



elektro maribor

# LETNO POROČILO '97



## SPLOŠNI PODATKI

OSEBNA IZKAZNICA 3

ORGANIZACIJSKA SHEMA 4

## POSLOVANJE V LETU 1997

NAKUP IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE 5

ZAPOSLENI 7

PROBLEMATIKA DELOVANJA DISTRIBUCIJSKEGA  
ELEKTROENERGETSKEGA SISTEMA Z VIDIKA  
KVALITETE ELEKTRIČNE ENERGIJE 7

INVESTICIJE 8

LASTNINJENJE 11

## RAČUNOVODSKO POROČILO

POROČILO POOBLAŠČENEGA REVIZORJA 13

RAČUNOVODSKI IZKAZI POSLOVANJA 14



*P*oslovanje v letu 1997 je potekalo v težavnih okoliščinah, saj so bila finančna sredstva za tekoče in investicijsko vzdrževanje ter za izvajanje investicij izredno omejena.

*P*lanske dokumente smo sprejeli šele v mesecu juliju, ko je bilo pol leta poslovanja že za nami, kar je situacijo še dodatno zaostrilo. V kratkem času je bilo potrebno porabo sredstev močno zmanjšati, saj smo v nekaterih postavkah porabili že 80% sredstev, planiranih za leto 1997.

*V* primerjavi s prejšnjim letom se je prodaja električne energije povečala za 1,78%, kar se je, predvsem po zaslugi večjega prevzema v skupini odjemalcev 1-35 kV, zgodilo prvič po letu 1990.

*O*bratovanje naprav je potekalo nemoteno. Skupni čas izpadov je trajal le 263 ur in je bil v primerjavi z letom 1996 nižji za 11,2%. Vendar je potrebno poudariti, da je ob nezadostnem vzdrževanju naprav krajši čas izpadov zgolj slučajen. Naprave se starajo, odpisanost je vse večja (skoraj 70%), zanesljivost dobave električne energije odjemalcev pa postaja vedno bolj vprašljiva.

*P*oraba amortizacije je znašala le 518.6 mio SIT, kar predstavlja 16,5% obračunane amortizacije (za investicije 432,7 mio SIT in za odplačila glavnice za dolgoročne kredite 85,9 mio SIT). Z najetimi investicijskimi krediti (v višini 610 mio SIT), sovlaganji in nekaterimi manjšimi drugimi viri smo za investicije imeli na razpolago 1.319,2 mio SIT, kar predstavlja dobro tretjino potrebnih sredstev.

*Z*askrbljujočo likvidnostno problematiko smo se ukvarjali skozi vse leto. Kratkoročni krediti, s pomočjo katerih smo uspeli obveznosti do dobaviteljev kolikor toliko redno poravnati, so ob koncu leta znašali 1.112 mio SIT.

Direktor:  
Štefan Lutar, dipl. inž.



## Osebnostna izkaznica

<i>P</i> ODJETJE:	ELEKTRO MARIBOR, javno podjetje za distribucijo električne energije, p.o.
<i>S</i> KRAJŠANO IME:	ELEKTRO MARIBOR, p.o.
<i>M</i> ATIČNA ŠTEVILKA:	5231698
<i>D</i> AVČNA ŠTEVILKA:	46419853
<i>Z</i> NESEK OSNOVNEGA KAPITALA NA DAN 31.12.1997:	33.495.325 TISOČ SIT
<i>S</i> EDEŽ:	Vetrinjska ul. 2, 2000 MARIBOR
<i>T</i> ELEFON:	(062) 22 000
<i>T</i> ELEFAX:	(062) 222 241
<i>Š</i> TEVILO POSLOVNIH ENOT:	9
<i>Š</i> TEVILO ZAPOSLENIH:	913
<i>P</i> RESKRBOVALNO OBMOČJE:	SEVEROVZHODNA SLOVENIJA
<i>V</i> ELIKOST PRESKRBOVALNEGA OBMOČJA:	3.992 km <sup>2</sup>
<i>Š</i> TEVILO ODJEMALCEV ELEKTRIČNE ENERGIJE:	190.353



## Organizacijska shema podjetja





## Nakup in prodaja električne energije

Javno podjetje Elektro Maribor je v letu 1997 z električno energijo oskrbovalo skupno 190.353 uporabnikov električne energije.

Nakup - prejem od dobaviteljev	1995*	1996*	1997*	indeks 97/96	indeks 97/95
ELES	1.530,50	1.549,80	1.589,70	102,57	103,87
Industrija in male HE privatna last	12,20	17,50	15,70	89,71	128,69
Lastne male HE	8,60	9,30	7,40	79,57	86,05
Skupaj nakup	1.551,30	1.576,60	1.612,80	102,30	103,96

\*v GWh

Prodaja - po odjemnih skupinah	1995*	1996*	1997*	indeks 97/96	indeks 97/95
Odjem 1 - 35 kV	557,5	534,3	557,7	104,38	100,04
Gospodinjiski odjem	596,6	628,5	623,4	99,19	104,49
Ostali odjem na 0,4 kV	284,1	316,6	324,6	102,53	114,26
Skupaj prodaja	1438,2	1479,4	1505,7	101,78	104,69

\*v GWh

Na podlagi Zakona o cenah je vlada Republike Slovenije izdala soglasje k spremembam tarifnih postavk za prodajo električne energije, in sicer od 1. februarja 1997 dalje (Ur. l. RS št. 3/1997), pri čemer so se tarifne postavke povečale za 4,9%. Prav tako je vlada Republike Slovenije izdala soglasje k spremembam tarifnih postavk za prodajo električne energije od 1. maja 1997 dalje (Ur. l. RS št. 23/1997), kar je pomenilo povečanje tarifnih postavk za 9,8%.

Povprečne prodajne cene po odjemnih skupinah so bile sledeče:

Odjemna skupina	1995*	1996*	1997*	indeks 97/96	indeks 97/95
Odjem 1 - 35 kV	8,607	9,519	10,866	114,15	126,25
Gospodinjiski odjem	10,614	11,765	13,471	114,50	126,92
Ostali odjem	11,18	12,391	13,917	112,32	124,48
Povprečna prodajna cena	9,948	11,008	12,602	114,48	126,68

\*v SIT/kWh

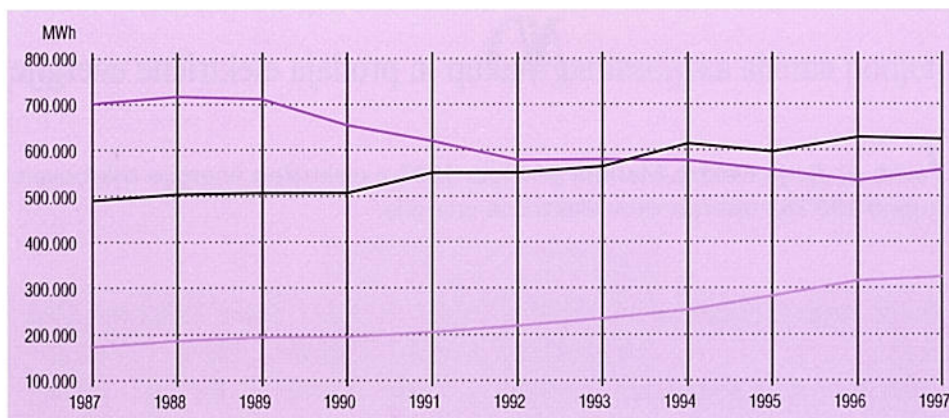
Nakupno ceno električne energije je v obdobju od 1. 1. 1997 do 31. 12. 1997 urejala Pogodba o prodaji in nakupu električne energije, sklenjena med ELEKTRO Slovenija (ELES) in JP Elektro Maribor. Cena je v letu 1997 znašala 9,410 SIT/kWh.

### CENA ELEKTRIČNE ENERGIJE



### DINAMIKA PORABE ELEKTRIČNE ENERGIJE PO ODJEMNIH SKUPINAH V OBDOBJU 1987 - 1997

— odjem 1 - 35 kV  
— gospodinjiski odjem  
— ostali odjem



*D*inamika porabe po odjemnih skupinah oz. vrstah odjemalcev kaže do leta 1989 enakomerno gibanje. S prenehanjem poslovanja velikih, energijsko intenzivnih podjetij, ki so spadala v odjemno skupino 1 - 35 kV, se je tudi struktura odjema po letu 1990 bistveno spremenila. Ob številnih stečajnih postopkih in prodaji posameznih podjetij so se po letu 1991 začela na istih lokacijah pojavljati nova, manjša podjetja, katerih večina je uvrščena v tarifo za ostali odjem na 0,4 kV.

### OBSEG DEJAVNOSTI PODJETJA (prodane GWh) IN GIBANJE ŠTEVILA ZAPOSLENIH

— prodane GWh  
— št. zaposlenih



*O*bseg dejavnosti, izražen kot prodana količina GWh električne energije, se je v obdobju 1987 - 1997 z 1.367 GWh povečal na 1.506 GWh oz. za 11%.

*Š*tevilo zaposlenih se je v enakem obdobju z 1.191 zmanjšalo na 913 oz. za 23%.

*P*roductivnost se je tako povečala za 44%, saj smo v letu 1987 prodali 1,147 Gwh, v letu 1997 pa 1,650 Gwh električne energije na zaposlenega.



# Zaposleni

Izobrazbena struktura zaposlenih je bila naslednja:

stopnja izobrazbe	stanje na dan 31. 12. 1997	stanje na dan 31. 12. 1996
Visoka	46	45
Višja	67	67
Srednja	238	238
VK	105	102
KV	326	330
PK	47	51
NK	84	95
Skupaj	913	928

## *P*roblematika delovanja distribucijskega elektroenergetskega sistema z vidika kvalitete električne energije

*D*olgi in šibki vodi v odročnih in oddaljenih omrežjih so pogosto vzrok za slabe napetostne razmere na SN in NN omrežjih. Tudi razpredenost in zazankanost omrežja, ki slabo vplivata na razpoložljivost oz. kvaliteto električne energije, se z leti izredno počasi izboljšujeta. Za obsežne rekonstrukcije NN omrežij in nove interpolirane transformatorske postaje, s katerimi bi razmere lahko bistveno izboljšali, pa vsako leto ostane premalo sredstev.

*P*red nami je načrtovan prehod na novo standardno napetost 230/400 V, ki bo še poglobil slabe napetosti, če pravočasno ne bomo zbrali dovolj sredstev za naložbe.

*Pregled fizičnih pokazateljev postrojev in omrežij na dan 31. 12. 1997*

objekt	fizični obseg
Razdelilna transformatorska postaja VN/SN	<b>22 kom</b>
Transformatorska postaja SN/NN	<b>2.841 kom</b>
Daljnovod 110 kV	162,7 km
35 kV	82,0 km
20 kV	2.824,5 km
10 kV	43,0 km
<b>Skupaj</b>	<b>3.112,2 km</b>
Kablovod 35 kV	7,5 km
20 kV	286,8 km
10 kV	223,2 km
<b>Skupaj</b>	<b>517,5 km</b>
Omrežje 0,4 kV	
- prostovodno	8.009,3 km
- kablovod	3.002,3 km
<b>Skupaj</b>	<b>11.011,6 km</b>



# Investicije

## SPLOŠNO O INVESTICIJSKI DEJAVNOSTI

## PLAN INVESTICIJ ZA LETO 1997

Sposobnost investiranja je osnovno merilo razvoja, spoznavanja in uvajanja sodobnih trendov v procesu poslovanja podjetja.

V javnem podjetju Elektro Maribor se že vrsto let srečujemo s stagnacijo na področju vlaganj v investicijsko dejavnost, ki je na nek način odraz stanja v gospodarstvu in cenovne politike za električno energijo.

Pri sestavi investicijskih planov in planov investicijskega vzdrževanja izhajamo iz analiz stanja elektroenergetskih naprav in objektov, ki jih izdelujemo v razvoju podjetja ter meritev napetostnih razmer, opravljenih na terenu. Prav analize in meritve kažejo, da so za doseganje osnovnih kriterijev po kvalitetni dobavi električne energije in za zanesljivost preskrbe z električno energijo potrebna velika vlaganja na področju investicij. Nekajletna stagnacija na področju investicijskih vlaganj v elektroenergetske objekte pa omenjene potrebe samo še povečuje.

Prvi predlog plana investicij za leto 1997 v višini 3.127 mio SIT smo izdelali že v decembru 1996. Za energetske objekte je bilo planiranih cca. 2.476 mio SIT oz. 79% vseh sredstev. V planu investicij smo na osnovi tehnoloških potreb in s ciljem čim boljšega obratovanja, vzdrževanja ter izvajanja investicij opredelili tudi vlaganja v neenergetske potrebe in naprave v višini cca. 651 mio SIT oz. 21% celotnega planiranega zneska.

Sledilo je obdobje negotovosti na področju izvajanja investicij in nenehnega zniževanja predvidenih sredstev za realizacijo plana v letu 1997. Tako smo na osnovi "Predloga potrebnih naložb in načina zagotavljanja sredstev v podjetjih elektrogospodarstva za leto 1997", JP EGS-RI, dne 22. 5. 1997, uspeli izdelati predlog plana investicij za leto 1997. Sprejet je bil na 9. seji upravnega odbora JP Elektro Maribor, ki je bila dne 31. 7. 1997 v Mariboru, in sicer z naslednjo strukturo financiranja:

Viri	Plan*	Realizacija*
Lastna sredstva - amortizacija	432.723	432.723
Domači krediti	610.421	610.000
Sovlaganja	160.000	228.884
Koriščenje dolgoročnih rezervacij	60.518	60.518
Že angažirana sredstva v letu 1996	55.539	55.539
Skupaj	1.319.201	1.387.664

\*v 000 SIT

Tako izdelan plan je od predloga močno odstopal. Obseg prvotno planiranih investicij smo morali zmanjšati za 56%. Za energetske objekte smo planirali cca. 1.143 mio SIT oz. 87% vseh sredstev, za neenergetske pa cca. 176 mio SIT, kar je 13% celotnega planiranega zneska.

**P**osledice takšnega planiranja so bile naslednje:

- ♦ V skupini SN in NN objektov (MHE, transformatorske postaje, sredjenapetostna in nizkonapetostna omrežja) smo zmanjšali plan iz prvotnih cca. 1.567 mio SIT na cca. 626 mio SIT. Gradnjo omenjenih objektov izvajamo predvsem sami (PE Elektrogradnja in montaža Maribor, PE Elektromontaža Ljutomer in PE Elektroremont Radvanje), zato se je poleg posledic zmanjšane obsega vlaganj v investicije pojavila še problematika zaposlovanja naših kadrov.
- ♦ Zmanjšali smo obseg dobave opreme v investicijski skupini RTP VN/SN (odpovedali smo dobavo odklopnikov 20 kV, AKU baterij, usmernikov 110 V, odvodnikov prenapetosti ZnO 110 kV).
- ♦ Zmanjšali smo planirane vrednosti za izgradnjo DV 2x110 kV za RTP 110/20 kV Ormož, in sicer iz 110 mio SIT na 43,7 mio SIT, ter za izgradnjo 110 kV stikališča RTP 110/20 kV Ormož iz 350 mio SIT na 195,8 mio SIT. Posledica se odraža v časovnem zamiku (podaljšanju) novogradnje, saj smo izvedbo glavnine predvidenih del prestavili v leto 1998.
- ♦ Na področju telekomunikacij se, v sklopu izgradnje informacijsko zmogljivejših sistemov - digitalizacije v informacijskih sistemih, vse več investitorjev (DEM, ELES, TELEKOM) odloča za izgradnjo novih digitalnih prenosnih sistemov. Ekonomsko-tehnične prednosti skupne izgradnje so vplivale na našo odločitev, da se v okviru možnosti tudi ELEKTRO MARIBOR vključi kot soinvestitor na relacijah, ki povezujejo naše elektroenergetsko omrežje. Prav tako nadaljujemo z obnovo lastnega telefonskega omrežja in telefonskih naprav, saj so sedanje že dotrajane. Zaradi omejevanja investicijskih vlaganj smo plan tovrstnih investicij zmanjšali za cca. 60 mio SIT.
- ♦ Primerjava s prvotnim predlogom plana kaže na veliko zmanjšanje investicij v skupinah neenergetskih objektov (orodja in mehanizacija, transportna sredstva, inventar, delovni prostori, računalniška oprema). Že v planu smo se omejili na tehnološki minimum, ki smo ga potrebovali za nemoteno obratovanje, vzdrževanje in izvajanje ostalih dejavnosti podjetja.

Tako z razpoložljivimi sredstvi za izvajanje investicij skušamo trenutne razmere, v katerih se nahajamo, le obvladovati. Nivo zanesljivosti oz. obratovalno sposobnost naprav in objektov ter vzdrževanost naprav si prizadevamo obdržati na zadovoljivi ravni, medtem ko ostaja stanje na terenu bolj ali manj nespremenjeno:

- ♦ 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 omrežij.
- ♦ Z vidika urejanja naselij in posegov v prostor ter kasnejših nižjih obratovalnih in vzdrževalnih stroškov je kablenska izvedba omrežij sprejemljivejša, vendar jo zaradi pomanjkanja sredstev vse premalo izvajamo.
- ♦ Veliko uporabnikov izven urbanih naselij še danes ni napajano s kvalitetno električno energijo (odstopanje od predpisane nazivne napetosti in nezanesljivost napajanja).
- ♦ Razpoložljivost distribucijskega elektroenergetskega sistema je nezadostna, kar se v primeru neplaniranih izpadov odraža predvsem v predolghih obdobjih breznapetostnih stanj.



## VEDNO MANJ PROJEKTOV RAZVOJNIH USMERITEV

---

*Z*manjšanje vlaganj v investicijsko dejavnost dolgoročno vpliva na sam razvoj podjetja in na izpolnjevanje temeljnega cilja naše dejavnosti, kar se navzven odraža s povečanim nezadovoljstvom naših kupcev - uporabnikov.

*T*ako kot danes kroji usodo izvajanja investicij in investicijskega vzdrževanja stanje v gospodarstvu in cenovna politika za električno energijo, lahko jutri nerazvitost našega podjetja (stopnja iztrošenosti, rizično obratovalno stanje naših naprav in objektov ter njihovo vzdrževanje) povratno vpliva na razvoj samega gospodarstva.

*P*oleg opravljanja osnovne dejavnosti segajo naše razvojne usmeritve tudi na področje:

♦ Avtomatizacije in daljinskega vodenja

S težnjo po zniževanju stroškov obratovanja in vzdrževanja elektroenergetskih objektov in naprav ter izpolnjevanju osnovnih kriterijev po kvalitetni dobavi električne energije in zanesljivosti preskrbe z električno energijo sledimo razvojnim usmeritvam na področju uvajanja avtomatizacije in daljinskega vodenja elektroenergetskega sistema. V letu 1997 so zaradi pomanjkanja sredstev ostala nerealizirana vlaganja v izgradnjo DCV in daljinsko vodenje ločilnih mest srednjenapetostnega omrežja.

♦ Ekologije

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 tj. suhe transformatorje, gradimo srednjenapetostna omrežja s polizoliranimi - PAS vodniki, izpolnjujemo Uredbo o hrupu v naravnem in življenjskem okolju ter Uredbo o elektromagnetnem sevanju v naravnem in življenjskem okolju, ... Za izpolnjevanje ekoloških zahtev pa so potrebna dodatna sredstva, zato je tovrstnih projektov vedno manj.

## Lastninjenje

Lastninsko preoblikovanje podjetja smo v letu 1997 v večji meri že zaključili.

Agencija za prestrukturiranje in privatizacijo bi naj v začetku leta 1998 izdala II. soglasje, na podlagi katerega bo podjetje Elektro Maribor vpisano v sodni register kot delniška družba s 1.329 delničarji.

Vrednost osnovnega kapitala podjetja je na osnovi opravljenih cenitev ocenjena na 33.495.325 tisoč SIT.

Kapitalska struktura premoženja bo po vpisu v sodni register naslednja:

Delničarji	delež (v %)
Republika Slovenija	90,58
Slovenska razvojna družba	6,31
Kapitalski sklad pokojninskega in invalidskega zavarovanja	1,21
Odškodninski sklad	0,94
Udeleženci interne razdelitve (zaposleni, bivši zaposleni, upokojenci, družinski člani)	0,96









# Poročilo pooblaščenega revizorja

Revidirali smo bilanco stanja podjetja Elektro Maribor p.o. z dne 31. decembra 1997 ter z njim 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.

Po našem mnenju računovodski izkazi, našeti v prvem odstavku, v vseh pogledih podajajo resnično in pošteno sliko finančnega stanja podjetja Elektro Maribor p.o. na dan 31. decembra 1997 in izidov njegovega poslovanja ter gibanja finančnih tokov v letu, ki se je končalo z navedenim datumom, v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

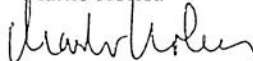
COOPERS & LYBRAND d.d.  
Ljubljana

Branka Hazenmali-Požar



Pooblaščenca revizorka

Marko Koleša



Direktor

Maribor, 8.maj 1998

Coopers  
& Lybrand d.d.  
Ljubljana 2



# Računovodski izkazi poslovanja

## IZKAZ USPEHA

v obdobju od 1.1.1997 do 31.12.1997\*    v obdobju od 1.1.1997 do 31.12.1997\*

Čisti prihodki od prodaje	19.762.513	17.208.459
Sprememba vrednosti zalog in nedokončane proizvodnje	-75	-297
Vrednost usredsredstvenih lastnih proizvodov in storitev	735.078	922.742
Drugi prihodki od poslovanja	-	-

### KOSMATI DONOS IZ POSLOVANJA

Stroški blaga, materiala in storitev	17.312.654	15.431.703
Stroški dela	2.262.236	2.122.612
Amortizacija neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	4.710.781	2.606.921
Odpisi obratnih sredstev	80.583	116.722
Drugi odhodki poslovanja	49.083	42.985

### DOBIČEK ALI (IZGUBA) IZ POSLOVANJA

Prihodki na podlagi deležev iz dobička drugih	789	451
Prihodki iz obresti in drugi prihodki od financiranja	144.027	168.257
Odpisi dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb	15.484	95.342
Stroški obresti in drugi odhodki financiranja	278.509	146.071

### DOBIČEK ALI (IZGUBA) IZ REDNEGA DELA

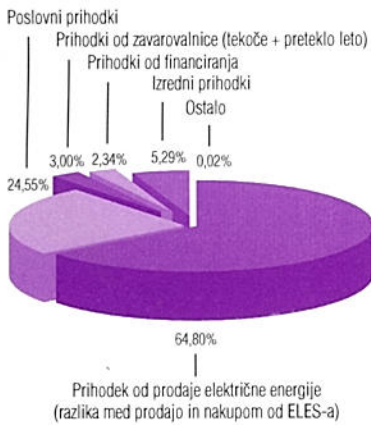
Izredni prihodki	513.591	809.534
Izredni odhodki	44.783	18.625

### CELOTNI DOBIČEK ALI (IZGUBA)

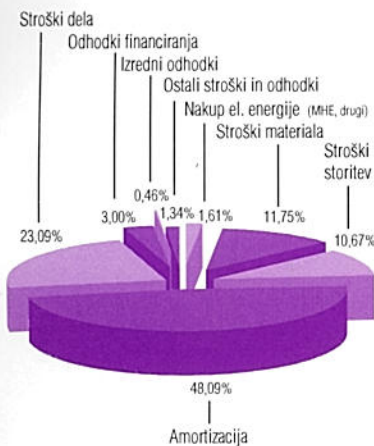
ČISTI DOBIČEK / ČISTA (IZGUBA) POSLOVNEGA LETA	-3.598.190	-1.471.835
--	------------	------------

\* v 000 SIT

## STRUKTURA POSAMEZNIH PRIHODKOV V LETU 1997



## STRUKTURA POSAMEZNIH STROŠKOV IN ODHODKOV V LETU 1997



## IZKAZ STANJA

	na dan 31.12.1997*	na dan 31.12.1996*
<b>SREDSTVA SKUPAJ</b>	<b>66.158.606</b>	<b>31.591.172</b>
A. Stalna sredstva	63.242.290	28.979.060
B. Gibljiva sredstva	2.916.316	2.612.112
- Zaloge	373.375	339.432
- Dolgoročne terjatve iz poslovanja	94.284	149.645
- Kratkoročne terjatve iz poslovanja	1.705.928	1.593.304
- Kratkoročne finančne naložbe	565.841	277.031
- Denarna sredstva	135.004	251.283
- Aktivne časovne razmejitve	41.884	1.417
C. Izvenbilančna aktiva	180.873	147.745
<b>OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV</b>	<b>66.158.606</b>	<b>31.591.172</b>
A. Kapital	59.990.776	26.478.152
- Osnovni kapital	33.495.325	20.432.052
- Rezerve	8.373.832	-
- Preneseni dobiček iz prejšnjih let	-	213.019
- Prenesena izguba iz prejšnjih let	12.166.237	812.947
- Revalorizacijski popravek kapitala	33.886.046	8.117.863
- Izguba poslovnega leta	3.598.190	1.471.835
B. Dolgoročne rezervacije	2.301.191	1.550.592
C. Dolgoročne obveznosti iz financiranja	655.960	227.500
Č. Dolgoročne obveznosti iz poslovanja	-	68.246
D. Kratkoročne obveznosti iz financiranja	1.111.540	1.010.156
E. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	2.099.139	2.256.526
F. Izvenbilančna pasiva	180.873	147.745

\* v 000 SIT

Podjetje je v skladu z Zakonom o lastninskem preoblikovanju podjetij in predpisano metodologijo sestavilo otvoritveno bilanco stanja na dan 1.1.1993 in program lastninskega preoblikovanja, za katerega je Agencija Republike Slovenije za prestrukturiranje in privatizacijo izdala prvo soglasje dne 4.10.1996. Razlike po otvoritveni bilanci na dan 1.1.1993 je podjetje izkazalo v otvoritvenem stanju na dan 1.1.1997, kar je imelo za posledico, da so se bistveno spremenili poslovni rezultat za leto 1997 ter vrednost in struktura kapitala.



ELEKTRO MARIBOR  
LETNO POROČILO 1997

oblikovanje in priprava za tisk:  
GRAFOPOP

foto:  
Bojan Jelušič

osvetljevanje:  
MCA

tisk:  
GRAFIKA DOBRAJC

naklada:  
200 IZVODOV



ELEKTRO MARIBOR  
javno podjetje za distribucijo  
električne energije, p.o.

Vetrinjska ul. 2  
2000 Maribor  
tel. (062) 22 000  
fax. (062) 222 241



LETNO  
POROČILO  
'97

