44
3.2.1. Bilanca stanja	52
3.2.2. Izkaz poslovnega izida	56
3.2.3. Čisti poslovni izid	58
3.3. DRUGA RAZKRITJA	59
3.3.1. Podatki o skupinah oseb	59
3.3.2. Morebitne prihodnje obveznosti	59

4. ODNOSI ELEKTRA GORENJSKA DO POVEZANE DRUŽBE


4.1. POLNI NASLOV PODJETJA IN PRAVNA OBLIKA POVEZANE DRUŽBE	61
4.2. ODNOSI V LETU 2004	61

5. PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA

5.1. DEJAVNOST IN SESTAVA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA	65
5.2. PREDSTAVITEV ODVISNE DRUŽBE	65
5.3. REVIZORJEVO POROČILO	66
5.4. ANALIZA POSLOVANJA	67
5.4.1. Prihodki poslovanja	67
5.4.2. Odhodki poslovanja	67
5.4.3. Poslovni izid	67

6. RAČUNOVODSKO POROČILO SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA

6.1. KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI	70
6.2. POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	75
6.2.1. Konsolidirana bilanca stanja	75
6.2.2. Konsolidiran izkaz poslovnega izida	77
6.2.3. Konsolidiran izkaz finančnega izida	79
6.2.4. Konsolidiran izkaz gibanja kapitala	79
6.3. DRUGA RAZKRITJA	79
6.3.1. Podatki o skupinah oseb	79
6.3.2. Temeljni kazalniki poslovanja skupine Elektro Gorenjska	80

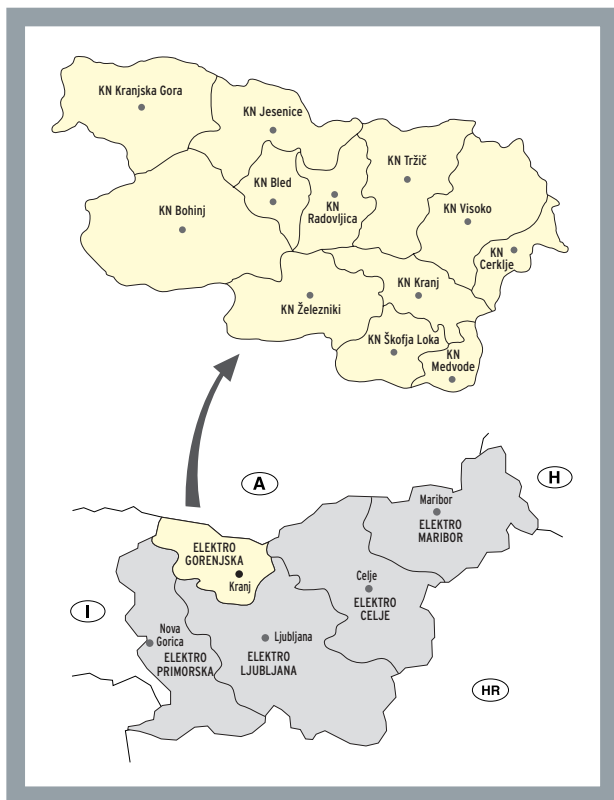


Vse ima svoj določen čas in vsako
početje pod nebom svojo dobo.

1. UVOD

1.1. PREDSTAVITEV DRUŽBE

Elektro Gorenjska, d. d., je javno podjetje za distribucijo električne energije in sodi med podjetja z dolgoletno tradicijo. Podjetje, ki je eno od petih distribucijskih podjetij v Sloveniji, zagotavlja dobavo električne energije več kot 81.300 odjemalcem, razpršenih na območju 2.091 km² v severozahodnem delu Slovenije.



Leta 1998 je bilo podjetje na podlagi predhodnega lastninjenja reorganizirano v delniško družbo. Največji delničar je država. Glavne dejavnosti podjetja so v skladu z energetskega zakona naslednje:

dejavnosti gospodarskih javnih služb:

- distribucija električne energije,
- upravljanje distribucijskega omrežja,
- dobava električne energije tarifnim odjemalcem.

tržne dejavnosti:

- dobava električne energije upravičenim odjemalcem,
- druge tržne dejavnosti.

1.1.1. Nadzorni svet

predstavniki kapitala:

- **FRANC BERAUS**, predsednik
- **MIROSLAV PENGAL**, član
- **ALEKSANDER RAVNIKAR**, član
- **VIDA LORBER**, članica

predstavnik delavcev:

- **MIHA ŽUMER**, član (do 30. 1. 2004)
- **BOŽIDAR ŽEROVEC**, član (do 30. 1. 2004)
- **DRAGO PAPLER**, član (od 30. 1. 2004)
- **DAMJAN PERIC**, član (od 30. 1. 2004)

1.1.2. Uprava

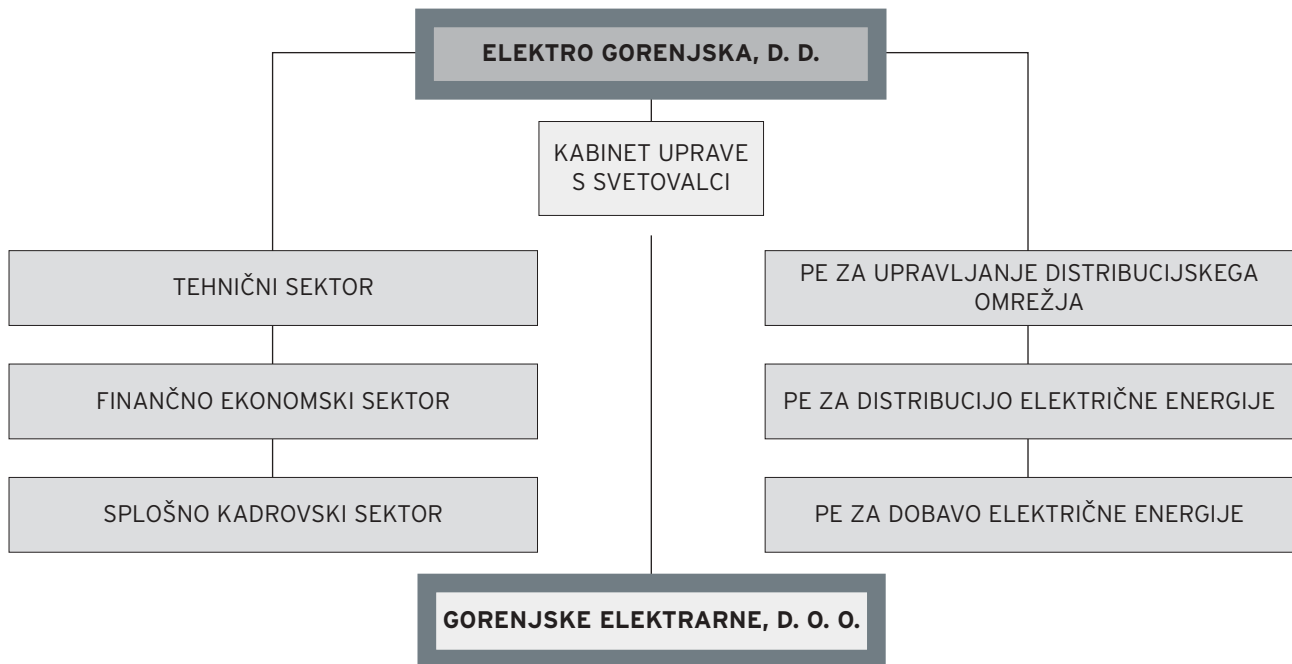
- **JOŽE KNAVS**, predsednik uprave
- **mag. ANDREJ ŠUŠTERŠIČ**, član uprave

1.1.3. Svetovalci uprave

- **mag. MAJA FIŠINGER**, svetovalka uprave za splošne zadeve (od 1. 5. 2004)
- **EDVARD KOŠNJEK**, svetovalec uprave za tehnične zadeve in strategijo (od 1. 5. 2004)
- **mag. JELKA BLEJEC**, notranja revizorka (od 1. 11. 2004)

1.1.4. Direktorji poslovnih enot in sektorjev

- **ALOJZIJ ZUPANC**, direktor poslovne enote za upravljanje distribucijskega omrežja
- **JANEZ PŠENICA**, direktor poslovne enote za distribucijo električne energije
- **MITJA ANŽEJ**, direktor poslovne enote za dobavo električne energije
- **MARJAN JERELE**, direktor tehničnega sektorja
- **IVANKA JELENC**, direktorica finančno ekonomskega sektorja
- **MAGDALENA KOVAČIČ**, direktorica splošno kadrovskega sektorja



1.1.5. Organizacijska shema podjetja

Notranjo zgradbo družbe sestavljajo tri poslovne enote: za upravljanje distribucijskega omrežja, za distribucijo električne energije in za dobavo električne energije ter trije sektorji: tehnični, finančno ekonomski in splošno kadrovski sektor. V okviru poslovne enote za distribucijo električne energije je ločena enota, ki izvaja dela na trgu (novogradnje), v poslovni enoti za dobavo električne energije pa so ločene enote nabave električne energije za tarifne in upravičene odjemalce, dobave tarifnim odjemalcem in dobave upravičenim odjemalcem.

Od 4. 1. 2002 dalje ima Elektro Gorenjska hčerinsko podjetje Gorenjske elektrarne, d. o. o., v katerem se odvija proizvodnja električne energije, ki se proizvaja v 15-tih hidroelektrarnah na območju Gorenjske, od katerih jih ima 13 v lasti, dve hidroelektrarni, ki sta v denacionalizacijskem postopku, pa sta ostali v okviru Elektra Gorenjska in so ju Gorenjske elektrarne prevzele v upravljanje.

1.1.6. Polni naslov in pravna oblika

Polni naslov podjetja:

ELEKTRO GORENJSKA, javno podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Ul. Mirka Vadnova 3a, 4000 KRANJ

Pravna oblika: d. d.

Šifra dejavnosti: 40.131 distribucija električne energije

Matična številka: 5175348

Davčna številka: 20389264



1.2. POROČILO UPRAVE

Uvod

Družba Elektro Gorenjska je ena od petih distributivnih podjetij v Sloveniji s približno deset odstotnim deležem na segmentu števila odjemalcev, velikosti preskrbovalnega področja in prodaje električne energije. Glavni dejavnosti sta dve, in sicer:

- regulirane dejavnosti, ki se izvajajo v poslovnih enotah Upravljanje distribucijskega omrežja, Distribucija električne energije in Dobava električne energije tarifnim odjemalcem,

- tržne dejavnosti, ki se izvajajo v poslovnih enotah Nakup in prodaja električne energije ter Izvajanje vzdrževanja in gradenj.

Dejavnosti so med seboj računovodsko ločene.

Družba Elektro Gorenjska ima v svoji lasti tudi Gorenjske elektrarne, d. o. o., katere osnovno poslanstvo je proizvodnja električne energije.

Pregled poslovanja

Leto 2004 je drugo leto delovanja dvočlanske uprave, ki je svoj mandat pričela z oktobrom 2003. Svoje delovanje je uprava družbe, v soglasju z nadzornim svetom družbe, opredelila v Poslovnem načrtu Elektra Gorenjska 2004-2007, kjer je strnila svojo vizijo, poslanstvo, vrednote, namere, cilje in usmeritve. Uresničitev zastavljenih načrtov terja trdo delo vseh zaposlenih. Leto 2004 tako predstavlja prvo leto prilagajanja in poslovanja v skladu s cilji, ki so zapisani v Poslovnem načrtu Elektra Gorenjska 2004-2007. Menimo, da je družba uspešno prehodila to

V letu 2004 je bilo izvedeno veliko projektov. Če omenimo samo največje:

- uspešno smo zaključili s pripravami na reorganizacijo in s 1. 1. 2005 tudi pričeli poslovati v skladu z novo organizacijo,
- uspešno smo izvedli projekt spremembe celostne grafične podobe družbe,
- posebno pozornost smo dali komuniciranju znotraj in zunaj družbe,
- pričeli smo temeljiteje in bolj organizirano spremljati poslovanje posameznih enot,
- uspešno smo se pripravili na izvajanje projekta sistemizacije,
- pričeli smo s projektom poslovne odličnosti,
- delamo na projektu širjenja dejavnosti proizvodnje električne energije.

Član uprave:
mag. Andrej Šušteršič




prvo stopnico, ki hkrati pomeni dobro poslovanje danes in pripravo na še boljše poslovanje jutri.

Naše usmeritve tako še naprej ostajajo:

- na področju reguliranih dejavnosti biti družba, prijazna do odjemalca s širšim državnim interesom energetske stabilnosti, kar predstavlja zanesljiva in kakovostna dobava električne energije,
- na področju tržnih dejavnosti, kamor štejemo tudi poslovanje hčerinske družbe, je naše vodilo dobičkonosnost ob primernem in obvladljivem tveganju.

Vse navedeno se je pokazalo tudi pri rezultatu poslovanja družbe Elektro Gorenjska. Družba je leto 2004 sklenila z 816 mio SIT dobička pred obdavčitvijo, kar predstavlja zelo ugoden rezultat.

Vse enote so poslovale pozitivno, edina izjema je enota za dobavo električne energije tarifnim odjemalcem. Poslovanje te enote je bilo negativno, in sicer je leto 2004 zaključila z rezultatom 356 mio SIT izgube. Pri tem je treba poudariti, da oblikovanje cene električne energije za tarifne odjemalce, ti pa so od 1. 7. 2004 samo gospodinjstvi odjemalci, ni v pristojnosti družbe Elektro Gorenjska.

Uprava družbe Elektro Gorenjska vodi družbo v skladu s Poslovnim načrtom Elektra Gorenjska 2004-2007. V skladu z jasno začrtanimi, merljivimi in preverljivimi cilji se uprava družbe zavezuje, da bo družba tudi v prihodnje v najboljši možni meri poslovala v dobro tako lastnikov kot zaposlenih, predvsem pa v dobro odjemalcev njenih storitev.

Investicijska politika je bila zadovoljiva, investicije smo realizirali v vrednosti 2.653 mio SIT, kar predstavlja 100 % realizacijo zastavljenega plana.

Napoved

Kako naprej? Poslovni načrt Elektra Gorenjska 2004-2007 sloni na treh temeljih, in sicer na:

- tradiciji in izkušnjah iz preteklosti,
- usmeritvah EU in Energetskega zakona,
- prilagajanju tržnim razmeram,

in predstavlja trden temelj za delo te uprave v njenem štiriletnem mandatu.

Družba bo nadaljevala začrtano pot. Cilji so zapisani in opredeljeni. Naj se pri tem opozori samo na nekatere, pomembne za leto 2005:

- na področju reguliranih dejavnosti bomo pripravili vse potrebno za ustanovitev nove, enovite enote Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO),
- na področju tržnih dejavnosti bomo nadaljevali krepitev dejavnosti Izvajanja vzdrževanja in gradenj. Aktivno bomo nadaljevali s politiko prilagajanja tržnim razmeram na področju prodaje električne energije za vse odjemalce,
- naše hčerinsko podjetje bo nadaljevalo s projektom širjenja dejavnosti proizvodnje električne energije.

Uprava družbe Elektro Gorenjska vodi družbo v skladu s Poslovnim načrtom Elektra Gorenjska 2004-2007. V skladu z jasno začrtanimi, merljivimi in preverljivimi cilji se uprava družbe zavezuje, da bo družba tudi v prihodnje v najboljši možni meri poslovala v dobro tako lastnikov kot zaposlenih, predvsem pa v dobro odjemalcev njenih storitev.

Zaključek

Uprava družbe Elektro Gorenjska se zahvaljuje nadzornemu svetu, ki je v preteklem letu strokovno, temeljito in vestno nadziral poslovanje družbe. Prav tako se uprava družbe zahvaljuje zaposlenim za njihov prispevek k poslovanju družbe ter tudi vsem ostalim, ki so kakor koli na pozitiven način pripomogli k poslovanju družbe.

Oba člana uprave ocenjujeva leto 2004 kot zelo uspešno. Skupaj z vsemi zaposlenimi se bova trudila, da bo poslovanje družbe vsaj tako uspešno tudi v prihodnje.

1.3. POROČILO NADZORNEGA SVETA

Spremljanje poslovanja družbe

Pristojnosti nadzornega sveta v zvezi z letnim poročilom so določene v 274.a členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD). Ker pa je Elektro Gorenjska javno podjetje in opravlja gospodarske javne službe, zanj veljajo tudi določila Zakona o gospodarskih javnih službah (ZGJS). Po določbi 41. in 52. člena veljavnega statuta nadzorni svet daje mnenje k letnemu poročilu uprave, Vlada RS pa ga sprejme.

V skladu z določili citiranega člena ZGD je nadzorni svet že med letom spremljal poslovanje družbe. Nadzorni svet je imel šest rednih in dve izredni seji. Na prvi seji v letu 2004 je bil seznanjen z zamenjavo članov, ki ju v nadzorni svet imenuje svet delavcev.

Na dnevnem redu sej so bile poleg pregleda zapisnikov in poročil o izvršenih sklepih naslednje zadeve:

- obravnava poslovanja, letnega in konsolidiranega poročila za leto 2003 z mnenjem revizorja,
- soglasje k poslovnemu načrtu podjetja za obdobje 2004-2007,

- soglasje h gospodarskemu načrtu za leto 2004 in njegovemu rebalansu v investicijskem delu,
- soglasje k zadolževanju,
- obravnavanje poslovanja v prvem polletju leta 2004,
- obravnava gradiva in predlogov sklepov za 7. skupščino delniške družbe,
- poročila o sklenjenih pogodbah o nakupu in prodaji električne energije ter dostopu do omrežja, ki presega znesek 200 mio SIT,
- soglasje k novemu pravilniku o notranji organiziranosti,
- seznanitev z načinom rešitve izplačila odškodnin za neizplačane plače,
- obravnava predloga za brezplačen prevzem MHE Ribogojnica,
- soglasje k pogodbi o poslovnem sodelovanju oziroma kupoprodajni pogodbi s HSE,
- izplačilo nagrade upravi,
- soglasje članu uprave k opravljanju predavanj.

Seje nadzornega sveta so bile v razmaku enega do dveh mesecev. Skozi obravnavane točke dnevnega reda je nadzorni svet spremljal in usmerjal poslovanje družbe. V skladu z 41. členom statuta je dajal soglasja k pogodbam in splošnim aktom. Uprava mu je poročala o sklenjenih pravnih poslih za nakup in prodajo električne energije ter dostopu do omrežja ne glede na vrednost, za kar je prejela pooblastilo v preteklem letu. Gradiva je uprava posredovala pisno in jih dodatno ustno razlagala. Nadzornemu svetu je redno poročala o izvrševanju sklepov. Uprava je v letu 2004 ob soglasju nadzornega sveta sprejela poslovni načrt za štiriletno obdobje in temu prilagodila tudi notranjo organiziranost in poslovanje. Nadzorni svet sodelovanje z upravo ocenjuje kot dobro in uspešno. Družba je v letu 2004 uspešno prestala presojo za ohranitev certifikata ISO 9001/2000.

Elektro Gorenjska je v letu 2004 posloval po določilih Energetskega zakona (EZ), ki je bil v tem letu tudi spremenjen, in spremljajočih predpisih. V njegovo skupino je vključena tudi hčerinska družba Gorenjske elektrarne, proizvodnja elektrike, d. o. o.

Poslanstvo družbe na področju reguliranih dejavnosti, t.j. zanesljiva in kakovostna oskrba odjemalcev z električno energijo, je bilo izpolnjeno. Prav tako je bilo izpolnjeno poslanstvo tržnih dejavnosti, da se ohrani obstoječi tržni delež.

Družba je poslovno leto zaključila z dobičkom. Pozitivne so bile vse dejavnosti, razen dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem. Rezultat pa je bistveno boljši od planiranega. Komentar poslovanja posamezne dejavnosti je razviden iz letnega poročila v poglavju 2.5.3. Poslovni izid. Še vedno pa ostaja pereča izguba v dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem, saj prodajna cena električne energije, na katero družba nima vpliva, ni pokrivala stroškov nakupa električne energije.

Med investicijami je nadzorni svet spremljal predvsem vlaganja v objekte visoke, nizke in srednje napetosti: v lokacijski načrt DV 2x110 kV RTP Železniki - RTP Bohinj in DV 2x110 kV RTP Moste - RTP Jesenice, 9 objektov v skupini RTP 110/20 kV, rekonstrukcijo oziroma gradnjo 80 transformatorskih postaj, sanacijo slabih napetostnih razmer in nadaljevanje prehoda iz 10 kV na 20 kV napetost ter posodobitev prostozračnega omrežja. Soglašal je z najemom kreditov za investicije in s pravnimi posli, ki so vrednostno presegali s statutom določen limit.

Revizijska družba KPMG Slovenija, podjetje za revidiranje, d. o. o., je revidirala bilanco stanja na dan 31. 12. 2004 ter z njo povezane izkaze poslovnega izida, izkaz finančnega izida, izkaz gibanja kapitala in prilogo k računovodskim izkazom. Pregledala je tudi poslovno poročilo uprave. Prav tako je revidirala uskopinjeno bilanco stanja skupine Elektro Gorenjska na isti dan ter z njo povezane izkaze in prilogo. Obe revizijski mnenji sta pozitivni, nadzornemu svetu pa sta bili predloženi v skladu z ZGD.

Preveritev in potrditev letnega poročila družbe ter stališče do revizijskega mnenja

Nadzorni svet je obravnaval letno poročilo družbe za leto 2004 z mnenjem pooblaščenega revizijske družbe KPMG Slovenija, podjetje za revidiranje, d. o. o., ter konsolidirano letno poročilo skupine Elektro Gorenjska z mnenjem iste revizijske družbe.

Nadzorni svet je ugotovil, da je družba poslovno leto zaključila z dobičkom, ki je za 88,8 % večji kot v preteklem letu, kar je rezultat višje pozitivne razlike med ustvarjenimi prihodki od prodaje električne energije in stroški nakupa električne energije, višje omrežnine za distribucijsko omrežje ter prihodkov, ki se nanašajo na odpravo popravka vrednosti terjatev do kupcev električne energije. Višji so bili tudi prihodki od prodanih proizvodov in storitev drugih tržnih dejavnosti. Še vedno pa ostaja problem izguba v dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem, saj prodajna cena električne energije, ki ni v pristojnosti družbe, ni pokrivala niti stroškov nakupa električne energije.

Družba si je, skupaj z ostalimi distribucijskimi družbami, prizadevala za ustrezen dvig prodajne cene električne energije za tarifne odjemalce in Vladi posredovala zahteve za povišanje cene, ki jim je bilo le delno ugodeno.

Nadzorni svet je ugotovil, da je vsebina letnega poročila realen prikaz poslovanja družbe v skladu s stališči nadzornega sveta, zato na osnovi preveritve obeh poročil in revizijskih mnenj pooblaščenega revizorja družbe za leto 2004 sprejme naslednje sklepe:

- Nadzorni svet Elektra Gorenjska, d. d., daje pozitivno mnenje k letnemu poročilu družbe in konsolidiranemu letnemu poročilu skupine za leto 2004 ter predlogu uprave o uporabi bilančnega dobička za leto 2004.
- Nadzorni svet Elektra Gorenjska, d. d., daje pozitivno stališče k revizijskemu mnenju o poslovanju družbe in skupine v letu 2004.
- Nadzorni svet Elektra Gorenjska, d. d., predlaga skupščini družbe, da podeli razrešnico upravi za leto 2004.
- Sprejme se poročilo nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila družbe in konsolidiranega letnega poročila skupine za leto 2004.

V Kranju, 9. 6. 2005

Predsednik nadzornega sveta:
Franc Beravs, univ. dipl. inž. el.



*Nadzorni svet je ugotovil,
da je vsebina letnega
poročila realen prikaz
poslovanja družbe v
skladu s stališči nad-
zornega sveta.*

1.4. REVIZORJEVO POROČILO



Revizorjevo poročilo

Delničarjem in nadzornemu svetu družbe
Elektro Gorenjska d.d., Kranj

Revidirali smo priloženo bilanco stanja gospodarske družbe Elektro Gorenjska d.d., Kranj na dan 31. decembra 2004 ter z njo povezane izkaz poslovnega izida, izkaz finančnega izida, izkaz gibanja kapitala in prilogo k računovodskim izkazom za tedaj končano leto. Pregledali smo tudi poslovno poročilo uprave. Za te računovodske izkaze in prilogo k njim je odgovorna uprava gospodarske družbe. Naša naloga je na podlagi revizije izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih. Računovodske izkaze za prejšnje leto je revidirala revizijska družba Deloitte & Touche revizija d.o.o. in izrazila pritrdilno mnenje dne 9.4.2004.

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

Po našem mnenju so računovodski izkazi s prilogo iz prvega odstavka resnična in poštena slika finančnega stanja gospodarske družbe na dan 31. decembra 2004, poslovnega izida in finančnega izida njenega poslovanja ter gibanja kapitala v tedaj končanem letu v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi, ki jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

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


Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.

pooblaščen revizor

direktor

KPMG Slovenija, d.o.o.

Ljubljana, 8. april 2005

A close-up photograph of several fern fronds, likely from a fiddlehead, showing the intricate, feathery structure of the leaves. The fronds are a warm, golden-brown color, suggesting they might be dried or have been exposed to heat. The lighting is soft and directional, highlighting the texture and fine details of the leaflets. The background is a blurred, darker shade of the same color, creating a sense of depth. In the bottom left corner, there is a white rectangular box with a thin dark border containing the text "Veter spremembe veje prek celine." in a dark, sans-serif font.

Veter spremembe veje prek celine.

2. POSLOVNO POROČILO

2.1. VIZIJA, POSLANSTVO IN VREDNOTE SKUPINE

Vizija:

- Na področju reguliranih dejavnosti se bomo še bolj pri bližali odjemalcu in postali prepoznavni v slovenskem prostoru kot odjemalcu prijazno podjetje.
- Na področju tržnih dejavnosti bomo okrepili dejavnosti novogradenj in proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov. Prek hčerinske družbe Gorenjske elektrarne bomo postali prepoznaven proizvajalec električne energije iz obnovljivih virov na okolju prijazen način.
- Uveljavili bomo novo podobo, ki bo vizualno izražala poslanstvo podjetja in usmerjenost v prihodnost ter izkazovala skupen nastop družb Elektro Gorenjska in Gorenjske elektrarne v skupini Elektro Gorenjska.

Poslanstvo:

- reguliranih dejavnosti je zanesljiva in kakovostna dobava električne energije odjemalcem s prijaznimi storitvami do odjemalcev ob primernih stroških,
- tržnih dejavnosti na področju prodaje električne energije je v danih razmerah ohraniti obstoječi tržni delež in ga, če bo to stroškovno in organizacijsko primerno, tudi povečati,
- tržnih dejavnosti na področju novogradenj je okrepiti to dejavnost do takšne mere, da bo sposobna v celoti izvajati elektromontažna dela lastnih investicij ter konkurenčno nastopati na trgu,
- hčerinske družbe Gorenjske elektrarne je optimirati proizvodnjo električne energije z obstoječimi kapacitetami, kot tudi širitev proizvodnih kapacitet. Pri tem je treba analizirati tudi druge možnosti proizvodnje električne energije in jih, če je ekonomika ugodna, vključiti v program proizvodnje in odkupa.

Vrednote:

- Poslujemo v okviru zakonskih določil in etičnih norm. Skrbimo za zaposlene in si prizadevamo povečati njihovo zadovoljstvo. Delujemo skladno s politiko kakovosti. Veliko skrb namenjamo varstvu okolja, zato uvajamo nove, okolju prijazne tehnologije. Spodbujamo učinkovito rabo električne energije pri naših odjemalcih.

2.2. NOVA CELOSTNA GRAFIČNA PODOBA

V okolju hitrih tržnih sprememb je celostna grafična podoba podjetja, ki je urejena, močna in lahko prepoznavna, vitalnega pomena za podjetje. Način, kako se podjetje različnim komunikacijskim skupinam (zaposleni, investitorji, kupci, dobavitelji, potencialni kupci ...) predstavlja skozi kakovost storitev, publikacije, promocijski material, aplikacije celostne grafične podobe, odnos zaposlenih do uporabnikov in drugo vpliva na zunanjo podobo, ki si ga okolje oblikuje o podjetju. Elektro Gorenjska je zato v letu 2004 začel s projektom prenove celostne grafične podobe podjetja.



Novi znak Elektra Gorenjska je sestavljen iz grafičnega simbola in besednega napisa oziroma logotipa. Temeljni grafični simbol vsebuje stilizirano belo histerezno zanko v rdečem kvadratu. Večjo svežino pa prenova celostne grafične podobe vnaša v logotip, ki s sivo barvo označuje napis Elektro Gorenjska. Vsa ta vidna simbolika na samosvoj, prepoznaven in razlikovalen način ustvarja vtise, mnenje in zunanjo podobo Elektra Gorenjska.

2.3. POGOJI POSLOVANJA V LETU 2004

Z vstopom Slovenije v Evropsko unijo 1. 5. 2004 je družba oziroma skupina Elektro Gorenjska postala sestavni del evropskega gospodarskega prostora, kar pomeni vpetost podjetja in zaposlenih v evropsko družbeno okolje. Evropski energetske sektor je v fazi velikih reorganizacij, ki so posledica sprememb v evropski zakonodaji in posledično v zakonodajah članic EU.

Veliko spremembo je trgu z električno energijo prinesla **novela Energetskega zakona**, katere temelj sta že v letu 2003 sprejeti evropski direktivi (2003/53/ES, 2003/54/ES). Po določilih novele so status upravičenega odjemalca pridobile tudi vse pravne in fizične osebe, ki imajo svoja odjemna mesta prijavljena za opravljanje kakršne koli dejavnosti. Tarifni odjemalci so tako s 1. 7. 2004 ostali le gospodinjski odjemalci.

*Z vstopom Slovenije v
Evropsko unijo 1. maja
2004 je družba oziroma
skupina Elektro Gorenjska
postala sestavni del
evropskega gospodar-
skega prostora.*

Druga novost je **Resolucija o Nacionalnem energetskega programu (ReNEP)**. NEP je dokument koordiniranja prihodnjega delovanja ustanov, ki se ukvarjajo z oskrbo z energijo ter postavlja cilje in določa mehanizme za prehod od zagotavljanja oskrbe z energenti in električno energijo k zanesljivi, konkurenčni in okolju prijazni oskrbi z energijskimi storitvami. Temeljno poslanstvo NEP je spremeniti razumevanje vloge in pomena energije pri zagotavljanju blaginje - kakovosti življenja s ciljem izboljšanja ravnanja z energijo v tehnološkem, ekonomskem in okoljskem pomenu.

Osnove za cene za uporabo elektroenergetskih omrežij so bile določene s pravilnikom o določitvi cen za uporabo elektroenergetskih omrežij in kriterijih za upravičenost stroškov (v nadaljevanju pravilnik) oziroma z **aktom o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine za elektroenergetska omrežja** (v nadaljevanju akt), ki je med letom nadomestil do tedaj veljavni pravilnik.

Vlada RS je v letu 2004 dopolnila **uredbo o dopolnitvi uredbe o listi blaga in storitev, za katere se uporabljajo ukrepi kontrole cen**. Poleg že znanih je Vlada RS na listo blaga dodatno uvrstila omrežnino za distribucijsko in prenosno elektroenergetsko omrežje. Uvrstitev omrežnine kot tudi drugih podobnih cen na listo blaga je Vladi RS omogočila, da nadzoruje delovanje trga in ustrezen nadzor nad dejavnostmi, v katerih ima posamezno podjetje ali nekaj podjetij monopolni oziroma obvladujoč položaj, te dejavnosti pa so nujne za zadovoljevanje potreb ljudi in podjetij.

Na osnovi pravilnika je Vlada RS na podlagi zakona o kontroli cen izdala uredbo o določitvi trdne (fiksne) cene omrežnine za distribucijsko in prenosno omrežje. Cena omrežnine za distribucijsko in prenosno omrežje je bila na tej osnovi v letu 2004 določena za obdobje od 1. 1. do 31. 7. 2004.

Od 1. 8. dalje je bila cena omrežnine za distribucijsko in prenosno omrežje določena s **sklepom o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij**, ki ga je vlada izdala po uveljavitvi akta. Poleg cen je bil v sklepu opredeljen tudi povprečni strošek priključevanja kot nov sestavni del omrežnine.

Korekcijski faktor za izračun cene za uporabo prenosnega omrežja je v letu 2004 sprva znašal 0,345, s 1. 8. 2004 pa se je povišal na 0,383.

Pogodba o dostopu Elektra Gorenjska **do prenosnega omrežja** je bila z ELES-om sklenjena 31. 3. 2004.

Stroški subvencioniranega odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije, ki na distribucijskem omrežju nastanejo kot posledica cenovnih razlik med odkupno ceno, po kateri upravljavec distribucijskega omrežja odkupuje tako energijo (določena s sklepom Vlade) ter tržno ceno, po kateri UDO to energijo lahko proda na organiziranem trgu oziroma na podlagi bilateralnih pogodb, evidentiranih pri organizatorju trga, so v letu 2004 znašali 5,90 SIT.

Obračun odstopanj od voznihih redov je bil urejen s pogodbo o pristopu Elektra Gorenjska, kot bilančne podskupine, k bilančni skupini Holding Slovenske elektrarne, z namenom obračuna odstopanj oddaje in odjema električne energije od voznihih redov in z aneksom h kupoprodajni pogodbi.

Povprečne stroške priključevanja na omrežje opredeljuje uredba o splošnih dobavnih pogojih. Višino povprečnih stroškov priključevanja je s Sklepom o določitvi povprečnih stroškov priključevanja za nove uporabnike omrežja in za povečanje priključnih moči obstoječih uporabnikov določila Agencija, ki jih je opredelila glede na stroške, ki jih povprečno odjemalec povzroči elektroenergetskemu omrežju s svojo priključitvijo na elektroenergetsko omrežje. S 1. 8. 2004 so bili ti stroški zajeti v okviru sklepa o določitvi omrežnine.

Tarifni sistem, po katerem so distribucijska podjetja zaračunavala električno energijo tarifnim odjemalcem, je bil sprejet konec leta 1998. S tarifnim sistemom so bili določeni osnovni tarifni elementi za obračunavanje električne energije, dobavljene odjemalcem na območju Republike Slovenije, način uporabe teh elementov, določali so se tudi kriteriji in merila za oblikovanje ravni cen električne energije, načela in kriteriji za oblikovanje tarifnih postavk ter način oblikovanja in uporabe obračunskih elementov. S 1. 7. 2004 se je začela uporabljati nova Uredba o tarifnem sistemu za prodajo električne energije gospodinjskim odjemalcem in odjemalcem z zagotovljeno dobavo. Uredba pri tem zasleduje cilja smotrne rabe električne energije in smotrno koriščenje elektroenergetskih naprav.

Višine tarifnih postavk so bile opredeljene z uredbo o določitvi najvišjih tarifnih postavk za prodajo električne energije tarifnim odjemalcem. Zadnja sprememba višine tarifnih postavk je bila s 1. 2. 2004 (povečanje za 4 %). Tarifni sistem in tarifne postavke, ki jih je sprejela Vlada, so bile oblikovane tako, da je cena električne energije za tarifne odjemalce obsegala tudi ceno uporabe prenosnega in distribucijskega omrežja.

S 1. 7. 2004 je omenjena uredba prenehala veljati. Sprejet je bil sklep o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjstve odjemalce (v okviru tarifne uvrstitve oziroma glede na enotarifni in dvotarifni obračun) in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, ki so priznani v višini 0,6 SIT/kWh. Tako distribucijska podjetja od 1. 7. dalje na računu za gospodinjstve odjemalce posebej izkazujejo nakup električne energije, dostop do omrežja in maržo distribucijskih podjetij. S 1. 10. 2004 pa smo prešli na obračun električne energije v okviru koledarskega meseca. Ceno električne energije za odjemalce z zagotovljeno dobavo določajo dobavitelji sami.

Cenik za nekdanji ostali odjem (pri tarifnih odjemalcih) je bil od 1. 7. 2004 dalje dogovorjen z MOPE, in sicer v višini tarifnih postavk z dne 1. 2. 2004.

Cene električne energije za upravičene odjemalce so bile določene v pogodbah med dobaviteljem električne energije upravičenim odjemalcem in upravičenimi odjemalci.

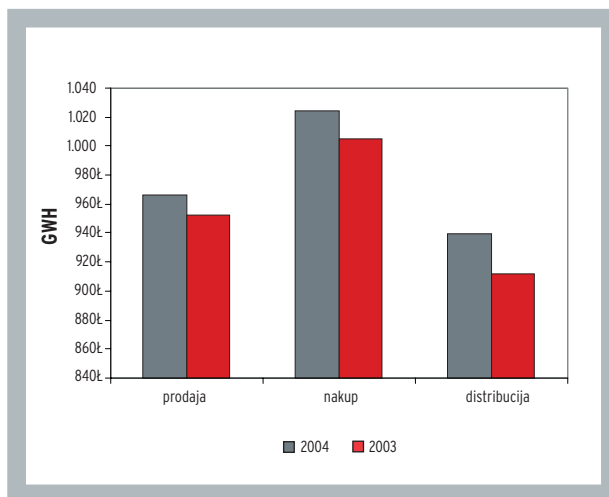
Nakupne cene električne energije so bile določene sledeče:

- za nakup od HSE in ELES-GEN so bile cene določene s pogodbami med Elektrom Gorenjska in proizvajalci električne energije,
- za prevzem od kvalificiranih proizvajalcev je bila cena določena s sklepom Vlade (Ur. list RS, št. 25/02), ki velja od 6. 4. 2002 dalje, od 30. 1. 2004 dalje pa je bila določena z novim sklepom o cenah in premijah za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije (Ur. list RS, št. 08/04). Cene in premije so bile v primerjavi z do tedaj veljavnimi višje za 5 %. Razlog za povečanje cen pri malih hidroelektrarnah je bila uvedba koncesije, ki jo je vpepeljal novi zakon o vodah,
- za neposredno oziroma samostojno prodajo električne energije na trgu kvalificiranim proizvajalcem pripada enotna letna premija,
- cena električne energije iz prednostnega dispečiranja za TE Trbovlje in TE-TOL Ljubljana je bila določena s pogodbama z ELES-om,
- cena električne energije, ki jo distribucijska podjetja medsebojno obračunavajo, je bila določena s posebnim dogovorom med distribucijskimi podjetji,

- cena nakupa električne energije na organiziranem trgu se je oblikovala na osnovi ponudbe in povpraševanja.

2.4. KOLIČINSKI OBSEG POSLOVANJA

Primerjava v letu 2004 prodanih, kupljenih in distribuiranih količin električne energije glede na leto 2003 je v spodnjem grafikonu.



V letu 2004 smo našim uporabnikom skupno **prodali 965.877 MWh** električne energije, kar je 1,4 % več kot v letu 2003.

Za potrebe naših odjemalcev in za pokrivanje izgub v omrežju smo v letu 2004 od naših dobaviteljev električne energije skupno **prevzeli 1.024.439 MWh** električne energije. Skupen prevzem je bil v letu 2004 za 2,0 % večji kot v letu 2003.

Po omrežju Elektra Gorenjska je bilo v letu 2004 **distribuirane 939.152 MWh** električne energije oziroma 3,0 % več kot v letu 2003. Povečanje je rezultat večjega odjema (porabe) električne energije na območju Elektra Gorenjska.

V letu 2004 smo našim uporabnikom skupno prodali 965.877 MWh električne energije.

2.5. POSLOVNA USPEŠNOST

2.5.1. Prihodki

Celotni prihodki Elektra Gorenjska so v letu 2004 znašali **19.327.494 tisoč SIT** in so se v primerjavi z letom 2003 povečali za 11,4 %. V primerjavi s predhodnim letom so bili prihodki leta 2004 po posameznih vrstah naslednji (v 000 SIT):

Vrsta prihodka	2004	2003	Indeks 04/03
Poslovni	19.124.629	17.198.335	111,2
Finančni	113.137	121.868	92,8
Izredni	89.728	23.700	378,6
SKUPAJ PRIHODKI	19.327.494	17.343.903	111,4

Večino skupnih prihodkov oziroma 98,9 % predstavljajo **poslovni prihodki**. Osnovni vir doseženih poslovnih prihodkov so prihodki od prodane električne energije in prihodki iz cene za uporabo omrežij. Ti prihodki so bili v primerjavi s predhodnim letom skupno višji za 7,8 % in so bistveno vplivali na povišanje poslovnih prihodkov oziroma celotnih prihodkov. V sklopu teh prihodkov so zajeti še prihodki neenergetskih tržnih dejavnosti in drugi poslovni prihodki.

Doseženi **finančni prihodki** so bili v letu 2004 malenkostno nižji kot v letu 2003. Zajemajo predvsem prihodke od obresti za neplačilo električne energije in omrežnine.

Povečanje **izrednih prihodkov** leta 2004 glede na leto 2003 gre predvsem na račun vračila nadomestil za mestno in stavbno zemljišče v skladu s sklepom ustavnega sodišča in odprave dela v letu 2003 oblikovanih rezervacij za obratna sredstva.

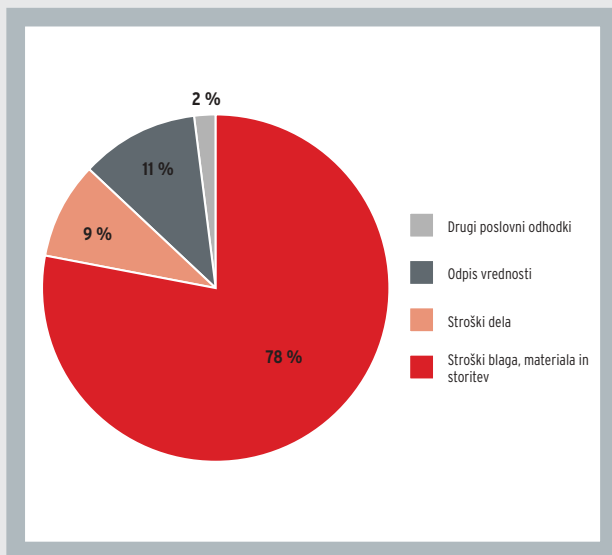
Celotni prihodki Elektra Gorenjska so v letu 2004 znašali 19,327 mrd SIT in so se v primerjavi z letom 2003 povečali za 11,4 %.

2.5.2. Odhodki

Celotni odhodki Elektra Gorenjska so v letu 2004 znašali **18.511.677 tisoč SIT**, kar je 9,5 % več kot v letu poprej. Primerjava odhodkov leta 2004 je glede na leto 2003 (v 000 SIT) naslednja:

Vrsta odhodka	2004	2003	Indeks 04/03
Poslovni	18.359.362	16.606.799	110,6
Finančni	138.711	199.969	69,4
Izredni	13.604	105.114	12,9
SKUPAJ ODHODKI	18.511.677	16.911.882	109,5

Poslovni odhodki leta 2004 so bili za 10,6 % višji kot v letu 2003. Največji delež v teh odhodkih predstavlja nakup električne energije in dostop do prenosnega omrežja skupaj z ostalimi sestavnimi deli cene za uporabo omrežja. Stroški nakupa električne energije so bili v letu 2004 za 11,5 % višji kot v letu 2003, stroški za uporabo prenosnega omrežja vključno z ostalimi storitvami pa za 2,0 %. Struktura poslovnih odhodkov je bila v letu 2004 naslednja:



Finančni odhodki so bili v letu 2004 za 30,6 % nižji kot v letu poprej, predvsem na račun nižjih obresti.

V letu 2004 realizirani **izredni odhodki** so dosegli 12,9 % realiziranih izrednih odhodkov v letu 2003, v katerem smo oblikovali rezervacije.

2.5.3. Poslovni izid

Elektro Gorenjska je leto 2004 zaključil **z dobičkom pred obdavčitvijo v višini 815.817 tisoč SIT**, kar je v primerjavi z letom 2003 za 88,8 % več.

Boljši izid poslovanja v primerjavi s predhodnim letom je rezultat višje pozitivne razlike med ustvarjenimi prihodki od prodaje električne energije in stroški nakupa električne energije, višje omrežnine za distribucijsko omrežje ter prihodkov, ki se nanašajo na odpravo popravka vrednosti terjatev do kupcev električne energije.

Elektro Gorenjska je leto 2004 zaključil z dobičkom pred obdavčitvijo v višini 816 mio SIT, kar je v primerjavi z letom 2003 za 88,8 % več.

Izidi poslovanja posameznih dejavnosti, ki se opravljajo v okviru Elektra Gorenjska, so za leti 2004 in 2003 prikazani v naslednji tabeli (v 000 SIT):

Dejavnost	2004	2003
Upravljanje distribucijskega omrežja	324.714	241.742
Distribucija električne energije	27.550	321.578
Dobava električne energije tarifnim odjemalcem	-356.417	-912.561
Dobava električne energije upravičenim odjemalcem	710.930	748.356
Druge neenergetske tržne dejavnosti	109.040	32.906
SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA	815.817	432.021

Tako kot v letu 2003 so tudi v letu 2004 vse dejavnosti v okviru Elektra Gorenjska, razen dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem, poslovale pozitivno.

Gospodarska javna služba (GJS) **dobave** električne energije **tarifnim odjemalcem** je leto 2004 zaključila z nižjo izgubo kot v predhodnem letu. Boljši izid poslovanja je rezultat višjih prihodkov od prodaje električne energije zaradi povečanja tarifnih postavk in večje prodaje, nižjih stroškov nakupa električne energije in racionalizacije stroškov poslovanja. Poudariti je treba, da povišanje tarifnih postavk za prodajo električne energije tarifnim odjemalcem, katerih določanje je v pristojnosti Vlade RS, ni bilo tolikšno, da bi omogočalo pozitivno poslovanje dejavnosti. Cena električne energije v okviru tarifnih postavk, ki jo je določila Vlada, namreč ne pokriva cene nakupa električne energije.

Dodana vrednost družbe Elektro Gorenjska se je v letu 2004 povečala na 4.530 mio SIT oziroma za 10,9 % glede na prejšnje leto.

V primeru, da bi dejavnost dobave električne energije tarifnim odjemalcem poslovala samostojno in ne v okviru distribucijskega podjetja, bi uprava po določilih zakona o finančnem poslovanju že morala ukrepati. Zakon o finančnem poslovanju podjetij namreč domneva, da je podana kapitalska neustreznost družbe, če je izguba tekočega leta skupaj s prenesenimi izgubami dosegla polovico osnovnega kapitala. Izguba dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem presega znesek osnovnega kapitala te dejavnosti.

Gospodarska javna služba **upravljanja distribucijskega omrežja** je v letu 2004 dosegla boljši rezultat kot v letu 2003. Ugodnejši poslovni izid je bil realiziran zaradi večjih količin distribuirane električne energije in iz teh izhajajočih višjih prihodkov iz cene za uporabo omrežij, kljub temu da so bili skupni stroški poslovanja in stroški izgub v letu 2004 višji kot v letu 2003.

Dejavnost **distribucije električne energije** je leto 2004 zaključila s slabšim poslovnim izidom kot v letu poprej. Razlog je predvsem v večji aktivnosti pri vzdrževanju naprav in napeljav ter nekoliko višji amortizaciji kot v letu 2003.

Energetska tržna dejavnost **dobave** električne energije **upravičnim odjemalcem** je kljub višjim prihodkom od prodaje električne energije upravičnim odjemalcem in prihodkom, ki izhajajo iz odpisov obratnih sredstev v letu 2004 realizirala nekoliko nižji dobiček kot v letu 2003. Slabši poslovni izid je posledica višjih stroškov nakupa električne energije.

Druge neenergetske tržne dejavnosti, v okviru katerih je zajet tudi tisti del dejavnosti proizvodnje električne energije, ki je po ustanovitvi hčerinske družbe ostal v Elektru Gorenjska, so leto 2004 prav tako zaključile z dobičkom. V letu 2004 so **druge tržne dejavnosti** realizirale precej večji dobiček kot v letu 2003. Na boljši izid poslovanja so vplivali predvsem višji prihodki od prodanih proizvodov in storitev.

2.5.4. Dodana vrednost

Dodana vrednost družbe Elektro Gorenjska se je v letu 2004 povečala na **4.530 milijonov SIT** oziroma za 10,9 % glede na prejšnje leto. Močno se je izboljšala tudi dodana vrednost na zaposlenega, ki je znašala 14,25 milijona tolarjev oziroma kar 11,2 % več kot leta 2003.

2.5.5. Bilančna vsota

Bilančna vsota delniške družbe Elektro Gorenjska je v primerjavi z letom 2003 višja za 3,6 %. V strukturi sredstev je delež stalnih sredstev 91,7 %, gibljiva sredstva in razmejitev pa 8,3 %. V strukturi obveznosti do virov sredstev je kapital udeležen s 83,1 %.

2.6. FINANČNO POSLOVANJE

Temeljni cilji

Finančno poslovanje družbe je bilo v letu 2004 usmerjeno predvsem v:

- zagotavljanje plačilne sposobnosti družbe,
- investiranje,
- obvladovanje tveganj,
- gospodarno nalaganje prostih sredstev in
- organiziranost finančne funkcije.

Družba je pri svojih poslovnih odločitvah upoštevala temeljna načela dolgoročne in kratkoročne plačilne sposobnosti. Za kratkotrajno premostitev likvidnostnega primanjkljaja je družba črpala kratkoročni kredit oziroma t.i. revolving kredit, s katerim je odpravljala vrzel med prilivno in odlivno stranjo poslovanja. Kredit se je vračal takoj, ko so prilivi presegle odlive.

Likvidnostni problemi

Precejšnji likvidnostni problemi so se v letu 2004 pojavljali na dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem, saj prenizka prodajna cena električne energije za te odjemalce in s tem posledično prilivi niso omogočali pokrivanja odlivov, ki so nastajali z opravljanjem gospodarske javne službe. Kljub določilu o prepovedi navzkrižnega subvencioniranja med posameznimi dejavnostmi, ki izhaja iz Eneregetskega zakona, se je primanjkljaj te dejavnosti, tako kot v letu 2003, nadomeščal s prelivanjem likvidnih sredstev drugih dejavnosti, ki so organizacijsko vključene v Elektru Gorenjska.

Devizno poslovanje

V letu 2004 smo svoje obveznosti do tujih dobaviteljev plačevali z deviznimi sredstvi, ki smo jih dobili s konverzijo domače valute v tujo valuto.

Svoje obveznosti smo v letu 2004 večinoma poravnavali pravočasno, v skladu s pogodbenimi določili.

Precejšnji likvidnostni problemi so se v letu 2004 pojavljali na dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem, saj prenizka prodajna cena električne energije za te odjemalce in s tem posledično prilivi niso omogočali pokrivanja odlivov, ki so nastajali z opravljanjem gospodarske javne službe.

2.6.1. Finančna merila poslovne uspešnosti

Finančno ovrednotenje poslovnih dosežkov družba spremlja z naslednjimi kazalniki:

Vsebina kazalnika	2004	2003
1. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA		
a) delež kapitala v financiranju (v %) kapital / obveznosti do virov sredstev	83,13	83,96
b) stopnja dolžniškosti financiranja (v %) dolgovi / obveznosti do virov sredstev	12,69	12,89
c) stopnja kratkoročnosti financiranja (v %) kratk. dolgovi / obveznosti do virov sredstev	7,64	8,90
d) stopnja dolgoročnosti financiranja (v %) kapital + dolg. dolgovi (z dolg. rezervacijami) / obveznosti do virov sredstev	92,36	90,60
e) stopnja osnovnosti kapitala (v %) osnovni kapital / kapital	57,91	59,41
2. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA		
a) stopnja osnovnosti investiranja (v %) osnovna sredstva (po neodp. vred.) / sredstva	81,31	82,16
b) stopnja dolgoročnosti investiranja (v %) osnovna sredstva (po neodp. vred.) + dolg. fin. nal. + dolg. posl. terj. / sredstva	91,78	92,48
3. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA		
a) koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kapital / osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti)	1,02	1,02
b) hitri koeficient likvidna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,005	0,009
c) pospešeni koeficient likvidna sredstva + kratkoročne terjatve / kratkoročne obveznosti	1,02	0,77
d) koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti kratkoročna sredstva / kratkoročne obveznosti	1,07	0,84
4. KAZALNIKI GOSPODARNOSTI IN DOBIČKONOSNOSTI		
a) koeficient gospodarnosti poslovanja poslovni prihodki / poslovni odhodki	1,04	1,04
b) koeficient celotne gospodarnosti poslovanja celotni prihodki / celotni odhodki	1,04	1,03
c) koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala čisti dobiček v poslovnem letu / povprečni kapital	0,03	0,02
d) stopnja dobičkonosnosti prihodkov (v %) dobiček * 100 / poslovni prihodki	4,22	2,49
e) dodana vrednost poslovni prihodki - stroški blaga, materiala, storitev - drugi poslovni odhodki	4.530.025	4.086.071
f) koeficient dividendnosti osnovnega kapitala vsota dividend v poslovnem letu / povprečni osnovni kapital	0,012	/

Družba v letu 2003 ni izplačevala dividend.

2.7. NALOŽBE

V letu 2004 je skupina Elektro Gorenjska investirala **2.874 mio SIT**, kar je v primerjavi z letom 2003 za 2,6 % več sredstev. Od tega je 92,3 % vseh investiranih sredstev v obvladujoči družbi.

Družba je skoraj dve tretjini investicij financirala iz amortizacije in drugih lastnih sredstev, nekaj manj kot tretjino z najetjem dolgoročnih kreditov, preostanek pa s prihodki iz povračil za nove priključitve in za povečanje obstoječih moči.

Po posameznih investicijskih skupinah je bila vrednost vlaganj v družbi Elektro Gorenjska naslednja (v 000 SIT):

*V letu 2004 je skupina
Elektro Gorenjska investirala 2.874 mio SIT.*

Investicijska skupina	Vrednost	Struktura (v %)
Objekti VN	118.789	4,5
Objekti SN in NN	1.906.482	71,9
Ostalo	627.458	23,6
SKUPAJ INVESTICIJE	2.652.729	100,0

V okviru objektov **visoke napetosti (VN)** so se sredstva v letu 2004 koristila za Lokacijski načrt DV 2x110 kV RTP Železniki - RTP Bohinj in DV 2x110 kV RTP Moste - RTP Jesenice.

V letu 2004 so se v skupini **RTP 110/20 kV** izvajala dela na 9 objektih, in sicer:

V **RTP Bohinj, RTP Železniki, RTP Moste** so bila sredstva namenjena za izdelavo tehnične in upravne dokumentacije.

V **RTP Medvode** so bila sredstva namenjena zaključku del in pridobitvi strokovnega mnenja. Za **RTP Škofja Loka** smo v letu 2004 pridobili uporabno dovoljenje za daljinsko vodenje in zaščito, izvajala pa so se tudi zaključna elektroinstalacijska dela. V **RTP Primskovo** so bila sredstva namenjena projektom za razpis primarne 20 kV opreme in celotne sekundarne opreme.

Sredstva za **RTP Radovljica** so bila porabljena za razpisno dokumentacijo, razpis in opremo za dograditev 20 kV celic. V **RTP Labore** pa se je izvedla dograditev ozemljilnega upora za transformator, izolacijo zbiralk od transformatorja do 20 kV stikališča in gradbena sanacija temeljev transformatorjev.

Na področju objektov **srednje in nizke napetosti (SN in NN)** je bilo v skladu s programi sanacije slabih napetostnih razmer, nadaljevanjem prehodov z 10 kV na 20 kV nivo, rekonstrukcijami in interpolacijami transforma-

torskih postaj rekonstruiranih oziroma zgrajenih 80 transformatorskih postaj. Vlaganja v nizkonapetostno omrežje so bila namenjena posodobitvi prostozračnega omrežja s ciljem izboljšanja dobave električne energije in zmanjšanjem števila motenj (102,5 km omrežja).

Poleg tega smo širili omrežja zaradi povečanja števila odjemalcev, novih zazidalnih območij, razširitev industrijskih con, rekonstrukcij oziroma novogradenj cest, kjer istočasnost gradnje z ostalo infrastrukturo pomeni pocenitev gradnje.

V okviru **ostalih investicij** so bila sredstva porabljena za nadaljevanje izgradnje **distribucijskega centra vodenja (DCV)**, za vključevanje daljinsko vodenih objektov progovnih stikal v novi DCV in za razvoj radijske mreže.

Sredstva so se koristila še za nabavo potrebne računalniške opreme, nabavo orodja in mehanizacije, merilnih naprav, opreme za zaščito in vodenje ter transportnih sredstev, izdelavo idejnih projektov, projektov za pridobitev gradbenih dovoljenj, študij itd.

Poleg opredeljenih naložb obvladujoče družbe so bile v okviru skupine izvedene večje naložbe v hidroelektrarne, in sicer v HE Mojstrana (revitalizacija upravljalnega sistema), HE Savica (zamenjava navitja generatorja in gonilnikov), HE Škofja Loka (gradbena sanacija iztoka iz agregata) in HE Kokra (gradbeno sanacijska dela na jezu).

2.8. ZAPOSLENI

Zaposleni so ključni dejavnik uspeha. S svojim znanjem, motivacijo in pripadnostjo družbi so pomemben člen poslovanja, v katerega je treba vlagati in ga razvijati.

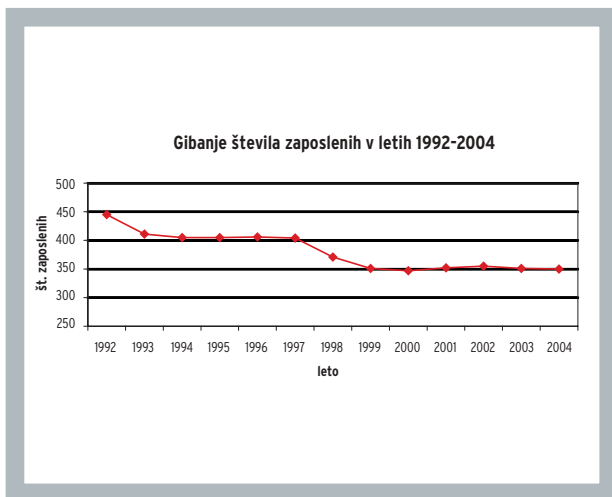
2.8.1. Število zaposlenih

Zaposleni so ključni dejavnik uspeha. S svojim znanjem, motivacijo in pripadnostjo družbi so pomemben člen poslovanja, v katerega je treba vlagati in ga razvijati.

V Elektru Gorenjska je bilo na dan 31. 12. 2004 zaposlenih 318 delavcev, z enim delavcem pa smo bili v fazi sklepanja delovnega razmerja. Od tega je bilo 16 delavcev zaposlenih za določen čas. Leto prej je bilo v podjetju zaposlenih 319 delavcev.

Zaradi odhoda v pokoj je v letu 2004 delovno razmerje prenehalo 10 delavcem. V skladu s planom kadrov so bili na novo zaposleni svetovalka uprave za splošne zadeve, notranja revizorka in vodja službe za marketing. Izveden je bil tudi notranji razpis za direktorja OE izvajanje novogradenj.

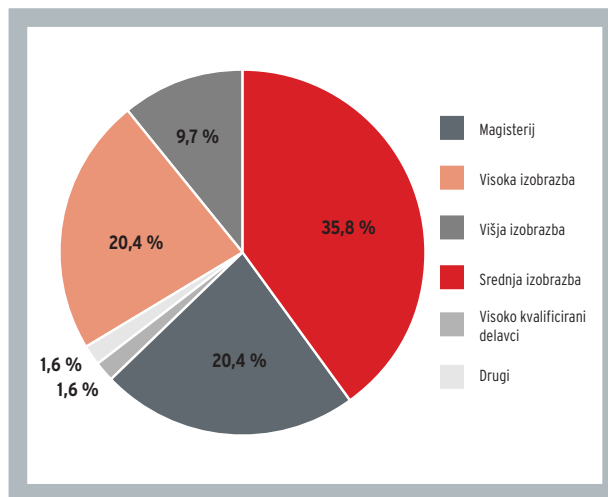
Število zaposlenih v skupini Elektro Gorenjska ima v zadnjih letih trend padanja, kar je razvidno iz naslednjega grafikona:



44,7 let. Od tega ima 45,7 % zaposlenih v poslovni skupini nad 20 let delovne dobe, 24,9 % od 10 do 20 let in 29,4 % pod 10 let. Povprečna delovna doba v skupini je znašala 18,5 let.

	EG	GE	SKUPAJ
Povprečno število zaposlenih	318,5	32,0	350,5
Povprečna starost	43,0	44,7	43,9
Povprečna delovna doba	18,0	18,9	18,5
Str. izobraževanja na zaposlenega (v SIT)	88.381	97.311	89.197

Po stopnji izobrazbe je bila struktura v skupini na dan 31. 12. 2004 naslednja:



V letu 2004 je bilo v skupini Elektro Gorenjska povprečno 350,5 zaposlenih. Povprečna starost zaposlenih v Elektru Gorenjska je bila 43,0 let, v Gorenjskih elektrarnah pa

2.8.2. Štipendiranje in izobraževanje

V letu 2004 so bile podeljene štiri kadrovske štipendije. Zaradi nenehnih sprememb v podjetju in okolju se pojavljajo zahteve po novem oziroma dodatnem znanju zaposlenih, podjetje posveča posebno pozornost stalnemu izobraževanju, izpopolnjevanju in usposabljanju svojih delavcev. V izobraževanje ob delu je bilo v letu 2004 v skupini vključenih 14 delavcev, in sicer:

- 4 delavci na srednji stopnji izobrazbe,
- 5 delavcev na višji stopnji strokovne izobrazbe,
- 2 delavca na visokošolskem strokovnem študiju,
- 1 delavka na podiplomskem specialističnem študiju,
- 2 delavca na podiplomskem magistrskem študiju.

V izobraževanje za pridobitev certifikata o nacionalni poklicni kvalifikaciji - stikalničar v elektroenergetiki je bil vključen en delavec, štirje delavci pa so bili v skladu z načrtovano uvedbo projektnega vodenja v podjetje vključeni v program usposabljanja za projektnega managerja pri ICES-u.

Določeni delavci so bili prijavljeni na izpit iz upravnega postopka, na usposabljanje z elektroenergetskimi napravami in na dopolnilni strokovni izpit za projektanta. Izvedena so bila računalniška usposabljanja in izpeljani seminarji na temo komuniciranja s težavnimi strankami, nekaj zaposlenih pa je bilo napotenih na tečaje tujih jezikov. V mesecu decembru je bila izvedena delavnica iz poslovnega protokola.

Za potrebe dodatnega izobraževanja, usposabljanja in razvoja zaposlenih (šolnine, delavnice, seminarji, tečaji tujih jezikov) je skupina v letu 2004 porabila 31 mio SIT oziroma povprečno 89.197 SIT na zaposlenega. V primerjavi z letom 2003 je bilo v skupini Elektro Gorenjska na zaposlenega vloženi za 33,3 % več sredstev.

V letu 2004 smo izvedli anketo o zadovoljstvu zaposlenih in organizacijski klimi v podjetju. Ugotovili smo, da je treba izboljšati interno komuniciranje. V družbi smo zato vzpostavili in razširili številne poti in oblike informiranja in komuniciranja z zaposlenimi. Dokaj dobro so se uveljavile oglasne deske, prek katerih redno informiramo zaposlene o raznih dogodkih, dober pa je bil tudi odziv na interno glasilo Elgo vestnik, ki je v letu 2004 izšlo štirikrat. Uprava je v decembru 2004 izvedla tudi zbor delavcev, kjer jih je seznanila predvsem z aktivnostmi na področju srednjeročnega razvojnega načrta za obdobje 2004-2007 in uvajanja nove sistemizacije delovnih mest.

2.8.3. Pripravniki in delovna praksa

V letu 2004 sta bila zaposlena 2 pripravnika. Delovna praksa je bila omogočena univerzitetni diplomirani ekonomistki, trem učencem srednje ekonomske in komercialne šole pa je družba omogočila obvezno 14-dnevno prakso.

2.8.4. Skrb za delovno okolje

Na področju zagotavljanja varnosti in zdravja zaposlenih smo po ustaljenem postopku izvajali vse potrebne ukrepe za preprečevanje nevarnosti in škodljivosti na delovnih mestih.

Za kakovostnejše tretje življenjsko obdobje družba nudi zaposlenim kolektivno prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje.

Opravili smo potrebna teoretična usposabljanja s področja varnosti pri delu ter zagotovili kakovostno in z zahtevami predpisov usklajeno opremo za osebno varnost pri delu, izdelan pa je bil tudi nov interni pravilnik o osebni varovalni opremi. Služba za varstvo in zaščito pri delu je v minulem letu delavce napotila na periodične zdravstvene preglede in organizirala teoretični preizkus znanja za delavce, ki opravljajo dela z ročno motorno žago ter delo z dvigali. Na področju požarne varnosti je bil opravljen pregled gasilnih aparatov in hidrantnega omrežja ter izdelana evidenca gasilnih aparatov.

Za kakovostnejše tretje življenjsko obdobje družba nudi zaposlenim kolektivno prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje v okviru Kapitalske družbe, d. d. Konec leta 2004 je bilo v skupini v zavarovanje vključenih 307 zaposlenih.

2.9. KUPCI - ODJEMALCI

Družba je v letu 2004 oskrbovala 81.333 odjemalcev električne energije. Od tega je imelo 0,9 % odjemalcev status upravičenih odjemalcev, preostali odjemalci pa so imeli status tarifnih odjemalcev.

V dereguliranem in liberaliziranem okolju je bistvena tržna usmerjenost h kupcu, saj bo le tako mogoče obdržati njihovo lojalnost in ohraniti obstoječi tržni delež.

Razmere na trgu električne energije se nenehno spreminjajo. Z implementacijo direktive EU, ki ureja pravila za delovanje trga z električno energijo, v slovenski pravni red, je trg z električno energijo od 1. 7. 2004 odprt za vse odjemalce električne energije razen gospodinjstev. To pomeni, da se je število odjemalcev oziroma poslovnih partnerjev, ki imajo možnost, da si na trgu sami poiščejo dobavitelja električne energije, na območju Elektra Gorenjska s 480 povzpelo na več kot 6.500.

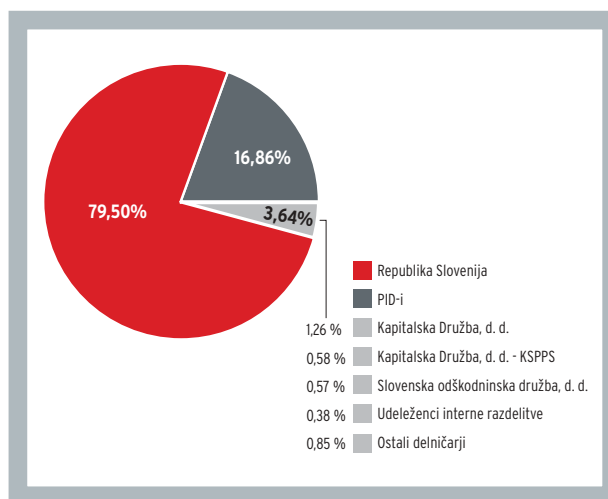
S 1. 7. 2007 si bodo tudi gospodinjski odjemalci lahko prosto izbirali svojega dobavitelja, kar pomeni, da bo trg z električno energijo popolnoma odprt. V dereguliranem in liberaliziranem okolju je bistvena tržna usmerjenost h kupcu, saj bo le tako mogoče obdržati njihovo lojalnost in ohraniti obstoječi tržni delež.

Ker se zavedamo pomembnosti tržne usmerjenosti h kupcu, želimo našim odjemalcem električne energije ponuditi možnost sodelovanja pri projektih za sproizvodnjo toplotne in električne energije, prodajo električne energije iz obnovljivih virov, sodelovanje na projektih za pogodbeno znižanje stroškov energije (ob pomoči centra za učinkovito rabo električne energije), posredovanje informacij o aktivnostih oziroma spremembah na področju energetike, svetovanje na področju racionalne rabe električne energije.

2.10. LASTNIŠKA STRUKTURA

V letu 2004 ni bilo opaznejših sprememb v lastniški strukturi. Največji delničar z 79,50 % ostaja Republika Slovenija. Rahlo je upadlo število in s tem tudi delež malih delničarjev (za 0,67 odstotnih točk), zmanjšal pa se je tudi delež Kapitalske družbe KSPPS (za 0,19 odstotnih točk). Do povečanja lastniškega deleža je prišlo pri Kapitalski družbi (za 0,72 odstotnih točk) in PID-ih (za 0,05 odstotnih točk).

Lastniška struktura podjetja je bila na dan 31. 12. 2004 naslednja (v %):



Večina delnic družbe oziroma 98,7 % je bila na zadnji dan leta 2004 v lasti pravnih oseb, ki predstavljajo 8,4 % vseh delničarjev.

Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. 12. 2004 znašala **1.726,90 SIT** in se je v primerjavi z vrednostjo na zadnji dan leta 2003 povečala za 2,6 %. Čisti dobiček je znašal **46 SIT** na delnico.

2.11. KOMUNICIRANJE Z INTERESNIMI SKUPINAMI

Komuniciranje z interesnimi skupinami

V vsako novo poslovno leto vstopimo z novimi, ambicioznejšimi načrti, ki si jih prizadevamo doseči ali celo preseči. V Elektru Gorenjska se zavedamo, da so nosilci uspeha posamezniki, ki dnevno vzpostavljajo in ohranjajo odnose z interesnimi skupinami znotraj in zunaj podjetja. Ker so dobri odnosi odvisni predvsem od zadovoljstva posamezne interesne skupine, oblike komuniciranja prilagajamo vsaki skupini posebej.

Komuniciranje z zaposlenimi

K uresničevanju ciljev podjetja največ prispevajo zadovoljni, motivirani zaposleni, ki kakovostno opravljajo svoje delo in tako pomembno sooblikujejo ugled podjetja. Z internim komuniciranjem skrbimo za osveščenost zaposlenih o aktualnem dogajanju v podjetju in jih spodbujamo, da predstavijo svoje predloge in pobude za izboljšanje poslovanja.

Poslovno glasilo Elgo vestnik, ki smo ga prvič predstavili ob koncu leta 2003, je med zaposlenimi naletelo na pozitiven odziv, zato smo tudi v letu 2004 izdali štiri številke. Poleg zaposlenih Elektra Gorenjska Elgo vestnik

Z Elgo vestnikom zaposlene in strokovne javnosti obveščamo o poslovnih in delovnih dogodkih.

berejo tudi zaposleni hčerinskega podjetja Gorenjske elektrarne, upokojenci in štipendisti, septembrsko številko, ki smo jo vsebinsko prilagodili tudi zunanjim interesnim skupinam, pa smo poslali tudi pomembnejšim poslovnim partnerjem. Z Elgo vestnikom zaposlene in strokovne javnosti obveščamo o poslovnih in delovnih dogodkih. Poleg informativnosti ima interno glasilo tudi dokumentarno, izobraževalno, kulturno, umetniško, športno in družabno usmeritev.

Pomemben gradnik korporacijske pripadnosti in kolektivnega duha predstavlja športno udejstvovanje, ki ima v Elektru Gorenjska močno tradicijo. Udeležili smo se zimskih športnih iger elektrodistributerjev Slovenije. Organizirali smo letne športne igre elektrodistributerjev Slovenije, ki so potekale v Šenčurju pri Kranju. Udeleženci tekmovanja so se pomerili v 19 športnih disciplinah. Kot nam narekuje tradicija, ki jo ohranjamo in spoštujemo, smo septembra na lokaciji Gorenjskih elektrarn organizirali dan Elektra Gorenjska, ki smo ga kulturno in športno obarvali.

Komuniciranje z odjemalci

V odnosu do odjemalcev smo sledili smernicam iz vizije in poslanstva Elektra Gorenjska, v kateri smo zapisali, da se

bomo še bolj približali odjemalcem ter jim ponujali kakovostne in prijazne storitve.

V letu 2004 smo začeli s prvim izkoriščanjem možnosti, ki nam jih sodoben distribucijski center vodenja nudi že v času gradnje. Predstavljal bo osrednje informacijsko vozlišče s popolno informacijo o stanju našega omrežja. Ker avtomatski sistem obveščanja temelji na prepoznavanju odjemalca s pomočjo njegove telefonske številke, smo začeli z zbiranjem telefonskih števil odjemalcev.

Svoje odjemalce smo redno obveščali tudi prek sredstev javnega obveščanja, obvestil na hrbtni strani računov in na spletni predstavitvi podjetja Elektro Gorenjska.

Komuniciranje z okoljem

Načelo kakovosti, bližine in prijaznosti odjemalcem se odraža tudi v komunikacijskih aktivnostih s širšim okoljem. V Elektru Gorenjska skrbimo za kulturno in zgodovinsko dediščino ter kakovost življenja.

V letu 2004 smo zaokrožili 40-letno zgodovino podjetja Elektra Gorenjska. S poučno dokumentarno-zgodovinsko razstavo Elektroenergetika skozi čas smo nadaljevali z gostovanjem po gorenjskih osnovnih šolah.

V spomin na dogodek, ko je pred več kot 110 leti v Majdičevem mlinu ob današnji poslovni stavbi hidroelektrarne Sava v Kranju zasvetila prva žarnica v Kranju, smo odkrili spominsko ploščo.

Ob zamenjavi dotrajane električne napeljave na območju Sejmišča (Lajha) smo naleteli na pomembno arheološko najdišče. Z donatorskimi sredstvi prek 7 milijonov tolarjev smo Zavodu za kulturno dediščino omogočili nemoteno izkopavanje 13 grobov iz obdobja preseljevanja ljudstev, med katerimi so bile še posebno dragocene najdbe v grobovih dveh bogatih žensk.

Komuniciranje z mediji

Mediji igrajo pomembno vlogo pri oblikovanju javnega mnenja in ugleda podjetja. Zavedamo se, da je z mediji treba komunicirati načrtovano in profesionalno, zato smo zagotovili, da z mediji komunicirajo le za to usposobljeni kadri. V Elektru Gorenjska je za odnose z mediji zadolžena oseba, ki se redno in sproti odziva na njihova vprašanja in povabila k intervjujem ter jih obvešča o pomembnih informacijah.

Ker je kakovost odnosov z mediji odvisna od seznanjenosti z obsegom in vsebino medijskega poročanja o nas, spremljamo medijske objave s pomočjo elektronskih klipov.

Komuniciranje z delničarji

Pri komuniciranju z delničarji se držimo načela transparentnosti, pravočasnosti in točnosti obveščanja o našem poslovanju in poslovnih načrtih, pri tem pa upoštevamo določila veljavnih predpisov.

Letno poročilo je primarni medij v komuniciranju z delničarji. V njem smo razložili, kaj smo dosegli, kaj smo počeli in kaj nameravamo početi. V njem pa nismo le poročali, temveč tudi razložili ozadje preteklega poslovanja in namene za prihodnost. Ker je letno poročilo pomemben vir informacij tudi za druge interesne skupine, zaposlene, dobavitelje, poslovne partnerje, skupnost in medije, smo v letu 2004 za leto 2003 izdelali tudi krajšo različico letnega poročila tako v slovenskem kot v angleškem jeziku.

2.12. TVEGANJA

Zavedamo se, da je stalno oziroma redno nadziranje ter obvladovanje tveganj pomemben pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih dolgoročnih poslovnih ciljev.

Pri tem s tveganjem opredeljujemo vsako negotovost v zvezi s prihodnjimi poslovnimi dogodki, ki lahko zmanjša verjetnost doseganja zastavljenih poslovnih ciljev.

Družba se pri poslovanju srečuje z različnimi vrstami tveganj, prevladujejo pa:

2.12.1. Poslovna tveganja

Nanašajo se na sposobnost zagotavljanja konkurenčnosti, ustvarjanja prihodkov in obvladovanja stroškov ter sposobnostjo ohranjanja vrednosti poslovnih sredstev v družbi.

Tržnemu tveganju je družba izpostavljena zaradi vse večje konkurence in negotovosti cen električne energije na trgu. Tveganje in s tem dobiček ali izguba pri trgovanju z električno energijo sta odvisna od pravilne napovedi. V kolikor napovedi preveč odstopajo od dejanskih potreb, mora družba v danem trenutku na trgu prodati preveč zakupljene energije oziroma kupiti manjkajočo energijo po ceni, ki se takrat oblikuje na trgu odvisno od ponudbe in povpraševanja. V letu 2004 smo v družbi omejili tveganje tako, da smo za večino električne energije sklenili pogodbe o dobavi po fiksni ceni. Tržno tveganje na področju nabave materiala in storitev večinoma zmanjšujemo z izvajanjem postopkov javnega naročanja.

Količinsko tveganje obsega tveganja zaradi negotovosti proizvodnje, porabe in možnosti dobave električne energije. **Negotovost proizvodnje** se nanaša na možnosti neizpolnitve pogodbenih obveznosti s strani

Zavedamo se, da je stalno oziroma redno nadziranje ter obvladovanje tveganj pomemben pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih dolgoročnih poslovnih ciljev.

dobaviteljev električne energije. **Negotovost porabe** je predvsem posledica vpliva vremena in temperature, elastičnosti obremenitve, sezonskih ciklov in stohastične rasti porabe. **Negotovost dobave** električne energije pa je posledica naključnih izpadov vodov in druge opreme na distribucijskem omrežju ter motenj dobave zaradi vzdrževanj in priklopov novih odjemalcev.

Družba se zaradi velikega števila proizvajalcev električne energije v malih hidroelektrarnah na Gorenjskem srečuje z velikim tveganjem, ki je povezano s količino padavin (slaba ali dobra hidrologija).

V obdobju enega leta lahko proizvodnja kvalificiranih proizvajalcev odstopa od načrtovanih srednje mokrih let tudi za več GWh (**vpliv hidrologije**). Zaradi spremembe strukture nakupa električne energije se lahko povečajo stroški nabavljene električne energije, predvsem zaradi razlike med nakupom električne energije od kvalificiranih proizvajalcev (KP) in drugih dobaviteljev. Nakup od KP je po zakonu obvezen.

Pri kogeneracijah se družba srečuje s tveganjem izpada električne energije iz tega vira, saj mora imeti za take primere zagotovljeno nadomestno energijo.

Pred količinskim tveganjem smo se delno zavarovali z vstopom v širšo bilančno skupino (HSE), kjer se tveganja odstopanj od pogodbenih količin porazdelijo in s tem za posamezno bilančno podskupino zmanjšajo.

Tveganje zastaranja, uničenja ali drugačnega zmanjšanja vrednosti poslovnih sredstev je nizko, ker so vsa pomembna sredstva primerno zavarovana pri zavarovalnici, ki je bila izbrana na javnem razpisu.

2.12.2. Finančna tveganja

Tovrstna tveganja v družbi so povezana s sposobnostjo ustvarjanja finančnih prihodkov, obvladovanja finančnih odhodkov, ohranjanja vrednosti finančnega premoženja, obvladovanja finančnih obveznosti ter zagotavljanja konkurenčne in dolgoročne plačilne sposobnosti.

Finančno tveganje izhaja iz možnosti spremembe vrednosti posameznih vrst premoženja in obveznosti ter potencialnih odhodkov, povezanih z njimi. Poznamo več vrst finančnih tveganj, ki jih obravnavamo ločeno, čeprav so mnogokrat medsebojno povezana. To so tveganja spremembe obrestne mere, valutno tveganje, tveganje plačilne nesposobnosti, kreditno tveganje, tveganje spremembe inflacije in tveganje zmanjšane likvidnosti ter spremembe tržnih cen vrednostnih papirjev. Upravljanje s finančnim tveganjem predstavlja oblikovanje, vpeljavo ter izvajanje postopkov, namenjenih spremljanju ter obvladovanju finančnih tveganj.

Trdimo lahko, da upravljanje finančnih tveganj koristi podjetju na več načinov:

- zmanjšuje možnost izgub ter dodatnih stroškov, ki bi lahko omejevali oziroma ovirali normalno delovanje ter izvajanje poslovne strategije podjetja,
- zmanjšuje izpostavljenost podjetja različnim finančnim šokom,
- povišuje predvidljivost prihodnjih denarnih tokov, kar omogoča lažje finančno planiranje,
- povečuje zaupanje lastnikov, dobaviteljev, kupcev ter ostalih strank,
- povišuje "boniteto" podjetja, kar med drugim tudi pomeni višjo sposobnost zadolževanja po nizki obrestni meri in
- omogoča hitrejšo sklenitev pogodbe z dobavitelji.

Kreditno tveganje predstavlja možnost, da bodo terjatve do kupcev in drugih poslovnih partnerjev, ki so nastale zaradi odloženega plačila, poplačane z zamudo oziroma sploh ne bodo poplačane. Negotovost glede plačila s strani upnikov podjetju otežuje planiranje prihodnjih potreb po denarnih sredstvih. V primeru slabe finančne discipline oziroma porasta višine zapadlih terjatev mora imeti podjetje pripravljenih več denarnih sredstev za ohranjanje normalnega poslovanja, poleg tega mora sredstva za financiranje poslovanja ter servisiranje obveznosti pridobivati drugje (npr. se zadolževati, kar pomeni dodatne stroške).

Pomembno je, da ima podjetje izoblikovano politiko aktivnega upravljanja s kreditnim tveganjem. Ta naj bi zajemala sprotno spremljanje odprtih terjatev podjetja, omejevanje izpostavljenosti posameznemu kupcu, ugodnosti v primeru predplačila, zamudne obresti, zavarovanja terjatev ter politiko izterjave terjatev. Pri tem je treba

Elektro Gorenjska ima izoblikovano politiko aktivnega upravljanja s kreditnim tveganjem.

poudariti, da prestroga politika upravljanja s kreditnim tveganjem zmanjšuje konkurenčnost podjetja, saj lahko podjetje zaradi nje izgubi določen del strank. Po drugi strani pa preveč sproščena politika zvišuje stopnjo kreditnega tveganja.

Kreditno tveganje v Elektru Gorenjska ocenjujemo kot zmerno. Kupci so dobro razpršeni, tako da ni večje izpostavljenosti posameznemu kupcu. Kreditno tveganje posameznih partnerjev v družbi Elektro Gorenjska varujemo tudi s preverjanjem njihove bonitete. V primeru neplačil imamo po prodajnih pogodbah od odjemalcev pravico zahtevati blanco menice za zavarovanje oziroma jih celo odklopiti. Aktivno pa izvajamo tudi bilateralne in verižne kompenzacije. V letu 2004 sta bila vložena 102 nova izvršilna predloga zoper neplačnike.

Valutno tveganje je opredeljeno kot možnost spremembe vrednosti premoženja, ki izhaja iz gibanja deviznega tečaja. Valutno tveganje družbe izvira iz denarnih tokov in finančnih obveznosti, ki so nominirani v tujih valutah, predvsem EUR.

Družba nima materialno pomembnih naložb v vrednostne papirje, s katerimi bi trgovala, zato ni izpostavljena **tveganju zmanjšane likvidnosti** in spremembam tržnih cen vrednostnih papirjev.

Tveganje kratkoročne plačilne nesposobnosti oziroma likvidnostno tveganje izhaja iz možnosti, da podjetje v določenem trenutku ne bo imelo zadosti likvidnih sredstev za poravnavanje svojih tekočih obveznosti oziroma za vzdrževanje normalnega poslovanja. Pri tem je treba poudariti, da kratkoročna zmanjšana likvidnost ne pomeni nujno, da je podjetje v težavah, temveč je lahko zgolj posledica neusklajenih denarnih pritokov ter odtokov.

Likvidnostno tveganje obvladujemo predvsem s skrbnim planiranjem denarnih tokov za prihodnja obdobja. Pri tem pa dosledno in pod najugodnejšimi trenutnimi pogoji na trgu kapitala nalagamo prosta denarna sredstva v razpršen portfelj naložb oziroma za izpad tekočih likvidnih sredstev najemamo po pogojih, ki nam jih narekuje uredba o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena zakona o javnih financah, kredite pri slovenskih finančnih institucijah.

Tveganje kratkoročne plačilne sposobnosti je nizko, saj imamo vzpostavljene ustrezne kreditne linije za kratkoročno uravnavanje likvidnosti. Tudi tveganje dolgoročne plačilne sposobnosti zaradi uspešnega poslovanja, sposobnosti ustvarjanja denarnih tokov s poslovanjem ter učinkovitega gospodarjenja s sredstvi ocenjujemo kot nizko.

Za zagotovitev likvidnosti je Elektro Gorenjska v letu 2004 črpal 900 mio SIT kreditov. Krediti so bili namenjeni financiranju investicij in za pokrivanje izpada tekočih likvidnih sredstev.

Družba vodi tudi **enotno politiko zavarovanja premoženja in oseb**, da bi odpravila različna tveganja, ki bi lahko ogrozila delovanje podjetja, povzročila večjo materialno škodo oziroma ogrozila varnost zaposlenih. Zato ima družba z zavarovalnicami sklenjena premoženjska zavarovanja, zavarovanja odgovornosti ter zavarovanje oseb s prostovoljnim kolektivnim nezgodnim zavarovanjem delavcev.

2.12.3. Tveganja delovanja

Tveganja delovanja so povezana z zasnovano, izvajanjem in nadziranjem poslovnih procesov in aktivnosti v družbi. Izpostavljenost tveganjem delovanja v družbi je ocenjena kot nizka, saj je uveden sistem vodenja kakovosti ISO 9001. Ta poleg formalizacije in standardizacije poslovnih aktivnosti ter razmejitve odgovornosti za njihovo izvajanje zagotavlja tudi redno preverjanje primernosti izvajanja v okviru zunanjih in notranjih presoj. Družba je zavezana k zunanji reviziji letnih poročil.

Izpostavljenost tveganjem delovanja v družbi je ocenjena kot nizka, saj je uveden sistem vodenja kakovosti ISO 9001.

V okviru tveganj delovanja smo se osredotočili na:

- zagotavljanje kompetentnih kadrov, kjer kar največjo pozornost namenjamo ustreznemu načrtovanju kadrovskega zmogljivosti,

- razvoj in delovanje informacijske infrastrukture, kjer natančno spremljamo nepravilnosti pri delovanju aplikacij oziroma programske opreme ob spremembah,
- ustrezna zavarovanja za obvladovanje morebitnih nesreč in vremenskih nepravilnosti.

2.12.4. Regulatorno tveganje

Verjetno je to najbolj pomembno tveganje, saj obsega zunajtržne faktorje, kot so spremembe ter nedorečenosti predpisov. Regulatorno tveganje je kljub odprtemu trgu še vedno močno prisotno, saj se zakonodaja na energetskega področju spreminja. Družba na to nima vpliva, razen da vse predpise spoštuje in skladno z njimi posluje. Pri regulativnem tveganju je treba izpostaviti tudi cene, ki jih določata Vlada RS in Javna agencija za energijo RS.

V pristojnosti Vlade RS so cene električne energije za tarifne odjemalce, ki pa se spreminjajo odvisno od makroekonomskih ukrepov oziroma protiinflacijske politike. Družba se pri dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem srečuje s problemom prenizke prodajne cene električne energije, ki ne dosega niti nakupne cene električne energije, in tako že v osnovi na tem delu poslovanja ustvarja izgubo.

Javna agencija za energijo RS določa regulativni okvir za določeno obdobje. V njem se je opredelila za obdobje 2003-2005 in za politiko zamejene cene, ki za monopolne dejavnosti nadomešča trg. Kljub predvidenemu povečanju cene dostopa do omrežja je Vlada z ukrepom reguliranja cen posegla tudi na to področje.

Poleg teh regulativnih okvirjev pa je treba poudariti tudi to, da je Republika Slovenija 79,50 % delničar družbe.

2.12.5. Notranja revizija

S ciljem spodbujanja urejenega načina vrednotenja in izboljševanja uspešnosti postopkov ravnanja s tveganjem ter njegovega obvladovanja in upravljanja smo konec leta 2004 začeli vzpostavljati sistem notranje revizije. Njen temeljni namen je presoditi ukrepe za varstvo sredstev ter dobro gospodarjenje s sredstvi in poslovnim izidom, poiskati morebitne nesmotrnosti in nepravilnosti pri delovanju ter oblikovati predloge za njihovo odpravo.

2.13. INFORMATIKA

Informatika postaja ključno področje, saj so kakovostne in pravočasne informacije o poslovanju prvi pogoj za kakovostno poslovno odločanje in poslovno učinkovitost družbe.

Storitve, ki so povezane s poslovnimi informacijami, nam izvaja Informatika, d. d., v kateri ima družba Elektro Gorenjska 9,6 % delež. Zavedamo se, da v vse bolj konkurenčnem poslovnem okolju učinkovit poslovni informacijski sistem predstavlja konkurenčno prednost, zaradi česar smo v letu 2004 nadaljevali s sprotnim prilagajanjem spremembam zakonov in predpisov ter s posodabljanjem strojne in programske opreme.

Glavne naloge na področju **strojne opreme in sistema** so zajemale zamenjavo delovnih postaj, strežnika, instalacijo MOM strežnika, zamenjavo verzije strežnik in odjemalci na Lotus Notes na verzijo 6.

Aplikativni del službe je zagotavljal izdelavo in podporo aplikacij, ki omogočajo delovanje poslovnega sistema in jih v poslovnem procesu pri svojem delu namensko uporabljajo posamezniki oziroma posamezna služba. Med najpomembnejšimi nalogami na področju **aplikacij in konzultantstva** smo informacijsko podprli naslednje: programe za zajem podatkov in izpis dokumentov, programe, ki so namenjeni vpogledu napetostnih naprav na katastrski karti.

V izdelavi je bil krovni podatkovni sistem, ki bo omogočal vpogled na vse možne predpripravljene zahteve po podatkih. Sistem bo v delovanju do konca maja 2005, take aplikacije pa se stalno razvijajo.

V prihodnje si želimo z uvedbo skladišča podatkov zagotoviti operacijsko podporo delovnim procesom in hkrati pridobivanje kakovostnih informacij za podporo odločanju - direktorski informacijski sistem. S pravočasnimi in preišljenimi investicijami v informacijsko opremo pa med drugim tudi znižati stroške njenega vzdrževanja.

2.14. RAZVOJ IN PROJEKTIRANJE

Naloga družbe je zanesljiva in kakovostna dobava električne energije, zato nenehno skrbi za posodabljanje distribucijskih naprav, uvajanje novih tehnologij in informacijskih rešitev.

V letu 2004 smo izvedli 120 projektov, kar je 5 projektov več, kot je bilo predvideno. V projektih so bile opredeljene rešitve za nizkonapetostne priključke, javne razsvetljave, križanja, obnove in razširitve nizkonapetostnih omrežij, zamenjave prostozračnih vodov z zemeljskimi kabli, prehod na 20 kV nivo na srednjenapetostnem omrežju, 110 kV distribucijski objekt, predelave transformatorskih postaj, nove transformatorske postaje s priključnimi kablovodi in daljnovodi, obnove 20 kV kablovodov na transformacijskih postajah ter sanacija nekaterih kablov z metodo regeneracije kablov.

Na področju razvoja smo se vključevali v širše okolje z izdajanjem soglasij k prostorsko ureditvenim pogojem k novim zazidalnim območjem in dajanjem pripomb ter mnenj na spremembe občinskih prostorskih planov.

2.15. DRUŽBENA ODGOVORNOST

Družba posveča vse večjo skrb varovanju okolja z načrtovanjem in vgradnjo okolju prijaznih sodobnih tehnologij, kot so kovinsko oklopljena in s plinom SF6 izolirana GIS stikališča in srednjenapetostni prostozračni ekološki daljnovodi s polizoliranimi vodniki. Zaradi možnosti onesnaženja podtalnice je v transformatorjih nameščena okolju prijazna izolativna in hladilna tekočina. Poleg težnje po izkoriščanju obnovljivih virov energije namenjamo posebno pozornost še učinkoviti in racionalni rabi energije.

Naloga družbe je zanesljiva in kakovostna dobava električne energije, zato nenehno skrbi za posodabljanje distribucijskih naprav, uvajanje novih tehnologij in informacijskih rešitev.

Elektro Gorenjska na svojem območju odkupi približno 30 % vse proizvedene električne energije od kvalificiranih proizvajalcev v Sloveniji, kar ga postavlja na prvo mesto med distributerji. Kvalificirani proizvajalci izkoriščajo obnovljive vire energije na način, ki je skladen z varstvom okolja. Proizvodnja kvalificiranih proizvajalcev ne obremenjuje okolja s toplogrednimi plini, škodljivimi emisijami ali radioaktivnimi odpadki. Poskrbljeno je tudi za čim manjši vpliv energetske objekto na življenje v vodi ter za ekološko primerno vpetost objekto v okolico.

V letu 2004 smo v okviru družbene odgovornosti na področju sponzorstev in donacij podpirali humanitarne, športne in umetniško kulturne dogodke.

V sodelovanju s hčerinskim podjetjem Gorenjske elektrarne in Merkurjem smo prisluhnili srcem treh družin v Posočju. Prispevek skupine Elektro Gorenjska za popotresno obnovo domov v višini 5,5 milijona tolarjev jim je prižgal lučko upanja za čimprejšnjo vzpostavitev varnega in toplega bivanja ob domačem ognjišču.

Elektro Gorenjska na svojem območju odkupi približno 30 % vse proizvedene električne energije od kvalificiranih proizvajalcev v Sloveniji, kar ga postavlja na prvo mesto med distributerji.

Na začetku leta je bila odprta razstava umetniških del kiparja in slikarja Petra Jovanoviča, naslednja je bila razstava likovnih del, s katerimi so se predstavili učenci od prvega do četrtega razreda iz podružnice osnovne šole Simona Jenka s Primskovega. V zahvalo otrokom smo donirali sredstva za nakup peskovnika. Do konca leta sta bili na ogled še dve razstavi umetniških del slikarjev dr. Antona Dolenca in Aleša Nežmaha.

Elektro Gorenjska podpira Športno društvo Elektro Gorenjska.

2.16. SISTEM VODENJA KAKOVOSTI

Elektro Gorenjska teži k zadovoljevanju zahtev, potreb in pričakovanj kupcev, kar dosega z nenehnim izpopolnjevanjem poslovnih procesov oziroma izpopolnjevanjem sistema kakovosti, s katerim želi uresničiti naslednje **dolgoročne cilje**:

- zanesljiva in kakovostna dobava električne energije vsem odjemalcem električne energije na območju podjetja in približevanje zahtevam standardov za oskrbo z električno energijo,
- optimiranje stroškov poslovanja in izboljševanje poslovnih procesov,
- zadovoljstvo zaposlenih,
- prijaznost do zunanjih in notranjih odjemalcev podatkov in povečanje njihovega zadovoljstva.

Temelji uresničevanja politike kakovosti so naslednji:

- skrb za stalno informiranje, usposabljanje in motivacijo vseh zaposlenih, kar daje temeljni pomen zaposlenim - sodelavcem kot nosilcem kakovosti,
- načrt kakovosti uresničujejo vsi zaposleni. Vsak je odgovoren za kakovost svojega dela in tako soprispeva k poslovnemu videzu podjetja,
- uresničevanje kakovosti poslovanja v Elektru Gorenjska je naravnano k zmanjševanju stroškov poslovanja ob istočasni visoki profesionalni stopnji opravljanja dejavnosti,
- vodstvo podjetja omogoča pogoje in načine za vzpostavitev sistema kakovosti zato, da zagotavlja neprestano rast kakovosti na poti k poslovni odličnosti,
- stalno izboljševanje sistema vodenja kakovosti,
- načrtovanje poslovanja in razvoja družbe,
- stalno izobraževanje, izpopolnjevanje in ciljno usposabljanje.

Slovenski inštitut za kakovost in meroslovje je v oktobru 2004 opravil drugo redno presojo kakovostnega vodenja podjetja po standardu ISO 9001/2000, pri kateri ni bilo najdene nobene nepravilnosti in kar precej dobre prakse. V podjetju imamo namreč jasno začrtano vizijo in poslanstvo, nivo znanja uporabe informacijskih tehnologij je visok, kakovost izvajanja procesov se meri z velikim številom kazalcev kakovosti, veliko pozornost pa namenjamo tudi informiranju odjemalcev.

2.17. PRIČAKOVAN RAZVOJ ELEKTRA GORENJSKA OZIROMA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA

V letu 2004 je bil v podjetju sprejet Poslovni načrt Elektra Gorenjska 2004-2007, v katerem je predstavljeno poslovanje skupine za to obdobje. V preteklem letu so bila opravljena vsa potrebna pripravljala dela oziroma izpeljani vsi potrebni koraki za to, da se v letu 2005 lahko v polni meri posvetimo uresničevanju naših ciljev, ki sledijo zapisani viziji in poslanstvu podjetja ob upoštevanju pozitivnih vrednot. Da bomo uspešno sledili našemu poslanstvu, ki ga je zaradi dveh različnih značajev dejavnosti potrebno gledati kot:

- **poslanstvo reguliranih dejavnosti**, ki je zanesljiva in kakovostna dobava električne energije odjemalcem s prijaznimi storitvami do odjemalcev ob primernih (optimiziranih) stroških.

V letu 2004 je bil v podjetju sprejet Poslovni načrt Elektra Gorenjska 2004-2007, v katerem je predstavljeno poslovanje skupine za to obdobje.

To poslanstvo bomo v skladu z novo organizacijsko shemo uresničevali v naslednji organizacijskih enotah: Upravljanje distribucijskega omrežja, Distribucija električne energije in Dobava električne energije tarifnim odjemalcem,

- **poslanstvo tržnih dejavnosti**, ki je na področju prodaje električne energije ohraniti obstoječi tržni delež, ter na področju novogradenj krepitev dejavnosti do takšne mere, da bo sposobna v celoti izvajati dela lastnih investicij ter konkurenčno nastopati na trgu. Po novi organizacijski shemi bo poslanstvo tržnih dejavnosti organizirano v dveh samostojnih organizacijskih enotah, in sicer: Nakup in prodaja električne energije ter Izvajanje vzdrževanja in gradenj.

Vsem omenjenim enotam bodo nudile podporo organizacijske enote, v katerih se bodo izvajale splošno pravno kadrovske storitve, finančno ekonomske storitve in dopolnilno tehnične storitve.

V letu **2005** bomo morali **uresničevati** naslednje **cilje**:

- optimalno planiranje vzdrževanja in vzdrževanje opreme in naprav v skladu s planom vzdrževanja,
- optimalno planiranje investicij in izvajanje investicij v skladu s planom investicij,
- trženje električne energije (upravičenim odjemalcem) s ciljem dobičkonosnosti ob čim manjših tveganjih,
- povečevanje obsega storitev gradenj na trgu,
- dvigovanje kakovosti komuniciranja znotraj in zunaj podjetja,

- nadgradnja sistematičnega dela s kadri v zadovoljstvo zaposlenih, predvsem pa zaradi doseganja boljših poslovnih rezultatov,
- nadaljevanje projekta poslovne odličnosti,
- nadaljnje optimiranje oziroma zmanjševanje stroškov poslovanja,
- iskanje sinergijskih učinkov z drugimi podjetji na vseh tistih področjih, kjer je to primerno s stroškovnih in drugih vzrokov,
- slediti in se prilagajati zahtevam zakonodaje,
- spodbujati učinkovito rabo energije.

Skupina Elektro Gorenjska želi okrepiti dejavnost proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in prek hčerinske firme Gorenjske elektrarne postati prepoznaven proizvajalec električne energije iz obnovljivih virov na okolju prijazen način.

V Gorenjskih elektrarnah bo zato treba temeljito preveriti:

- možnosti povečanja proizvodnih kapacitet v obstoječih hidroelektrarnah,
- možnosti novih lokacij za izrabo vodnih virov na Gorenjskem,
- možnost dokupa ekonomsko opravičljivih kapacitet, kjer so možni tudi skupni nastopi pri revitalizaciji obstoječih objektov,
- možnosti aktivnega vključevanja pri uvajanju soproizvodnje toplote in energije na Gorenjskem ter
- možnosti pridobivanja električne energije z drugimi alternativnimi energenti.

Ker je temeljna dejavnost podjetja Gorenjske elektrarne proizvodnja in prodaja električne energije, je najpomembnejša naloga maksimiranje proizvedene električne energije. Pri tem je treba upoštevati naravne vodne danosti in spreminjajočo dinamiko razpoložljivosti količin vode med letom, kar je odvisno od vremenskih razmer in letnega časa.

Za izvedbo navedene naloge je treba zagotoviti visoko obratovalno pripravljenost proizvodnih naprav. Zaradi njihove precejšnje zastarelosti ter zaradi tehničnega in tehnološkega napredka na tem področju bo treba posebno pozornost nameniti razvoju in posodobitvi obstoječih naprav in objektov. S tem se bo zmanjšala verjetnost okvar, obseg potrebnega vzdrževanja pa se bo skrčil.

V letu 2005 bomo nadaljevali aktivnosti za rešitev vsaj enega od dveh večjih denacionalizacijskih zahtevkov na infrastrukturi.

2.18. POMEMBNI POSLOVNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA

Nova organiziranost

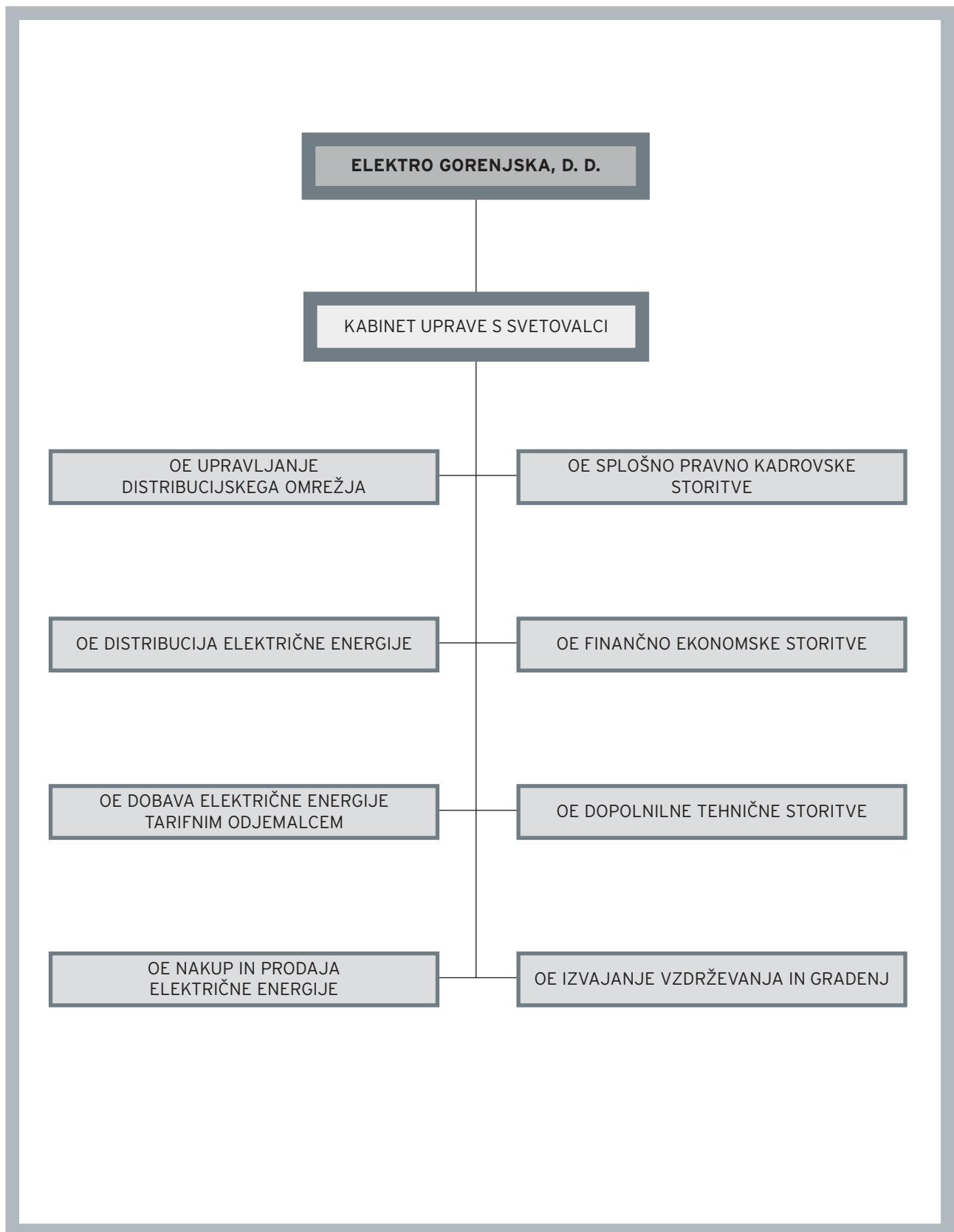
Med pomembnejšimi pogoji za uspešno in učinkovito delovanje družbe je njena ustrezna organiziranost. Nova organizacija podjetja bo sledila pregledni in enostavni organiziranosti z jasnimi in razvidnimi pristojnostmi. Podjetje je organizirano v skladu z zahtevami zakonodaje, vse organizacijske enote so si med seboj enake, vodijo jih izvršni direktorji.

Nova organiziranost je zahtevala tudi določene kadrovske spremembe. Za zapolnitev nekaterih delovnih mest smo že v letu 2004 na novo zaposlili svetovalko uprave za splošne zadeve in notranjega revizorja, v okviru družbe pa smo prerazporedili delavca za svetovanje upravi za tehnične zadeve in svetovalca za kakovost. Vsi svetovalci so v sestavi kabineta uprave.

Organizacijske spremembe so potekale v smeri reorganizacije prejšnjih treh poslovnih enot in treh sektorjev v sedanjih osem organizacijskih enot. Status organizacijske enote sta dobili dosedanji službi nakupa in prodaje električne energije ter izvajanja novogradenj in vzdrževanja. Nekatere službe spadajo v drugo organizacijsko enoto kot v letu 2004 (npr. avtopark, javna naročila in razvoj), nekatere pa so se organizirale na novo (marketing).

Skupina Elektro Gorenjska želi okrepiti dejavnost proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in prek hčerinske firme Gorenjske elektrarne postati prepoznaven proizvajalec električne energije iz obnovljivih virov na okolju prijazen način.

Nova organizacijska shema je naslednja:





Sonce je vsak dan novo.

3. RAČUNOVODSKO POROČILO ELEKTRA GORENJSKA, D. D.

UVODNA POJASNILA

Zakonske in strokovne podlage

Računovodski izkazi so sestavljeni po določilih Zakona o gospodarskih družbah ter v skladu z zahtevami Energetskega zakona in z veljavnimi Slovenskimi računovodskimi standardi 2001 (SRS), ki jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo.

Po Zakonu o davku od dobička pravnih oseb je družba davčni zavezanec za tisti del, ki je v lasti malih delničarjev.

Računovodske usmeritve

Pri pripravi letnih računovodskih izkazov za leto 2004 so bile v družbi Elektro Gorenjska upoštewane temeljne računovodske predpostavke, ki zahtevajo:

1. upoštevanje nastanka poslovnih dogodkov, kar pomeni, da se poslovni dogodki pripoznajo, ko se pojavijo, in ne šele ob plačilu,

Računovodski izkazi so sestavljeni po določilih Zakona o gospodarskih družbah ter v skladu z zahtevami Energetskega zakona in z veljavnimi Slovenskimi računovodskimi standardi 2001 (SRS), ki jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo.

2. upoštevanje časovne neomejenosti delovanja, kar pomeni, da so računovodski izkazi sestavljeni tako, kot da bo družba nadaljevala poslovanje v prihodnosti in kot da nima niti namena niti potrebe, da bi ga povsem ustavila ali pomembno skrčila,

3. upoštevanje resnične in poštene predstavitve.

Poslovanje podjetja se spremlja po področnih odsekih - dejavnostih (upravljanje distribucijskega omrežja, distribucija električne energije, dobava električne energije tarifnim odjemalcem, dobava električne energije upravičenim odjemalcem, tržne dejavnosti).

Metode vrednotenja gospodarskih kategorij

Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo določila SRS, razen pri vrednotenju postavk, pri katerih določila SRS dajejo možnost izbire. V teh primerih ima družba določene metode vrednotenja v pravilniku o računovodenju oziroma sprejete sklepe poslovodstva.

Slovenski računovodski standard 35

Slovenski računovodski standard 35, ki obravnava računovodske rešitve v javnih podjetjih, je sprejel strokovni svet Slovenskega inštituta za revizijo 12. 10. 2001 in se uporablja od 1. 1. 2002 dalje.

Druga skupščina delniške družbe Elektra Gorenjska je dne 15. 6. 1999 sprejela sklep, da mora javno podjetje Elektro Gorenjska, d. d., od 1. 1. 1999 dalje izdelovati računovodske izkaze v skladu s Slovenskim računovodskim standardom 35. Podobno nalaga tudi 38. člen Energetskega zakona, ki pravi, da morajo zaradi preprečevanja navzkrižnih subvencij pravne osebe, ki opravljajo več kot eno energetske dejavnosti na področju oskrbe z električno energijo, zagotoviti ločeno računovodsko spremljanje vsake izmed energetske dejavnosti, ki jo opravljajo.

Uredba o načinu izvajanja GJS s področja distribucije električne energije v 6. členu prav tako določa, da pravna oseba, ki opravlja dve ali vse tri GJS, ne sme navzkrižno subvencionirati posamezne javne službe iz druge ali drugih dveh, kakor tudi ne subvencionirati javne službe iz drugih dejavnosti. Elektro Gorenjska opravlja dejavnosti distribucije električne energije, upravljanje distribucijskega omrežja in dobave električne energije tarifnim odjemalcem kot gospodarske javne službe, poleg teh dejavnosti pa opravlja še dobavo električne energije upravičenim odjemalcem in druge tržne dejavnosti, kot so razna gradbena dela, inštalacije, projektiranje itd.

Bilanco stanja javnega podjetja opredeljuje standard 35.42, in sicer: "Bilanca stanja javnega podjetja je sestavljena v obliki dvostranske bilance stanja in ima postavke, opredeljene v SRS 24. Bilanca stanja javnega podjetja se sestoji iz podbilanc dejavnosti, pri čemer so razmerja med posameznimi dejavnostmi izključena."

Podbilance se sestavljajo za analitske in druge potrebe. Družba posebej izkazuje vse vrste sredstev po posameznih javnih službah in po drugih dejavnostih, ki jih opravlja. Izkaz sredstev po dejavnostih je tako razčlenjen na dejavnost distribucije električne energije, upravljanja distribucijskega omrežja in dobave električne energije tarifnim odjemalcem kot gospodarske javne službe ter na dejavnost dobave električne energije upravičenim odjemalcem in druge tržne dejavnosti.

Podbilance sredstev in obveznosti do virov sredstev so sestavni del pojasnil k računovodskim izkazom in so obravnavane v poglavju bilanca stanja.

Postavke bilance stanja, ki se knjižijo v okviru splošnih služb, nanašajo pa se na vse dejavnosti, se na dejavnosti razporedijo na podlagi deleža neposrednih prihodkov posamezne dejavnosti. Ostale postavke bilance stanja splošnih služb pa so na dejavnosti razporejene s ključi, oblikovanimi na podlagi naslednjih sodil:

- število zaposlenih,
- delež osnovnih sredstev posamezne dejavnosti,
- obseg opravljanja razvojnih nalog,
- velikost nakupa električne energije.

Družba v svojih poslovnih knjigah posebej izkazuje vsa brezplačno pridobljena sredstva in stroške priključevanja. Za vrednost teh osnovnih sredstev oblikuje dolgoročne rezervacije, ki se črpajo v skladu z njihovim amortiziranjem.

Razčlenitev osnovnega kapitala družbe je razvidna iz delniške knjige, ki jo vodi KDD.

Amortizacija je obračunana za posamezne dejavnosti gospodarskih javnih služb in tržne dejavnosti.

Izkaz poslovnega izida po standardu 35.45 se izdeluje v skladu s standardom 25 in dopolnitvami iz standardov 35.46 do 35.48. Čisti prihodki od prodaje so razčlenjeni na tiste, ki so bili pridobljeni z opravljanjem javnih gospodarskih služb in tiste, ki so bili pridobljeni z opravljanjem drugih dejavnosti. Prav tako so razčlenjeni prihodki od obresti in odhodki zanje na del, ki je povezan z opravljanjem gospodarskih javnih služb, in del, ki je povezan z opravljanjem drugih dejavnosti podjetja (SRS 35.47).

Po standardu 35.51 letno poročilo Elektra Gorenjska vsebuje prikaz poslovnega izida podjetja, razčlenjenega na opravljanje posameznih dejavnosti.

Družba spremlja v poslovnih knjigah neposredne prihodke in odhodke po posameznih dejavnostih, posredne prihodke in odhodke oziroma splošne stroške pa na dejavnosti razporeja po ključu, oblikovanem na osnovi naslednjih sodil:

- število zaposlenih,
- delež osnovnih sredstev posamezne dejavnosti,
- obseg opravljanja razvojnih nalog in
- velikost nakupa električne energije.

*Po standardu 35.51
letno poročilo Elektra
Gorenjska vsebuje prikaz
poslovnega izida podjetja,
razčlenjenega na
opravljanje posameznih
dejavnosti.*

3.1. RAČUNOVODSKI IZKAZI

3.1.1. Bilanca stanja na dan 31. 12. 2004

v 000 SIT

Postavka	Pojasnilo	31. 12. 2004	31. 12. 2003
1	2	3	4
A. Stalna sredstva (I.+II.+III.)		33.073.804	32.160.993
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva (1 do 6)	3.2.1.a.	79.386	75.581
3. Dolgoročne premoženjske pravice		79.386	75.581
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	3.2.1.b.	29.235.165	28.505.237
1. Zemljišča in zgradbe (a+b)		18.588.411	18.329.062
a. Zemljišča		1.511.520	1.524.774
b. Zgradbe		17.076.891	16.804.288
2. Oprema in nadomestni deli		9.861.655	9.441.918
3. Druga opredmetena osnovna sredstva		6.196	5.964
4. Osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a+b)		778.903	728.293
a. Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		3.989	
b. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		774.914	728.293
III. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 7)	3.2.1.c.	3.759.253	3.580.175
1. Naložbe v delnice in deleže v podjetja v skupini		3.574.269	3.406.081
5. Druge dolgoročne naložbe v delnice in deleže		150.601	139.711
6. Druge dolgoročne finančne terjatve		34.383	34.383
B. Gíbljiva sredstva (I.+II.+III.+IV.)		2.964.814	2.616.195
I. Zaloge (1 do 4)	3.2.1.d.	140.307	207.214
1. Material		140.307	207.214
II. Poslovne terjatve (a+b)	3.2.1.e.	2.613.156	2.198.317
a. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 5)		13.674	12.845
4. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		13.674	12.845
b. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 5)		2.599.482	2.185.472
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		2.392.587	1.969.953
2. Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini		9.944	9.928
4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		196.951	205.591
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 4)	3.2.1.f.	198.316	182.268
4. Kratkoročne finančne naložbe do drugih		198.316	182.268
IV. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	3.2.1.g.	13.035	28.396
C. Aktivne časovne razmejitve	3.2.1.h.	12.000	11.631
SREDSTVA (A+B+C)		36.050.618	34.788.819
Zunajbilančna evidenca	3.2.1.n.	617.694	1.445.354

Postavka	Pojasnilo	31. 12. 2004	31. 12. 2003
1	2	3	4
A. Kapital	3.2.1.i.	29.968.007	29.209.928
I. Vpoklicani kapital		17.353.631	17.353.631
1. Osnovni kapital		17.353.631	17.353.631
II. Kapitalske rezerve			
III. Rezerve iz dobička (1 do 4)		1.084.743	667.362
1. Zakonske rezerve		83.379	43.628
4. Druge rezerve iz dobička		1.001.364	623.734
IV. Preneseni čisti poslovni izid		90	
V. Čisti poslovni izid poslovnega leta		377.630	205.210
VI. Prevrednotevalni popravki kapitala (a+b)		11.151.913	10.983.725
a. Splošni prevrednotevalni popravki kapitala (1 do 3)		10.864.379	10.864.379
1. Prevrednotevalni popravek osnovnega kapitala		10.864.379	10.864.379
b. Posebni prevrednotevalni popravki kapitala (1 do 5)		287.534	119.346
2. Prevrednotevalni popravek za dolgoročne finančne naložbe		287.534	119.346
B. Rezervacije (1 do 3)	3.2.1.j.	1.505.308	920.732
3. Druge rezervacije		1.505.308	920.732
C. Finančne in poslovne obveznosti (a+b)		4.576.585	4.483.894
a. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 8)	3.2.1.k.	1.823.899	1.386.646
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		1.804.287	1.369.591
3. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov, varščin		1.835	1.835
8. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a-č)		17.777	15.220
a. Dolgoročna posojila dobljena pri drugih			
č. Druge dolgoročne finančne in poslovne obveznosti		17.777	15.220
b. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 8)	3.2.1.l.	2.752.686	3.097.248
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		552.674	663.902
3. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		784	212
4. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		1.767.677	1.989.760
6. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do podjetij v skupini		224.392	298.183
8. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a-d)		207.159	145.191
a. Kratkoročna posojila pri drugih			
b. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		17	175
c. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		120.825	90.130
č. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		57.673	28.305
d. Druge kratkoročne obveznosti		28.644	26.581
Č. Pasivne časovne razmejitev	3.2.1.m.	718	174.265
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A+B+C+Č)		36.050.618	34.788.819
Zunajbilančna evidenca	3.2.1.n.	617.694	1.445.354

3.1.2. Izkaz poslovnega izida za obdobje januar-december 2004

v 000 SIT

Postavka	Pojasnilo	2004	2003
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje (a+b)	3.2.2.a.	17.653.932	16.150.778
a. Na domačem trgu		17.653.932	16.066.647
b. Na tujem trgu			84.131
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	3.2.2.b.	1.083.810	999.362
4. Drugi poslovni prihodki	3.2.2.c.	386.887	48.195
POSLOVNI PRIHODKI (1 do 4)		19.124.629	17.198.335
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a+b)	3.2.2.h.	14.149.568	12.836.803
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		11.349.462	10.129.227
b. Stroški storitev		2.800.106	2.707.576
6. Stroški dela (a+b+c+d)	3.2.2.i.	1.725.789	1.544.392
a. Stroški plač		1.193.572	1.076.756
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv		57.825	54.069
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev iz plač		268.311	234.360
d. Drugi stroški dela		206.081	179.207
7. Odpisi vrednosti (a+b+c)	3.2.2.j.	2.038.969	1.950.143
a. Amortizacija		1.984.462	1.789.982
b. Prevrednotevalni poslovni odhodki pri neopredm. in opredmetenih osnov. sred.		32.394	53.054
c. Prevrednotevalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		22.113	107.107
8. Drugi poslovni odhodki	3.2.2.k.	445.036	275.461
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8)		3.2.3.	765.267
9. Finančni prihodki iz deležev (a+b+c)	3.2.2.d.	12.573	10.332
c. Drugi finančni prihodki iz deležev (s prevredn. finančnimi prihodki)		12.573	10.332
10. Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev (a+b+c)	3.2.2.e.	803	532
c. Drugi finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev (s prevredn. finančnimi prihodki)		803	532
11. Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev (a+b+c)	3.2.2.f.	99.761	111.004
c. Drugi finančni prihodki iz obresti in kratkoročnih terjatev (s prevred. fin. prih.)		99.761	111.004
12. Finančni odhodki za odpise dolg. in kratk. finančnih naložb (a+b+c)	3.2.2.l.		1.429
c. Drugi prevrednotevalni finančni odhodki			1.429
13. Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti (a+b+c)	3.2.2.m.	138.711	198.540
a. Finančni odh. za obresti in iz drugih obveznosti do podj. v skupini		13.329	18.428
c. Drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti		125.382	180.112
15. ČISTI POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14)		3.2.3.	739.693
16. Izredni prihodki	3.2.2.g.	89.728	23.700
17. Izredni odhodki (a+b)	3.2.2.n.	13.604	105.114
a. Izredni odhodki brez prevrednotevalnega popravka kapitala		13.604	105.114
18. POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA (16-17)		3.2.3.	76.124
19. Davek iz dobička	3.2.3.	20.807	
20. Drugi davki, ki niso izkazani v drugih postavkah			
21. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (15+16-17-19-20)		3.2.3.	795.010
			432.021

3.1.3. Izkaz finančnega izida za leto 2004

v 000 SIT

Postavka	2004	2003
A. FINANČNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a. Prejemki pri poslovanju	21.518.946	19.456.595
1. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	21.324.606	19.258.968
2. Drugi prejemki pri poslovanju	194.340	197.627
b. Izdatki pri poslovanju	19.791.970	17.105.742
1. Izdatki za nakupe materiala in storitev	16.032.105	14.196.469
2. Izdatki za plače in deleže zaposlenecv v dobičku	1.454.480	1.437.674
3. Izdatki za dajatve vseh vrst	602.668	379.875
4. Drugi izdatki pri poslovanju	1.702.717	1.091.724
c. Prebitek prejemkov ali izdatkov pri poslovanju (a-b);(b-a)	1.726.976	2.350.853
B FINANČNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
a. Prejemki pri naložbenju	12.605.946	10.049.186
1. Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	141.755	113.100
3. Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	72.025	36.587
5. Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	12.392.166	9.899.499
b. Izdatki pri naložbenju	14.325.327	12.384.518
1. Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev	25.852	
2. Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	1.877.219	2.551.429
3. Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	14.656	2.970
4. Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	12.407.600	9.830.119
c. Prebitek prejemkov ali izdatkov pri naložbenju (a-b);(b-a)	-1.719.381	-2.335.332
C. FINANČNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a. Prejemki pri financiranju	1.594.000	1.496.000
2. Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	900.000	631.000
3. Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	694.000	865.000
b. Izdatki pri financiranju	1.616.956	1.499.084
1. Izdatki za dane obresti	134.594	180.992
4. Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov	584.423	453.092
5. Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov	694.000	865.000
6. Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	203.939	
c. Prebitek prejemkov ali izdatkov pri financiranju (a-b);(b-a)	-22.956	-3.084
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SRED. IN NJIHOVIH USTREZNIKOV	13.035	28.396
a. FINANČNI IZID V OBDOBJU (Ac+Bc+Cc)	-15.361	12.437
b. ZAČETNO STANJE DENARNIH SRED. IN NJIHOVIH USTREZNIKOV	28.396	15.959

3.1.4. Izkaz gibanja kapitala

a) v obdobju od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004

Pojav pri posameznih sestavnih kapitala	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve		Rezerve iz dobička				Preneseni čisti poslovnimi izid		Čisti poslovnimi izid poslovnega leta		Prevednotevalni popravki kapitala		Skupaj kapital
	Osnovni kapital I/1	Nevpoklicani kapital I/2	Kapitalske rezerve II	Zakonske rezerve III/1	Rezerve za lastne deleže III/2	Statutarne rezerve III/3	Druge rezerve iz dobička III/4	Preneseni čisti dobiček IV/1	Prenesena čista izguba IV/2	V	Splošni popr. kap. VI/1	Posebni popr. kap. VI/2	Prevednotevalni popravki kapitala		
													VI	VI/2	
A. Stanje 31. 12. 2003	17.353.631			43.628			623.734			205.210	10.864.379	119.346		29.209.928	
B. Premiki v kapital															
5. Vnos čistega poslov. izida poslovnega leta										795.010				795.010	
7. Vnos zneska posebnih prevrednoteni kapitala												168.188		168.188	
C. Premiki v kapitalu															
1. Razpored čistega dobička posl. leta po sklepu uprave in nadzor. sveta				39.750			377.630			-417.380				0	
7. Druge prerazporeditve sestavnine kapitala								205.210		-205.210				0	
Č. Premiki iz kapitala															
1. Izplačilo dividend								-205.120						-205.120	
D. Stanje 31. 12. 2004	17.353.631	0	0	83.379	0	0	1.001.364	90	0	377.630	10.864.379	287.534		29.968.007	

b) v obdobju od 1. 1. 2003 do 31. 12. 2003

Pojav pri posameznih sestavnih kapitala	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve		Rezerve iz dobička				Preneseni čisti poslovnimi izid		Čisti poslovnimi izid poslovnega leta		Prevednotevalni popravki kapitala		Skupaj kapital
	Osnovni kapital I/1	Nevpoklicani kapital I/2	Kapitalske rezerve II	Zakonske rezerve III/1	Rezerve za lastne deleže III/2	Statutarne rezerve III/3	Druge rezerve iz dobička III/4	Preneseni čisti dobiček IV/1	Prenesena čista izguba IV/2	V	Splošni popr. kap. VI/1	Posebni popr. kap. VI/2	Prevednotevalni popravki kapitala		
													VI	VI/2	
A. Stanje 31. 12. 2002	17.353.631			22.027			209.262			209.262	10.864.379	99.183		28.757.744	
B. Premiki v kapital															
5. Vnos čistega poslov. izida poslovnega leta										432.021				432.021	
7. Vnos zneska posebnih prevrednoteni kapitala												20.416		20.416	
C. Premiki v kapitalu															
1. Razpored čistega dobička posl. leta po sklepu uprave in nadzor. sveta				21.601			205.210			-226.881				0	
2. Razpored čistega dobička za oblikov. dodat. rezerv po sklepu skupščine							209.262			-209.262				0	
7. Druge prerazporeditve sestavnine kapitala								209.262		-209.262				0	
Č. Premiki iz kapitala															
6. Druge spremembe sestavin kapitala														-253	
D. Stanje 31. 12. 2003	17.353.631	0	0	43.628	0	0	623.734	0	0	205.210	10.864.379	119.346		29.209.928	

3.1.5. Dodatek k izkazu gibanja kapitala

Posebni dodatek k izkazu gibanja kapitala (SRS 27. 9.) oziroma izračun bilančnega dobička je prikazan v naslednji tabeli:

Z. št.	Naziv	2004	2003
1.	Čisti poslovni izid poslovnega leta	795.010	432.021
2.	+ Preneseni čisti dobiček / prenesena izguba	90	0
3.	+ Zmanjšanje (sprostitvev) rezerv iz dobička:		
4.	- Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave:		
	A) Zakonske rezerve	-39.750	-21.601
5.	- Povečanje rezerv iz dobička po odl. uprave in nadzornega sveta:		
	A) Druge rezerve iz dobička	-377.630	-205.210
6.	BILANČNI DOBIČEK	377.720	205.210

3.2. POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

Povzetek pomembnih računovodskih usmeritev

Splošno

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

Družba uporablja za preračun poslovnih dogodkov v tuji valuti srednji tečaj Banke Slovenije na dan nastanka poslovnega dogodka. Navedeni tečaj družba uporablja tudi za preračun ekonomskih kategorij na dan 31. 12. 2004.

Pojasnila in razkritja računovodskih izkazov so po 56. in vsebinsko po 65. členu Zakona o gospodarskih družbah in Slovenskih računovodskih standardih sestavni del letnega poročila, ki pojasnjujejo in dopolnjujejo računovodske izkaze.

Bilanca stanja

V skladu s slovenskim računovodskim standardom SRS 24, ki je povezan z zakonskimi določili o obsegu podatkov v bilanci stanja, je bil upoštevan vrstni red in obvezna razčlenitev postavk sredstev in obveznosti do virov sredstev za velika podjetja.

Informacije o podlagi za sestavo bilance stanja in o posebnih računovodskih usmeritvah, izbranih in uporabljenih pri pomembnih poslih in drugih poslovnih dogodkih za družbo, so predstavljene v razkritjih posameznih sredstev in obveznosti do virov sredstev.

V bilanci stanja za celotno družbo so konsolidirane terjatve in obveznosti, ki izhajajo iz spremljanja poslovanja po dejavnostih.

Bilanca stanja je v skladu s SRS 35 členjena po področjih - dejavnostih.

Podbilance stanja oziroma bilance stanja posameznih dejavnosti so bile na dan 31. 12. 2004 naslednje:

v 000 SIT

Postavka	Upravljanje DO	Distribucija EE	Dobava TO	Dobava UO	Tržne dejavnosti
A. Stalna sredstva (I.+II.+III.)	2.266.430	28.440.558	603.210	365.230	1.398.376
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva (1 do 6)	17.538	45.686	5.613	6.728	3.821
3. Dolgoročne premoženjske pravice	17.538	45.686	5.613	6.728	3.821
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	1.714.828	26.018.539	251.938	83.074	1.166.786
1. Zemljišča in zgradbe (a+b)	621.818	17.037.703	206.082	46.154	676.654
a. Zemljišča	65.172	1.104.508			341.840
b. Zgradbe	556.646	15.933.195	206.083	46.154	334.814
2. Oprema in nadomestni deli	1.077.194	8.213.821	44.865	36.079	489.696
3. Druga opredmetena osnovna sredstva	1.359	3.460	641	538	198
4. Osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a+b)	14.457	763.555	350	303	238
a. Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	556	2.542	350	303	238
b. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	13.901	761.013			
III. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 7)	534.064	2.376.333	345.659	275.428	227.769
1. Naložbe v delnice in deleže v podjetja v skupini	497.896	2.277.524	313.463	272.002	213.384
5. Druge dolgoročne naložbe v delnice in deleže	31.651	78.935	25.763	2.741	11.511
6. Druge dolgoročne finančne terjatve	4.517	19.874	6.433	685	2.874
B. Gibliva sredstva (I.+II.+III.+IV.)	28.740	-31.562	-1.277.516	3.379.159	865.993
I. Zaloge (1 do 4)	635	139.380	-38	10	320
1. Material	635	139.380	-38	10	320
II. Poslovne terjatve (a+b)	492.526	62.312	1.056.729	903.616	97.973
a. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 5)	1.711	6.867	1.078	246	3.772
4. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	1.711	6.867	1.078	246	3.772
b. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 5)	490.815	55.445	1.055.651	903.370	94.201
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	446.740	5.959	1.007.367	851.234	81.287
2. Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini	822	2.509	665	300	5.648
3. Kratkoročne poslovne terjatve do pridruženih podjetij					
4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	43.253	46.977	47.619	51.836	7.266
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 4)	57.085	36.689	59.060	41.837	3.645
4. Kratkoročne finančne naložbe do drugih	57.085	36.689	59.060	41.837	3.645
IV. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	-521.506	-269.943	-2.393.267	2.433.696	764.055
C. Aktivne časovne razmejčitve	1.347	3.931	5.784	468	470
SREDSTVA (A+B+C)	2.296.517	28.412.927	-668.522	3.744.857	2.264.839
Zunajbilančna evidenca	137.908	276.668	53.384	114.151	35.583

Postavka	Upravljanje DO	Distribucija EE	Dobava TO	Dobava UO	Tržne dejavnosti
A. Kapital	1.434.665	24.758.641	-1.198.965	2.787.098	2.186.568
I. Vpoklicani kapital	693.677	14.645.474	422.613	299.930	1.291.937
1. Osnovni kapital	693.677	14.645.474	422.613	299.930	1.291.937
II. Kapitalske rezerve					
III. Rezerve iz dobička (1 do 4)	158.482	64.229		632.039	229.993
1. Zakonske rezerve	15.094	6.117		48.675	13.493
4. Druge rezerve iz dobička	143.388	58.112		583.364	216.500
IV. Preneseni čisti poslovni izid	-54.114	204.641	-1.480.013	970.012	359.564
V. Čisti poslovni izid poslovnega leta	207.012	17.575	-356.417	441.711	67.749
VI. Prevrednotovalni popravki kapitala (a+b)	429.608	9.826.722	214.852	443.406	237.325
a. Splošni prevrednotovalni popravki kapitala (1 do 3)	389.554	9.643.505	189.636	421.525	220.159
1. Prevred. popravek osnovnega kapitala	389.554	9.643.505	189.636	421.525	220.159
b. Posebni prevrednotovalni popravki kapitala (1 do 5)	40.054	183.217	25.216	21.881	17.166
2. Prevred. popravek za dolgoročne finančne naložbe	40.054	183.217	25.216	21.881	17.166
B. Rezervacije (1 do 3)	120.064	1.229.510	61.109	53.026	41.599
3. Druge rezervacije	120.064	1.229.510	61.109	53.026	41.599
C. Finančne in poslovne obveznosti (a+b)	741.701	2.424.357	469.229	904.686	36.612
a. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 8)	84.523	1.386.331	352.406	358	281
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	79.743	1.376.231	348.313		
3. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov, varščin			1.835		
8. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a-č)	4.780	10.100	2.258	358	281
č. Druge dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	4.780	10.100	2.258	358	281
b. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 8)	657.178	1.038.026	116.823	904.328	36.331
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	39.116	460.603	52.955		
3. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		784			
4. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	478.888	483.144	36.887	753.979	14.779
5. Kratkoročne menične obveznosti					
6. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do podjetij v skupini	99.946			124.446	
8. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a-d)	39.228	93.495	26.981	25.903	21.552
c. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	23.890	63.707	13.088	5.831	14.309
č. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	8.316	13.502	10.588	19.415	5.852
d. Druge kratkoročne obveznosti	7.022	16.286	3.305	657	1.374
Č. Pasivne časovne razmejitve	87	418	105	48	60
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A+B+C+Č)	2.296.517	28.412.926	-668.522	3.744.858	2.264.839
Zunajbilančna evidenca	137.908	276.668	53.384	114.151	35.583

Neopredmetena dolgoročna sredstva

Med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi družba izkazuje materialne pravice in kupljeno programsko računalniško opremo.

Neopredmetena dolgoročna sredstva se izkazujejo po nabavnih vrednostih in se časovno amortizirajo glede na dobo koristnosti, ki za ta sredstva traja praviloma največ pet let. Amortizacijske stopnje ne presegajo davčno priznanih stopenj.

Oslabitev dolgoročnih neopredmetenih sredstev družba v letu 2004 ni opravljala. Izkazana knjigovodska vrednost posameznih sredstev ustreza njihovi pošteni vrednosti.

Opredmetena osnovna sredstva

Družba med opredmetenimi osnovnimi sredstvi izkazuje zemljišča, zgradbe in opremo ter sredstva v izgradnji oziroma izdelavi. Kot opredmetena osnovna sredstva, usposobljena za uporabo, se šteje tudi inventar, katerega doba uporabnosti je daljša od enega leta.

Dejansko nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva sestavljajo njegova nakupna vrednost in vsi stroški, ki jih je mogoče neposredno pripisati njegovi usposobitvi za nameravano uporabo oziroma stroški gradnje oziroma izdelave, če je bilo osnovno sredstvo izdelano v lastni režiji.

Osnove za amortiziranje osnovnih sredstev oziroma vrednosti osnovnih sredstev, pridobljenih pred 31. 12. 2001, izhajajo iz cenilnih poročil, ki so bili izdelani in knjiženi po stanju 31. 12. 2001. Korigirane so bile v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi, veljavnimi do konca leta 2001, na podlagi katerih so bile evidentirane le slabitve vrednosti, ne pa tudi krepitve.

Pri obračunu amortizacije so bile pred letom 2004 upoštevane amortizacijske stopnje, ki so jih distribucijska podjetja skupaj določila glede na ocenjeno življenjsko dobo teh sredstev, in se razlikujejo od amortizacijskih stopenj, ki so bile določene v postopku vrednotenja sredstev na dan 31. 12. 2001 s strani pooblaščenih cenilcev.

V letu 2004 se je za posamezna amortizirljiva sredstva, za katera je bilo ugotovljeno, da so prvotne predpostavke o dobi koristnosti zaradi spremenjenih okoliščin neprimerne, prvotno predvidena doba koristnosti skrajšala in s tem povečala amortizacijska stopnja.

Osnovna sredstva so v lasti družbe in niso obremenjena s hipotekami.

Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe družbe predstavljajo naložbe v druga podjetja in naložbe v kupljene delnice ali pridobljene deleže.

Dolgoročne finančne naložbe se v začetku izkazujejo po nabavni vrednosti, ki ji ustrezajo naložena denarna ali druga sredstva. Vrednost posamezne naložbe se kasneje prevrednoti - poveča do poštene vrednosti v primeru, ko družba razpolaga z dokazano pošteno vrednostjo, če presega njeno knjigovodsko vrednost.

Dolgoročna finančna naložba, s katero je družba udeležena v drugi družbi v deležu najmanj 20 %, je naložba v Gorenjske elektrarne, d. o. o., v kateri je družba udeležena v 100 % višini. Lastni kapital te družbe je na dan 31. 12. 2004 znašal 3.574.269 tisoč SIT. Finančna naložba v Gorenjske elektrarne se vrednoti po kapitalski metodi.

Zaloge

V vrednosti zalog družba izkazuje količine materiala v skladišču. Za material se šteje tudi drobni inventar z dobo koristnosti do leta dni, pa tudi drobni inventar, katerega posamična nabavna vrednost ne presega tolarске protivrednosti 100 evrov in z ocenjeno dobo uporabnosti več kot leto dni.

Zaloge materiala v družbi se izvirno vrednotijo po nabavni ceni, ki jo sestavljajo kupna cena, uvozne dajatve in neposredni nabavni stroški. Kupna cena je zmanjšana za dobljene popuste.

Za izkazovanje zalog materiala družba uporablja metodo drsečih povprečnih cen. Knjigovodska vrednost zalog ne presega čiste iztržljive vrednosti.

Terjatve

Terjatve iz poslovanja družbe so dolgoročne oziroma kratkoročne. Vsebujejo pretežno terjatve do kupcev električne energije oziroma za dostop do omrežja ter druge terjatve v zvezi s prihodki od poslovanja.

Terjatve vseh vrst se v začetku izkazujejo z zneski, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo poplačani.

Del dolgoročnih terjatev, ki zapade v plačilo najkasneje v letu dni po datumu bilance stanja, je prikazan kot kratkoročne terjatve.

Terjatve, za katere obstaja domneva, da ne bodo poravnane ali pa niso poravnane v rednem roku, izkažemo kot dvomljive in sporne. Družba uporablja metodo individualnega oblikovanja popravka vrednosti za terjatve do veleodjemalcev električne energije in kupcev storitev ter metodo oblikovanja popravka vrednosti v odstotku za terjatve do gospodinjskega odjema. Odstotek je izračunan iz štiriletnih povprečij neporavnanih oziroma odpisanih terjatev do omenjenih kupcev.

Kratkoročne finančne naložbe

Kratkoročne finančne naložbe družbe predstavljajo kratkoročno dana posojila, depozite in odkupljene vrednostne papirje za prodajo.

Kratkoročne finančne naložbe družba v začetku izkazuje po nabavni vrednosti, ki ji ustrezajo naložena denarna in druga sredstva. Kot kratkoročna finančna naložba je izkazan tudi tisti del dolgoročnih finančnih naložb, ki zapade v plačilo v enem letu po datumu izkaza stanja. Kratkoročne finančne naložbe so izkazane po pošteni vrednosti.

Denarna sredstva

Denarna sredstva in denarne ustreznike družbe sestavljajo sredstva na transakcijskih računih, gotovina v blagajni in visoko likvidne naložbe z majhnim rizikom pretvorbe v gotovino in rokom zapadlosti največ treh mesecev.

Denarna sredstva se vodijo pri poslovnih bankah prek naslednjih transakcijskih računov:

Številka TRR	Banka, pri kateri je odprt
07000-0000545521	Gorenjska banka, Kranj
07000-0000641939	Gorenjska banka, Kranj
02924-0010594722	Nova Ljubljanska banka, Ljubljana
25100-9700516198	Probanka, Maribor

Vsi transakcijski računi so odprti kot tolarški računi, le transakcijski račun št. 07000-0000641939 pri Gorenjski banki je odprt tudi kot devizni račun.

Devizna sredstva se preračunajo v domačo valuto po menjalnem tečaju na dan prejema.

Prevrednotenje deviznih sredstev se izvrši, če se po prvem pripoznanju spremeni devizni tečaj. Tečajna razlika, ki pri tem nastane, poveča ali zmanjša prvotno izkazano vrednost in predstavlja finančni prihodek oziroma finančni odhodek.

Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške, ki še ne vplivajo na poslovni izid.

Kapital

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani kapital, rezerve iz dobička, prevrednotevalni popravki kapitala in prehodno še nerazdeljeni čisti dobiček poslovnega leta.

Vse sestavine kapitala izven osnovnega kapitala pripadajo lastnikom osnovnega kapitala v sorazmerju, v kakršnem so njihovi lastniški deli osnovnega kapitala.

Prevrednotevalni popravki kapitala vključujejo revalorizacijski popravek kapitala po stanju na dan 31. 12. 2001 in prevrednotevalni popravek dolgoročne finančne naložbe v hčerinsko družbo Gorenjske elektrarne, d. o. o.

Dolgoročne rezervacije

Dolgoročne rezervacije v družbi so dolgoročne pasivne razmejitve, ki so vzpostavljene za obveznosti, za katere se lahko utemeljeno pričakuje, da bodo nastopile šele čez več kot leto dni.

Dolgoročne rezervacije za pokrivanje prihodnjih stroškov, ki se bodo po pričakovanju pojavili v obdobju, daljšem od leta dni, se oblikujejo z enkratnim ali večkratnim odštetjem od siceršnjih prihodkov oziroma enkratno ali večkratno obremenitvijo ustreznih stroškov ali odhodkov. Dolgoročne rezervacije se zmanjšujejo neposredno za stroške, za katerih kritje so bile oblikovane.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih rezervacij je enaka njihovi izvorni vrednosti, zmanjšani za porabljene zneske, dokler se ne pojavi potreba po njihovem povečanju oziroma zmanjšanju.

Dolgoročni dolgovi

Dolgoročni dolgovi so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem sredstev, ki jih je treba, v obdobju daljšem od leta dni, vrniti oziroma poravnati, zlasti v denarju. Dolgoročni dolgovi so finančni ali poslovni.

Ob začetnem pripoznavanju se dolgoročni dolgovi ovrednotijo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku. Povečujejo se za pripisane obresti, zmanjšujejo pa za odplačane zneske in morebitne drugačne poravnave, če o tem obstaja sporazum z upnikom.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi izvorni vrednosti, zmanjšani za odplačila glavnice in prenose med kratkoročne dolgove. Dolgoročni dolgovi, ki so se nanašali na pogodbe, sklenjene s tujimi posojilodajalci oziroma v tuji

valuti, se ob koncu leta prevrednotijo z uporabo srednjega tečaja Banke na dan 31. 12. 2004, ki ga objavi Banka Slovenije.

Vse vrste dolgoročnih dolgov so v poslovnih knjigah vodene z vrednostmi, ki izhajajo iz pogodbenih določil oziroma skladno s SRS.

Kratkoročni dolgovi

Kratkoročni dolgovi so ovrednoteni z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku in v primeru kratkoročnih finančnih dolgov dokazujejo prejem denarnih sredstev ali poplačilo dolga, v primeru kratkoročnih poslovnih dolgov pa prejem proizvodov oziroma storitev.

Knjigovodska vrednost kratkoročnih dolgov je enaka njihovi izvorni vrednosti, popravljene za njihova povečanja ali zmanjšanja skladno s sporazumi z upniki.

Kratkoročne dolgove družbe sestavljajo kratkoročne finančne obveznosti, ki predstavljajo kratkoročni del dolgoročnih obveznosti iz financiranja in poslovanja ter kratkoročne obveznosti iz poslovanja.

Pasivne časovne razmejitve

Zneski vnaprej vračunanih stroškov se za posamezno obdobje določajo na podlagi dejanske ravni teh stroškov v prejšnjem obdobju in z ustreznimi popravki v obračunskem obdobju ali pa celo na podlagi popolnoma novih predračunov. Novi predračuni se sestavljajo za nove vrste stroškov, kakršnih v prejšnjem obdobju še ni bilo, pa tudi za stroške, kakršni so v prejšnjem obdobju sicer že bili, vendar njihove realne velikosti v obračunskem obdobju ni mogoče oblikovati s popravki. To se dogaja predvsem, če se za obračunsko obdobje predvidevajo bistvene spremembe v obsegu poslovanja

oziroma bistveno drugačno gibanje cen oziroma spremembe v proizvodnosti in gospodarnosti poslovanja, kar utegne bistveno vplivati na raven in sestavo stroškov, ki so predmet vnaprejšnjega vračunavanja.

Zunajbilančna evidenca

V zunajbilančni evidenci družba vodi prejete in dane bančne garancije, premoženje iz denacionalizacijskega zahtevka, potencialne obveznosti iz spora pred delovnim socialnim sodiščem ter drobni inventar v uporabi.

Izkaz poslovnega izida

V skladu s slovenskim računovodskim standardom SRS 25, ki podrobneje razčlenjuje minimalne podatke o oblikovanju izkaza poslovnega izida, so glede na ustreznost prikaza izkazi poslovnega izida pripravljene po različici I.

V skladu s pojasnilom 2 k SRS 25, da se po predpisih odhodek oziroma obveznost za davek od dobička pravnih oseb ugotavlja od skupne osnove (iz rednega in zunaj rednega delovanja), ki ga je izdal Slovenski inštitut za revizijo, se v izkazu poslovnega izida ne prikazuje ločeno davek od dobička iz rednega poslovanja in zunaj rednega poslovanja, temveč se prikaže združen v postavki 19 izkaza poslovnega izida.

V primerjavi z letom 2003 se v letu 2004 metoda vrednotenja odhodkov in prihodkov poslovanja ni spreminjala. Pri amortizaciji so bile uporabljene amortizacijske stopnje iz dogovora v distribuciji, razen za nekatera posamezna amortizirljiva sredstva, za katere smo v letu 2004 ugotovili krajšo dobo koristnosti, predvsem zaradi tehnološkega zastaranja. Obračunana amortizacija v letu 2004 je bila tako za 111.039 tisoč SIT višja, kot bi bila v primeru uporabe prvotnih amortizacijskih stopenj.

Izkazi poslovnih izidov so bili za posamezne dejavnosti v letu 2004 naslednji:

v 000 SIT

Postavka	Upravljanje DO	Distribucija EE	Dobava TO	Dobava UO	Tržne dejavnosti
1. Čisti prihodki od prodaje (a+b)	8.461.310	3.606.139	8.233.586	10.072.402	266.035
a. Na domačem trgu	8.461.310	3.606.139	8.233.586	10.072.402	266.035
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	0	0	0	1.083.810
4. Drugi poslovni prihodki	77.519	60.785	36.500	200.591	11.492
POSLOVNI PRIHODKI (1 do 4)	8.538.829	3.666.924	8.270.086	10.272.993	1.361.337
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a+b)	7.684.497	635.672	8.378.878	9.486.466	949.595
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	2.095.434	192.838	3.685.049	9.448.436	871.923
b. Stroški storitev	5.589.063	442.834	4.693.829	38.030	77.672
6. Stroški dela (a+b+c+d)	328.661	904.562	213.506	70.569	208.491
a. Stroški plač	234.431	617.123	141.413	49.079	151.526
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv	9.713	33.465	7.889	2.234	4.524
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev iz plač	52.487	139.028	32.063	11.618	33.115
d. Drugi stroški dela	32.030	114.946	32.141	7.638	19.326
7. Odpisi vrednosti (a+b+c)	144.955	1.788.923	22.502	12.548	70.041
a. Amortizacija	144.896	1.736.538	20.654	12.517	69.857
b. Prevrednotevalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	55	32.090	36	30	183
c. Prevrednotevalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	4	20.295	1.812	1	1
8. Drugi poslovni odhodki	61.132	282.989	38.808	32.618	29.489
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8)	319.584	54.778	-383.608	670.792	103.721
9. Finančni prihodki iz deležev (a+b+c)	1.660	7.242	2.364	251	1.056
c. Drugi finančni prihodki iz deležev (s prevrednotevalnimi finančnimi prihodki)	1.660	7.242	2.364	251	1.056
10. Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev (a+b+c)	112	542	70	21	58
c. Drugi finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev (s prevrednotevalnimi finančnimi prihodki)	112	542	70	21	58
11. Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev (a+b+c)	20.391	6.805	26.574	42.823	3.168
c. Drugi finančni prihodki iz obresti in kratkoročnih terjatev (s prevrednotevalnimi finančnimi prihodki)	20.391	6.805	26.574	42.823	3.168
13. Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti (a+b+c)	17.327	112.161	4.991	4.147	85
a. Finančni odh. za obresti in iz drugih obveznosti do podj. v skupini	9.732	0	0	3.597	0
c. Drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	7.595	112.161	4.991	550	85
15. ČISTI POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14)	324.420	-42.794	-359.591	709.740	107.918
16. Izredni prihodki	4.163	77.865	4.080	1.923	1.697
17. Izredni odhodki (a+b)	3.869	7.521	906	733	575
a. Izredni odhodki brez prevrednotevalnega popravka kapitala	3.869	7.521	906	733	575
18. POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA (16-17)	294	70.344	3.174	1.190	1.122
19. Davek iz dobička	0	0	0	18.040	2.767
20. Drugi davki, ki niso izkazani v drugih postavkah	0	0	0	0	0
21. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (15+16-17-19-20)	324.714	27.550	-356.417	692.890	106.273

Poslovni prihodki družbe so sestavljeni iz:

- **Prihodkov od prodaje**, ki predstavljajo prodajne vrednosti prodanih proizvodov, storitev in materiala v obračunskem obdobju, za katere se realno pričakuje, da bodo plačane in so navedene v računih in drugih listinah, zmanjšane za vse popuste, ki so dani ob prodaji, kasneje pa tudi za vrednosti vrnjenih količin in pozneje odobrenih popustov, razen finančnih skontov.
- **Usredstvenih lastnih proizvodov in lastnih storitev**, ki predstavljajo realizacijo investicij v lastni režiji.
- **Drugih poslovnih prihodkov**, kamor sodijo prihodki od porabe in odprave dolgoročnih rezervacij, drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki, in prevrednotevalni poslovni prihodki.

Finančni prihodki družbe so prihodki od naložbenja. Pojavljajo se v zvezi z dolgoročnimi in kratkoročnimi finančnimi naložbami, pa tudi v zvezi s terjatvami. Sestavljajo jih obračunane obresti in deleži v dobičku drugih, pa tudi prevrednotevalni finančni prihodki.

Izredni prihodki družbe vključujejo povrnjene škode od zavarovalnice, prihodke iz brezplačnih prevzemov osnovnih sredstev, in sicer kot prenos rezervacije iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev v prihodek v višini obračunane amortizacije, in druge neobičajne postavke, ki v obravnavanem poslovnem letu povečujejo izid zunaj rednega poslovanja.

Poslovni odhodki družbe so enaki vsoti nabavne vrednosti prodanega blaga in drugih stroškov v obračunskem obdobju. Sestavljajo jih:

- **Stroški blaga, materiala in storitev**, ki vsebujejo fakturirano vrednost nabavljene električne energije in izvirne stroške kupljenega materiala in storitev, ki se neposredno porablja pri ustvarjanju poslovnih učinkov. Stroški materiala se vrednotijo po metodi povprečnih drsečih cen.
- **Stroški dela** so izvirni stroški, ki se nanašajo na obračunane plače v kosmatih vrednostih in drugi stroški dela, pa tudi dajatve, ki se obračunavajo od teh osnov in niso sestavni del kosmatih zneskov.
- **Odpirni vrednosti**, kamor sodijo stroški amortizacije in prevrednotevalni poslovni odhodki pri neopredmetenih dolgoročnih sredstvih, opredmetenih osnovnih sredstvih in obratnih sredstvih.
- **Drugi poslovni odhodki** vključujejo dolgoročne rezervacije, članarine združenjem, prispevke za mestno zemljišče, izdatke za štipendije in druge stroške.

V letu 2004 uporabljene amortizacijske stopnje so po pomembnejših skupinah amortizirljivih sredstev naslednje:

2004	
Zemljišča	se ne amortizirajo
Zgradbe	2-3,33
Proizvajalna oprema	2,86-25
Neopredmetena dolgoročna sredstva	33,33

Amortizacija je obračunana v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi z uporabo metode enakomernega časovnega amortiziranja in individualnega odpisa.

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki za naložbenje. Pripoznajo se po obračunu, ne glede na plačila, ki so povezana z njimi.

Izredni odhodki sestavljajo neobičajne postavke, ki v obravnavanem poslovnem letu zmanjšujejo izid zunaj rednega poslovanja. Izkazujejo se v dejansko nastalih zneskih.

Medsebojna razmerja

Družba ločeno spremlja poslovanje za vsako od petih dejavnosti, ki jih opravlja v skladu z Energetskim zakonom. Na rezultate poslovanja posameznih dejavnosti vplivajo neposredni in posredni prihodki in odhodki. Posredne prihodke in odhodke oziroma prihodke in odhodke skupnih služb (poslovodstvo, splošno kadrovske sektor, finančno ekonomski sektor, tehnični sektor in nabava električne energije) smo na dejavnosti razporedili po ključu.

Med temi dejavnostmi so se v letu **2004** odvijali naslednji **interni odnosi**:

Električno energijo od kvalificiranih proizvajalcev je v letu 2004 kupoval upravljavec distribucijskega omrežja in jo v okviru podjetja predal dejavnosti dobave upravičenim odjemalcem. Po 1. 4. 2004 upravljavec ni prevzemal električne energije od Gorenjskih elektrarn (to je neposredno prevzemal dobavitelj električne energije upravičenim odjemalcem), temveč jim je poravnal le znesek enotne letne premije za samostojno prodajo na trgu.

Ceno za uporabo omrežij tarifnim odjemalcem zaračuna dobavitelj električne energije tarifnim odjemalcem ter jo na osnovi internega obračuna odvede upravljavcu distribucijskega omrežja (upravičenim odjemalcem pa jo upravljavec obračuna neposredno).

Ker se je celotna **omrežnina za distribucijsko omrežje**, iz katere se v skladu s sektorsko zakonodajo financirata

upravljevec distribucijskega omrežja in distributer električne energije, zbirala pri upravljavcu, je distributer upravljavcu obračunaval stroške distribucije električne energije; pri tem je bil upoštevan ključ delitve, po katerem se prihodek iz omrežnine razdeli na upravljavca in distributerja v skladu z opredelitvijo pokrivanja stroškov in zagotavljanj sredstev za investicije v letu 2004 oziroma triletnega regulativnega okvira Agencije.

Električno energijo od ostalih dobaviteljev v celoti kupuje dejavnost dobave električne energije upravičenim odjemalcem in jo nato z internimi obračuni obračuna dejavnosti dobave električne energije tarifnim odjemalcem in dejavnosti upravljanja distribucijskega omrežja za pokrivanje izgub, stroški odstopanj pa so na dejavnosti upravljanja distribucijskega omrežja, dobave tarifnim odjemalcem in dobave upravičenim odjemalcem razdelijo po vnaprej dogovorjenem ključu.

Izkaz poslovnega izida za Elektro Gorenjska je konsolidiran za vrednost zgoraj navedenih internih razmerij, pri katerih je zaradi dejavnostnega pristopa prišlo do podvojitve ekonomskih kategorij.

Prihodki in stroški oziroma odhodki so v izkazu upoštevani v izvornih vrednostih. Upoštevani so bili ob njihovem nastanku oziroma evidentirani v obračunskem obdobju, na katerega se nanašajo.

Izkaz finančnega izida

Izkaz finančnega izida nudi uporabnikom informacije, kako je družba v poslovnem letu pridobivala in porabljala denarna sredstva in njihove ustreznike ter kakšno je njihovo stanje na začetku in na koncu obračunskega obdobja.

Izkaz finančnega izida ima zaporedno stopenjsko obliko in je sestavljen v skladu s Pravilnikom o spremembah

pravilnika o vrstah podatkov, ki jih posredujejo izvajalci energetskih dejavnosti (Ur. list RS, št. 122 z dne 12. 11. 2004) po neposredni metodi (različici I), medtem ko je bil izkaz za leto 2003 sestavljen po posredni metodi, skladno s Pravilnikom o računovodstvu Elektra Gorenjska. Podatki postavk v izkazu izhajajo iz prometa in stanja na poslovnih računih in v blagajni.

Izkaz gibanja kapitala

Izkaz gibanja kapitala je družba pripravila po II. različici, in sicer v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala (varianta b).

3.2.1. Bilanca stanja

a. Neopredmetena dolgoročna sredstva

Neopredmetena dolgoročna sredstva v višini **79.386 tisoč SIT** so v primerjavi z letom 2003 višja za 5 % oziroma 3.805 tisoč SIT. Med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi predstavlja v letu 2004 večje povečanje nadgradnja systemske in programske opreme.

b. Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva v vrednosti **29.235.165 tisoč SIT** predstavljajo 81,1 % bilančne vsote družbe. V primerjavi z letom 2003 je njihova vrednost večja za 2,6 %.

Med opredmetenimi osnovnimi sredstvi predstavlja v letu 2004 večje povečanje strojna oprema za distribucijski center vodenja, elektro oprema za RTP Kranjska Gora in elektro oprema za RP Letališče Brnik.

Naslednja tabela kaže spremembe na osnovnih sredstvih družbe v letu, ki se je končalo na dan 31. 12. 2004:

Leto 2004	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalna oprema	Oprema, ki se pridobiva	Skupja opred. osnovna sred.	Neopred. dolg. sredstava	SKUPAJ OOS in NDS
NABAVNA VREDNOST							
STANJE 1. 1. 2004	1.524.774	48.890.769	19.257.213	728.293	70.401.049	158.152	70.559.201
Povečanja	8.240	1.110.411	1.222.187	2.402.583	4.743.421	51.319	4.794.740
Zmanjšanja	21.494	18.821	386.425	2.355.962	2.782.702	997	2.783.699
Prevrednotenje							0
STANJE 31. 12. 2004	1.511.520	49.982.359	20.092.975	774.914	72.361.768	208.474	72.570.242
POPRAVEK VREDNOSTI							
STANJE 1. 1. 2004		32.086.481	9.809.331		41.895.812	82.571	41.978.383
Amortizacija tekočega leta		1.051.020	885.928		1.936.948	47.514	1.984.462
Povečanja		15.800	35.684		51.484		51.484
Zmanjšanja		247.833	505.819		753.652	997	754.649
Prevrednotenje							0
STANJE 31. 12. 2004		32.905.468	10.225.124		43.130.592	129.088	43.259.680
NEODPISANA VREDNOST							
STANJE 1. 1. 2004	1.524.774	16.804.288	9.447.882	728.293	28.505.237	75.581	28.580.818
STANJE 31. 12. 2004	1.511.520	17.076.891	9.867.851	774.914	29.231.176	79.386	29.310.562

c. Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe v višini **3.759.253 tisoč SIT** so se v primerjavi z letom poprej povečale za 5 % oziroma 179.078 tisoč SIT. K povečanju je največ prispeval čisti dobiček hčerinske družbe Gorenjske elektrarne, d. o. o., v višini 168.188 tisoč SIT, in sicer se je naložba povečala v

dobro prevrednotevalnega popravka kapitala za dolgoročne finančne naložbe.

Dolgoročne finančne naložbe so se med letom gibale kot izhaja iz preglednice:

v 000 SIT

Dolgoročne finančne naložbe	Stanje 1. 1. 2004	Povečanja med letom	Zmanjšanja med letom	Stanje 31. 12. 2004
Naložbe v delnice in deleže v podjetja v skupini	3.406.081	168.188	0	3.574.269
Druge naložbe v delnice in deleže	139.711	10.890	0	150.601
Druge dolgoročne finančne terjatve	34.383	0	0	34.383
SKUPAJ	3.580.175	179.078	0	3.759.253

d. Zaloge

Zaloge, ki predstavljajo material in drobni inventar v višini **140.307 tisoč SIT**, so se v primerjavi z letom 2003 zmanjšale za 32,3 % oziroma 66.907 tisoč SIT.

Pri popisu zalog je bilo ugotovljeno za 12 tisoč SIT presežkov in za 4 tisoč SIT primanjkljajev, odpis vrednosti nekurentnih zalog je znašal 16.814 tisoč SIT.

e. Terjatve

Poslovne terjatve v višini **2.613.156 tisoč SIT** so se v primerjavi z letom poprej povečale za 18,9 %. K povečanju so največ prispevale kratkoročne poslovne terjatve do kupcev v višini 422.634 tisoč SIT.

99,5 % vseh poslovnih terjatev predstavljajo kratkoročne poslovne terjatve. Predstavljene so v naslednji preglednici:

v 000 SIT

Kratkoročne terjatve iz poslovanja	31. 12. 2004
Kratkoročne terjatve do kupcev na domačem trgu	2.575.599
Druge kratkoročne terjatve, predujmi	323.837
Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do kupcev	(299.954)
SKUPAJ	2.599.482

Razčlenitev kratkoročnih terjatev za električno energijo in omrežnino na dan 31. 12. 2004 po rokih zapadlosti, je razvidna v naslednjem prikazu:

v 000 SIT

	Nezapadle terjatve	Do 30 dni	31-60 dni	61-90 dni	Nad 90 dni
Terjatve do kupcev v državi	1.740.580	319.486	61.136	22.555	207.171
Terjatve za zamudne obresti	26.701	4.505	2.627	5.988	77.924
SKUPAJ	1.767.281	323.991	63.763	28.543	285.095

Kratkoročne terjatve za storitve in zamudne obresti od storitev na dan 31. 12. 2004 so znašale 231.448 tisoč tolarjev. Ostale kratkoročne terjatve pa so znašale 199.315 tisoč tolarjev.

Elektro Gorenjska ima navedene terjatve zavarovane s pogodbenim določilom, da v primeru zakasnitve plačil

oziroma neplačil od odjemalcev zahtevamo bianco menice, ki so brezpogojne in unovčljive na prvi poziv, s klavzulo "brez protesta".

Gibanje pavšalnega popravka vrednosti terjatev predstavljamo v naslednji tabeli:

v 000 SIT

Pavšalni popravek vrednosti terjatev	Stanje 1. 1. 2004	Povečanja med letom	Zmanjšanja med letom	Stanje 31. 12. 2004
Terjatve do kupcev EE - letni odjem	282	256	96	442

f. Kratkoročne finančne naložbe

Kratkoročne finančne naložbe, ki v celoti predstavljajo kratkoročne finančne naložbe do drugih v višini **198.316 tisoč SIT**, so se v primerjavi z letom poprej povečale za 8,8 % oziroma za 16.048 tisoč SIT.

g. Denarna sredstva

Na dan 31. 12. 2004 je imela družba **13.035 tisoč SIT** denarnih sredstev na TRR, v blagajni in v visoko likvidnih naložbah.

h. Aktivne časovne razmejitev

Aktivne časovne razmejitve v višini **12.000 tisoč SIT** so v primerjavi z letom 2003 večje za 3,2 %.

i. Kapital

Stanje kapitala na dan 31. 12. 2004 znaša **29.968.007 tisoč SIT**.

V poslovnem letu 2004 je bil ugotovljen **čisti dobiček** v višini **795.010 tisoč SIT**.

Dobiček je bil v skladu z določili Zakona o gospodarskih družbah razporejen:

- po sklepu uprave je bilo 5 % čistega dobička (39.750 tisoč SIT) razporejenega v zakonske rezerve družbe,
- na predlog uprave je bilo po sklepu nadzornega sveta 377.630 tisoč SIT dobička razporejenega v druge rezerve iz dobička,
- preostanek dobička v višini 377.630 tisoč SIT predstavlja bilančni dobiček družbe, katerega razporejanje je v pristojnosti skupščine.

Razčlenitev kapitala je naslednja:

v 000 SIT

Kategorija	31. 12. 2004
Vpoklicani kapital	17.353.631
Rezerve iz dobička	1.084.743
Preneseni čisti poslovni izid	90
Čisti poslovni izid poslovnega leta	377.630
Prevrednotevalni popravki kapitala	11.151.913
SKUPAJ	29.968.007

j. Dolgoročne rezervacije

v 000 SIT

Dolgoročne rezervacije, ki v celoti predstavljajo druge rezervacije v višini **1.505.308 tisoč SIT**, so se v primerjavi z letom 2003 povečale za 584.576 tisoč SIT.

Pomembne postavke so: rezervacija za potrebe pokrivanja obveznosti iz pričakovanega uveljavljanja odškodnin, dolgoročna rezervacija v zvezi s prestrukturiranjem in reorganiziranjem družbe, ki ga narekuje sklep Vlade RS (št. 405-18/2001-1 z dne 14. 5. 2001) iz leta 2001, ki govori o koncentraciji kapitala in poslovnih funkcij v elektrodistribucijskih podjetjih, dolgoročne rezervacije iz brezplačnih prevzemov osnovnih sredstev in rezervacije iz naslova prejetih povprečnih stroškov priključevanja na omrežje po uredbi o splošnih dobavnih pogojih.

Stanje 1. 1. 2004	920.732
Oblikovanje	614.869
Črpanje oziroma odprava	(30.293)
Stanje 31. 12. 04	1.505.308

Rezervacije iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev se v družbi črpajo skladno z amortizacijsko stopnjo teh sredstev. Črpanje je v letu 2004 znašalo 22.975 tisoč SIT.

k. Dolgoročni dolgovi

Na dan 31. 12. 2004 je imel Elektro Gorenjska **1.823.899 tisoč SIT** dolgoročnih dolgov, kar predstavlja 39,9 % vseh finančnih in poslovnih obveznosti. Od tega je bilo 1.804.287 tisoč SIT dolgoročnih finančnih obveznosti do bank. Navedeni dolgovi so zavarovani z menicami.

Dolgoročne finančne obveznosti imajo ročnost od 5 do 8 let. Obrestna mera je rezultat javnih razpisov v skladu z uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 23/2004).

Navedene obveznosti na dan 31. 12. 2004 znašajo 1.694.600 tisoč SIT.

v 000 SIT

Dolgoročne finančne obveznosti	31. 12. 2004
1. Domače banke	1.685.557
Dolgoročno dobljena posojila	2.150.443
Kratkoročni del dolgoročnih finančnih obveznosti	(464.886)
2. Tuje banke	118.730
Dolgoročno dobljena posojila	206.518
Kratkoročni del dolgoročnih finančnih obveznosti	(87.788)

l. Kratkoročni dolgovi

Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti v višini **2.752.686 tisoč SIT** so za 11,1 % nižje kot v letu poprej.

Podrobnejša razčlenitev kratkoročnih finančnih in poslovnih obveznosti je prikazana v naslednji preglednici:

v 000 SIT

	31. 12. 2004
Kratkoročne finančne obveznosti	552.674
- kratkoročni del dolgoročnih obveznosti iz financiranja	552.674
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	2.200.012
- obveznosti do dobaviteljev električne energije	1.359.078
- obveznosti do ostalih dobaviteljev	631.226
- druge obveznosti	209.708
SKUPAJ	2.752.686

Največji del kratkoročnih obveznosti iz poslovanja predstavljajo obveznosti do dobaviteljev električne energije (vključno s hčerinsko družbo) in dostopa do omrežja. Roki zapadlosti v plačilo so določeni v pogodbah in se gibljejo od 18 do 30 dni.

V primeru zamud s plačilom se plačujejo zakonite oziroma pogodbeno dogovorjene zamudne obresti. Za zavarovanje plačil večjim dobaviteljem družba zastavi bianco menice, ki so brezpogojne in unovčljive na prvi poziv, s klavzulo "brez protesta".

Obveznosti do ostalih dobaviteljev predstavlja predvsem nakup osnovnih ter obratnih sredstev (brez podjetij v skupini).

Druge obveznosti vključujejo obveznosti do državnih in drugih institucij ter manjši del kratkoročnih finančnih in poslovnih obveznosti do podjetij v skupini, ki predstavljajo obveznosti do hčerinske družbe Gorenjske elektrarne, d. o. o.

m. Pasivne časovne razmejitev

Pasivne časovne razmejitev v višini **718 tisoč SIT** so v primerjavi z letom 2003 manjše za 173.547 tisoč SIT.

n. Zunajbilančna evidenca

Gibanje zunajbilančnih sredstev/obveznosti v primerjavi z letom 2003 je prikazana v naslednji preglednici:

v 000 SIT

	2004	2003
Sredstva po začasni odredbi	43.177	43.177
Garancije, menice	307.525	1.002.000
Terjatve do sklada RS za razvoj	87.838	87.838
Obveznost do delavcev	10.741	7.567
Drobni inventar v uporabi	168.413	165.707
SKUPAJ	617.694	1.445.354

3.2.2. Izkaz poslovnega izida

a. Čisti prihodki od prodaje

Čisti prihodki od prodaje v višini **17.653.932 tisoč SIT** so bili v celoti realizirani na domačem trgu. V primerjavi z letom 2003 so višji za 9,3 %, kar je rezultat višjih prihodkov iz prodaje električne energije (za 12,6 %) tako tarifnim kot upravičenim odjemalcem in višjih prihodkov iz cene za uporabo omrežja (za 1,8 %), kot najpomembnejših prihodkov družbe, ki so bili doseženi v višini 16.441.158 tisoč SIT.

b. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve

V letu 2004 so znašali **1.083.810 tisoč SIT**, kar je v primerjavi z letom poprej za 8,4 % več.

c. Drugi poslovni prihodki

V letu 2004 je bilo realiziranih **386.887 tisoč SIT** drugih poslovnih prihodkov in se v največji meri (93 % vseh) nanašajo na prevrednotevalne prihodke osnovnih in obratnih sredstev.

d. Finančni prihodki iz deležev

Vključujejo prejete dividende v višini **12.573 tisoč SIT** in so v primerjavi z letom poprej višji za 21,7 % oziroma za 2.241 tisoč SIT.

e. Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev

Realizirani so v višini **803 tisoč SIT** in so v primerjavi z letom 2003 višji za 50,9 % oziroma 271 tisoč SIT. Nanašajo se v pretežni meri na prihodke od prevrednotenih terjatev pri kupninah za stanovanja.

f. Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev

Vključujejo prejete obresti za električno energijo, omrežnino in obresti za depozite v višini **99.761 tisoč SIT**. V primerjavi z letom poprej so nižji za 10,1 %.

g. Izredni prihodki

Realizirani so v višini **89.728 tisoč SIT** in so v primerjavi z letom 2003 višji za skoraj štirikrat, kar je v največji meri rezultat več prejetih odškodnin in vračil nadomestil za uporabo stavbnega zemljišča.

h. Stroški blaga, materiala in storitev

Celotni stroški blaga, materiala in storitev so v letu 2004 znašali **14.149.568 tisoč SIT**, kar je 10,2 % več kot v letu poprej.

Najpomembnejši strošek materiala je strošek nakupa električne energije (vključno z odstopanji, izgubami in enotno letno premijo) od dobaviteljev oziroma proizvajalcev električne energije, kar predstavlja skoraj tri četrtine vseh stroškov blaga, materiala in storitev.

Med stroški storitev predstavljajo transportne storitve v višini 1.993.788 tisoč SIT najpomembnejši del, in sicer so to v glavnem stroški dostopa do prenosnega omrežja, skupaj z delom cene dostopa do elektroenergetskega omrežja, ki je namenjen sistemskim storitvam, za delovanje Javne agencije za energijo, za prednostno dispečiranje in za evidentiranje pogodb na organiziranem trgu z električno energijo.

i. Stroški dela

Stroški dela so v letu 2004 znašali **1.725.789 tisoč SIT** in so v primerjavi z letom 2003 večji za 11,8 %. Največji delež predstavljajo stroški plač, in sicer 69,2 %.

j. Odpisi vrednosti

Odpisi vrednosti so v letu 2004 znašali **2.038.969 tisoč SIT**. V primerjavi z letom poprej so višji za 4,6 %. Podrobno so odpisi prikazani v naslednji preglednici:

k. Drugi poslovni odhodki

V letu 2004 so znašali **445.036 tisoč SIT** in so v primerjavi z letom 2003 večji za 169.575 tisoč SIT. Drugi poslovni odhodki vključujejo dolgoročne rezervacije, članarine združenjem, prispevke za mestno zemljišče, izdatke za štipendije in druge odhodke.

l. Finančni odhodki za odpise dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb

Družba v letu 2004 ni imela tovrstnih odhodkov. V letu 2003 so znašali 1.429 tisoč SIT.

m. Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti

V letu 2004 so znašali **138.711 tisoč SIT** in so v primerjavi z enakim lanskim obdobjem manjši za 30,1 %; 92,1 % finančnih odhodkov so obresti od prejetih bančnih posojil.

v 000 SIT

	2004	2003
Amortizacija neopredmetenih dolgoročnih sredstev	47.514	31.072
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	1.936.948	1.758.910
Prevrednotevalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih	32.394	53.054
Prevrednotevalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	22.113	107.107
SKUPAJ	2.038.969	1.950.143

n. Izredni odhodki

Izredni odhodki so za leto 2004 znašali **13.604 tisoč SIT**. V teh zneskih so zajete odškodnine pri gradnjah, donacije in finančne pomoči ter ostale manjše neobičajne postavke.

Razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah v letu 2004 je bila naslednja:

v 000 SIT

Proizvajalni stroški	Stroški uprave	Stroški prodaje	SKUPAJ
16.479.538	1.279.136	546.181	18.304.855

3.2.3. Čisti poslovni izid

V letu 2004 je bil realiziran čisti poslovni izid iz rednega delovanja v višini 739.693 tisoč SIT, poslovni izid zunaj rednega delovanja v višini 76.124 tisoč SIT ter **poslovni izid** obračunskega obdobja **pred davki** v višini **815.817 tisoč SIT**, kar je za 88,8 % boljši rezultat kot v letu 2003, in sicer predvsem na račun višje razlike med ustvarjenimi prihodki iz električne energije in stroški iz električne energije ter ostalih prihodkov.

Za leto 2004 bo družba prvič plačala davek od dobička, in sicer za del, ki je v lasti malih delničarjev. Izračunana

davčna obveznost za leto 2004 je **20.807 tisoč SIT**, kar pomeni 2,55 odstotno obremenitev dobička.

V letu 2004 je bil realiziran čisti poslovni izid obračunskega obdobja v višini 795.010 tisoč SIT. Za leto 2004 se je iz čistega dobička po sklepu uprave oblikovalo za 39.750 tisoč SIT zakonskih rezerv, na predlog uprave in s soglasjem nadzornega sveta pa je bilo 377.630 tisoč SIT čistega dobička uporabljenega za oblikovanje drugih rezerv iz dobička.

v 000 SIT

Ohranjanje kupne moči na podlagi	Znesek kapitala na dan 1. 1. 2004	% rasti	Izračunani učinek	Poslovni izid s prevr. učinkom
Kapital (EUR)	29.209.928	1,3*	376.733	418.277
Kapital (rast cen življenjskih potrebščin)	29.209.928	3,2	934.718	-139.708

* upoštevano razmerje tečaja 239,7430/236,6903

3.3. DRUGA RAZKRITJA

3.3.1. Podatki o skupinah oseb

Uprava z direktorji in svetovalci ter nadzorni svet so predstavljeni v uvodu letnega poročila.

Prejemki uprave, zaposlencev na podlagi individualnih pogodb in nadzornega sveta, ki so jih v letu 2004 prejeli za opravljanje funkcij oziroma nalog, so razvidni iz naslednjega prikaza (v 000 SIT):

Uprava	28.457
Zaposleni po individualnih pogodbah	88.962
Nadzorni svet	2.868

V primerjavi z letom 2003 so se prejemki povečali za 17,1 %. Povečanje je posledica predvsem kadrovskih sprememb, in sicer je s 1. 10. 2003 začela delovati dvočlanska uprava, družba ima od maja 2004 dva svetovalca uprave (enega novega, drugega pa prerazporejenega na višje delovno mesto) in novega direktorja tržnih dejavnosti (prerazporeditev v okviru družbe) od meseca junija naprej, z novembrom pa je bil zaposlen notranji revizor.

Prejemki članov uprave in zaposlenih po individualnih pogodbah vključujejo:

- bruto prejemke, ki so vsebovani v obvestilu za napoved dohodnine,
- jubilejne nagrade,
- premije za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje, in sicer v delu, ki ga plača družba.

Prejemki članov nadzornega sveta pa vključujejo bruto sejnine.

Družba v letu 2004 ni odobrila predujmov, posojil ter poroštev tem skupinam oseb in do njih ne izkazuje terjatev iz teh naslovov.

3.3.2. Morebitne prihodnje obveznosti

Elektro Gorenjska nastopa kot tožena stranka v več pravnih zadevah, vendar v nobenem primeru ne gre za spor večjih vrednosti. Kot tožena stranka smo tudi v enem delavnopravnem sporu, po suspenzu, ki se odvija na Višjem delovnem socialnem sodišču v Ljubljani.

V teku sta tudi dva večja denacionalizacijska postopka, ki se nanašata na hidroelektrarni Sava Kranj in Pristava. Odločanje v tej zadevi je v pristojnosti Upravnih enot Kranj in Tržič.



Prišel sem kot voda in odhajam
kot veter.

4. ODNOSI ELEKTRA GORENJSKA DO POVEZANE DRUŽBE

Uredba o pogojih za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije (Ur. list RS 29/01, 99/01) določa, da kvalificirana elektrarna ne more biti organizacijsko v sestavi pravne osebe, ki se ukvarja z izvajanjem dejavnosti prenosa, upravljanja prenosnega omrežja, distribucijo električne energije, upravljanjem distribucijskega omrežja, oskrbo tarifnih odjemalcev ali organiziranjem trga z električno energijo. Na tej osnovi je bila 4. 1. 2002 ustanovljena hčerinska firma Gorenjske elektrarne, d. o. o., ki opravlja dejavnost proizvodnje električne energije v kvalificiranih elektrarnah, ki se je do tedaj opravljala v poslovni enoti za proizvodnjo električne energije. Gorenjske elektrarne imajo v lasti 13 malih hidroelektrarn, dve hidroelektrarni, ki sta v denacionalizacijskih postopkih, pa sta ostali v okviru Elektra Gorenjska in so ju Gorenjske elektrarne prevzele v najem.

4.1. POLNI NASLOV PODJETJA IN PRAVNA OBLIKA POVEZANE DRUŽBE

Polni naslov podjetja:

GORENJSKE ELEKTRARNE, proizvodnja elektrike, d. o. o., Stara cesta 3, 4000 KRANJ

Pravna oblika: d. o. o.

Šifra dejavnosti: 40.111 proizvodnja električne energije

Matična številka: 1658298

Davčna številka: 76567788

Odgovorna oseba: mag. Drago Štefe

4.2. ODNOSI V LETU 2004

Gorenjske elektrarne so v letu 2004 matični družbi dobavljale električno energijo, proizvedeno v malih hidroelektrarnah. Vse elektrarne v sestavi Gorenjskih elektrarn imajo status kvalificiranih proizvajalcev. V skladu s pravili za delovanje trga z električno energijo (Ur. list RS, št. 30/01) imajo vsi kvalificirani proizvajalci pravico zahtevati sklenitev dolgoročne pogodbe o odkupu vse proizvedene električne energije z upravljavcem omrežja, na katerega so priključeni.

Vlada RS je na podlagi tretjega odstavka 25. člena in tretjega odstavka 29. člena Energetskega zakona (Ur. list RS, št. 79/99 in 8/00) dne 14. 3. 2002 izdala Uredbo o pravilih za določitev cen in odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije. Uredba, ki velja od 6. 4. 2002 dalje, določa pravila in izhodišča za pogodbene odnose med kvalificiranimi proizvajalci elek-

trične energije in upravljavci omrežij, na katere so kvalificirane elektrarne priključene.

Uredba o odkupu omogoča dva instrumenta spodbujanja proizvodnje v kvalificiranih elektrarnah, in sicer:

- enotno letno ceno (zagotovljena odkupna cena s strani SODO) in
- enotno letno premijo (kot premijski dodatek za električno energijo, ki jo kvalificiran proizvajalec proda samostojno ali preko posrednika).

Kvalificirani proizvajalci, ki proizvedeno električno energijo porabijo sami oziroma jo brez posredovanja UDO oziroma SODO prodajo svojim družbam, s katerimi so v razmerju obvladujoče in odvisne družbe, brez uporabe javnega omrežja, so upravičeni do 30 % enotne letne premije. Pri tem morajo nesporno meriti in beležiti električno energijo, ki jo sami proizvedejo in porabijo ter izpolnjevati pogoje meritev, ki jih UDO oziroma SODO predpiše v energetskem dovoljenju oziroma soglasju za priključitev.

Do 30 % enotne letne premije so upravičeni tudi tisti kvalificirani proizvajalci, ki prodajo vso ali del svoje proizvedene električne energije sami oziroma prek posrednika.

Enotne letne cene in enotne letne premije za električno energijo so določene glede na vir primarne energije (hidroelektrarna, biomasa, veter ...) in velikostni razred (do vključno 1 MW oziroma nad 1 MW do vključno 10 MW) in starost objekta za proizvodnjo.

Pri opredelitvi višine stroškov, povezanih s kvalificirano proizvodnjo na Gorenjskem, smo izhajali iz zadnjega sklepa Vlade o cenah in premijah za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije (Ur. list RS, št. 8/04), sprejetega na podlagi 10. člena omenjene uredbe o pravilih za določitev cen in odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije.

Gorenjske elektrarne, d. o. o., oziroma kvalificirane elektrarne v njeni sestavi so izkoristile možnost, ki jo nudijo pravila za delovanje trga, in so z Elektrom Gorenjska, Poslovno enoto za upravljanje distribucijskega omrežja, sklenile pogodbe o sodelovanju med kvalificiranim proizvajalcem in upravljavcem na podlagi proizvodnje električne energije v kvalificirani elektrarni in odkupu električne energije, proizvedene v tej elektrarni.

S 1. 4. 2004 je bil sistem prevzema električne energije od Gorenjskih elektrarn spremenjen. Sklenjena je bila pogodba o neposrednem nakupu električne energije za potrebe trgovanja z električno energijo, in sicer s poslovno enoto za dobavo električne energije upravičenim odjemalcem. S tem je upravljavec distribucijskega omrežja postal odgovoren le za plačilo letne premije in ne več za plačilo električne energije.

Za dobavljeno električno energijo so Gorenjske elektrarne Elektru Gorenjska v letu 2004 zaračunale 501.267 tisoč SIT, 288.197 tisoč SIT pa se nanaša na zaračunane letne premije.

Na podlagi pogodbe o izvajanju storitev je Elektro Gorenjska v letu 2004 za hčerinsko družbo opravljal storitve s področja financ, računovodstva, kadrovskih in pravnih zadev, telekomunikacijske storitve in storitve procesnega vodenja ter druge storitve, opredeljene v pogodbi. Prihodki iz tega naslova v letu 2004 v Elektru Gorenjska znašajo 43.878 tisoč SIT.

Zaradi nerešenih denacionalizacijskih postopkov sta HE Sava in HE Pristava ostali v premoženju Elektra Gorenjska. Na podlagi pogodbe so Gorenjske elektrarne ti dve elektrarni prevzele v zakup oziroma najem. Prihodki iz tega naslova so v letu 2004 Elektru Gorenjska znašali 50.733 tisoč SIT.

Čisti dobiček Gorenjskih elektrarn je bil v knjigah Elektra Gorenjska pripoznan kot povečanje vrednosti finančne

naložbe v deleže podjetja v skupini v višini 168.188 tisoč SIT.

Elektro Gorenjska je Gorenjskim elektrarnam zagotavljal likvidna sredstva kot plačilo za dobavljeno električno energijo glede na potrebe po likvidnih sredstvih. Ob pogodbeni stranki sta se pogajali o višini obresti za odložena plačila med letom 2004. Opredeljena je bila obrestna mera v višini obrestne mere za kratkoročne depozite pri bankah. Prihodki iz tega naslova so v letu 2004 znašali 13.329 tisoč SIT.

Gorenjske elektrarne, d. o. o., so za Elektro Gorenjska, d. d., opravile tudi manjšo storitev, ki pa ni pomembna za razkritje. Prav tako je Elektro Gorenjska, d. d., opravljal manjše storitve za Gorenjske elektrarne, d. o. o., in jim prodal manjše osnovno sredstvo. Oboje ni pomembno za razkritje.

Elektro Gorenjska, d. d., kot obvladujoča družba ni ovirala oziroma oškodovala poslovanje odvisne družbe Gorenjske elektrarne, d. o. o.

DOSEŽKI POSLOVNEGA LETA 2004 ZA SKUPINO ELEKTRO GORENJSKA

Ključni podatki v številkah	v 000 SIT
Sredstva	35.974.851
Kapital	29.968.007
Prihodek	19.264.563
Čisti dobiček	963.198
Bilančni dobiček	457.609
Naložbe	2.874.158
Dodana vrednost	5.063.411

Podatki na zaposlenega	v 000 SIT
Prihodek	55.042
Čisti dobiček	2.752
Dodana vrednost	14.467

Ostali podatki	
Gospodarnost poslovanja %	105,54
Čista dobičkonosnost prihodkov %	5,3
Povprečno število zaposlenih	350
Prodaja električne energije GWh	966



Gore so se vedno bojevale
z ravniciami.

5. PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA

5.1. DEJAVNOST IN SESTAVA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA

Glavne dejavnosti skupine

Dejavnost skupine Elektro Gorenjska sestavljajo dejavnosti **gospodarskih javnih služb** (distribucija električne energije, upravljanje distribucijskega omrežja, dobava električne energije tarifnim odjemalcem), **tržne dejavnosti** (dobava električne energije upravičenim odjemalcem, druge tržne dejavnosti) in **proizvodnja električne energije**.

Družbi v skupini

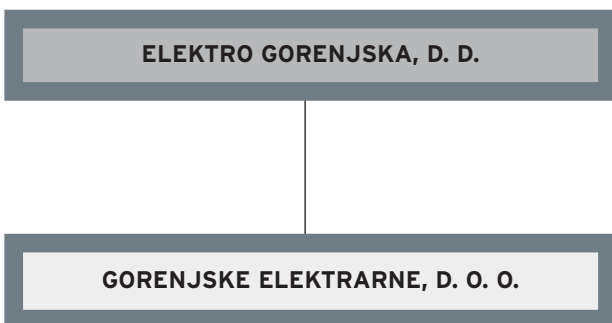
Skupino Elektro Gorenjska sestavljajo:

- Elektro Gorenjska, d. d., kot obvladujoča družba in
- Gorenjske elektrarne, d. o. o., kot odvisna družba.

Člani nadzornega sveta Gorenjskih elektrarn, d. o. o., so:

- **BRANKO MERVIČ**, predsednik (do 31. 12. 2004)
- **ALOJZIJ ZUPANC**, član
- **SIMON PERNELJ**, član, predstavnik delavcev

Organizacijska shema skupine Elektro Gorenjska



Podjetje Gorenjske elektrarne, d. o. o., je bilo ustanovljeno 4. 1. 2002. Ustanovitelj in edini družbenik je obvladujoča družba Elektro Gorenjska, d. d., ki je podje-

Podjetje Gorenjske elektrarne, d. o. o., je bilo ustanovljeno 4. 1. 2002.

tje ustanovila na podlagi uredbe o pogojih za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije (Uredba o pogojih za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije, Ur. list RS, št. 29/01, 20. 4. 2001), ki določa, da kvalificirane elektrarne ne morejo biti organizacijsko v sestavi iste pravne osebe, ki se ukvarja z izvajanjem energetske dejavnosti, ki se opravljajo kot gospodarske javne službe.

Notranjo zgradbo podjetja Gorenjske elektrarne, d. o. o., sestavlja enota za proizvodnjo električne energije, v okviru katere sta dve službi: služba za vzdrževanje in investicije ter služba za obratovanje proizvodnje, ki skrbi za obratovanje posameznih hidroelektrarn.

5.2. PREDSTAVITEV ODVISNE DRUŽBE

Gorenjske elektrarne, d. o. o., proizvajajo električno energijo v 15-tih hidroelektrarnah na območju Gorenjske, od katerih jih imajo 13 v lasti, dve hidroelektrarni, ki sta v denacionalizacijskem postopku, pa sta ostali v obvladujoči družbi in so ju Gorenjske elektrarne prevzele v upravljanje. Proizvedeno električno energijo odvisna družba prodaja obvladujoči družbi. V letu 2004 je ta prevzem predstavljal 5,7 % celotnega prevzema električne energije obvladujoče družbe.

Gorenjske elektrarne, d. o. o., proizvajajo električno energijo v 15-tih hidroelektrarnah na območju Gorenjske.

Licenco za opravljanje energetske dejavnosti je podjetje Gorenjske elektrarne, d. o. o., pridobilo 14. 2. 2002, odločbe za dodelitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije za posamezne hidroelektrarne, za katere se zagotavlja prednostni status, pa 26. 2. 2002.

5.3. REVIZORJEVO POROČILO



Revizorjevo poročilo

Delničarjem in nadzornemu svetu skupine Elektro Gorenjska, Kranj

Revidirali smo priloženo uskupinjeno bilanco stanja skupine Elektro Gorenjska, Kranj, na dan 31. decembra 2004 ter z njo povezane uskupinjen izkaz poslovnega izida, uskupinjen izkaz finančnega izida, uskupinjen izkaz gibanja kapitala in prilogo k uskupinjenim računovodskim izkazom za tedaj končano leto. Pregledali smo tudi poslovno poročilo uprave. Za te uskupinjene računovodske izkaze in prilogo k njim je odgovorna uprava gospodarske družbe. Naša naloga je na podlagi revizije izraziti mnenje o teh uskupinjenih računovodskih izkazih. Računovodske izkaze za prejšnje leto je revidirala revizijska družba Deloitte & Touche revizija d.o.o. in izrazila pritrdilno mnenje dne 9.4.2004.

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

Po našem mnenju so uskupinjeni računovodski izkazi s prilogo iz prvega odstavka resnična in poštena slika finančnega stanja skupine na dan 31. decembra 2004, poslovnega izida in finančnega izida njenega poslovanja ter gibanja kapitala v tedaj končanem letu v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi, ki jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo.

Poslovno poročilo je skladno z uskupinjenimi revidiranimi računovodskimi izkazi.

KPMG SLOVENIJA,

podjetje za revidiranje, d.o.o.

Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.

pooblaščen revizor

direktor

KPMG Slovenija, d.o.o.

Ljubljana, 8. april 2005

5.4. ANALIZA POSLOVANJA

Prihodki in odhodki odvisne družbe v celotni strukturi skupine Elektro Gorenjska predstavljajo manjši del. Analiza poslovanja je vsebinsko enaka kot v letnem poročilu obvladujoče družbe in je zato posebej še enkrat podrobneje ne obravnavamo.

Skupina Elektro Gorenjska je leto 2004 zaključila s čistim dobičkom v višini 963 mio SIT.

5.4.1. Prihodki poslovanja

Celotni prihodki skupine Elektro Gorenjska so v letu 2004 znašali **19.264.563 tisoč SIT** in so se v primerjavi z letom 2003 povečali za 11,4 %. V primerjavi s predhodnim letom so bili prihodki leta 2004 po posameznih vrstah naslednji (v 000 SIT):

v 000 SIT

Vrsta prihodka	2004	2003	Indeks 04/03
Poslovni	19.053.224	17.142.953	111,1
Finančni	119.996	125.980	95,3
Izredni	91.343	30.126	303,2
SKUPAJ PRIHODKI	19.264.563	17.299.059	111,4

5.4.2. Odhodki poslovanja

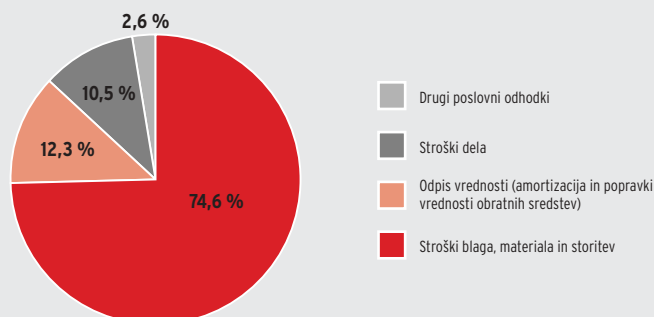
Odhodki poslovanja skupine so v letu 2004 znašali **18.252.836 tisoč SIT**, kar je 8,3 % več kot v letu poprej. Primerjava odhodkov leta 2004 je glede na leto 2003 (v 000 SIT) naslednja:

v 000 SIT

Vrsta prihodka	2004	2003	Indeks 04/03
Poslovni	18.112.188	16.559.120	109,4
Finančni	125.445	181.573	69,1
Izredni	15.203	105.929	14,4
SKUPAJ ODHODKI	18.252.836	16.846.622	108,3

Večino oziroma 99,2 % vseh odhodkov skupine leta 2004 predstavljajo poslovni odhodki.

Njihova struktura je bila naslednja:



5.4.3. Poslovni izidi

Skupina Elektro Gorenjska je leto 2004 zaključila s čistim dobičkom v višini **963.198 tisoč SIT** (od tega je 168.188 tisoč SIT dobička odvisne družbe), kar v primerjavi z letom poprej predstavlja za 510.761 tisoč SIT boljši rezultat.



Gladko teče voda, kjer je
tolmun globok.

6. RAČUNOVODSKO POROČILO SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA

Splošna pojasnila in razkritja

Pomembnejše računovodske usmeritve veljajo za obe družbi v okviru skupine Elektro Gorenjska in so opisane pri delniški družbi Elektro Gorenjska. V nadaljevanju podajamo le tiste informacije, ki so pomembne za razkritje in za sestavo konsolidiranih izkazov.

Konsolidirani računovodski izkazi so sestavljeni po določilih Zakona o gospodarskih družbah in v skladu z veljavnimi Slovenskimi računovodskimi standardi.

Konsolidirane računovodske izkaze sestavljajo:

- konsolidirana bilanca stanja,
- konsolidiran izkaz poslovnega izida,
- konsolidiran izkaz finančnega izida,
- konsolidiran izkaz gibanja kapitala z dodatkom k izkazu.

Družbi v skupini sta zavezani za obračun davka od dobička po Zakonu o davku od dobička pravnih oseb, le da Elektro Gorenjska, d. d., za tisti del, ki je v državni lasti, ni zavezanka za plačilo davka.

Družbi v skupini sta tudi zavezanki po Zakonu o davku na dodano vrednost.

Uskupinjevanje (konsolidiranje) računovodskih podatkov v računovod- skih izkazih

Skupino predstavljata dve družbi, Elektro Gorenjska, d. d., in Gorenjske elektrarne, d. o. o. Skupina je gospodarska, ne pa tudi pravna enota in ni samostojna nosilka pravic in dolžnosti. V skupinskih izkazih pa je skupina predstavljena tako, kot da bi obravnavali eno samo družbo. Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni na podlagi izvirnih računovodskih izkazov obeh podjetij z ustreznimi konsolidacijskimi popravki, ki niso predmet knjiženja v računovodskih razvidih upoštevanih podjetij.

Računovodski izkazi družb skupine so združeni v skupinske računovodske izkaze na podlagi popolnega uskupinjevanja. Računovodski izkazi so združeni od postavke do postavke, tako da se seštevajo sorodne postavke sredstev, dolgov, kapitala, prihodkov in odhodkov. Glede na to, da skupino predstavljamo kot da bi bila ena družba, smo izločili:

- finančne naložbe obvladujoče družbe v kapital odvisne družbe in pripadajoči delež obvladujoče družbe v kapitalu odvisne družbe ter prevrednotevalni popravek dolgoročne finančne naložbe v obvladujoči družbi,
- medsebojne terjatve in obveznosti ter
- medsebojne prihodke in odhodke.

6.1. KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI

Konsolidirana bilanca stanja na dan 31. 12. 2004

v 000 SIT

Postavka	Pojasnilo	31. 12. 2004	31. 12. 2003
1	2	3	4
A. Stalna sredstva (I.+II.+III.)		32.612.852	31.822.277
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva (1 do 6)	6.2.1.1.	83.615	81.082
3. Dolgoročne premoženjske pravice		83.615	81.082
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	6.2.1.2.	32.322.262	31.567.101
1. Zemljišča in zgradbe (a+b)		20.661.269	20.437.684
a. Zemljišča		1.717.559	1.730.812
b. Zgradbe		18.943.710	18.706.872
2. Oprema in nadomestni deli		10.773.754	10.339.926
3. Druga opredmetena osnovna sredstva		6.562	5.964
4. Osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a+b)		880.677	783.527
a. Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		3.989	4.189
b. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		876.688	779.338
III. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 6)	6.2.1.3.	206.975	174.094
4. Druge dolgoročne naložbe v delnice in deleže		172.592	139.711
5. Druge dolgoročne finančne terjatve		34.383	34.383
B. Gibljava sredstva (I.+II.+III.+IV.)		3.349.396	2.709.085
I. Zaloge (1 do 4)	6.2.1.4.	158.539	225.485
1. Material		158.539	225.485
II. Poslovne terjatve (a+b)		2.622.458	2.213.705
a. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 4)		15.140	15.168
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		15.140	15.168
b. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 4)	6.2.1.5.	2.607.318	2.198.537
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		2.395.128	1.970.346
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		212.190	228.191
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 3)	6.2.1.6.	555.108	241.443
3. Kratkoročne finančne naložbe do drugih		555.108	241.443
IV. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	6.2.1.7.	13.291	28.452
C. Aktivne časovne razmejitev	6.2.1.8.	12.603	12.191
SREDSTVA (A+B+C)		35.974.851	34.543.553
Zunajbilančna evidenca	6.2.1.14.	638.076	1.467.543

Postavka	Pojasnilo	31. 12. 2004	31. 12. 2003
1	2	3	4
A. Kapital	6.2.1.9.	29.968.007	29.209.928
I. Vpoklicani kapital		17.353.631	17.353.631
1. Osnovni kapital		17.353.631	17.353.631
II. Kapitalske rezerve		0	0
III. Rezerve iz dobička (1 do 4)		1.292.388	766.292
1. Zakonske rezerve		91.788	43.628
4. Druge rezerve iz dobička		1.200.600	722.664
IV. Preneseni čisti poslovni izid		90	0
V. Čisti poslovni izid poslovnega leta		457.519	225.626
VI. Prevrednotevalni popravki kapitala (a+b)		10.864.379	10.864.379
a. Splošni prevrednotevalni popravki kapitala (1 do 3)		10.864.379	10.864.379
1. Prevrednotevalni popravek osnovnega kapitala		10.864.379	10.864.379
b. Posebni prevrednotevalni popravki kapitala (1 do 5)		0	0
B. Rezervacije (1 do 3)	6.2.1.10.	1.509.015	920.732
3. Druge rezervacije		1.509.015	920.732
C. Finančne in poslovne obveznosti (a+b)		4.491.432	4.237.910
a. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 7)	6.2.1.11.	1.825.232	1.388.146
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		1.804.287	1.369.592
3. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		1.835	1.835
7. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a-č)		19.110	16.719
a. Dolgoročna posojila dobljena pri drugih		0	0
č. Druge dolgoročne finančne in poslovne obveznosti		19.110	16.719
b. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (1 do 7)	6.2.1.12.	2.666.200	2.849.764
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		552.674	663.902
3. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov, varščin		799	612
4. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		1.863.963	2.008.619
7. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih (a-d)		248.764	176.631
a. Kratkoročna posojila pri drugih		0	0
b. Kratkoročne obveznosti izposlovanja za tuj račun		17	175
c. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		133.325	99.134
č. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		84.673	49.312
d. Druge kratkoročne obveznosti		30.749	28.010
Č. Pasivne časovne razmejitve	6.2.1.13.	6.397	174.983
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A+B+C+Č)		35.974.851	34.543.553
Zunajbilančna evidenca	6.2.1.14.	638.076	1.467.543

Postavka	Pojasnilo	2004	2003
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje (a+b)		17.557.877	16.051.981
a. Na domačem trgu		17.557.877	15.967.850
b. Na tujem trgu		0	84.131
2. Sprememba vrednosti zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje		0	0
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		1.107.168	1.042.129
4. Drugi poslovni prihodki		388.179	48.843
POSLOVNI PRIHODKI (1 do 4)	6.2.2.1.a.	19.053.224	17.142.953
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a+b)	6.2.2.2.a.	13.519.507	12.438.227
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		10.597.857	9.644.414
b. Stroški storitev		2.921.650	2.793.813
6. Stroški dela (a+b+c+d)	6.2.2.2.a.	1.897.212	1.698.926
a. Stroški plač		1.314.250	1.186.456
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv		63.636	59.629
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev iz plač		294.483	257.490
d. Drugi stroški dela		224.843	195.351
7. Odpisi vrednosti (a+b+c)	6.2.2.2.a.	2.225.163	2.134.984
a. Amortizacija		2.163.013	1.974.702
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.		40.029	53.116
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		22.121	107.166
8. Drugi poslovni odhodki	6.2.2.2.a.	470.306	286.983
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8)		941.036	583.833
9. Finančni prihodki iz deležev (a+b)	6.2.2.1.b.	12.919	10.332
b. Drugi finančni prihodki iz deležev (s prevrednotovalnimi finančnimi prihodki)		12.919	10.332
10. Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev (a+b)	6.2.2.1.b.	870	592
b. Drugi finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev (s prevrednotoval. fin. prih.)		870	592
11. Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev (a+b)	6.2.2.1.b.	106.207	115.056
b. Drugi finančni prihodki iz obresti in kratkoročnih terjatev (s prevred. fin. prih.)		106.207	115.056
12. Finančni odhodki za odpise dolg. in kratk. finančnih naložb (a+b)	6.2.2.2.b.	0	1.429
b. Drugi prevrednotovalni finančni odhodki		0	1.429
13. Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti (a+b)	6.2.2.2.b.	125.445	180.144
b. Drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti		125.445	180.144
15. ČISTI POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14)		935.587	528.240
16. Izredni prihodki	6.2.2.1.c.	91.343	30.126
17. Izredni odhodki (a+b)	6.2.2.2.c.	15.203	105.929
a. Izredni odhodki brez prevrednotovalnega popravka kapitala		15.203	105.929
18. POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA (16-17)		76.140	-75.803
19. Davek iz dobička		48.529	
20. Drugi davki, ki niso izkazani v drugih postavkah			
21. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (15+16-17-19-20)	6.2.2.3.	963.198	452.437

Postavka	2004	2003
A. FINANČNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a. Prejemki pri poslovanju	21.501.543	19.341.123
1. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	21.397.823	19.259.313
2. Drugi prejemki pri poslovanju	103.720	81.810
b. Izdatki pri poslovanju	19.312.842	16.917.361
1. Izdatki za nakupe materiala in storitev	15.231.523	13.740.904
2. Izdatki za plače in deleže zaposlenecv v dobičku	1.600.548	1.584.726
3. Izdatki za dajatve vseh vrst	737.398	462.382
4. Drugi izdatki pri poslovanju	1.743.373	1.129.349
c. Prebitek prejemkov ali izdatkov pri poslovanju (a-b);(b-a)	2.188.701	2.423.762
B FINANČNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
a. Prejemki pri naložbenju	12.690.251	10.297.836
1. Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	147.453	113.100
3. Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	82.007	37.817
5. Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	12.460.791	10.146.919
b. Izdatki pri naložbenju	14.884.464	12.724.839
1. Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev	25.852	
2. Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	2.048.767	2.663.406
3. Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	36.647	2.970
4. Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	12.773.198	10.058.463
c. Prebitek prejemkov ali izdatkov pri naložbenju (a-b);(b-a)	-2.194.213	-2.427.003
C. FINANČNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a. Prejemki pri financiranju	1.594.000	1.496.000
2. Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	900.000	631.000
3. Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	694.000	865.000
b. Izdatki pri financiranju	1.603.649	1.480.876
1. Izdatki za dane obresti	121.287	162.784
4. Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov	584.423	453.092
5. Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov	694.000	865.000
6. Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	203.939	
c. Prebitek prejemkov ali izdatkov pri financiranju (a-b);(b-a)	-9.649	15.124
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SRED. IN NJIHOVIH USTRENIKOV	13.291	28.452
a. FINANČNI IZID V OBDOBJU (Ac+Bc+Cc)	-15.161	11.883
b. ZAČETNO STANJE DENARNIH SRED. IN NJIHOVIH USTREZNIKOV	28.452	16.569

Konsolidiran izkaz gibanja kapitala

a) v obdobju od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004

Pojavi pri posameznih sestavnih kapitala	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve				Rezerve iz dobička			Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta		Previdnotevalni popravki kapitala		Skupaj kapital
	I/1 Osnovni kapital	I/2 Nevpoklicani kapital	II Kapitalske rezerve		III Rezerve iz dobička			IV Preneseni čisti poslovni izid		V Čisti poslovni izid poslovnega leta		VI Previdnotevalni popravki kapitala				
			II/1 Zakonske rezerve	II/2 Kapitalske rezerve	III/1 Rezerve za lastne deleže	III/2 Statutarne rezerve	III/3 Druge rezerve iz dobička	IV/1 Preneseni čisti dobiček	IV/2 Prenesena čista izguba	V/1 Čisti dobiček poslovnega leta	V/2 Čista izguba poslovnega leta	VI/1 Splošni prevred. popr. kap.	VI/2 Posebni prevred. popr. kap.			
A. Stanje 31. 12. 2003	17.353.631	0	0	43.628	0	0	0	722.664	0	0	225.626	0	10.864.379	0	29.209.928	
B. Premiki v kapital																
5. Vnos čistega poslovn. izida poslovnega leta												963.198			963.198	
C. Premiki v kapitalu																
1. Razpored čistega dobička posl. leta po sklepu uprave in nadzor. sveta				48.159				457.520							0	
2. Razpored čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine								20.416			-20.416				0	
7. Druge prerazporeditve sestavine kapitala											225.626				0	
Č. Premiki iz kapitala																
1. Izplačilo dividend											-205.120				-205.120	
D. Stanje 31. 12. 2004	17.353.631	0	0	91.788	0	0	0	1.200.600	90	0	457.519	0	10.864.379	0	29.968.007	

b) v obdobju od 1. 1. 2003 do 31. 12. 2003

Pojavi pri posameznih sestavnih kapitala	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve				Rezerve iz dobička			Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta		Previdnotevalni popravki kapitala		Skupaj kapital
	I/1 Osnovni kapital	I/2 Nevpoklicani kapital	II Kapitalske rezerve		III Rezerve iz dobička			IV Preneseni čisti poslovni izid		V Čisti poslovni izid poslovnega leta		VI Previdnotevalni popravki kapitala				
			II/1 Zakonske rezerve	II/2 Kapitalske rezerve	III/1 Rezerve za lastne deleže	III/2 Statutarne rezerve	III/3 Druge rezerve iz dobička	IV/1 Preneseni čisti dobiček	IV/2 Prenesena čista izguba	V/1 Čisti dobiček poslovnega leta	V/2 Čista izguba poslovnega leta	VI/1 Splošni prevred. popr. kap.	VI/2 Posebni prevred. popr. kap.			
A. Stanje 31. 12. 2002	17.353.631	0	0	22.027	0	0	0	258.727	0	0	258.727	0	10.864.379	0	28.757.491	
B. Premiki v kapital																
5. Vnos čistega poslovn. izida poslovnega leta												452.437			452.437	
C. Premiki v kapitalu																
1. Razpored čistega dobička posl. leta po sklepu uprave in nadzor. sveta				21.601				205.210							0	
2. Razpored čistega dobička za oblikov. dodat. rezerv po sklepu skupščine								258.727			-258.727				0	
7. Druge prerazporeditve sestavine kapitala											258.727				0	
Č. Premiki iz kapitala																
D. Stanje 31. 12. 2003	17.353.631	0	0	43.628	0	0	0	722.664	0	0	225.626	0	10.864.379	0	29.209.928	

Z. št.	Naziv	2004	2003
1.	Čisti poslovni izid poslovnega leta	963.198	452.437
2.	+ Preneseni čisti dobiček / prenesena izguba	90	0
3.	+ Zmanjšanje (sprostitvev) rezerv iz dobička:		
4.	- Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave:		
	A) Zakonske rezerve	-48.159	-21.601
5.	- Povečanje rezerv iz dobička po odl. uprave in nadzornega sveta:		
	A) Druge rezerve iz dobička	-457.520	-205.210
6.	BILANČNI DOBIČEK	457.609	225.626

6.2. POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

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

Skupina uporablja za preračun poslovnih dogodkov v tuji valuti srednji tečaj Banke Slovenije na dan nastanka posameznega poslovnega dogodka.

6.2.1. Konsolidirana bilanca stanja

Splošno

V skladu s slovenskim računovodskim standardom SRS 24, ki je povezan z zakonskimi določili o obsegu podatkov v bilanci stanja, so bili upoštevani vrstni red ter obvezna razčlenitev postavk sredstev in obveznosti do virov sredstev za velika podjetja, pri čemer so bila upoštevana tudi določila SRS 24.12 in SRS 24.13, ki opredeljujejo konsolidiranje bilanc stanja za zunanje poslovno poročanje.

Posamezne postavke v konsolidirani bilanci stanja zajemajo vrednost teh postavk v obvladujoči in odvisni družbi. Uskupinjene postavke se ne vodijo na posebnih kontih, temveč se povzemajo iz izvirnih bilanc stanja obeh družb na podlagi dodatnih podatkov in prilagoditev. Zaradi tega se vrednost uskupinjenih postavk konsolidi-

rane bilance stanja razlikuje od seštevka vrednosti postavk v izvirnih bilancah stanja upoštevanih družb.

6.2.1.1. Neopredmetena dolgoročna sredstva

Na zadnji dan leta 2004 je znašala vrednost neopredmetenih dolgoročnih sredstev **83.615 tisoč SIT**. V primerjavi z letom 2003 so višja za 3,1 %. Neopredmetena dolgoročna sredstva obvladujoče družbe Elektro Gorenjska, d. d., predstavljajo 94,9 % delež teh sredstev.

6.2.1.2. Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva v višini **32.322.262 tisoč SIT** za leto 2004 so v primerjavi s preteklim letom višja za 2,4 %. Opredmetena osnovna sredstva Elektra Gorenjska, d. d., predstavljajo 90,4 % delež teh sredstev.

V odvisni družbi so bile za sredstva iz ustanovnega vložka upoštevane amortizacijske stopnje, izračunane iz preostalih življenjskih dob posameznih osnovnih sredstev iz cenitvenih elaboratov za potrebe ocenitve ustanovitvenega vložka, za nova osnovna sredstva pa so bile uporabljene stopnje, opredeljene glede na njihovo tehnološko zastaranje.

Naslednja tabela kaže spremembe na osnovnih sredstvih skupine v letu, ki se je končalo na dan 31. 12. 2004:

Poleg povečanj opredeljenih v letnem poročilu obvladu-

6.2.1.4. Zaloge

v 000 SIT

Leto 2004	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalna oprema	Oprema, ki se pridobiva	Skupja opred. osnovna sred.	Neopred. dolg. sredstava	SKUPAJ OOS in NDS
NABAVNA VREDNOST							
STANJE 1. 1. 2004	1.730.813	50.967.853	20.338.182	779.338	73.816.186	165.375	73.981.561
Povečanja	8.240	1.155.652	1.333.786	2.598.060	5.095.738	51.319	5.147.057
Zmanjšanja	21.494	18.821	415.660	2.500.710	2.956.685	997	2.957.682
Prevrednotenje							0
STANJE 31. 12. 2004	1.717.559	52.104.684	21.256.308	876.688	75.955.239	215.697	76.170.936
POPRAVEK VREDNOSTI							
STANJE 1. 1. 2004		32.260.981	9.992.293		42.253.274	84.294	42.337.568
Amortizacija tekočega leta		1.139.684	974.543		2.114.227	48.786	2.163.013
Povečanja		15.800	50.412		66.212		66.212
Zmanjšanja		255.491	541.256		796.747	997	797.744
Prevrednotenje							0
STANJE 31. 12. 2004		33.160.974	10.475.992		43.636.966	132.083	43.769.049
NEODPISANA VREDNOST							
STANJE 1. 1. 2004	1.730.813	18.706.872	10.345.889	779.338	31.562.912	81.081	31.643.993
STANJE 31. 12. 2004	1.717.559	18.943.710	10.780.316	876.688	32.318.273	83.614	32.401.887

joče družbe je imela skupina med opredmetenimi osnovnimi sredstvi dodatna povečanja še v hidroelektrarne Kokra, Savica in Škofja Loka.

6.2.1.3. Dolgoročne finančne naložbe

Vrednost dolgoročnih finančnih naložb skupine Elektro Gorenjska je konec leta 2004 znašala **206.975 tisoč SIT**, kar je v primerjavi z letom 2003 za 18,9 % več. Dolgoročne finančne naložbe Elektra Gorenjska, d. d., predstavljajo 89,4 % delež teh naložb.

Pri konsolidiranju dolgoročnih finančnih naložb je bila naložba obvladujočega podjetja v deleže podjetja v skupini v višini 3.574.269 tisoč SIT, pobotana z osnovnim kapitalom odvisnega podjetja v višini 3.279.445 tisoč SIT, kapitalskimi rezervami odvisnega podjetja v višini 7.290 tisoč SIT, in prevrednotevalnim popravkom za dolgoročne finančne naložbe v obvladujoči družbi v višini 287.534 tisoč SIT.

Vrednost zalog konec leta 2004 je znašala **158.539 tisoč SIT**, kar je 29,7 % manj kot konec leta 2003. Zaloge Elektra Gorenjska, d. d., predstavljajo 88,5 % delež.

Pri popisu zalog je bilo ugotovljeno, da odvisna družba Gorenjske elektrarne, d. o. o., ni imela ne presežkov oziroma primanjkljajev in ne odpisov vrednosti nekurentnih zalog, tako da so vrednosti za skupino enake vrednosti, ki jih je izkazala obvladujoča družba.

Knjigovodska vrednost zalog ne presega čiste iztržljive vrednosti.

6.2.1.5. Terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve so konec leta 2004 znašale **2.607.318 tisoč SIT**. To je 18,6 % več kot leta 2003. To so terjatve do kupcev na domačem trgu.

Razčlenitev kratkoročnih terjatev za električno energijo v 000 SIT

Kratkoročne terjatve iz poslovanja	31. 12. 2004
Kratkoročne terjatve do kupcev na domačem trgu	2.565.657
Druge kratkoročne terjatve, predujmi	341.615
Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do kupcev	(299.954)
SKUPAJ	2.607.318

in omrežnino na dan 31. 12. 2004 po rokih zapadlosti, je prikazana že v letnem poročilu Elektra Gorenjska, d. d. Odvisna družba teh terjatev ne izkazuje.

Skupina Elektro Gorenjska ima navedene terjatve zavarovane s pogodbenim določilom, da v primeru zakašnitve plačil oziroma neplačil od odjemalcev zahtevamo bianco menice, ki so brezpogojne in unovčljive na prvi poziv, s klavzulo "brez protesta".

Konec leta 2004 je bila vrednost dolgoročnih poslovnih terjatev 15.140 tisoč SIT. V primerjavi z letom 2003 so bile za 0,2 % manjše. V celoti jih predstavljajo terjatve do drugih. 90,3 % dolgoročnih poslovnih terjatev skupine ima družba Elektro Gorenjska, d. d.

Pri konsolidiranju terjatev so bile terjatve obvladujoče družbe do odvisne družbe v višini 9.944 tisoč SIT, pobotane s kratkoročnimi obveznostmi odvisne družbe do obvladujoče družbe v višini 9.944 tisoč SIT.

6.2.1.6. Kratkoročne finančne naložbe

Stanje kratkoročnih finančnih naložb je v primerjavi z letom 2003 višje za 129,9 % in so na zadnji dan leta 2004 znašale **555.108 tisoč SIT**. V okviru skupine je 35,7 % kratkoročnih finančnih naložb lociranih v družbi Elektro Gorenjska, d. d. Naložbe odvisne družbe v 70,6 % predstavljajo depoziti, ostalo pa so obveznice in šestmesečne zakladne menice.

6.2.1.7. Denarna sredstva

Poleg štirih transakcijskih računov, ki jih ima odprte obvladujoča družba, ima en transakcijski račun odprt tudi odvisna družba in se vodi pri Gorenjski banki, d. d., Kranj, pod številko 07000-0000542805. Odprt je tudi kot devizni račun. Denarna sredstva skupine so na dan 31. 12. 2004 znašala **13.291 tisoč SIT**.

6.2.1.8. Aktivne časovne razmejitev

Aktivne časovne razmejitev v višini **12.603 tisoč SIT** so za 3,4 % višje kot konec leta 2003. Delež aktivnih časovnih razmejitev obvladujoče družbe Elektro Gorenjska je 95,2 %.

6.2.1.9. Kapital

Kapital skupine Elektro Gorenjska v višini **29.968.007 tisoč SIT** je v primerjavi z letom 2003 višji za 2,6 %. V letu 2004 je skupina ustvarila čisti poslovni izid v višini 963.198 tisoč SIT.

Celotni kapital skupine sestavljajo vpoklicani kapital, rezerve iz dobička, preneseni čisti poslovni izid, prevrednotevalni popravki kapitala in prehodno še nerazdeljeni čisti dobiček poslovnega leta.

Prevrednotevalni popravki kapitala vključujejo revalorizacijski popravek kapitala po stanju na dan 31. 12. 2001.

6.2.1.10. Dolgoročne rezervacije

Skupina ima oblikovane dolgoročne rezervacije v višini **1.509.015 tisoč SIT**. V primerjavi z letom 2003 so višje za 63,9 %. Delež dolgoročnih rezervacij obvladujoče družbe Elektro Gorenjska je 99,8 %.

6.2.1.11. Dolgoročni dolgovi

Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti v višini **1.825.232 tisoč SIT** so v primerjavi z letom 2003 višje za 31,5 %. V skupnem znesku dolgoročnih obveznosti so dolgoročne obveznosti do bank udeležene z 98,9 %. V okviru skupine je 99,9 % dolgoročnih dolgov obvladujoče družbe Elektro Gorenjska, d. d., in so pojasnjene v računovodskem delu letnega poročila družbe.

6.2.1.12. Kratkoročni dolgovi

Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti v višini **2.666.200 tisoč SIT** so v primerjavi z letom 2003 nižje za 6,4 %. Od vseh kratkoročnih dolgov pripada obvladujoči družbi 94,8 %.

Od skupnih kratkoročnih obveznosti poslovne obveznosti predstavljajo 69,9 % in so se v primerjavi z letom 2003 zmanjšale za 7,3 %. Kratkoročne finančne obveznosti do bank v višini 552.674 tisoč SIT ima samo obvladujoča družba Elektro Gorenjska.

Pri konsolidiranju kratkoročnih obveznosti so bile kratkoročne obveznosti obvladujoče družbe do odvisne družbe v višini 224.392 tisoč SIT, pobotane s terjatvami odvisne družbe do obvladujoče družbe v višini 224.392 tisoč SIT.

6.2.1.13. Pasivne časovne razmejitev

Pasivne časovne razmejitev v višini **6.397 tisoč SIT** predstavljajo le 3,7 % razmejitev konec leta 2003. Delež kratkoročnih časovnih razmejitev obvladujoče družbe Elektro Gorenjska je 11,2 %.

6.2.1.14. Zunajbilančna evidenca

Na zadnji dan leta 2003 je stanje zunajbilančnih obveznosti znašalo **638.076 tisoč SIT**, kar je 56,5 % manj kot konec leta 2003. Od tega predstavlja 96,8 % zunajbilančna evidenca v obvladujoči družbi.

6.2.2. Konsolidiran izkaz poslovnega izida

Splošno

Pri konsolidiranem izkazu poslovnega izida se poleg ostalih SRS upoštevajo še določila SRS 25.13 in 25.14, ki opredeljujejo konsolidiranje izkazov poslovnega izida za zunanje poslovno poročanje.

Prihodki in odhodki v skupinskem izkazu poslovnega izida zajemajo prihodke in odhodke obvladujoče in odvisne družbe. Uskupinjene prihodki in odhodki se ne

vodijo na posebnih kontih, temveč se povzemajo iz izvirnih izkazov poslovnega izida upoštevanih družb na podlagi dodatnih podatkov in prilagoditev, ki se nanašajo na notranje obračune v skupini in na druga prevrednotenja zaradi konsolidiranja.

V primerjavi z letom 2003 se v letu 2004 metoda vrednotenja odhodkov in prihodkov poslovanja za odvisno družbo ni spreminjala.

6.2.2.1. Prihodki

a. Poslovni prihodki

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2004 realizirala **19.053.224 tisoč SIT** poslovnih prihodkov od prodaje, kar je 11,1 % več kot v letu 2003. Čisti prihodki od prodaje predstavljajo 92,2 % vseh poslovnih prihodkov skupine. Obvladujoči družbi pripada 99,9 % vseh poslovnih prihodkov.

b. Finančni prihodki

stopnje, navedene v računovodskem poročilu obvladujoče družbe, poleg teh pa v odvisni družbi še: jezovi 4,71 %, gradbeni objekti HE 4,98 % in oprema HE 8,55 %.

b. Finančni odhodki

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2004 poslovala s finančnimi odhodki v višini **125.445 tisoč SIT**. Finančni odhodki se nanašajo na obresti za najeta bančna posojila. K tem odhodkom je družba Elektro Gorenjska, d. d., prispevala 99,9 %.

c. Izredni odhodki

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2003 ustvarila **15.203 tisoč SIT** izrednih odhodkov. K tem odhodkom je družba Elektro Gorenjska, d. d., prispevala 89,5 %.

Razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah v letu 2004 je bila naslednja:

v 000 SIT

Proizvajalni stroški	Stroški uprave	Stroški prodaje	SKUPAJ
16.180.453	1.317.962	551.623	18.050.038

Skupina Elektro Gorenjska je v letu 2003 ustvarila **119.996 tisoč SIT** finančnih prihodkov, kar je 4,7 % manj kot v letu 2003.

K finančnim prihodkom je družba Elektro Gorenjska, d. d., prispevala 94,3 %.

c. Izredni prihodki

Izredni prihodki skupine v letu 2004 znašajo **91.343 tisoč SIT**. V strukturi izrednih prihodkov je 98,2 % izrednih prihodkov obvladujoče družbe.

6.2.2.2. Odhodki

a. Poslovni odhodki

Skupni stroški iz poslovanja v višini **18.112.188 tisoč SIT** so za 9,4 % višji kot leta 2003. Obvladujoči družbi pripada 95,6 % vseh poslovnih odhodkov.

Najpomembnejši strošek je strošek nakupa električne energije od dobaviteljev oziroma proizvajalcev električne energije, med stroški storitev pa najpomembnejši del predstavljajo stroški za transportne storitve.

V letu 2004 so se v skupini uporabljale amortizacijske

6.2.2.3. Poslovni izid

V letu 2004 je bil v skupini realiziran čisti poslovni izid iz rednega delovanja v višini 935.588 tisoč SIT, poslovni izid zunaj rednega delovanja v višini 76.141 tisoč SIT ter **poslovni izid** obračunskega obdobja **pred davki** v višini **1.011.727 tisoč SIT**, kar je za 559.290 tisoč SIT boljši rezultat kot v letu 2003.

Izračunana **davčna obveznost** za leto 2004 je **48.529 tisoč SIT**, kar pomeni 4,8 % obremenitev dobička.

V letu 2004 je bil realiziran **čisti poslovni izid** obračunskega obdobja v višini **963.198 tisoč SIT**.

v 000 SIT

Ohranjanje kupne moči na podlagi	Znesek kapitala na dan 1. 1. 2004	% rasti	Izračunani učinek	Poslovni izid s prevr. učinkom
Kapital (EUR)	29.209.928	1,3*	376.733	586.465
Kapital (rast cen življenjskih potrebščin)	29.209.928	3,2	934.718	28.480

* upoštevano razmerje tečaja 239,7430/236,6903

6.2.3. Konsolidiran izkaz finančnega izida

Splošno

Skupinski Izkaz finančnega izida je sestavljen po neposredni metodi (različici I) iz podatkov prometa in stanja na poslovnih računih in v blagajni, medtem ko je bil izkaz za leto 2003 sestavljen po posredni metodi.

Predstavlja spremembe denarnih sredstev v obračunskem obdobju. V konsolidiran izkaz finančnega izida v skladu s SRS 26.20 niso uvrščene postavke pritožev in odtokov med podjetji v skupini.

6.2.4. Konsolidiran izkaz gibanja kapitala

Splošno

Konsolidiran izkaz gibanja kapitala je pripravljen po II. različici, in sicer v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala (varianta b), z upoštevanjem SRS 27.10, ki opredeljuje konsolidiranje izkazov gibanja kapitala za zunanje poslovne potrebe.

V skladu s sklepom uprav ter nadzornega sveta družb v skupini Elektro Gorenjska je bilo 48.159 tisoč SIT čistega poslovnega izida razporejenega v zakonske rezerve, 457.520 tisoč SIT pa v druge rezerve iz dobička. Preostanek dobička v višini 457.609 tisoč SIT predstavlja bilančni dobiček družb.

6.3. DRUGA RAZKRITJA

6.3.1. Podatki o skupinah oseb

Prejemki članov uprav in direktorjev, zaposlenih na podlagi individualnih pogodb in na zornega sveta, ki so jih v letu 2004 prejeli za opravljanje funkcij oziroma nalog, so razvidni iz naslednjega prikaza (v 000 SIT):

Uprava	34.461
Zaposleni po individualnih pogodbah	88.962
Nadzorni svet	3.256

V primerjavi z letom 2003 so se prejemki povečali za 11,7 %. Povečanje je v glavnem posledica kadrovske spremembe, navedenih že v letnem poročilu obvladujoče družbe.

Prejemki članov poslovodstev, nadzornega sveta, uprave in zaposlenih po individualnih pogodbah skupine vključujejo vrste prejemkov, navedenih v poročilu obvladujoče družbe.

V letu 2004 skupina ni odobrila predujmov, posojil ter poroštev tem skupinam oseb in do njih ne izkazuje terjatev iz teh naslovov.

6.3.2. Temeljni kazalniki poslovanja skupine Elektro Gorenjska

Vsebina kazalnika	2004	2003
1. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA		
a) delež kapitala v financiranju (v %) kapital / obveznosti do virov sredstev	83,30	84,56
b) stopnja dolžniškosti financiranja (v %) dolgovi / obveznosti do virov sredstev	12,48	12,27
c) stopnja kratkoročnosti financiranja (v %) kratk. dolgovi / obveznosti do virov sredstev	7,41	8,25
d) stopnja dolgoročnosti financiranja (v %) kapital + dolg. dolgovi (z dolg. rezervacijami) / obveznosti do virov sredstev	92,57	91,24
e) stopnja osnovnosti kapitala (v %) osnovni kapital / kapital	57,91	59,41
2. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA		
a) stopnja osnovnosti investiranja (v %) osnovna sredstva (po neodp. vred.) / sredstva	90,07	91,61
b) stopnja dolgoročnosti investiranja (v %) osnovna sredstva (po neodp. vred.) + dolg. fin. nal. + dolg. posl. terj. / sredstva	90,69	92,15
3. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA		
a) koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev kapital / osnovna sredstva (po neodpisani vrednosti)	0,92	0,92
b) hitri koeficient likvidna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,005	0,010
c) pospešeni koeficient likvidna sredstva + kratkoročne terjatve / kratkoročne obveznosti	1,19	0,90
d) koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti kratkoročna sredstva / kratkoročne obveznosti	1,25	0,95
4. KAZALNIKI GOSPODARNOSTI IN DOBIČKONOSNOSTI		
a) koeficient gospodarnosti poslovanja poslovni prihodki / poslovni odhodki	1,05	1,04
b) koeficient celotne gospodarnosti poslovanja celotni prihodki / celotni odhodki	1,06	1,03
c) koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala čisti dobiček v poslovnem letu / povprečni kapital	0,03	0,02
d) stopnja dobičkonosnosti prihodkov (v %) dobiček * 100 / poslovni prihodki	5,25	2,60
e) dodana vrednost poslovni prihodki - stroški blaga, materiala, storitev - drugi poslovni odhodki	5.063.411	4.417.743
f) koeficient dividendnosti osnovnega kapitala vsota dividend v poslovnem letu / povprečni osnovni kapital	0,012	/

V letu 2003 družbi v skupini nista izplačevali dividend.

Letno poročilo Elektra Gorenjska, d. d.,
in skupine Elektro Gorenjska za leto 2004

Založnik:
Elektro Gorenjska, d. d.

Za založnika:
Jože Knavs, univ. dipl. inž. el.
mag. Andrej Šušteršič

Besedilo:
Elektro Gorenjska, d. d.

Lektoriranje:
Euro Prevajalska agencija, d. o. o., Maribor

Fotografije:
Nimbus, d. o. o.

Oblikovanje:
Nimbus, d. o. o.

Tisk:
Tiskarna Oman

Naklada:
100 izvodov

Julij 2005

www.elektro-gorenjska.si

za svetlo prihodnost