



LETNO POROČILO
ANNUAL REPORT 2000
elektro maribor

ELEKTRO MARIBOR

LETNO POROČILO 2000
ANNUAL REPORT 2000



VSEBINA

POROČILO POSLOVODSTVA O POSLOVANJU V LETU 2000 <i>MANAGEMENT REPORT ON OPERATIONS IN 2000</i>	4
KRATKA PREDSTAVITEV DRUŽBE <i>COMPANY BRIEF PRESENTATION</i>	6
ORGANIZACIJSKA SHEMA PODJETJA <i>COMPANY ORGANISATION OUTLINE</i>	8
NAKUP IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETU 2000 <i>ELECTRICAL ENERGY PURCHASE AND SALE IN 2000</i>	9
ODPIRANJE TRGA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO <i>ELECTRICAL ENERGY MARKET OPENING</i>	11
INVESTICIJE IN INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE <i>INVESTMENTS AND INVESTMENT MAINTENANCE</i>	13
DELOVANJE DISTRIBUCIJSKEGA ELEKTROENERGETSKEGA SISTEMA Z VIDIKA KVALITETE ELEKTRIČNE ENERGIJE <i>ELECTRICAL ENERGY DISTRIBUTION SYSTEM OPERATION FROM THE ELECTRICAL ENERGY QUALITY VIEWPOINT</i>	15
FIZIČNI OBSEG ELEKTROENERGETSKIH NAPRAV IN ŠTEVILO ODJEMALCEV NA DAN 31. 12. 2000 <i>ELECTRICAL ENERGY DEVICES PHYSICAL VOLUME AND THE NUMBER OF CUSTOMER ON 12/31/2000</i>	17
KAPITALSKA STRUKTURA V DELNIŠKI DRUŽBI NA DAN 31. 12. 2000 <i>CAPITAL STRUCTURE IN THE JOINT-STOCK COMPANY ON 12/31/2000</i>	18
ZAPOSLENI <i>EMPLOYEES</i>	19
POROČILO POOBLAŠČENEGA REVIZORJA <i>AUTHORISED AUDITOR REPORT</i>	20
IZKAZ USPEHA <i>INCOME STATEMENT</i>	21
STRUKTURA POSAMEZNIH PRIHODKOV V LETU 2000 <i>REVENUES STRUCTURAL SHARES IN 2000</i>	22
STRUKTURA POSAMEZNIH STROŠKOV IN ODHODKOV V LETU 2000 <i>STRUCTURE OF CERTAIN EXPENSES AND REVENUES IN 2000</i>	22
IZKAZ STANJA <i>BALANCE SHEET</i>	23



In 2000 we sold electrical energy to 194,501 customers in the Elektro Maribor Public Enterprise. We sold 1,650,033 MWh of electrical energy, what was by 2.42% more than the planned sale, and by 0.85% more than the sale in 1999. A substantial sales increase is registered in industry, in the customer group 1 - 35 kV, namely by 4.12% more than in the previous year. Losses (between invoiced purchases and invoiced sales in kWh) are by 6.5% lower than planned, and amount to 5.57%. Despite favourable sales trends the performance does not follow them. The stated loss in the amount of SIT 3.8 billion represents only 84% of the planned. The reached margin is also only by 13% higher than planned. We exceeded the investment plan by 6% without being forced to take credits, which we otherwise planned.

Due to too small investments, as the investments represent only a full third of the accounted depreciation, and despite the loss, we had no liquidity problems. Likewise, the number of failures was moderate, and the unsupplied energy volume due to interruptions in reasonable limits.

The worse performance was definitely generated by the fact that the electrical energy prices did not change in favour of distribution, and that the operating conditions in 2000 were less favourable than in 1999.

V letu 2000 smo v javnem podjetju Elektro Maribor prodajali električno energijo 194.501 odjemalcu. Prodali smo 1.650.033 MWh električne energije, kar je za 2,42% več od načrtovane prodaje in za 0,85% več od prodaje v letu 1999. Znatno povečanje prodaje je registrirano v industriji, pri odjemni skupini 1 - 35 kV, in sicer za 4,12% več kot v predhodnem letu. Izgube (med fakturiranimi nakupi in fakturirano prodajo v kWh) so za 6,5% manjše od načrtovanih in znašajo 5,57%. Kljub ugodnim gibanjem prodaje rezultati poslovanja temu ne sledijo. Ugotovljena izguba v višini 3,8 milijarde SIT predstavlja le 84% načrtovane. Tudi dosežena marža je za 13% večja od načrtovane. Investicijski načrt smo presegli za 6%, ne da bi morali za realizacijo najemati kredite, ki smo jih sicer načrtovali.

Zaradi premajhnega investicijskega vlaganja, saj investicije predstavljajo le dobro tretjino obračunane amortizacije, kljub izgubi nismo imeli likvidnostnih težav. Tudi število izpadov je bilo zmerno, število nedobavljene energije zaradi motenj pa v razumnih mejah.

K slabšim poslovnim rezultatom je zagotovo prispevalo to, da se cene električne energije niso spremenile v korist distribucije in da so bili pogoji poslovanja v letu 2000 manj ugodni kot v letu 1999.

Preoblikovanje podjetja po Energetskem zakonu in Uredbi o izvajanju gospodarskih javnih služb bo zaradi opisane situacije težje, kot bi bilo v primeru, če ne bi bili tako "podhranjeni".

Toliko bolj smo zadovoljni, ko uspemo izpeljati pomembnejšo investicijo ali delamo na kakšnem velikem projektu. V letu 2000 smo po več kot desetih letih načrtovanja in odlaganja sklenili pogodbo o dobavi opreme za distribucijski center vodenja. Pričeli smo z izgradnjo nove razdelilne transformatorske postaje Rače 110/20 kV. Končali smo projekt DSM v okviru Phare, kar nam bo zagotovo koristilo pri odpiranju tržišča, in zaključili priprave za pridobitev standarda kakovosti ISO 9001.

Zastavljene cilje smo dosegli. Prodaja in nakup sta realizirana v okviru načrtovanih vrednosti, marža je ugodnejša in dosežena izguba manjša od načrtovane. Materialni in ostali stroški so minimalno porasli, pa vseeno manj, kot se je povečal obseg storitev in prihodka. Investicijski načrt smo realizirali 106%, ne da bi morali za to najemati kredite, ki smo jih sicer načrtovali.

Naša skrb ostaja še naprej zanesljiva oskrba vseh odjemalcev z električno energijo. Zagotoviti moramo čim boljše pogoje za delovanje sistema. V novih pogojih delovanja bomo to uresničili s priznavanjem upravičenih stroškov uporabe omrežja, nekaj pa dodali še s trgovanjem z električno energijo, kar je za nas nova dejavnost, ki jo šele uvajamo. V našo ponudbo bomo vključili še dodatne storitve za odjemalce, s pomočjo katerih si bomo prizadevali uveljaviti prednost na odprtem trgu z električno energijo.

Pričakujemo, da bo v novih tržnih razmerah ekonomski položaj podjetja boljši.



*Štefan Lutar, univ. dipl. el. inž.,
direktor podjetja*

The company transformation pursuant to the Energy Act and Decree on public services implementation will be more difficult due to the described situation, as it would be in the case were we not so "undernourished".

We are even more satisfied when we succeed to carry out an important investment or we work on any large project. After more than ten years of planning and delaying we concluded in 2000 a contract on the control distribution centre equipment supply. We started to build up the new Rače 110/20 kV distribution transformer station. We concluded the DSM project within Phare, what would certainly serve us in the market opening, and we concluded preparations to acquire the ISO 9001 standard of quality.

We achieved the planned objectives. The sale and purchase are realised within planned values, the margin is more favourable, and the loss lower than planned. Material and other costs minimally grew up, but still less than the services and revenues volume increased. We realised the investment plan by 106% without being forced to take credits, which we otherwise planned.

Our care further remains a reliable electrical energy supply to all customers. We have to provide the best possible conditions to make the system operate. In new operating conditions we shall realise this by recognising the eligible network application costs, and add something by trading with electrical energy, what is a new activity for us that we only introduce. In our offer we shall include add-on services for customers, by means of which we shall strive to put forward the advantage on the electrical energy free market.

We expect that the company position will be better in new market conditions.

*Štefan Lutar, Univ.B.Sc.E.E.
Company General Manager*

Elektro Maribor, d.d., Public Enterprise for Distribution of Electrical Energy is a part of the electrical energy system of the Republic of Slovenia and one of five enterprises for distribution of electrical energy in the Republic of Slovenia. It belongs to companies of long standing tradition and rich experiences.

The beginnings of electrification in the city of Maribor stem back to the year 1883 when the first power plant was constructed on the Slovene territory (Karl Scherbaum). It was the steam power plant and served mainly to illuminate the mill, but it was not available to a larger circle of customers. In 1888 the first electric street lamp was lit. The first City Electrical Company was established in 1918. When HPP Fala started to operate in 1918, the distribution network also began to extend. In 1919 the network in the city of Maribor area was introduced by the first temporary Fala - Maribor transmission line.

In 1951 five enterprises for distribution of electrical energy were established in Slovenia, and thus Elektro Maribor was among them. In the following 40 years the electrical energy system experienced numerous reorganisations. In 1990 Elektro Maribor was converted from a social company into a public enterprise for distribution of electrical energy. Since 1994 Elektro Maribor Company has operated as a public enterprise in the Republic of Slovenia ownership. The company ownership transformation was concluded in 1998. Thus, since 20 May 1998 we have operated as a joint-stock company with the full name Elektro Maribor, Public Enterprise for Distribution of Electrical Energy, d.d.

The company basic activity includes:

- distribution of electrical energy
- electrical energy purchase and sale
- electrical energy generation

To provide undisturbed basic activities implementation, the main objective of which is a reliable and quality electrical energy supply to customers, in the company we also carry out various add-on activities like planning, construction and maintenance of electrical energy devices, repairs and examinations of electrical energy measuring devices, designing, public lighting maintenance, etc.

In 2000 there were 910 employees in the company. Our supplying area includes northeast Slovenia and extends over 3,992 km². We supply 194,501 customers with electrical energy.

Javno podjetje za distribucijo električne energije Elektro Maribor, d.d., je del elektroenergetskega sistema Republike Slovenije in eno izmed petih podjetij za distribucijo električne energije v Republiki Sloveniji. Sodi med podjetja z dolgoletno tradicijo in bogatimi izkušnjami.

Začetki elektrifikacije mesta Maribor segajo v leto 1883, ko smo dobili prvo elektrarno na slovenskem ozemlju (Karl Scherbaum). Bila je na parni pogon in je služila predvsem za razsvetljavo mlina, širšemu krogu odjemalcev pa ni bila dostopna. Leta 1888 je zagorela prva električna cestna svetilka. Prvo Mestno elektriško podjetje je bilo ustanovljeno leta 1918. S pričetkom obratovanja HE Fala v leta 1918 se je pričelo širiti tudi distribucijsko omrežje. S prvimi začasnimi daljnovodom Fala - Maribor je bilo v letu 1919 vzpostavljeno omrežje na območju mesta Maribor, v kasnejših letih pa še v okoliških krajih in po vsej severovzhodni Sloveniji.

Leta 1951 je bilo v Sloveniji ustanovljenih pet podjetij za distribucijo električne energije, med njimi tudi Elektro Maribor. V naslednjih 40 letih je elektroenergetski sistem doživel številne reorganizacije. Leta 1990 je iz družbenega podjetja Elektro Maribor nastalo javno podjetje za distribucijo električne energije. Od 1994. leta pa deluje podjetje Elektro Maribor kot javno podjetje v lasti Republike Slovenije. Lastninsko preoblikovanje podjetja se je zaključilo v letu 1998. Tako od 20. 5. 1998 poslujemo kot delniška družba, s polnim imenom Elektro Maribor, javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d.

Osnovna dejavnost podjetja zajema:

- distribucijo električne energije
- nakup in prodajo električne energije
- proizvodnjo električne energije

Da bi lahko zagotovili nemoteno opravljanje osnovnih dejavnosti, katerih glavni cilj je zanesljiva in kvalitetna oskrba odjemalcev z električno energijo, v podjetju opravljamo tudi razne dopolnilne dejavnosti kot so načrtovanje, izgradnja in vzdrževanje elektroenergetskih naprav, popravila in pregledi merilnih naprav za električno energijo, projektiranje, vzdrževanje javne razsvetljave ipd.

Leta 2000 je bilo v podjetju 910 zaposlenih. Naše preskrbovalno območje zajema severovzhodno Slovenijo in meri 3.992 km². Z električno energijo oskrbujemo 194.501 odjemalca.

V okviru podjetja imamo devet poslovnih enot:

- Elektro Maribor okolica
- Elektro Slovenska Bistrica
- Elektro Gornja Radgona
- Elektro Murska Sobota
- Elektro Ptuj
- Elektro Maribor mesto
- Elektroremontne delavnice
- Elektromontaže Ljutomer
- Gradnje in montaže Maribor

UPRAVA DELNIŠKE DRUŽBE

Uprava delniške družbe:

Enočlanska uprava delniške družbe:

Štefan Lutar, univ. dipl. inž. el. - direktor

Nadzorni svet:

Predstavniki lastnikov:

Vojko Pšenica, univ. dipl. ekon. - predsednik

Bogomir Mesner, gr. inž.

Janez Špes, univ. dipl. ekon.

mag. Anton Balažek, univ. dipl. ekon.

Predstavniki zaposlenih:

Jože Antonič, inž.

Jure Tretjak, ekon.

Within the company there are nine business units:

- Elektro Maribor Outskirts
- Elektro Slovenska Bistrica
- Elektro Gornja Radgona
- Elektro Murska Sobota
- Elektro Ptuj
- Elektro Maribor City
- Electrical Refitting Workshops
- Ljutomer Electrical Fittings
- Maribor Constructions and Fitting

JOINT-STOCK COMPANY MANAGEMENT

Joint-stock company management:

Joint-stock company single member management:

Štefan Lutar, Univ.B.Sc.E.E. - Director

Supervisory Board:

Representatives of owners:

Vojko Pšenica, Univ.B.Sc.Econ. - Chairman

Bogomir Mesner, B.C.E.

Janez Špes, Univ.B.Sc.Econ.

Anton Balažek, M.Sc., Univ.B.Sc.Econ.

Representatives of employees:

Jože Antonič, B.E.

Jure Tretjak, B.Econ.



MANAGEMENT

Maribor, Vetrinjska ul. 2
ŠTEFAN LUTAR, Univ.B.Sc.E. - Director
Tel.: (02) 22 00 110

TECHNICAL DEPARTMENT

STANISLAV VOJSK, Univ.B.Sc.E. - Director
Tel.: (02) 22 00 120

FINANCIAL-ECONOMIC DEPARTMENT

IVAN PRISTOVNIK, M.Sc., Univ.B.Sc.Econ. -Director
Tel.: (02) 22 00 200

GENERAL-PERSONNEL DEPARTMENT

JELKA OROŽIM-KOPŠE, Univ.B.Sc.LL. - Director
Tel.: (02) 22 00 230

BU ELEKTRO MARIBOR - OUTSKIRTS

Maribor, Veselova 6
MARJAN ZORMAN, Univ.B.Sc.E. - Director
Tel.: (02) 22 00 410

BU ELEKTRO SLOVENSKA BISTRICA

Slovenska Bistrica, Kolodvorska 21a
ALOJZ MIKOLIČ, B.Sc.E. - Director
Tel.: (02) 84 48 510

BU ELEKTRO GORNJA RADGONA

Gornja Radgona, Lackova 4
IVAN ŠTRAKL, Univ.B.Sc.Econ. - Director
Tel.: (02) 56 48 810

BU ELEKTRO MURSKA SOBOTA

Murska Sobota, Lendavska 31
ROBERT ŠUŠEK, Univ.B.Sc.Econ. - Director
Tel.: (02) 53 00 710

BU ELEKTRO PTUJ

Ptuj, Ormoška cesta 21a
STANISLAV TOPLAK, Univ.B.Sc.Econ. - Director
Tel.: (02) 74 80 610

BU ELEKTRO MARIBOR - CITY

Maribor, Vodovodna ul. 2
TOMAŽ ŠIŠERNIK, Organiser - Director
Tel.: (02) 22 00 310

BU ELECTRO REFITTING RADVANJE - MARIBOR

Maribor, Majcingerjeva 23
JANEZ PRAPROTNIK, Univ.B.Sc.E. - Director
Tel.: (02) 22 00 470

BU ELECTRO-FITTING LJUTOMER

Ljutomer, Postružnikova 3
ALOJZ FRAS, Univ.B.Sc.E. - Director
Tel.: (02) 58 48 860

BU MARIBOR CONSTRUCTION AND FITTING

Maribor, Veselova 11
BORIS ŽITNIK, Univ.B.Sc.E. - Director
Tel.: (02) 22 00 450

UPRAVA

Maribor, Vetrinjska ul. 2
ŠTEFAN LUTAR, univ. dipl. inž. - direktor
Tel.: (02) 22 00 110

TEHNIČNI SEKTOR

STANISLAV VOJSK, univ. dipl. inž. - direktor
Tel.: (02) 22 00 120

FINANČNO EKONOMSKI SEKTOR

mag. IVAN PRISTOVNIK, univ. dipl. ekon. - direktor
Tel.: (02) 22 00 200

SPLOŠNO - KADROVSKI SEKTOR

JELKA OROŽIM-KOPŠE, univ. dipl. prav. - direktorica
Tel.: (02) 22 00 230

PE ELEKTRO MARIBOR - OKOLICA

Maribor, Veselova 6
MARJAN ZORMAN, univ. dipl. inž. - direktor
Tel.: (02) 22 00 410

PE ELEKTRO SLOVENSKA BISTRICA

Slovenska Bistrica, Kolodvorska 21a
ALOJZ MIKOLIČ, inž. - direktor
Tel.: (02) 84 48 510

PE ELEKTRO GORNJA RADGONA

Gornja Radgona, Lackova 4
IVAN ŠTRAKL, univ. dipl. ekon. - direktor
Tel.: (02) 56 48 810

PE ELEKTRO MURSKA SOBOTA

Murska Sobota, Lendavska 31
ROBERT ŠUŠEK, univ. dipl. ekon. - direktor
Tel.: (02) 53 00 710

PE ELEKTRO PTUJ

Ptuj, Ormoška cesta 21a
STANISLAV TOPLAK, univ. dipl. ekon. - direktor
Tel.: (02) 74 80 610

PE ELEKTRO MARIBOR - MESTO

Maribor, Vodovodna ul. 2
TOMAŽ ŠIŠERNIK, org. - direktor
Tel.: (02) 22 00 310

PE ELEKTROREMONT RADVANJE - MARIBOR

Maribor, Majcingerjeva 23
JANEZ PRAPROTNIK, univ. dipl. inž. - direktor
Tel.: (02) 22 00 470

PE ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER

Ljutomer, Postružnikova 3
ALOJZ FRAS, univ. dipl. inž. - direktor
Tel.: (02) 58 48 860

PE ELEKTROGRADNJE IN MONTAŽA MARIBOR

Maribor, Veselova 11
BORIS ŽITNIK, univ. dipl. inž. - direktor
Tel.: (02) 22 00 450

NAKUP IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETU 2000

ELECTRICAL ENERGY PURCHASE AND SALE IN 2000

V JP Elektro Maribor smo v letu 2000 z električno energijo oskrbovali 194.501 uporabnika, ki so skupno porabili 1.650,0 GWh električne energije. Od dobaviteljev smo prevzeli 1.747,4 GWh električne energije. Maksimalna konična moč je znašala 292,3 MW.

Pregled števila uporabnikov:

	1999	2000	indeks 00/99 Index 00/99	struktura (%) Structure (%)
Odjem 1 - 35 kV / Offtake 1 - 35 kV	204	205	100,49	0,001
Gospodinjski odjem / Household offtake	173.683	174.427	100,43	89,679
Ostali odjem na 0,4 kV / Other offtake at 0,4 kV	19.536	19.869	101,70	10,215
Skupaj / Total	193.219	194.501	100,66	100,000

In the Elektro Maribor PU we supplied electrical energy to 194,501 customers in 2000, who consumed 1,650.0 GWh of electrical energy in total. We purchased 1,747.4 GWh of electrical energy from suppliers. The maximum peak power amounted to 292.3 MW.

List of customers:

Cena električne energije je bila pod nadzorom Vlade Republike Slovenije. Vlada je med letom izdajala soglasja k spremembam tarifnih postavk za prodajo električne energije. V letu 2000 so se cene električne energije dvakrat spremenile. Povprečna prodajna cena je bila v primerjavi s preteklim letom večja za 2,65%, povprečna nakupna cena pa kar za 8,02%.

The electrical energy price was under the surveillance of the Republic of Slovenia Government. During the year the Government issued approvals to the electrical energy sale tariff items modifications. In 2000 the electrical energy prices changed twice. In comparison with the previous year the average sales price increased by 2.65%, and the average purchase price even by 8.02%.

Nakup - prejem od dobaviteljev / Purchase-receipt from suppliers	1999*	2000*	indeks 00/99 Index 00/99	delež (%) Share (%)
ELES / ELES	1.677,72	1.724,70	102,80	98,70
Industrija in male HE privatna last / Industrial and SHPP - private property	22,74	15,13	66,53**	0,86
Lastne male HE / Own SHPP	8,65	7,60	87,86	0,44
Skupaj nakup / Total purchase	1.709,11	1.747,43	102,24	100,00

*v GWh / in GWh

**Manjši nakup električne energije od malih hidroelektrarn (MHE) v privatni lasti je posledica slabe hidrologije (sušno leto) in zaradi tega manjša proizvodnja v teh elektrarnah. Manjša proizvodnja je bila tudi v industrijskih elektrarnah, zlasti v Tovarni sladkorja Ormož.

Glavni dobavitelj električne energije je bil Elektro Slovenija (ELES) z 98,70% deležem. Nakupno ceno električne energije je urejala pogodba o prodaji in nakupu električne energije. Nakupna cena pri ELES je v letu 2000 znašala 11,586 SIT/kWh.

Poleg tega smo na osnovi medsebojnih pogodb kupovali električno energijo od 30 lastnikov MHE ter od industrijskih elektrarn, in sicer od Tovarne sladkorja Ormož, Nafta Lendava in Palome Ceršak. Povprečna nakupna cena pri kvalificiranih proizvajalcih električne energije je znašala 10,481 SIT/kWh.

**A minor electrical energy purchase from small hydro power plants (SHPP) in private property was due to bad hydrologic conditions (dry year), and consequently a smaller generation in these power plants. The generation was also lower in industrial power plants, especially in the Ormož Sugar Plant.

The main electrical energy supplier was Elektro Slovenija (ELSE) with 98.70% share. The electrical energy purchase price was regulated by the electrical energy sales and purchase contract. In 2000 the purchase price with ELSE amounted to 11.586 SIT/kWh.

Besides, on the basis of mutual contracts we bought electrical energy from 30 owners of SHPP and from industrial power plants like Ormož Sugar Plant, Nafta Lendava and Paloma Ceršak. The average purchase price with qualified producers of electrical energy amounted to 10.481 SIT/kWh.

Prodaja - po odjemnih skupinah / Sale - as to offtake groups	1999*	2000*	indeks 00/99 Index 00/99
Odjem 1 - 35 kV / Offtake 1-35 kV	606,1	631,0	104,12
Gospodinjiski odjem / Household offtake	643,3	616,3	95,81
Ostali odjem na 0,4 kV / Other offtake at 0,4 kV	357,9	373,5	104,36
Javna razsvetljava / Public lighting	28,8	29,2	101,39
Skupaj prodaja / Total sale	1.636,1	1.650,0	100,85

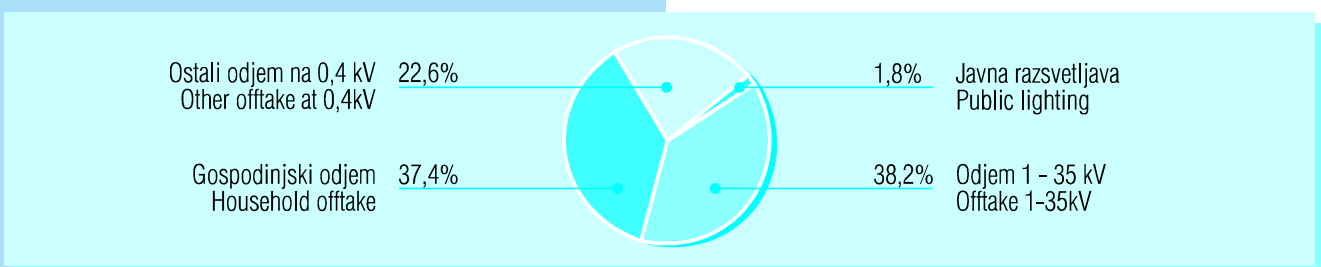
*v GWh / in GWh

The sales comparison with the previous year that refers to the household offtake is not realistic, as in 1999 the sale for this customer group was presented statistically too high. The reason was in the special electrical energy accounting mode starting with the value added tax introduction on 1 July 1999.

Electrical energy sales structure by customer groups:

Primerjava prodaje s preteklim letom za gospodinjiski odjem ni realna, saj je bila v letu 1999 prodaja za to odjemno skupino prikazana statistično previsoko. Vzrok je bil poseben način obračuna električne energije od uvedbe DDV na dan 1. 7. 1999.

Struktura prodaje električne energije po odjemnih skupinah:



Average sales prices by customer groups were as follows:

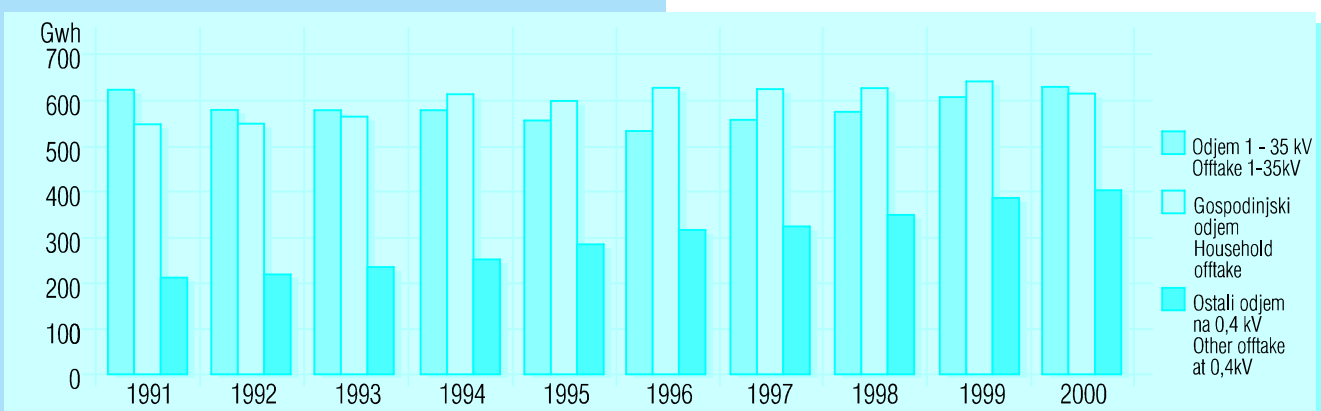
Povprečne prodajne cene po odjemnih skupinah so bile naslednje:

Odjemna skupina / Offtake group	1999*	2000*	indeks 00/99 Index 00/99
Odjem 1 - 35 kV / Offtake 1-35 kV	11,953	11,909	99,63
Gospodinjiski odjem / Household offtake	15,558	16,637	106,93
Ostali odjem na 0,4 kV / Other offtake at 0,4 kV	17,076	17,202	100,74
Javna razsvetljava / Public lighting	12,986	13,199	101,64
Povprečna prodajna cena / Average sales price	14,581	14,967	102,65

*v SIT/kWh / in SIT/kWh

Electrical energy consumption dynamics by customer groups in the period from 1991 - 2000:

Dinamika porabe električne energije po odjemnih skupinah v obdobju 1991 - 2000:



Oktobra 1999 je bil v Sloveniji sprejet Energetski zakon (EZ), ki je nadomestil panožni zakon iz leta 1981. Energetski zakon je v skladu z usmeritvami EU, tako da je formalno vzpostavljen pravni sektorski okvir, ki bo omogočal primerljive pogoje poslovanja s članicami EU. Zakon vpeljuje ločitev med omrežnimi aktivnostmi, ki so zastavljene kot gospodarske javne službe, in sicer za:

- prenos električne energije
- distribucijo električne energije
- dobavo tarifnim odjemalcem
- organiziranje trga z električno energijo

Distribucijska podjetja so se na osnovi zakonskih zahtev preoblikovala tako, da so registrirala dodatne energetske dejavnosti, pridobila licence za njihovo opravljanje in prilagodila organiziranost. Osnovno vodilo pri prilagoditvi organiziranosti je organizacijska ločitev današnje osnovne dejavnosti in dopolnilnih dejavnosti po načelu, prikazanem v tabeli I.

In October 1999 the Energy Act (EA) was adopted in Slovenia, and it replaced the branch law from 1981. The Energy Act is construed in conformity with EU directives, therefore, the legal sectorial framework is formally set up, and it will enable comparative operating conditions with the EU member countries. The Act introduces division among network activities, outlined as economic public services, namely for:

- electrical energy transmission
- electrical energy distribution
- supply to tariff customers
- electrical energy market organisation

On the basis of legal requirements the distribution companies were transformed in the way to register additional energy activities, acquired licences for their implementation, and adjusted the organisation. The basic guidance in the organisation adjustment is the organisational division of the today basic activity and add-on activities pursuant to the principle shown in Table I.

Regulirane energetske dejavnosti (GJS)	distribucija električne energije, dobava električne energije tarifnim odjemalcem (< 41 kW priključne moči) in upravljanje distribucijskega omrežja
Druge (neregulirane) energetske dejavnosti	proizvodnja elektrike v HE dobava električne energije upravičenim odjemalcem (> 41 kW priključne moči) in trgovanje, zastopanje in posredovanje na organiziranem trgu z električno energijo
Ne-energetske dejavnosti	izgradnja omrežja remontna dejavnost

Tabela 1: Nova delitev dejavnosti v distribucijskem podjetju

Regulated energy activities (EPS)	electrical energy distribution, electrical energy supply to tariff customers (of 41 kW applied power), and distribution network management
Other (unregulated) energy activities:	generation of electricity in HPP electrical energy supply to eligible customers (> 41 kW applied power), and trade, representation and mediation on the organised electrical energy market
Non-energy activities	network construction refitting activity

Table I: New activity division in the distribution company

The introduction of market conditions places the energy companies in front of new opportunities, and the companies are simultaneously exposed to the domestic and foreign competition by losing the monopoly position. With the new business strategy, organisational and functional adjustment, our company likewise take up the market opening challenges, and it will in this way try to consolidate its position, or even improve it respectively. The liberalisation process consequences are reflected in the company mainly by:

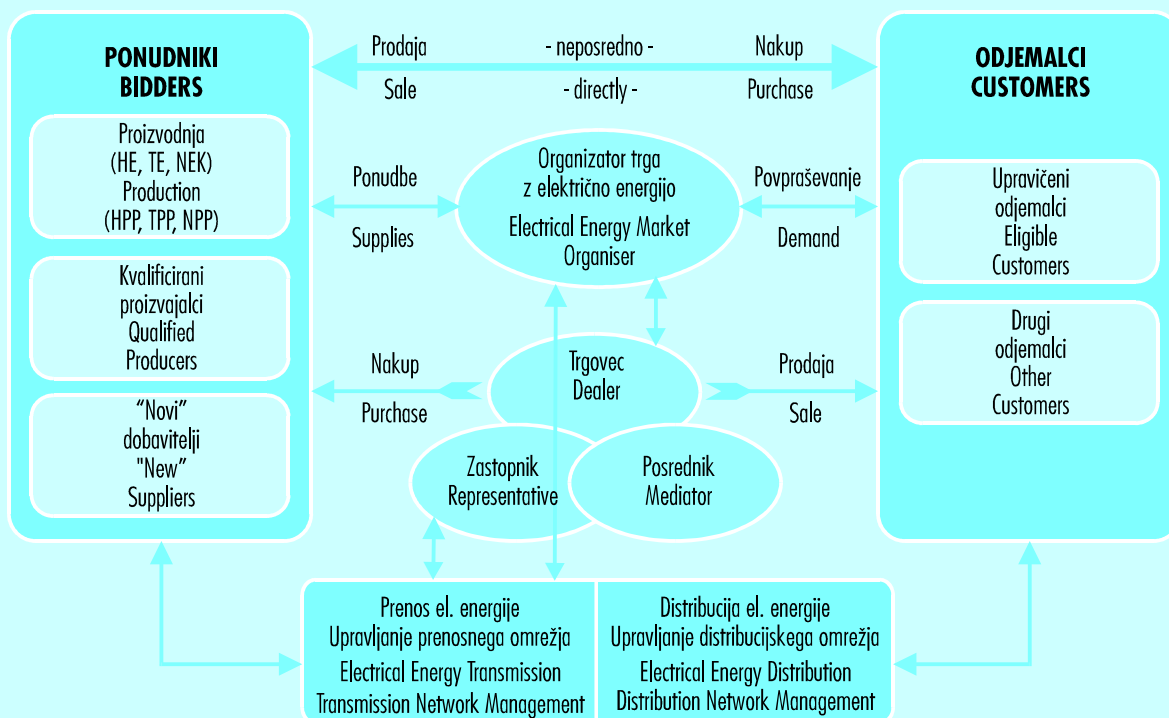
- market orientation: new strategies, the customer is becoming a partner and the central figure
- new products: energy is not just a supply, but it is more, a service, a solution
- reorganisation: internal communication, innovations promotion, different view on personnel, strengthening of the internal culture and affiliation

Vzpostavitev tržnih razmer postavlja energetska podjetja pred nove priložnosti, obenem pa so podjetja z izgubo monopolnega položaja izpostavljena domači in tuji konkurenci. Z novo poslovno strategijo, organizacijsko in funkcionalno prilagoditvijo tudi naše podjetje sprejema izzive odpiranja trga in si bo na ta način poskušalo utrditi svoj položaj oziroma ga celo izboljšati.

Posledice procesa liberalizacije se odražajo v podjetju predvsem pri:

- tržni naravnosti: nove strategije, odjemalec postaja partner in centralna figura
- novih produktih: energija ni zgolj dobava, temveč nekaj več, je storitev, je rešitev
- spreminjanju organizacije: interno komuniciranje, pospeševanje inovativnosti, drugačen pogled na kadre, krepitev notranje kulture in pripadnosti

UDELEŽENCI NA TRGU / MARKET PARTICIPANTS



These modifications can be summarised in the following formulation that reflects purposes of the electrical energy marketing sector existence and operation.

"By merging financial and personnel potentials, modern technology application and new proficiencies in the energy and services offer field we intend to become an efficient and competitive partner to all our customers on the local, regional, national, and international level now and also after the year 2003 when the market will be opened across the national borders."

Te spremembe lahko strnemo v naslednji formulaciji, ki odraža smotre obstoja in delovanja sektorja za trženje električne energije:

"Z združitvijo finančnih in kadrovskih potencialov, uporabo sodobne tehnologije in novih znanj želimo postati na področju ponudbe energije in storitev uspešen in konkurenčen partner vsem našim odjemalcem na lokalni, regionalni, nacionalni in mednarodni ravni sedaj in tudi po letu 2003, ko se bo trg odprl preko nacionalnih meja."

INVESTICIJE IN INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE

INVESTICIJE

V letu 2000 smo za investicije porabili 2.446,5 mio SIT ali 106% od načrtovanih 2.307,5 mio SIT.

Zaradi boljšega poslovnega uspeha podjetja v letu 2000, ki je bil posledica večjih prihodkov, je bila amortizacija za leto 2000 v večji meri pokrita, kot je bilo predvideno z gospodarskim načrtom. Več sredstev smo zbrali tudi z naslova sovlaganj. Načrtovane investicije smo zato realizirali brez predvidenega kredita 959 mio SIT.

S ciljem učinkovitega vodenja distribucijskega elektroenergetskega sistema (DEES) in prilagajanja razmeram na trgu električne energije posodabljam distribucijski center vodenja (DCV). V letu 2000 smo dobavili del tehnološke opreme. Z nabavo in montažo bomo zaključili leta 2001. Zaključek celotnega projekta načrtujemo v letu 2002.

Opravili smo glavino gradbenih del za RTP 110/20 kV Rače, znotraj meje zazidave prestavili SN vode, pridobili investicijsko projektno dokumentacijo za elektromontažna dela, katerih izvedbo načrtujemo v letu 2001, ter dobavili opremo 110 kV. Gradnjo pogojujejo slabe napetostne razmere na koncih izvodov 20 kV. Z obratovanjem novega RTP 110/20 kV se bo torej povečala kvaliteta dobave in zanesljivost oskrbe z električno energijo.

Zaključili smo dela v RTP 110/20 kV Slovenske Konjice, dopolnitev (kompletiranje) DV polj Maribor I in Selce I. Obratovanje RTP Slovenske Konjice je bilo nezanesljivo, zato je bilo nujno dopolniti (kompletirati) obe DV polji sistema I v smislu vgraditve distančne zaščite. S stališča zanesljivosti in varnega obratovanja smo po posameznih RTP-jih 110/X kV nadaljevali z zamenjavami odklopnikov 110 kV, dotrajanih odvodnikov prenapetosti ZnO 110 kV in odklopnikov 20 kV.

Največ sredstev smo porabili za novogradnje, rekonstrukcije, obnove elektroenergetskih objektov in naprav na srednjenapetostnem in nizkonapetostnem nivoju, in sicer za izgradnjo transformatorskih postaj 20(10)/0,4 kV, daljnovidov in kablovodov 20(10) kV, nizkonapetostnih omrežij 230/400 V, s pripadajočimi rekonstrukcijami.

Z vlaganji v omenjene objekte neposredno izboljšujemo slabe napetostne razmere pri odjemalcih, pokrivamo potrebe povečanega odjema električne energije, zagotavljamo varno obratovanje ter z naložbami v avtomatizacijo srednjenapetostnega omrežja povečujemo zanesljivost obratovanja DEES.

INVESTMENTS AND INVESTMENT MAINTENANCE

INVESTMENTS

In 2000 we applied SIT 2,446.5 million, or 106% of planned SIT 2,307.5 million.

Due to the company higher operating efficiency in 2000, as the consequence of higher revenues, the depreciation for 2000 was covered to a greater extent than anticipated by the operating plan. We also collected more funds under co-investments. Planned investments were therefore realised without the foreseen credit of SIT 959 million.

We update the distribution management centre (DMC) with an objective of the electrical energy distribution system (EEDS) efficient management and adjustment to conditions on the electrical energy market. In 2000 we purchased a part of the technological equipment. We shall conclude the supply and fitting in 2001. The entire project is planned to be finished in 2002.

We carried out the majority of construction works for Rače DTS 110/20 kV, displaced MV cables inside the construction site, acquired the investment project documentation for electric fitting works, the execution of which we plan for 2001, and supplied the 110 kV equipment. The construction is stipulated by bad voltage conditions at the end of 20 kV outlets. By operating the new DTS 110/20 kV the supply quality and the electrical energy supply reliability will thus be increased.

We finished with works at Slovenske Konjice DTS 110/20 kV, completion of Maribor I and Selce I DC fields. The Slovenske Konjice DTS was not reliable, therefore, both DC fields of the system I. required completion in the sense of building in the remote protection. From the reliability and safe operation standpoint we proceeded with 110 kV circuit breakers, worn out arresters ZnO 110 kV and 20 kV circuit breakers replacements at individual DTS 110/X kV.

The majority of funds were used for new constructions, reconstructions, electrical energy facilities and devices on the middle voltage and low voltage level refurbishment, namely to construct 20(10)/0.4 kV transformer stations, 20(10) kV transmission lines and cables, 230/400 V low voltage networks with adjacent reconstructions.

By investments into the aforesaid facilities we directly improve bad voltage conditions with customers, cover the increased electrical energy

offtake requirements, provide safe operation and increase the EEDS operation reliability by investments into the middle voltage network automation.

Among the other equipment it is worthwhile to mention measuring devices and instruments. We were forced to supply measuring cases for DTS 110/X kV and network scanners if we wished to follow up the charging quality in EEDS and to adjust new conditions on the electrical energy market.

We are in the process to obtain documentation for various important facilities in the field of the investment project documentation.

- Murska Sobota - Mačkovci DC 2 110 kV (the site plan elaboration procedure is being developed)
- enlargement or substitutional Melje DTS 110/10(20) kV respectively
- Murska Sobota - Lendava DC 110 kV
- Lenart - Radenci DC 110 kV
- Ljutomer - M. Sobota DC 110 kV, lightning conductor rope replacement

INVESTMENT MAINTENANCE

According to the investment maintenance plan we spent SIT 110.5 million or 106.2% of the planned SIT 104 million.

The majority of investment maintenance works were carried out on electrical energy distribution facilities. In individual DTS we carried out earthing systems measuring, transformer control switches revision, and transformer oils examinations. We implemented the anticorrosion protection of barriers and turbines, painting of engine rooms and minor construction works on barriers of our SHPP, and carried out building reconstructions of brick transformer stations (MV/LV TS). Within available funds we refurbished transmission lines and low voltage networks. The investment requirement is the highest herein.

Smaller building reconstructions were also carried out on operating - business premises.

Med ostalo opremo velja izpostaviti merilne naprave in instrumente. Merilne omare za RTP 110/X kV in analizatorje omrežja smo morali nujno dobaviti, če želimo spremljati kakovost napajanja v DEES in se prilagajati novim razmeram na trgu električne energije.

Na področju investicijsko projektne dokumentacije imamo v pridobivanju dokumentacijo za več pomembnejših objektov:

- DV 2 110 kV Murska Sobota - Mačkovci (v teku je postopek za pripravo lokacijskega načrta)
- razširitev oz. nadomestna RTP 110/10(20) kV Melje
- DV 110 kV Murska Sobota - Lendava
- DV 110 kV Lenart - Radenci
- DV 110 kV Ljutomer - M. Sobota, zamenjava strelovodne vrvi

INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE

Po načrtu investicijskega vzdrževanja smo v letu 2000 porabili 110,5 mio SIT ali 106,2% od načrtovanih 104 mio SIT.

Največ investicijsko vzdrževalnih del smo opravili na distribucijskih elektroenergetskih objektih. Po posameznih RTP-jih smo opravili meritve ozemljitvenih sistemov, revizije regulacijski stikal transformatorjev in preiskave transformatorskih olj. Izvedli smo antikorozijsko zaščito zapornic in turbin, pleskanje strojnic in manjša gradbena dela na zapornicah naših MHE ter opravili gradbene sanacije zidanih transformatorskih postaj TP SN/NN. V okviru razpoložljivih sredstev smo obnovili daljnovode in nizkonapetostna omrežja. Prav tu pa je potreba po vlaganjih največja.

Manjše gradbene sanacije smo opravili tudi na obratovalno - poslovnih zgradbah.



DELOVANJE DISTRIBUCIJSKEGA ELEKTROENERGETSKEGA SISTEMA Z VIDIKA KVALITETE ELEKTRIČNE ENERGIJE

ELECTRICAL ENERGY DISTRIBUTION SYSTEM OPERATION FROM THE ELECTRICAL ENERGY QUALITY VIEWPOINT

1. Oskrba z električno energijo v letu 2000 je bila zadovoljiva. Kriteriji za vrednotenje so evidentirane okvare in evidentirana nedobavljena električna energija na visokonapetostnem in sredjenapetostnem omrežju zaradi nepredvidljivih dogodkov - izpadov. Skupno je bilo evidentiranih 1126 nepredvidljivih dogodkov oziroma cca. 25% manj kot v letu 1999. Zaradi izpadov smo evidentirali 229.268 kWh nedobavljene električne energije, kar je za 59% manj kot v letu 1999.

Na takšne rezultate oskrbe so vplivale predvsem zelo ugodne vremenske razmere, zamenjave dotrajane in nezanesljive opreme v razdelilnih transformatorskih postajah (odklopniki, skozniki, odvodniki prenapetosti, ...) z ustrežno novo opremo ter postopno uvajanje avtomatizacije sredjenapetostnega omrežja.

Kljub omenjenim zamenjavam se naprave še naprej starajo, tako da bomo za povečanje zanesljivosti dobave električne energije v naslednjih letih morali zamenjati še več dotrajane opreme.

2. Z interpolacijo novih transformatorskih postaj smo skrajšali dolžine nizkonapetostnih izvodov in tako izboljšali slabe napetostne razmere.

3. Nizkonapetostna omrežja so v večji meri še vedno izvedena z lesenimi drogovi in golimi vodniki, kar se odraža v višjih obratovalnih in vzdrževalnih stroških teh omrežjih. V strnjenih naseljih vedno več izvajamo nizkonapetostna omrežja v kabelski izvedbi.

Z vidika urejanja naselij in posegov v prostor ter kasnejših nižjih obratovalnih in vzdrževalnih stroškov je kabelska izvedba omrežij sprejemljivejša.

4. Avtomatizacija in daljinsko vodenje
Sledimo razvojnim usmeritvam na področju uvajanja avtomatizacije in daljinskega vodenja elektroenergetskega sistema. Z avtomatizacijo dosegamo krajše čase trajanja okvar in večjo zanesljivost dobave električne energije.

5. Gradnja novega distribucijskega centra vodenja je potekala v okviru gospodarskega načrta za leto 2000. Delno je bil izveden prevzem opreme, priprava podatkov in testiranje.

1. Electrical energy supply in 2000 was satisfying. The evaluation criteria are recorded failures and recorded unsupplied electrical energy in the high voltage and middle voltage network due to unpredictable events - mains failures. In total there were 1126 unpredictable events, or approx. 25% less than in 1999. Due to failures we recorded 229,268 kWh of unsupplied electrical energy, what is by 59% less than in 1999.

Very favourable weather conditions, replacements of worn out and unreliable equipment in distribution transformer station (circuit breakers, bushings, arresters,...) by a new proper equipment, and gradual introduction of the middle voltage network automation influenced on such supply results.

Despite the aforesaid replacements the devices are further getting old, therefore, to increase the electrical energy supply reliability in the following years we shall have to replace even more worn out equipment.

2. By the new transformer stations interpolation we shortened the lengths of low voltage outlets, and thus improved bad voltage conditions.

3. Low voltage networks are to a great extent still carried out by wooden poles and bare conductors, what is reflected in higher operating and maintenance costs of these networks. In dense settlements we more and more install low voltage networks in the cable construction.

The network cable construction is more acceptable from the viewpoint of the settlements planning, interventions into the space, and later lower operating and maintenance costs.

4. Automation and remote control
We follow development orientations in the field of the electrical energy automation and remote control introduction. By the automation we achieve shorter failure durations and higher electrical energy supply reliability.

5. The new control distribution centre construction was developed within the business plan for 2000. The equipment takeover, data elaboration and testing were partially implemented.

The new control distribution centre technological equipment of Elektro Maribor will enable the electrical energy distribution system modern control requirements implementation on the electrical energy open market.

We plan to conclude the new control distribution centre construction in 2002.

6. Telecommunications

With a fast telecommunications development and services that enable them, more and more companies are forced to build up new information and digital transmission systems with which they render the customers fast and efficient services possible, and consequently a higher own market share. Therefore, within its options Elektro Maribor has also decided to invest in the information systems development and reconstruction, and its own telecommunication network.

7. Ecology

We allow for development orientations in the field of ecological requirements in the site planning stage, as well as later in the projects elaboration. By the electrical energy facilities construction we select locations that comply with ecological requirements, and if required we build in the environment friendly, i.e. dry transformers, we construct middle voltage overhead networks with fully insulated cable conductors, we implement the Decree on noise in the natural and living environment, and the Decree on electromagnetic radiation in the natural and living environment. We also began to replace obsolete and dangerous low oil circuit breakers by proper vacuum circuit breakers.

Tehnološka oprema novega distribucijskega centra vodenja Elektro Maribor bo omogočala izvajanje zahtev sodobnega vodenja distribucijskega elektroenergetskega sistema na odprtem trgu za električno energijo.

Zaključek gradnje novega distribucijskega centra vodenja načrtujemo v letu 2002.

6. Telekomunikacije

S hitrim razvojem telekomunikacij in storitev, ki jih le-te omogočajo, je vse več podjetij prisiljenih graditi nove informacijske ter digitalne prenosne sisteme, s katerimi omogočajo strankam hitre in učinkovite storitve in s tem večji lastni tržni delež. Tako se je tudi Elektro Maribor v okviru svojih možnosti odločil za investiranje v izgradnjo in obnovo informacijskih sistemov ter lastnega telekomunikacijskega omrežja.

7. Ekologija

Razvojne usmeritve na področju ekoloških zahtev upoštevamo tako v fazi lokacijskega načrtovanja kot tudi kasneje pri izdelavi projektov. Pri gradnji elektroenergetskih objektov izbiramo lokacije, ki izpolnjujejo ekološke zahteve, po potrebi vgrajujemo okolju prijazne, t.j. suhe transformatorje, gradimo srednjenapetostna nadzemna omrežja s polno izoliranimi kabelskimi vodniki, izpolnjujemo Uredbo o hrupu v naravnem in življenjskem okolju ter Uredbo o elektromagnetnem sevanju v naravnem in življenjskem okolju. Pristopili smo tudi k zamenjavam zastarelih in nevarnih malooljnih odklopnikov z ustreznimi vakuumskimi odklopniki.



FIZIČNI OBSEG ELEKTRO- ENERGETSKIH NAPRAV IN ŠTEVILO ODJEMALCEV NA DAN 31. 12. 2000

ELECTRICAL ENERGY DEVICES PHYSICAL VOLUME AND THE NUMBER OF CUSTOMER ON 12/31/2000

Poslovna enota / Business unit	vodi / Cables				vodi skupaj (km) cables Total (km)
	VN (km)	SN (km)	NN (km)	CR (km)	
PE Maribor okolica / BU Maribor Outskirts	41,4	718,5	2.474,7	8,4	3.243,0
PE Slovenska Bistrica / BU Slovenska Bistrica	0	587,0	1.999,1	25,3	2.611,4
PE Gornja Radgona / BU Gornja Radgona	52,3	561,2	1.785,7	28,4	2.427,6
PE Murska Sobota / BU Murska Sobota	39,6	725,6	1.853,3	18,7	2.637,2
PE Ptuj / BU Ptuj	14,1	659,9	2.252,7	0	2.926,7
PE Maribor mesto / BU Maribor City	18,0	281,7	851,3	0	1.151,0
Elektro Maribor / Elektro Maribor	165,4	3.533,9	11.216,8	80,8	14.996,9

VN = visoka napetost / high voltage
 SN = srednja napetost / medium voltage
 NN = nizka napetost / low voltage
 CR = cestna razsvetljava / street lighting

Poslovna enota / Business unit	število / Number			odjemalci Customers
	RTP 110,35/X	RP 35,20,10	TP 35,20,10/0,4	
PE Maribor okolica / BU Maribor Outskirts	4	5	546	28.060
PE Slovenska Bistrica / BU Slovenska Bistrica	2	7	512	27.761
PE Gornja Radgona / BU Gornja Radgona	3	1	479	21.547
PE Murska Sobota / BU Murska Sobota	4	0	579	33.776
PE Ptuj / BU Ptuj	2	0	593	31.488
PE Maribor mesto / BU Maribor City	6	10	297	51.757
Elektro Maribor / Elektro Maribor	21	23	3.006	194.501

RTP = razdelilna transformatorska postaja / distribution transformer station
 RP = razdelilna postaja / distribution station
 TP = transformatorska postaja / transformer station



CAPITAL STRUCTURE IN THE JOINT-STOCK COMPANY ON 12/31/2000

KAPITALSKA STRUKTURA V DELNIŠKI DRUŽBI NA DAN 31. 12. 2000

The company ownership transformation was concluded in 1998. On 20 May 1998 the Elektro Maribor Company was entered in the register of companies with the District Court Maribor as: ELEKTRO Maribor, Public Enterprise for Distribution of Electrical Energy d.d. Thus, it now operates as a joint-stock company.

Lastninsko preoblikovanje podjetja se je zaključilo v letu 1998. Družba Elektro Maribor je bila 20. maja 1998 vpisana v sodni register pri Okrožnem sodišču v Mariboru kot: ELEKTRO Maribor, javno podjetje za distribucijo električne energije d.d. Tako sedaj posluje kot delniška družba.

lastnik / Owner	delež v % Share in %
Republika Slovenija / Republic of Slovenia	79,71
Odškodninski sklad / Indemnity fund	0,94
Kapitalska družba / Company	1,21
Pooblašene investicijske družbe / Authorised investment companies	17,17
Borzno posredniške hiše / Stockbroking Firms	0,02
Mali delničarji - iz interne razdelitve / Small shareholders - of internal shareout	0,95
Skupaj vsi / All in total	100,00

The company has 1,314 shareholders.

At the end of 2000 the share bookkeeping value amounted to SIT 2,023.61.

Družba ima 1.314 delničarjev.

Knjigovodska vrednost delnice ob koncu leta 2000 je znašala 2.023,61 SIT.



ZAPOSLENI

EMPLOYEES

Ob koncu leta 2000 je bilo v podjetju Elektro Maribor zaposlenih 910 delavcev, od tega pet pripravnikov.

Izobrazbena struktura zaposlenih je bila naslednja:

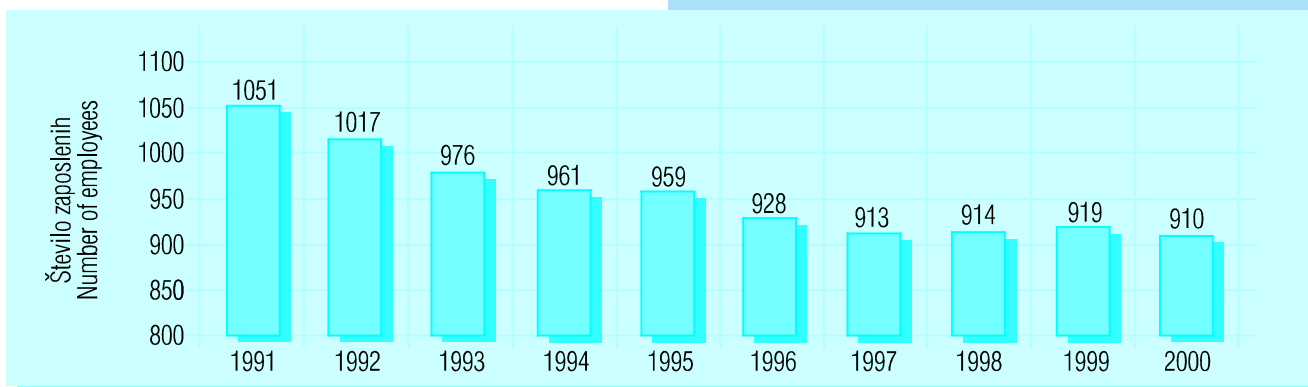
At the end of 2000 there were 910 employees in the Elektro Maribor Company, and five trainees thereof.

The employees structure of education was as follows:

stopnja izobrazbe / Level of education	št. delavcev No. of employees	struktura v % Structure in %
Visoka / University	55	6,04
Višja / Higher	86	9,45
Srednja / Secondary	231	25,39
Visoko kvalificirani / Higly qualified	112	12,31
Kvalificirani / Qualified	311	34,18
Polkvalificirani / Semi-qualified	46	5,05
Nekvalificirani / Unqualified	69	7,58
Skupaj / Total	910	100,00

Gibanje števila zaposlenih po letih:

Number of employees trend by years:





Poročilo pooblaščenega revizorja

PricewaterhouseCoopers d.d.
Parnova 53
1000 Ljubljana
Telefon (01) 4750 100
Telefax (01) 4750 109

Delničarjem podjetja ELEKTRO MARIBOR d.d. MARIBOR

Revidirali smo bilanco stanja javnega podjetja Elektro Maribor d.d. z dne 31. decembra 2000 ter z njo povezana izkaz uspeha in izkaz finančnih tokov za poslovno leto, ki se je končalo na isti dan. Za našete računovodske izkaze je odgovorno poslovodstvo podjetja. Naša odgovornost je, da izrazimo mnenje o njih.

Revidirali smo v skladu s temeljnimi revizijskimi načeli in mednarodnimi revizijskimi standardi. Po teh načelih in standardih smo bili dolžni načrtovati in izvesti revidiranje tako, da bi si pridobili razumno zagotovilo, da računovodski izkazi ne vsebujejo pomembnejših napačnih prikazov. V okviru revizije smo preiskali dokaze, ki podpirajo zneske in razkritja v računovodskih izkazih. Ocenili smo tudi skladnost računovodskih usmeritev z računovodskimi standardi in pomembnejše metode izkazovanja vrednosti v računovodskih izkazih, ki jih je uporabilo poslovodstvo, ter ovrednotili razkritja v računovodskih izkazih. Prepričani smo, da je opravljena revizija dobra podlaga za mnenje o računovodskih izkazih.

Kakor je podrobneje razloženo v pojasnilu 2 k računovodskim izkazom, je neodpisana vrednost opredmetenih osnovnih sredstev večja od zneskov amortizacije, ki bi jih bilo mogoče pokriti z ustreznimi bodočimi prihodi. Zaradi negotovosti, ki izhajajo iz predvidene liberalizacije notranjega trga električne energije v Republiki Sloveniji v letu 2001 in splošne liberalizacije od leta 2003, zaradi negotovosti, ki obstajajo o določanju tarife cen električne energije in morebitne reorganizacije elektro gospodarstva Slovenije, poslovodstvo ni moglo pripraviti podatkov o bodočih prihodkih za ustrezno obdobje. Poslovodstvo bo v letu 2001 v okviru danih možnosti in znanih dejstev pripravilo potrebne podatke o bodočih prihodkih in drugo dokumentacijo, na podlagi katerih bi oblikovalo potrebne popravke vrednosti.

Razen vpliva v prejšnjem odstavku obravnavane zadeve na računovodske izkaze, navedene v prvem odstavku, po našem mnenju ti v vseh pomembnih pogledih podajajo resnično in pošteno sliko finančnega stanja javnega podjetja Elektro Maribor d.d. na dan 31. decembra 2000 in izidov njegovega poslovanja ter gibanja finančnih tokov v letu, ki se je končalo z navedenim datumom, v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

PRICEWATERHOUSECOOPERS d.d.

Branka Hazenmali-Požar
Pooblaščenka revizorka

Ljubljana, 23. april 2001

Marko Koleša
Direktor

PRICEWATERHOUSECOOPERS

S.L. 144000
0

Družba je vpisana v register revizijskih družb pri Slovenskem inštitutu za revizijo pod številko RD-A-014. Seznam zaposlenih revizorjev z veljavno licenco za delo je na voljo na sedežu družbe.

IZKAZ USPEHA

INCOME STATEMENT

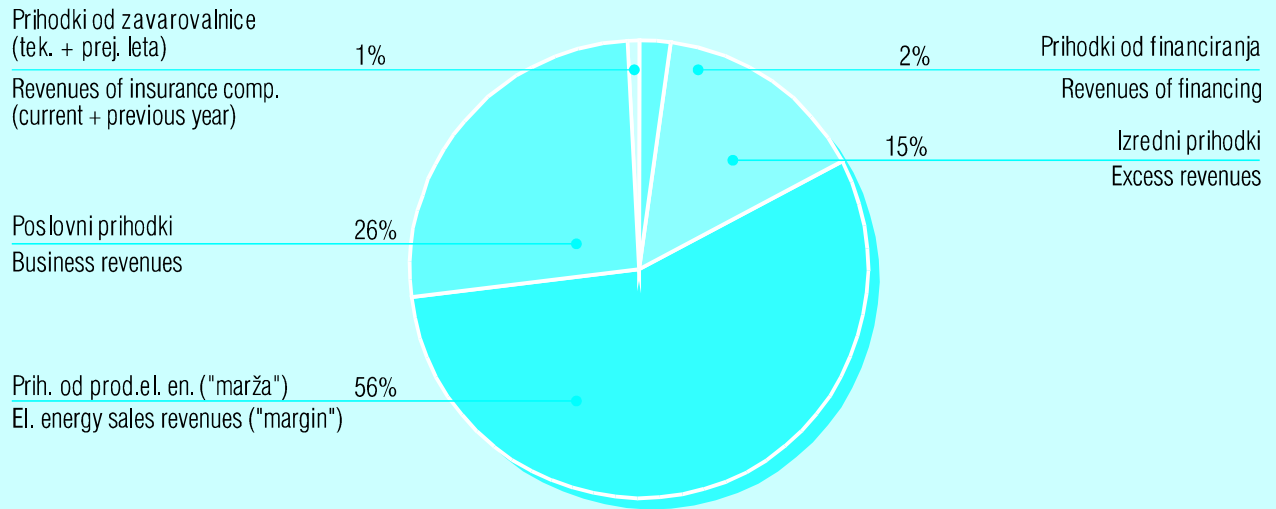
	I - XII 2000		I - XII 1999	
	v 000 SIT <i>in 000 SIT</i>	v 000 EUR ¹ <i>in 000 EUR¹</i>	v 000 SIT <i>in 000 SIT</i>	v 000 EUR ² <i>in 000 EUR²</i>
Čisti prihodki od prodaje <i>Net sale revenues</i>	25,576,864	124,753	24,655,832	127,341
Vrednost usredstvenih lastnih proizvodov in storitev <i>Value of materialised own products and services</i>	1,262,224	6,157	1,472,671	7,606
KOSMATI DONOS IZ POSLOVANJA <i>GROSS YIELD ON OPERATIONS</i>	26,839,088	130,910	26,128,503	134,947
Stroški blaga, materiala in storitev <i>Commodity, material and service costs</i>	22,905,241	111,722	20,509,081	105,924
Stroški dela <i>Labour costs</i>	2,906,219	14,175	2,724,861	14,073
Amortizacija neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev <i>Depreciation of intangible long-term assets and tangible fixed assets</i>	5,777,515	28,180	5,423,318	28,010
Odpisi obratnih sredstev <i>Current assets write-offs</i>	217,500	1,061	94,979	491
Drugi odhodki poslovanja <i>Other operating expenditures</i>	80,010	390	73,563	380
DOBIČEK ALI (IZGUBA) IZ POSLOVANJA <i>PROFIT OR (LOSS) ON OPERATIONS</i>	-5,047,397	-24,619	-2,697,299	-13,931
Prihodki na podlagi deležev iz dobička drugih <i>Revenues on profit share of others</i>	8,828	43	8,446	44
Prihodki iz obresti in drugi prihodki od financiranja <i>Revenues on interests and other revenues of financing</i>	179,240	874	140,714	727
Odpisi dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb <i>Long-term and short-term financial investments write-offs</i>	12,742	62	511	3
Stroški obresti in drugi odhodki financiranja <i>Interest costs and other expenditures of financing</i>	196,800	960	182,615	943
DOBIČEK ALI (IZGUBA) IZ REDNEGA DELA <i>REGULAR WORK PROFIT OR (LOSS)</i>	-5,068,871	-24,724	-2,731,265	-14,106
Izredni prihodki <i>Excess revenues</i>	1,344,755	6,559	1,333,897	6,889
Izredni odhodki <i>Extraordinary expenditures</i>	107,075	522	79,601	411
CELOTNI DOBIČEK ALI (IZGUBA) <i>OVERALL PROFIT OR (LOSS)</i>	-3,831,191	-18,687	-1,476,969	-7,628
ČISTI DOBIČEK/ČISTA (IZGUBA) POSLOVNEGA LETA <i>BUSINESS YEAR NET PROFIT / NET (LOSS)</i>	-3,831,191	-18,687	-1,476,969	-7,628

¹ preračunano po srednjem tečaju sredine meseca BS v letu 2000 - 1 EUR = 205,02 SIT
calculated by the Bank of Slovenia mid-month mean price in 2000 - 1 EUR = 205.02 SIT

² preračunano po srednjem tečaju sredine meseca BS v letu 1999 - 1 EUR = 193,62 ECU
calculated by the Bank of Slovenia mid-month mean price in 1999 - 1 EUR = 193.62 ECU

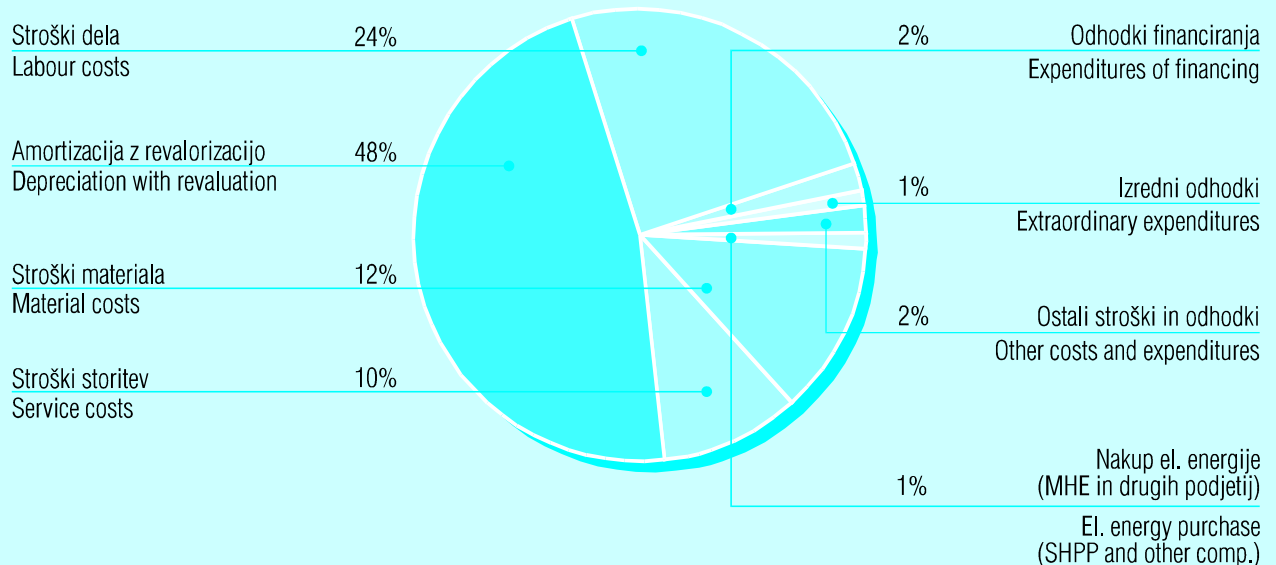
REVENUES STRUCTURAL SHARES IN 2000

STRUKTURA POSAMEZNIH PRIHODKOV V LETU 2000



STRUCTURE OF CERTAIN EXPENSES AND REVENUES IN 2000

STRUKTURA POSAMEZNIH STROŠKOV IN ODHODKOV V LETU 2000



IZKAZ STANJA

BALANCE SHEET

	na dan 12/31/00 on 12/31/00		na dan 12/31/99 on 12/31/99	
	v 000 SIT in 000 SIT	v 000 EUR ¹ in 000 EUR ¹	v 000 SIT in 000 SIT	v 000 EUR ² in 000 EUR ²
SREDSTVA SKUPAJ (A+B) <i>TOTAL ASSETS (A+B)</i>	76,995,718	364,029	73,097,188	370,450
A. Stalna sredstva <i>Fixed assets</i>	70,450,584	333,084	67,547,534	342,325
B. Gibljiva sredstva <i>Current assets</i>	6,545,134	30,945	5,549,654	28,125
- Zaloge <i>- Inventories</i>	547,975	2,591	356,144	1,805
- Dolgoročne terjatve iz poslovanja <i>- Long-term operating claims</i>	60,092	284	68,343	346
- Kratkoročne terjatve iz poslovanja <i>- Short-term operating claims</i>	3,110,602	14,707	2,598,666	13,170
- Kratkoročne finančne naložbe <i>- Short-term financial investments</i>	2,474,385	11,699	2,315,465	11,735
- Denarna sredstva <i>- Pecuniary means</i>	345,442	1,633	178,831	906
- Aktivne časovne razmejitve <i>- Deferred charges</i>	6,638	31	32,205	163
C. Izvenbilančna aktiva <i>Off-balance assets</i>	284,899	1,347	251,010	1,272
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV <i>LIABILITIES TO RESOURCES</i>	76,995,718	364,029	73,097,188	370,450
A. Kapital <i>Capital</i>	67,781,565	320,465	65,760,107	333,266
- Osnovni kapital <i>- Share capital</i>	33,495,324	158,363	33,495,325	169,751
- Prenesena izguba iz prejšnjih let <i>- Transferred loss of previous years</i>	0	0	-2,002,095	-10,146
- Revalorizacijski popravek kapitala <i>- Allowance for depreciation</i>	38,117,432	180,216	35,743,846	181,147
- Izguba poslovnega leta <i>- Business year loss</i>	-3,831,191	-18,114	-1,476,969	-7,485
B. Dolgoročne rezervacije <i>Long-term provisions</i>	3,266,481	15,444	3,254,645	16,494
C. Dolgoročne obveznosti iz financiranja <i>Long-term liabilities of financing</i>	444,935	2,104	771,545	3,910
D. Kratkoročne obveznosti iz financiranja <i>Short-term liabilities of financing</i>	326,611	1,544	323,610	1,640
E. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja <i>Short-term liabilities of operations</i>	5,176,126	24,472	2,787,281	14,126
F. Izvenbilančna pasiva <i>Off-balance liabilities</i>	284,899	1,347	251,010	1,272

¹ preračunano po srednjem tečaju BS 31.12.2000 - 1 EUR = 211,51 SIT
calculated by the Bank of Slovenia mean price on 12/31/2000 - 1 EUR = 211.51 SIT

² preračunano po srednjem tečaju BS 31.12.1999 - 1 EUR = 197,32 SIT
calculated by the Bank of Slovenia mean price on 12/31/1999 - 1 ECU = 197.32 SIT