

JAVNO PODJETJE ZA DISTRIBUCIJO ELEKTRIČNE ENERGIJE
E L E K T R O M A R I B O R
VETRINJSKA ULICA 2
M A R I B O R

LE T N O P O R O Č I L O
O POSLOVANJU V LETU 1994

Maribor, 28.2.1995

KAZALO:

1. POROČILO POSLOVODSTVA	3
2. POROČILA SLUŽB TEHNIČNEGA SEKTORJA	5
2.1. POROČILO NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE	5
2.2. POROČILO PROJEKTANTSKO RAZVOJNE SLUŽBE	13
2.3. POROČILO S PODROČJA VARSTVA PRI DELU	14
2.4. POROČILO REFERATA TEHNIČNE DOKUMENTNACIJE	18
2.5. POROČILO OBRATOVALNE SLUŽBE	22
2.6. POROČILO NABAVNE SLUŽBE	24
2.7. POROČILO SLUŽBE ZA INVESTICIJE	26
3. POROČILA SLUŽB SPLOŠNO KADROVSKEGA SEKTORJA	31
3.1. POROČILO PRAVNE SLUŽBE	31
3.2. POROČILO KADROVSKE SLUŽBE	32
3.3. PODROČJE SOCIALNIH ZADEV IN IZOBRAŽEVANJA	36
3.4. PODROČJE POČITNIKOVANJA	37
3.5. PODROČJE VZDRŽEVANJA POČITNIŠKIH KAPACITET IN POSLOVNIH PROSTOROV	38
3.6. OBRAMBNO PODROČJE	39
4. POROČILA SLUŽB FINANČNO EKONOMSKEGA SEKTORJA	40
4.1. RAČUNOVODSKO POROČILO Z IZKAZI USPEHA, STANJA IN DRUGIMI OBVEZNIMI PRILOGAMI	40
4.2. EKONOMSKO POROČILO Z ANALITIČNO RAZČLENITVIJO PRIHODKOV, STROŠKOV IN ODHODKOV, ZAVAROVALNIH PREMIJ IN PREGLED GIBANJA CEN ZA KWH	43
4.3. FINANČNO POROČILO S SEZNAMOM DOLŽNIKOV ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO	54

... na 15. letniku ...

... v ...

... 1984 ...

... in ...

... 1984 ...

... 1984 ...

... 1984 ...

... 1984 ...

1. POROČILO POSLOVODSTVA

Poslovno leto 1994 bi se za JP Elektro Maribor končalo ugodneje kot smo pričakovali, predvsem če pogledamo na rezultate poslovanja. Na prvi pogled so efekti poslovanja več kot dobri. Električne energije smo od ELES-a kupili le za 1 % več kot leto poprej, prodali pa kar za 4,9 % več. Ob tem so se dohodki iz poslovanja povečali za 44,5%, kljub temu, da se je kWh podražilo le za 25,2 % v absolutnem znesku. Amortizacijo smo obračunali le v višini 18 % od tiste z zakonom predpisane ali 23 % od obračunane amortizacije v letu 1993. Seveda pa je potrebno te rezultate nekoliko pokomentirati.

Prodaja se je povečala le navidezno; zaradi prehoda na mesečno plačevanje v široki potrošnji smo pri obračunu pridobili en mesec. Na osnovi tako povečane realizacije se je potem izračunalo prodane kWh. Ne glede na ta efekt so stroški naraščali še hitreje, predvsem stroški blaga, materiala in storitev za 69 %, največ pa k temu prinesejo za 73,5 % večji stroški nakupa električne energije od ELES-a (kWh smo kupili le za 1 % več!). Iz rednega dela poslovanja bi tako imeli 1.161.503.000 SIT izgube, če ne bi k izboljšanju tega rezultata pripomogli novi računovodski standardi. Vsa brezplačno prejeta osnovna sredstva v znesku 652.000.000 SIT se štejejo kot izredni prihodki. V redne prihodke padejo tudi vsi prispevki za nove priključne moči oziroma povečanje priključne moči, kar je do nedavnega štelo za namenska sredstva za razširjeno reprodukcijo. S temi sredstvi kot virom za plan investicij, z dovoljeno porabo amortizacije ter z najetjem investicijskih kreditov pri bankah smo sprejeli plan investicij v višini 740.000.000 SIT. S tem smo opravili le najnujnejše, dva večja objekta pa bomo končali v letu 1995. Obnove so potrebna predvsem nizkonapetostna omrežja zaradi dotrajanosti. Večina stikal v RTP jih je zastarela, kar v dobri meri velja tudi za naprave daljinskega upravljanja in sam distribucijski center vodenja.

Za investicijsko vzdrževanje smo porabili ca. 130.000.000 SIT, pa bi lahko znatno več, če bi lahko ravnali kot dobri gospodarji, ki sproti popravljajo odkrite pomanjkljivosti. Opažamo namreč dotrajanost obesnega materiala pri daljnovodih 110 kV, kakor tudi dotrajanost naprav za napajanje lastne rabe oziroma brezprekinitveno napajanje v razdelilnih transformatorskih postajah.

Vsemu naštetemu navkljub je bilo obratovanje zadovoljivo in smo imeli le nekaj večjih izpadov zaradi vremenskih razmer na območju PE Slovenska Bistrica in Maribor okolica.

Ob vsem naštetem že peto leto po vrsti pada število zaposlenih, v letu 1994 res da le za 2 %. Na novo zaposlene praktično ne računamo. Vse več je med monterji invalidov težje ali lažje kategorije ali pa delavcev z omejitvami za težja dela, delo na višini itd.

Kar precej je delavcev, ki so v podjetju le na seznamu zaposlenih, sicer so pa leto, dve ali celo več na bolniški.

Pogoji dela seveda niso taki, kot marsikje drugod. Delo je terensko, fizično naporno in dela se ob vsakem času. Ko gre za odpravo okvare tudi ponoči, pa v soboto, nedeljo. Nekaj del se da planirati, nekaj pa pride nepričakovano. Primerne mehanizacije je premalo (ker je predraga).

Ob koncu naj navedem, da so v stiski tudi naši odjemalci, predvsem, ko je potrebno plačati porabljeno električno energijo - kljub socialni ceni. Poraba v industriji stagnira indeks 94/93 je 99,8, v PE Maribo mesto pa samo 95,3. Kupci slabo plačujejo, večni dolžnik je tudi Sklad za razvoj (na račun podjetij, ki jih je Sklad prevzel). Na dan

31. 12. 1994 smo imeli 757.788.000 SIT zapadlih obveznosti kupcev. Da smo ELES-u lahko sproti plačevali svoje zapadle obveznosti smo čez celo leto 1994 najemali kratkoročne kredite, ki jih je na dan 31. 12. 1994 za 651.000.000

...na

... ..
... ..
... ..

SIT. Že prej je bilo omenjeno, da smo tudi za investicije najeli kredite. Teh je za 200.000.000 SIT.

Rezultat poslovanja JP Elektro Maribor v letu 1994 je izguba v višini 246.905.000 SIT. Ugodneje, kot bi pričakovali in kot smo pričakovali, ko smo dobili vrednostni plan za leto 1994.

2. POROČILA SLUŽB TEHNIČNEGA SEKTORJA

2.1. POROČILO NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Poročilo vsebuje podatke o nakupu električne energije iz prenosnega omrežja ELES in malih proizvajalcev, prodajo električne energije distribucijskim uporabnikom po odjemnih skupinah in po poslovnih enotah ter primerjavo teh podatkov v preteklem letu in planiranimi podatki po elektroenergetski bilanci za leto 1994. Prav tako podajamo tudi druge karakteristične podatke s področja nakupa in prodaje električne energije.

2.1.1. SPLOŠNO

Na podlagi Zakona o cenah je izdala Vlada Republike Slovenije soglasje k spremembi tarifnih postavk za prodajo električne energije in sicer od 1. aprila 1994 dalje (Ur.l.RS št.16/1994), pri čemer so se tarifne postavke povečale za 20,6%. Prav tako je Vlada Republike Slovenije izdala soglasje k spremembam tarifnih postavk za prodajo električne energije od 1. avgusta 1994 dalje (Ur.l.RS št. 47/1994), pri čemer so se tarifne postavke linearno povečale za 3,8%. Tako se je cena v letu 1994 dejansko povečala za 25,2%.

Nakupno ceno električne energije je urejala Pogodba o prodaji in nakupu električne energije v času od 1. 1. 1994 do 31. 12. 1994 sklenjeno med Elektro Slovenija (ELES) in JP Elektro Maribor ter Dogovor o zagotovitvi izenačenih pogojev poslovanja JP za distribucijo električne energije v letu 1994. Osnova pa je bila cena po tarifnih postavkah za prodajo električne energije na prenosni mreži.

2.1.2. PREVZEM (NAKUP) ELEKTRIČNE ENERGIJE

v MWh

P E	realizacija	plan	realizacija	i n d e k s	
	1994	1994	1993	94/93	94/plan 94
Maribor okolica	250.637	242.700	241.722	103,68	103,27
Sl. Bistrica	272.561	268.500	267.459	101,91	101,51
Gornja Radgona	123.975	121.900	121.411	102,11	101,70
Murska Sobota	221.102	212.100	211.234	104,67	104,24
Ptuj	195.031	194.300	193.463	100,81	100,37
Maribor mesto	439.389	453.500	451.712	97,44	96,89
JP ELEKTRO MARIBOR	1.502.695	1.493.000	1.487.001	101,05	100,64

JP Elektro Maribor je v letu 1994 prevzelo za 1,05 % več električne energije kot v letu 1993 ter za 0,64 % več električne energije kot je bilo predvideno v planu oziroma energetske bilanci za leto 1994.

Po posameznih poslovnih enotah (PE) je indeks prejema napram planu in realizaciji za leto 1994 različen.

Prevzem (nakup) električne energije je bil v letu 1994 pri vseh PE večji v primerjavi s predhodnim letom, razen pri PE Maribor mesto, kjer je le ta bil za 2,56% manjši.

V tabeli 1 je prikazan nakup električne energije od JP ELES in od drugih virov v R Sloveniji (lastne MHE, MHE v privatni lasti, industrijske elektrarne). Od skupnega prejema električne energije 1.502.694 MWh je bilo od ELES prevzeto 1.484.107 MWh električne energije, od tega na napetostnem nivoju 110 kV 1.415.063 MWh električne energije ali 95,3%. Prevzem na 35 kV napetostnem nivoju je bil iz RTP Pekre 69.044 MWh.

V malih HE je bilo proizvedeno 18.588 MWh električne energije.

2.1.3. PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

v MWh

P E	realizacija	plan	realizacija	i n d e k s	
	1994	1993	1993	94/93	94/plan 94
Maribor okolica	234.828	228.200	229.895	102,15	102,90
Slov.Bistrica	265.919	254.700	252.588	105,28	104,40
Gornja Radgona	117.445	109.700	106.661	110,11	107,06
Murska Sobota	207.680	192.000	190.745	108,88	108,16
Ptuj	190.872	178.700	176.427	108,19	106,81
Maribor mesto	429.690	431.700	422.791	101,63	99,53
JP ELEKTRO MARIBOR	1.446.434	1.395.000	1.379.107	104,88	103,69

Skupni indeks rasti prodaje električne energije, je ob minimalnem porastu nakupa (prejema) v primerjavi s predhodnim letom, relativno velik. Posledica takšnega prikaza prodaje je v dejstvu, da je prodaja enaka dejanskemu odjemu le pri uporabnikih 1-35 kV, pri ostalih odjemnih skupinah pa je potrebno upoštevati zamik med dejanskim odjemom in fakturirano prodajo.

Glavni vzrok relativno velike izkazane prodaje pa je prehod iz dvomesečnega inkasa na mesečni inkaso pri uporabnikih letnega obračuna "LO" v mesecu aprilu 1994, pri čemer smo v tem mesecu pri uporabnikih "LO" obračunali vso porabo električne energije v preteklem obdobju. To pa je pomenilo večjo izkazano fakturirano realizacijo prodaje v mesecu aprilu. Ocenjujemo, da smo v mesecu aprilu dodatno fakturirali cca 40.000 MWh električne energije

V tabeli 2 je razviden fakturirani prodaja distribucijskih uporabnikov po odjemnih skupinah.

Iz navedene tabele je razvidno, da je prodaja pri uporabnikih 1-35 kV na nivoju iz leta 1993, medtem ko je prodaja na nizki napetosti zaradi zgoraj navedenega vzroka prikazana z večjim indeksom rasti (indeks 104,88), kar velja za JP Elektro Maribor kot celoto. Za posamezne PE je indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah različen.

2.1.4. IZGUBE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Izgube električne energije so izračunane z razliko med prejeto električno energijo in fakturirano prodajo električne energije. Zaradi neusklajenega čitanja obračunskih števecov na prevzemnih mestih in pri končnih uporabnikih, te izgube niso ekvivalentne tehničnim izgubam, ki so razlika med dejanskim prejemom iz prenosnega omrežja in dejanskim odjemom distribucijskih uporabnikov. Še bolj pa je določitev izgub v letu 1994 zameglila sprememba obračuna električne energije v mesecu aprilu, saj smo v tem mesecu več električne energije fakturirali kot pa smo jo prejeli od dobaviteljev. Tako bi bile izgube, če bi jih na ta način prikazali, nenormalno nizke (3,74% za JP kot celoto). V letu 1993 so izgube električne energije znašale 6,29%. Zato v nadaljevanju ne podajamo izračuna izgub po posameznih PE.

2.1.5. PREJEM JALOVE ENERGIJE IN FAKTOR MOČI

V letu 1994 smo na območju JP Elektro Maribor prejeli 500.808 MVarh jalove energije Ob upoštevanju prejema delovne energije 1.502.695 MWh je znašal faktor moči $\cos\varphi$ 0,95.

PE	p o r a b a		
	MWh	MVarh	$\cos\varphi$
Maribor okolica	250.637	78.593	0,95
Slovenska Bistrica	272.561	75.635	0,96
Gornja Radgona	123.975	60.481	0,90
Murska Sobota	221.102	63.970	0,96
Ptuj	195.031	66.359	0,95
Maribor mesto	439.389	155.762	0,94
JP ELEKTRO MARIBOR	1.502.695	500.808	0,95

O P O M B A : V RTP Ljutomer na 35 kV izvodih nimamo merjene jalove energije, zato je količina le-te ocenjena.

2.1.6. PREGLED ŠTEVILA UPORABNIKOV IN POVPREČNA MESEČNA PORABA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Na preskrbovalnem območju JP Elektro Maribor smo v letu 1994 z električno energijo oskrbovali 185.454 uporabnikov (v letu 1993 183.705 uporabnikov), od tega 215 na napetostnem nivoju 1-35 kV. V tabeli 3 podajamo pregled števila uporabnikov po odjemnih skupinah in po PE distribucije.

Povprečna mesečna poraba električne energije na uporabnika je relativno visoko prikazana (za gospodinjiski odjem 301 kWh/uporabnika ; v letu 1993 278kWh/uporabnika), kar je posledica prehoda na drugačen način inkasa električne energije pri uporabnikih "LO".

2.1.7. FAKTURIRANA PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

V tabeli 4 je podana fakturirana prodaja električne energije po odjemnih skupinah.

V tabeli so odjemne skupine prikazane ločeno za letni obračun in mesečni oz. dvomesečni obračun, enako kot se vodijo na saldakontih. Tako znaša skupna fakturirana realizacija brez prometnega davka za JP Elektro Maribor v letu 1994 13.383.673.004,70 SIT. Obračunane obresti za nepravočasno poravnane obveznosti pa znašajo 143.987.704.30 SIT.

Pripominjamo, da je zaradi prehoda na mesečni obračun električne energije pri uporabnikih "LO", fakturirana realizacija v tem letu, po naši oceni za cca 320 mio SIT večja kot bi bila sicer. To je potrebno upoštevati kot enkratni efekt pri večji realizaciji, ki ni ponovljiv.

2.1.8. NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE IN PROIZVODNJA V MALIH HE

Plan nakupa električne energije pri ELES je bil realiziran 100,3 %.

V letu 1994 je obratovalo pet lastnih MHE, ki so skupaj proizvedle 8,698 GWh električne energije.

Od osemnajstih lastnikov MHE, energane Tovarne sladkorja Ormož in Nafta Lendava smo kupili skupno 9,889 GWh električne energije.

Stroški za nakup električne energije so znašali skupno 10.319.332.742,60 SIT

2.1.9. POVPREČNA CENA NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

	nakup kWh	znesek SIT	SIT/kWh
ELES	1.484.107.777	10.254.449.562	6,910
male HE	9.889.989	64.883.180	6,560
S K U P A J	1.493.997.766	10.319.332.750	6,907

Povprečna cena nakupa (prevzema) električne energije za leto 1994 je znašala 6,867 SIT/kWh.

Povprečna cena prodane električne energije za leto 1994 je znašala 8,412 SIT/kWh.

NAKUPA IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETU 1994 V MWh

O P I S	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	skupaj
I. NAKUP:													
1. ELES (iz prenos. omrežja)	136.199	127.212	129.261	114.796	115.067	112.995	113.221	112.558	117.635	132.495	130.877	141.791	1.484.107
2. Lastne male HE	1.149	709	1.102	1.056	1.110	503	411	167	357	631	867	636	8.698
3. Drugi viri v RS													
-nakup od ind. in malih HE	802	533	1026	742	732	1340	1823	559	290	529	984	529	9.889
-nakup od drugih JP													
4. Uvoz													
5. SKUPAJ NAKUP(1+2+3+4)	138.150	128.454	131.389	116.594	116.909	114.838	115.455	113.284	118.282	133.655	132.728	142.956	1.502.694
II. PRODAJA:													
1. Uporabniki na 110 kV													
2. Uporabniki na 1-35 kV	49.639	46.096	51.821	44.101	49.303	48.929	49.391	45.498	49.914	46.930	50.593	46.607	578.822
3. Gospodinjiski uporab. na 0,4 kV	47.844	50.986	52.845	88.662	44.487	40.031	39.357	39.486	39.741	66.872	52.261	51.394	613.966
4. Ostali uporabniki na 0,4 kV	18.730	27.779	20.174	25.565	16.601	19.089	16.347	18.382	18.540	24.050	20.028	28.361	253.646
5. SKUPAJ (1+2+3+4)	116.213	124.861	124.840	158.328	110.391	108.049	105.095	103.366	108.195	137.852	122.882	126.362	1.446.434
6. Prodaja drugim JP													
7. Izvoz													
8. SKUPAJ PRODAJA (5+6+7)	116.213	124.861	124.840	158.328	110.391	108.049	105.095	103.366	108.195	137.852	122.882	126.362	1.446.434
III. IZGUBE V OMREŽJU													
	21.937	3.593	6.549	-41.734	6.518	6.789	10.360	9.918	10.087	-4.197	9.846	16.594	56.260

PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PO ODJEMNIH SKUPINAH V LETU 1994 - PRIMERJAVA 1993 v kWh

leto 1994

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	malj odj. v gosp.	JR	ost.odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	112.461.548	0	91.708.589		3.522.578	27.135.966	122.367.133	234.828.681
SB	146.802.094	0	84.212.596		2.940.147	31.964.316	119.117.059	265.919.153
GR	34.639.894	0	62.004.703	50	1.308.819	19.491.567	82.805.139	117.445.033
MS	62.348.376	0	101.035.846	1.559	2.575.212	41.718.761	145.331.378	207.679.754
PT	56.635.680	0	94.263.758	131	2.862.136	37.110.282	134.236.307	190.871.987
MM	165.934.824	0	180.737.078	1.796	10.298.681	72.717.557	263.755.112	429.689.936
JP	578.822.416	0	613.962.570	3.536	23.507.573	230.138.449	867.612.128	1.446.434.544

leto 1993

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	malj odj. v gosp.	JR	ost.odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	111.336.254	421.091	90.321.110		3.446.922	24.370.068	118.559.191	229.895.445
SB	145.765.469	274.354	76.179.186	219	2.745.944	27.622.415	106.822.118	252.587.587
GR	32.213.896	175.796	54.460.902		1.416.588	18.393.915	74.447.201	106.661.097
MS	58.742.832	466.845	90.228.780	4.692	2.384.321	38.917.797	132.002.435	190.745.267
PT	57.823.615	394.906	81.726.192	1.031	2.640.604	33.841.136	118.603.869	176.427.484
MM	174.177.693	904.688	171.266.218		8.110.222	68.331.878	248.613.006	422.790.699
JP	580.059.759	2.637.680	564.182.388	5.942	20.744.601	211.477.209	799.047.820	1.379.107.579

indeks rasti prodaje električne energije po odjemnih skupinah - primerjava 1994 proti 1993

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	malj odj. v gosp.	JR	ost.odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	101,01	0,00	101,54		102,19	111,35	103,21	102,15
SB	100,71	0,00	110,55		107,07	115,72	111,51	105,28
GR	107,53	0,00	113,85		92,39	105,97	111,23	110,11
MS	106,14	0,00	111,98	0,33	108,01	107,20	110,10	108,88
PT	97,95	0,00	115,34	0,13	108,39	109,66	113,18	108,19
MM	95,27	0,00	105,53		126,98	106,42	106,09	101,63
JP	99,79	0,00	108,82	0,60	113,32	108,82	108,58	104,88

PREGLED ŠTEVILA UPORABNIKOV PO ODJEMNIH SKUPINAH (stanje na dan 31.12.1994)

odjemna skupina	MO	SB	GR	MS	PT	MM	JP
1. enotarifno merjenje	10.575	12.335	10.999	13.556	15.106	9.030	71.601
2. dvotarifno merjenje	13.734	11.242	7.868	15.615	11.934	37.718	98.111
3. dirigirana poraba							0
4. mali odjem v gospodinjstvu				10	2	2	14
skupaj gospodinjstvo (1 - 4)	24.309	23.577	18.867	29.181	27.042	46.750	169.726
5. javna razsvetljava	262	255	108	295	223	298	1.441
6. ostali odjem I. stopnja	92	102	56	77	123	259	709
7. ostali odjem II. stopnja	1.556	2.074	1.575	2.800	2.124	3.231	13.360
8. mala poraba ostali odjem		1	1			1	3
skupaj (5 - 8)	1.910	2.432	1.740	3.172	2.470	3.789	15.513
skupaj n. n. (1 - 8)	26.219	26.009	20.607	32.353	29.512	50.539	185.239
9. visoka napetost (1 - 35 kV)	35	38	27	24	39	52	215
vsi uporabniki skupaj (1 - 9)	26.254	26.047	20.634	32.377	29.551	50.591	185.454

FAKTURIRANA PRODAJA IN NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE

ZA LETO 1994

obrazec DIS 1

Zap.št.	ELEMENTI	kWh	SIT	SIT/kWh
1	110 kV odjem			
2	1-35 kV odjem-trotarifno merjenje			
3	1-35 kV odjem-dvotarifno merjenje	578.822.416	4.189.322.070,33	7,238
P	4 VN odjem skupaj (1+2+3)	578.822.416	4.189.322.070,33	7,238
	5 Gospodinjiski odjem-merjena moč "IO"	9.976.691	79.252.821,38	7,944
	6 Gospodinjiski odjem-brez merjene moči "IO"	14.578.649	128.125.009,39	8,789
R	7 Gospodinjstvo "IO" skupaj (5+6)	24.555.340	207.377.830,77	8,445
	8 Ostali odjem 0,4 kV-I. stopnja "IO"	107.059.384	954.369.417,50	8,914
	9 Ostali odjem 0,4 kV-II. stopnja "IO"	101.056.926	1.051.784.247,19	10,408
O	10 Mala poraba "IO"	58	1.410,04	24,311
	11 Javna razsvetljava "IO"	23.507.573	174.359.454,37	7,417
	12 Ostali odjem 0,4 "IO" skupaj (8+9+10+11)	231.623.941	2.180.514.529,10	9,414
D	13 NN odjem "IO" skupaj (7+12)	256.179.281	2.387.892.359,87	9,321
	14 Skupaj "IO" (4+13)	835.001.697	6.577.214.430,20	7,877
	15 Gospodinjiski odjem-brez merjene moči "LO"	589.407.274	5.338.466.427,40	9,057
A	16 Mali odjem v gospodinjstvu	4.104	29.079,00	7,086
	17 Ostali odjem-II.stopnja "LO"	22.018.818	251.843.918,00	11,438
	18 Mala poraba "LO"	2.651	28.925,40	14,599
J	19 Slupaj "LO" (15+16+17+18)	611.432.847	5.590.368.349,80	9,143
	20 <i>Gospodinjstvo skupaj (7+15+16)</i>	613.966.718	5.545.873.337,17	9,033
	21 <i>Ostali odjem 0,4 kV skupaj (12+17+18)</i>	253.645.410	2.432.387.372,50	9,590
A	22 NN odjem skupaj (20+21)	867.612.128	7.978.260.709,67	9,196
	23 Skupaj prod. distribu.uporab.(4+23)	1.446.434.544	12.167.582.780,00	8,412
	24 Prodaja sosednjim JP			
	25 Prodaja v druge države			
	26 SKUPAJ PRODAJA (23+24+25)	1.446.434.544	12.167.582.780,00	8,412
	27 Davki iz "IO"		657.007.383,80	
	28 Davki iz "LO"		559.034.453,70	
	29 Davki skupaj (27+28)		1.216.041.837,50	
	30 FAKTURIRANA REALIZ. SKUPAJ	1.446.434.544	13.383.624.617,50	9,253
N	31 Nakup od ELESa 110 kV	1.415.063.032	9.725.943.135,39	6,873
	32 Nakup od ELESa 35 kV	69.044.745	528.506.427,01	7,655
A	33 Nakup od ELESa skupaj	1.484.107.777	10.254.449.562,40	6,910
	34 Lastna proizvodnja na pragu	8.697.884		
K	35 Nakup od industrijskih elektrarn	3.126.162	19.008.786,60	6,081
	36 Nakup od sosednjih JP			
U	37 Nakup od malih elektrarn	6.763.827	45.874.393,60	6,782
	38 Nakup iz drugih držav			
P	39 SKUPAJ NAKUP (od33 do 38)	1.502.695.650	10.319.332.742,60	6,867
	40 OBRESTI		143.987.704,20	

V Mariboru, dne 23.01.1995

2.2. POROČILO PROJEKTANTSKO RAZVOJNE SLUŽBE

2.2.1. PROJEKTIVA

V letu 1994 smo izdelali naslednje število projektov:

objekt	PE MO	PE MM	PE PT	PE MS	PE GR	PE SB	TUJE NAROČILO
DV, KB	5	1	1	2	1		11
TP, DV (KB)							
+ NNO	5	4	9	8	13	16	23
REK. NNO	5	5	2	4	5	5	43
JR						2	28
Skupaj:	15	10	12	14	19	23	105

Skupaj projekti: 198

2.2.2. RAZVOJ

V službi razvoja smo se v letu 1994 ukvarjali z naslednjim:

- Dokončali elektroenergetsko analizo SN omrežja na območju mesta Ptuj.
- Začeli z analizama SN omrežja na območju mesta Maribor ter SN omrežja RTP 35/20 kV Ormož (staro in novo) skupaj z nadzemnim omrežjem RTP 110/20 kV Ptuj.
- Izdelali koncept napajanja območja Rabelčje vasi-zahod v Ptujju z električno energijo.
- Izdali smo 47 soglasij k lokacijskim dokumentacijam, zazidalnim načrtom, ureditvenim načrtom in podobno.

Izdali smo tudi 28 elektroenergetskih soglasij odjemalcem v odjemni skupini 1-35 kV in ostali odjem na 0,4 kV.

2.3. POROČILO S PODROČJA VARSTVA PRI DELU

V letu 1994 je služba za varstvo pri delu in požarne varnosti opravila delo na sledečih področjih:

- izobraževanje delavcev o VPD (tečajji, izpiti, uvajalni seminarji)
- zdravstvenem varstvu (organizacija pregledov delavcev, analize, sodelovanje z medicino dela)
- tehničnem varstvu (pregledi delovnih sredstev, dvižnih naprav, delovišč, prevoznih sredstev)
- požarnem varstvu (kontrolni pregledi aparatov, prostorov, hidrantnega omrežja)
- pravnem varstvu (izdelava navodil za varno delo ipd.),

Statistični podatki o nesrečah pri delu so prikazani v priloženih tabelah.

Ti podatki nam kažejo, da se nesreče pri delu gibljejo nekako v normalnih mejah in ni posebno opaznih odstopanj v vsem preteklem obdobju.

Prikaz nesreč pri delu smo ponazorili v sledečih tabelah:

P O R O Č I L O
o poškodbah pri delu v letu 1994

1. Število vseh nesreč (n)

- lažjih	101
- težjih	3
- smrtnih	-
SKUPAJ	104

1.1. Število nesreč na poti na delo in iz dela (np)

- lažjih	13
- težjih	2
- smrtnih	-
SKUPAJ	15

1.2. Število nesreč na delu (nd)

Št. nesreč	meh. (nm)	el. (ne)	SKUPAJ
- lažjih	86	1	87
- težjih	2	-	2
- smrtnih	-	-	-
VSE SKUPAJ	88	1	89

2. Število izgubljenih delovnih dni zaradi nesreč pri delu (ID)

Št. izgubljenih delovnih dni	VZROK NESREČ			SKUPAJ
	meh.	el.	pot.	
tekoče leto	2224	8	309	2541
predhodno leto	501	-	84	585
VSE SKUPAJ	2725	8	393	3126

KVALIFIKACIJA ZAPOSLENIH		LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
NKV delavci	el.strok.	1	-	-	1
	ostali	-	-	-	-
PKV delavci	el.strok.	13	-	-	13
	ostali	1	-	-	1
KV delavci	el.strok.	38	-	-	38
	ostali	2	-	-	2
VKV delavci	el.strok.	16	-	-	16
	ostali	2	-	-	2
tehniki	el.strok.	7	1	-	8
	ostali	-	1	-	1
inženirji	el.strok.	2	-	-	2
	ostali	-	-	-	-
admin. osebje	el.strok.	-	-	-	-
	ostali	3	-	-	3
ostali	el.strok.	1	-	-	1
	ostali	1	-	-	1
S K U P A J		87	2	-	89

4. Povprečno število zaposlenih v obravnavanem obdobju (N) 988

5. Opravljenе efektivne ure v obravnavanem obdobju (efh) 1,567.630

6. Pogostost nesreč (P)

$$6.1. \quad P_1 = \frac{n \cdot 10^6}{efh} = \frac{104 \cdot 10^6}{1,567.630} = 66,3$$

$$6.2. \quad P_2 = \frac{n \cdot 100}{N} = \frac{104 \cdot 100}{988} = 10,5$$

7. Resnost nesreč (R)

$$7.1. \quad R_1 = \frac{ID \cdot 10^5}{efh} = \frac{3126 \cdot 10^5}{1,567.630} = 199,4$$

$$7.2. \quad R_2 = \frac{ID}{n} = \frac{3126}{104} = 30,0$$

8. Kratka analiza smrtnih in težjih primerov - priloge (X kom)

Vse težje nesreče so prometne nesreče, zapisnik je narejen s strani policije.

2.4. POROČILO REFERATA TEHNIČNE DOKUMENTACIJE

V referatu za tehnično dokumentacijo smo v letu 1994 spremljali dogajanja na visokonapetostnih in nizkonapetostnih vodih, transformatorskih postajah. Aktiviranje osnovnih sredstev je v glavnem potekalo ažurno.

V povzetku je stanje naprav sledeče:

1. DALJNOVODI IN KABLOVODI VN IN SN

1.1. Daljnovodi 110 kV - skupaj 162,7 km - ni sprememb

1.2. DV 35 kV - dolžina znaša 88,7 km (+ 0,2 km)

1.3. Daljnovodi 20 in 10 kV

Dolžina DV 20 kV se je povečala za 35,4 km, DV 10 kV pa je 1,5 km manj. Prehod na 20 kV je praktično zaključen, saj ima daljnovode, ki še niso predelani na 20 kV, samo še PE Maribor-mesto. Skupaj je daljnovodov 20 kV 2777,8 km (indeks 101,3), daljnovodov 10 kV pa 44,9 km (indeks 96,77).

Le v PE Gornja Radgona še obratuje cca 140 km DV na 10 kV, so pa že vsi predelani na 20 kV in se vodijo kot 20 kV DV.

1.4. Kablovodi 35 kV - dolžina teh kablovodov je nespremenjena (7,5 km).

1.5. Kablovodi 20 kV - dolžina kablovodov je 279,6 km (+7,7 km) (indeks 102,8).

1.6. Kablovodi 10 kV - kablovodov 10 kV je še 213,7 km, in to le pri PE Maribor-mesto. Od teh 213,7 km, ki obratujejo z 10 kV pa je že cca 48 km kablov 20 kV.

1.7. Delež posameznih vrst DV in KB glede na napetost za katero so zgrajeni:

	leto 1994		leto 1993	
	-----	-----	-----	-----
DV+KB skupaj	3574,9 km	100 %	3529,4 km	100 %
DV 110 kV	162,7 km	4,55 %	162,7 km	4,61 %
DV 35 kV	88,7 km	2,48 %	88,5 km	2,51 %
DV 20 kV	2777,8 km	77,70 %	2742,4 km	77,70 %
DV 10 kV	44,9 km	1,26 %	46,4 km	1,31 %
KB 35 kV	7,5 km	0,21 %	7,5 km	0,21 %
KB 20 kV	279,6 km	7,82 %	271,9 km	7,70 %
KB 10 kV	213,7 km	5,98 %	210,0 km	5,95 %

2. NIZKONAPETOSTNO OMREŽJE IN SAMOSTOJNA CESTNA RAZSVETLJAVA

Skupna dolžina niskonapetostnega omrežja in cestne razsvetljave v letu 1994 znaša 10802,6 km in se je povečala za 43,6 km (indeks 100,4).

Zaradi izgradnje vmesnih transformatorskih postaj se povprečne dolžine niskonapetostnega omrežja na eno transformatorsko postajo manjšajo.

Povprečna dolžina niskonapetostnega omrežja na 1 transformatorsko postajo znaša v letu 1994 3,97 km v primerjavi z letom 1993, ko je znašala 4,02 km. Razmerje med trifaznimi in enofaznimi vodi je bilo v letu 1993 cca 79 % proti 21 %, v letu 1994 pa je to razmerje 79,2 % proti 20,8 %.

2.1. Trifazni vodi niskonapetostnega omrežja

Niskonapetostno omrežje 0,4 kV se je v celoti povečalo za 98,8 km (indeks 101,4) na 8491,3 km. Glavni prirast je pri zemeljskih kabljih (indeks 103,7) in samonosnih kabljih (indeks 104,3) dolžina prostih vodov pa se je malo zmanjšala (indeks 98,9 %).

2.2. Enofazni vodi niskonapetostnega omrežja

V celoti enofazni vodi stagnirajo (-50,8 km, indeks 97,8). Najbolj stagnirajo prosti vodi, medtem ko samonosni kabli 0,2 kV naraščajo (+10,2 km indeks 106,3 - hišni priključki).

2.3. Samostojna cestna razsvetljava - naša last

Pri samostojni cestni razsvetljavi v absolutnih vrednostih v primerjavi z ostalim niskonapetostnim omrežjem ni prišlo do bistvenih sprememb. Povečala se je dolžina cestne razsvetljave izvedene s samonosnimi kablji, zmanjšale pa so se dolžine prostih vodov in kablovodov (celotni indeks cestne razsvetljave je 95,2).

2.4. Delež posameznih vodov v skupni dolžini niskonapetostnih omrežij

V primerjavi s celotno dolžino (10802,6 km) je delež sledeč:

	leto 1994		leto 1993	
	-----	-----	-----	-----
Prosti vodi 0,2 + 0,4	6551,4 km	60,65 %	6663 km	61,92 %
Samonosni kabli 0,2 + 0,4 kV	1558,3 km	14,42 %	1493 km	13,88 %
Zem. kabli 0,2 + 0,4 kV	2606,2 km	24,13 %	2513 km	23,35 %
Cestna razsvetljava (skupaj)	86,7 km	0,80 %	91 km	0,85 %
	-----	-----	-----	-----
S K U P A J	10802,6 km	100 %	10760 km	100 %

3. TRANSFORMATORSKE POSTAJE

3.1. RTP in RP

Število RTP 110/X je enako kot v letu 1993. Tako je število RTP 110/X 14 kom. Število RTP 35/X kV je enako (8 kom). Število RP je enako (23 kom).

3.2. Transformatorske postaje X/0,4 kV

Skupno imamo v letu 1994 49 kom transformatorskih postaj več (indeks 102,0), oziroma 2718 kom. Instalirana moč teh TP je 587,5 MVA, oz. cca 216 kVA/TP (l. 1993 221 kVA/TP).

Glede na napetost, za katero so transformatorske postaje zgrajene, je stanje sledeče (bivše TP 35/0,4 kV, ki obratujejo sedaj na 20 kV, so upoštevane pri 20 kV):

TP 35/0,4 kV	3 kom	oziroma	0,11	% vseh
TP 20/0,4 kV	2424 kom	oziroma	89,18	% vseh
TP 10/0,4 kV	291 kom	oziroma	10,71	% vseh

Od TP 20/0,4 kV obratuje na območju PE Gornja Radgona še 176 TP na 10 kV napetosti, so pa vse predelane na 20 kV.

Od na novo zgrajenih TP je bilo absolutno in relativno največ transformatorskih postaj na betonskem jamboru, in sicer 41 (indeks 108,8).

Glede na celotno število 2718 transformatorskih postaj je delež posameznih vrst TP sledeč:

	leto 1993		leto 1994	
	kom	%	kom	%
Stolpna zidana	539	20,2	540	19,87
TP na bet. stebru	464	17,38	505	18,58
TP na Al ali Fe stebru	944	35,37	944	34,73
TP na lesenem stebru	255	9,55	255	9,38
TP kabelska v stavbi	100	3,75	104	3,83
TP kabelska zidana (klasična)	206	7,72	205	7,54
TP kabelska montažna (betonska)	144	5,40	153	5,63
Vsi ostali tipi	17	0,63	12	0,44
	2669	100	2718	100

4. TRANSFORMATORJI - ŠTEVILO IN MOČ

4.1. Transformatorji 110/X kV

Število transformatorjev 110/10 oz. 110/20 kV je v letu 1994 enako kot v letu 1993. Sedaj je na našem območju 28 transformatorjev 110/X kV, skupne moči 754,0 MVA (povprečno 26,9 MVA/transformator).

V tem številu je upoštevan transformator 110/35 kV v RTP Ljutomer (1 kom), ki ni v naši lasti.

4.2. Transformatorji X/0,4 kV

4.2.1. Število transformatorjev X/0,4 kV

Skupno število transformatorjev X/0,4 kV se je povečalo za 38 kom (indeks 101,2) tako, da jih imamo sedaj 2976 kom.

Po prestavi je stanje sledeče:

	leto 1994		leto 1993	
Transformator 35/0,4 kV	16 kom	0,54 %	14 kom	0,48 %
Transformator 20/0,4 kV	1455 kom	48,69 %	1412 kom	48,06 %
Transformator 20-10/0,4 V	1075 kom	36,12 %	1071 kom	36,45 %
Transformator 10/0,4 kV	430 kom	14,45 %	441 kom	15,01 %
S K U P A J	2976 kom	100 %	2938 kom	100 %

4.3. Moč transformatorjev X/0,4 kV

Skupna moč transformatorjev X/0,4 kV je upadla za 3,0 MVA (indeks 99,5) na skupno 587,5 MVA.

Po napetostnih nivojih je sedanje stanje sledeče:

	let 1994		leto 1993	
Transformator 35/0,4 kV	2,1 MVA	0,36 %	1,8 MVA	0,30 %
Transformator 20/0,4 kV	197,5 MVA	33,62 %	191,9 MVA	32,50 %
Transformator 20-10/0,4 kV	197,5 MVA	33,62 %	197,7 MVA	33,48 %
Transformator 10/0,4 kV	190,4 MVA	32,40 %	199,1 MVA	33,72 %
S K U P A J	587,5 MVA	100 %	590,5 MVA	100 %

2.5. POROČILO OBRATOVALNE SLUŽBE

1.1. Mesečne maksimalne obtežbe podjetja (podatki so iz PERM-a)

mesec	konična obtežba v MW		indeks
	1993	1994	
Januar	269,51	257,00	95,36
Februar	250,80	262,36	104,61
Marec	247,10	238,76	96,62
April	237,10	237,14	100,02
Maj	219,35	221,08	100,79
Junij	214,72	227,68	106,04
Julij	205,97	215,59	104,67
Avgust	222,01	229,35	103,31
September	233,82	225,21	96,32
Oktober	244,03	244,10	100,03
November	265,95	250,48	94,18
December	260,31	269,15	103,40
povprečna obtežba	239,22	239,83	100,25

Opomba: - letna konica obtežbe 269,15 MW je bila dosežena 20. dec. ob 9 uri
 - povprečna konična obtežba je v primerjavi z letom 93 večja za 0,25 %

1.2. Letne maksimalne obremenitve po RTP

Naziv RTP	I max (A)	U nivo (kV)	P (MVA)	mesec
Podvelka	26	35	1,6	junij
Ruše	315	20	11,5	december
Lenart	196	20	7,1	oktober
Sladki vrh	543	20	19,7	november
Dobrava	248	20	9,0	november
Slov. Konjice	572	20	20,8	oktober
Slov. Bistrica	847	20	30,8	januar
Radenci	452	20	16,4	december
Ljutomer	294	35	18,3	januar
Ljutomer	590	10	10,7	januar
Murska Sobota	803	20	29,2	december
Lendava	316	20	11,5	november
Mačkovci	68	35	4,2	december
Ptuj	944	20	34,3	februar
Ormož N	62	35	3,7	oktober
Ormož S	41	35	2,6	oktober
Studenci	716	10	13,0	december
Melje	1770	10	32,2	december
Radvanje	760	10	13,8	januar
Tezno	1030	10	18,7	januar
Dobrava	983	10	17,9	februar

Opomba: - vrednosti tokov so podane za sredo po 15. v mesecu

- moči so trenutne vrednosti in izračunane za regulirani
SN nivo: 10,5 kV, 21 kV in 36 kV.

Omejitev porabe električne energije

Elektroenergetska situacija je bila skozi vse leto ugodna, zato omejitev po "kriterijih" nismo izvajali.

Izvajali pa smo omejevanje porabe pri pogodbenih uporabnikih - večjih naplačnikih, takrat ko svojih obveznosti niso poravnali v dogovorjenem roku. Omejitev v teh primerih je znašala 50 % normalnega odjema pogodbenega uporabnika.

Dogodki v VN in SN omrežju

Za vse izklope in izpade, ki zahtevajo izklope oziroma posredovanje v RTP in ki so daljinsko vodeni iz DCV, vodimo statistiko dogodkov. Delimo jih na "planske" in "neplanske".

Planski dogodki so vsa dela na EEN napravah, ki zahtevajo izklop naprave in so planirana. Kot neplanske pa obravnavamo tiste dogodke, ki jih ni mogoče planirati. To so izpadi daljnovodov (kablovodov), pri katerih je okvara lahko prehodnega (izpad DV z uspešnim APV) ali trajnega značaja (pretrganje vodnikov - izpad DV z neuspešnim APV).

V letu 1994 smo zabeležili 1056 planskih in 1474 neplanskih dogodkov.

2.6. POROČILO NABAVNE SLUŽBE

Poročilo obsega:

- nabavo materiala
- medskladiščno izdobavo za PE iz glavnega skladišča
- finančno stanje zalog
- porabo materiala

NABAVA MATERIALA PO PE V LETU 1994

PE	z dne 31.12.93	z dne 31.12.94	indeks
Slov Bistrica	11,638.483,40	21,846.502,60	187
Gornja Radgona	7,246.550,00	8,386.151,50	115
Murska Sobota	11,656.500,70	8,959.039,00	130
Ptuj	11,740.220,00	7,314.130,70	160
Maribor mesto	11,059.946,60	4,274.396,50	0,38
Elektroremont	53,066.511,80	70,717.765,00	133
EM Ljutomer	52,938.235,70	113,511.187,40	214
Glavno skladišče	423,078.168,30	607,820.563,60	143
S k u p a j :	584,306.768,00	842,829.736,30	144

Navedeni primerjalni podatki predstavljajo naročilo in dobavo materiala direktno v skladišče PE.

Vse PE so bile oskrbljene z zahtevanim materialom. Pri pregledu podatkov v primerjavi z lanskim letom je opaziti v skupnem znesku večje povečanje vrednosti nabave materiala.

MEDSKLADIŠČNA IZDOBAVA ZA PE IZ GLAVNEGA SKLADIŠČA

PE	z dne 31.12.93	z dne 31.12.94	indeks
Slov. Bistrica	48,119.170,80	48,707.515,90	101
Gornja Radgona	32,690.359,60	45,401.898,00	138
Murska Sobota	33,018.675,40	45,848.746,00	138
Ptuj	45,913.189,70	51,399.199,30	111
Maribor mesto	26,076.541,80	40.190.167,30	154
Elektroremont	12,370.103,60	6,449.898,40	0,52
EM Ljutomer	55,987.603,60	83,696.608,30	149
S k u p a j :	271,878.744,90	321,694.033,20	118

Medskladiščna izdobava za PE iz glavnega skladišča je kljub rahlemu povišanju v letu 1994 ostala v realnih razmerjih. Povišanje je nastalo zaradi rahlega povečanja našega dela na terenu.

FINANČNO STANJE ZALOG

PE	z dne 31.12.93	z dne 31.12.94	indeks
Slov. Bistrica	5,483.054,20	10,219.129,30	186
Gornja Radgona	7,062.819,80	16,014.534,00	226
Murska Sobota	10,206.901,20	16,028.355,00	157
Ptuj	8,009.078,10	9,631.964,80	120
Maribor mesto	7,647.544,00	13,128.699,50	171
Elektroremont	21,486.152,00	29,289.946,20	136
EM Ljutomer	10,028.854,70	24,150.820,80	240
Glavno skladišče	108,696.932,60	131,804.454,60	121
S k u p a j :	181,410.216,60	250,264.794,20	137

Pri pregledu podatkov je vidno povečanje finančnega stanja zalog.

K dvigu finančnega stanja zalog v nekaterih PE je vplivala izdoba že prej naročenega materiala šele v zadnjih dnevih leta 1994 (betonski drogovi).

PORABA MATERIALA

PE	z dne 31.12.93	z dne 31.12.94	indeks
Slov. Bistrica	64,003.061,80	78,686.219,50	122
Gornja Radgona	38,802.245,80	44,877.807,40	115
Murska Sobota	43,046.615,30	46,038.770,10	106
Ptuj	51,459.406,20	57,801.574,30	112
Maribor mesto	38,152.367,70	62,670.594,10	164
Elektroremont	57,368.684,50	79,831.166,90	139
EM Ljutomer	124,701.241,10	173,804.344,10	139
EGM Maribor	199,232.671,10	259,029.108,80	130
S k u p a j :	630,870.780,50	802,739.585,20	127

Iz navedenih podatkov je razvidno, da je bila po finančnem prikazu poraba materiala v letu 1994 v primerjavi z letom 1993 za 27 % večja. Razlog za to je, da so se cene nekaterega materiala tekom leta 1994 povišale.

2.7. POROČILO SLUŽBE ZA INVESTICIJE

UVOD

Služba za investicije je v preteklem letu opravljala naloge s področja investicijske dejavnosti podjetja: spremljanje plana investicij in investicijskega vzdrževanja za leto 1994, ter pripravljala plan investicij in investicijskega vzdrževanja za leto 1995. Plan investicij za leto 1994 je bil narejen konec leta 1993 na osnovi analize stanja naprav, oziroma ugotovljenih potreb po investicijskih vlaganjih v elektroenergetsko omrežje kot tudi v druga področja, važna za normalno poslovanje podjetja (telekomunikacijski sistem, računalniško omrežje, mehanizacija, transportna sredstva, delovni prostori in ostalo).

Analiza je pokazala velike potrebe na vseh področjih, kar je med ostalim posledica minimalnih investicijskih vlaganj v prejšnjih letih. Skupne značilnosti stanja omrežja, opreme in aparatov ter ostalih sredstev so iztrošenost najstarejših naprav, velike potrebe po revitalizaciji, neprilagojenost za vključitev v sistem daljinskega vodenja in lokalne avtomatike, nujnost posodabljanja.

Zaradi omejenih virov za investicije so bili predvideni samo nujni sanacijski posegi potrebni za varno obratovanje in kvaliteto napetostnih razmer ter minimalna investicijska vlaganja na neenergetskem področju. Približno enaka izhodišča so bila pri planiranju investicijskega vzdrževanja.

REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ ZA LETO 1994

Finančna in fizična realizacija plana investicij je razvidna iz tabel I in II.

Opis večjih investicijskih vlaganj v letu 1994

V letu 1994 smo gradili predvsem elektroenergetske objekte srednje in nizke napetosti (SN vodi-kablovodi in daljnovodi, transformatorske postaje SN/NN s pripadajočimi vključitvami srednje in nizke napetosti ter rekonstrukcije NN vodov).

Delež objektov srednje in nizke napetosti v skupnem znesku finančne realizacije plana investicij je 63 %.

V mesecu septembru smo začeli gradnjo 20 kV stikališča RTP Ljutomer 110/35 kV. Objekt je v planu že nekaj let, vendar je bil zaradi pomanjkanja finančnih sredstev prestavljen iz leta v leto. Lokacija objekta je na območju sedanje RTP Ljutomer 110/35 kV, investicija zajema delno rekonstrukcijo 110 kV stikališča in novogradnjo 20 kV stikališča. Po izgradnji bo sedanje napajalno SN omrežje 10 kV prešlo na 20 kV napetost. Transformacija 35 kV bo ostala, dokler so napajalne potrebe za RTP Mačkovci 35/20 kV, RTP Ormož 35/20 kV in RTP Petišovci 35/20 kV. Zaključek gradnje in začetek poskusnega obratovanja predvidevamo v letu 1995.

V letu 1994 smo med ostalim zgradili prizidek k poslovni stavbi PE Maribor okolica v Veselovi ulici ter garaže z obratovalnimi prostori za PE Murska Sobota.

Na vseh poslovnih enotah distribucije je zgrajeno lokalno računalniško omrežje ter nabavljena najnujnejša računalniška oprema.

Pri nabavi opreme gre za zamenjavo obstoječe dotrajane opreme in sredstev za delo (transformatorji kot obratovalna rezerva, merilne naprave, instrumenti, orodja, transportna sredstva, mehanizacija in ostalo).

Istočasno z izvajanjem plana investicij za leto 1994 smo pripravljali lokacijsko in tehnično dokumentacijo za leto 1995 ter spremljali izdelavo projektov in razvojnih študij.

REALIZACIJA PLANA INVESTICIJSKEGA VZDRŽEVANJA

Realizacija plana investicijskega vzdrževanja je razvidna iz tabele III.

Večina investicijsko-vzdrževalnih del, izvedenih v letu 1994 je bila na distribucijskih elektroenergetskih objektih (investicijsko-vzdrževalna dela v RTP 110/20 kV, zamenjava drogov na SN daljnovodih in NN vodih, antikorozijska zaščita jeklenih stebrov transformatorskih postaj ali SN daljnovodov, gradbene sanacije na zidanih TP SN/NN ter RTP VN/SN, sanacija dotrajanih NN plošč in omaric, sanacija ozemljitev in ostalo). Za našteta dela je bilo porabljeno 93 % vseh sredstev, ostalo pa za investicijsko vzdrževanje delovnih in obratovalnih prostorov.

TABELA I FINANČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ ZA LETO 1994

Zap.št.	OBJEKT	PLAN (v 000 SIT)	REALIZACIJA (v 000 SIT)	%
1.	Daljnovodi 110 kV - v obratovanju			
2.	RTP 110/20-10 kV - v obratovanju	3.200	4.699	147
3.	Daljnovodi 35 kV - v obratovanju			
4.	Proizvodni objekti - MHE - v obratovanju	-	-	-
6.	Daljnovodi 10-20 kV			
	3x70 Al/Č-beton	21.960	12.259	56
	3x35 Al/Č-beton	13.950	13.900	100
	3x70 Al/Č-les	-	-	0
	3x35 Al/Č-les	46.105	43.630	95
	3x70 Al/Č-zamenjava vodnikov	7.380	3.928	53
7.	Kablovodi 20-10kV			
	3xXHE 49-A 1x150/25 12/20 kV v komunalno urejenem območju	65.160	73.620	113
	IPZO 13-A 3x185 12/20 kV			
	IPZO 13-A 3x240 6/10 kV			
8.	Transformatorske postaje			
	TP 20(10)/0,4 kV 1x630 kVA	57.600	58.072	101
	TP 20(10)/0,4 kV tip TB 250 R	72.000	70.880	98
	TP 20(10)/0,4 kV 1x30 kVA	1.600	3.000	188
9.	NNO 230/400 kV			
	SKS 70-beton	6.174	8.847	143
	SKS 70-les	29.267	56.018	191
	SKS 70-zamenjava vodnikov	15.596	15.372	99
	SKS 35-beton	753	866	115
	SKS 35-les	11.637	25.232	217
	SKS 35-zamenjava vodnikov	2.635	645	24
	Al 70-les	4.575	9.286	203
	Al 35-les	5.980	4.680	78
	PP00-A 4x240 0,6/1 kV	3.120	4.071	130
	PP00-A 4x150 0,6/1 kV	5.824	6.757	116
	PP00-A 4x70 0,6/1 kV	18.084	20.416	113
	PP00-A 4x35 0,6/1 kV	5.310	8.910	168
10.	Transformatorji, telekomunikacije, merilne naprave, instrumenti, računalniška oprema	76.246	54.737	72
11.	Projekti, študije, nadzor	17.679	21.658	123
12.	Mehanizacija, orodja, transportna sredstva	55.232	63.846	116
13.	Poslovni prostori, inventar	83.358	81.114	97
14.	NOVOGRADNJE			
	RTP LJUTOMER 110/20kV	60.000	29.461	49
	MHE LOVRENC	50.000	-	-
	SKUPAJ	740.425	695.904	94

TABELA II FIZIČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ ZA LETO 1994

Zap.št.	OBJEKT	FIZIČNI PLAN (km, kom)	FIZIČNA REAL(km,kom)	%
1.	Daljnovodi 110 kV - v obratovanju			
2.	RTP 110/20-10 kV - v obratovanju			
3.	Daljnovodi 35 kV - v obratovanju			
4.	Proizvodni objekti - MHE - v obratovanju			
6.	Daljnovodi 10-20 kV			
	3x70 Al/Č-beton	6,1 km	4,0 km	66
	3x35 Al/Č-beton	4,5 km	4,45 km	99
	3x70 Al/Č-les	0,0 km	0 km	0
	3x35 Al/Č-les	15,8 km	12,64 km	80
	3x70 Al/Č-zamenjava vodnikov	4,1 km	3,1 km	76
7.	Kablovodi 20-10kV			
	3xXHE 49-A 1x150/25 12/20 kV v komunalno urejenem območju	7,24 km	8,18 km	113
	IPZO 13-A 3x185 12/20 kV			
	IPZO 13-A 3x240 6/10 kV			
8.	Transformatorske postaje			
	TP 20(10)/0,4 kV 1x630 kVA	9 kom	9 kom	100
	TP 20(10)/0,4 kV tip TB 250 R	45 kom	38 kom	84
	TP 20(10)/0,4 kV 1x400 kVA	2 kom	3 kom	150
9.	NNO 230/400 kV			
	SKS 70-beton	1,26 km	1,57 km	125
	SKS 70-les	7,91km	15,14 km	191
	SKS 70-zamenjava vodnikov	5,57 km	5,1 km	92
	SKS 35-beton	0,11 km	0,11 km	100
	SKS 35-les	4,31 km	8,13 km	189
	SKS 35-zamenjava vodnikov	1,55 km	0,33 km	21
	Al 70-les	1,830km	3,23 km	177
	Al 35-les	2,99 km	2,04 km	68
	PP00-A 4x240 0,6/1 kV	0,52 km	0,59 km	113
	PP00-A 4x150 0,6/1 kV	1,12 km	1,13 km	101
	PP00-A 4x70 0,6/1 kV	4,11 km	4,64 km	113
	PP00-A 4x35 0,6/1 kV	1,77 km	2,97 km	168
10.	Transformatorji, telekomunikacije, merilne naprave, instrumenti, računalniška oprema			
11.	Projekti, študije, nadzor			
12.	Mehanizacija, orodja, transportna sredstva			
13.	Poslovni prostori, inventar			
14.	NOVOGRADNJE			
	RTP LJUTOMER 110/20kV			
	MHE LOVRENC			

TABELA III

REALIZACIJA PLANA INVESTICIJSKEGA VZDRŽEVANJA ZA LETO 1994
(v 000 SIT)

OBJEKT	PLAN	REALIZACIJA	%
MHE	455	550	121
RTP VN/SN	20.538	17.187	84
SN VODI	20.168	15.625	77
TP SN/NN	17.242	18.465	107
NNO 230/400 V	46.484	66.048	142
MERILNE NAPRAVE	5.903	5.939	101
TRANSPORTNA SREDSTVA	669	106	16
DELOVNI PROSTORI	8.534	8.770	103
SKUPAJ	121.862	132.690	109

3. POROČILA SLUŽB SPLOŠNO KADROVSKEGA SEKTORJA

3.1. Poročilo pravne službe za leto 1994

VLOŽENI IZVRŠILNI PREDLOGI /45 IP zoper pravne osebe in 159 IP zoper fizične osebe/	skupaj	204 vlog
TOŽBE ZARADI PLAČILA TERJATEV		7 vlog
PRIGLASITEV TERJATEV V STEČAJNO MASO in ZASTOPANJE NA SODIŠČU		55 zadev
TOŽBE ZARADI UGOTOVITVE OBSTOJA TERJATEV V STEČAJNEM POSTOPKU		9 vlog
ZASTOPANJE V KAZENSKEM POSTOPKU		32 zadev
ZASTOPANJE V PRAVDNEM POSTOPKU		130 zadev
PREDLOGI VLOŽENI PRI SODIŠČU ZDRUŽ.DE LA OZ. DELOVNEM SODIŠČU IN ZASTOPANJE		21 zadev
SODELOVANJE V DISCIPLINSKIH POSTOPKIH		10 zadev
ZASTOPANJE PRED SODNIKOM ZA PREKRŠKE		12 zadev
OSTALE VLOGE /sodišča; odvetniki; drugo;/		158 vlog
ZAVAROVANJE CIV. ODGOVORNOSTI /odškodnine / prijav škodnih primerov		vloženo 92
KOLEK. NEZGODNO ZAVAROVANJE		288 prijav nezgod

3.2. POROČILO KADROVSKE SLUŽBE

SKLENILO DELOVNO RAZMERJE IN V TEJ ZVEZI
IZDELANIH POGODB OZ. ANEKSOV K POGODBI O ZAPOSLOTIVI

S prip- pravniki	Z ostalimi delavci za dol.čas in ned.čas	Vrnitev delav. iz slov. vojske	Opravljene razporeditve na del.mesta	Vloženi zahtev za sofinanciranje pripravnosti	Vloženi prijavi /M - 1/ za pok. in invalid. zavarov.	Vloženi sprememb med zavar. / M -3/	Negativnih odgovorov na prošnje za zaposl.	Poslanih obvestil- sklepov o sklen.del.razm.
46	16	8	65	3	12	21	118	62

V letu 1994 je sklenilo delovno razmerje 62 delavcev, od tega smo omogočili pripravnostno 46 delavcem, s 14 smo sklenili delovno razmerje za določen čas, razna nadomeščanja/, 2 delavca pa smo zaposlili za nedoločen čas.

**PRENEHALO DELOVNO RAZMERJE IN V TEJ ZVEZI
IZDELANIH USTREZNIH SKLEPOV**

Pripravnikom	Odhod v slov. vojs.	Starostne	U P O K O J I T V E			Drugi odhodi /sporazumno, dol. čas, disc. , zaradi smrti/
			Invalidske	Predčasne upokojitve oz. presežni delavci z odpravninami		
40	7	4	2	8	21	

Skupaj prenehalo delovno razmerje : 75 delavcem

Štipendije:

Za šol. leto 1994/95 so bile podeljene štipendije, in sicer za:

- 2 dipl. inž. energ. VII. st.
 - 2 dipl. inž. elektronika VII.st.
 - 1 dipl. inž. računalništva VII. st.
 - 1 dipl. inž. gosp. inženirstva, smer elektrotehnika VII.st.
 - 1 dipl. eoc. VII.st.
 - 1 inž. energetik VI.st.
 - 7 elektroteh. energ. V.st.
 - 1 ekon. tehnik V.st.
 - 7 elektrika . energet. IV.st.
- Skupaj : 23 štipendij

PREGLED OZ. STANJE VSEH ŠTIPENDISTOV JE NASLEDNJE:

	Dipl.inž. energ. VII.st	Dipl.inž. elektr. VII.st	Dipl.inž. rač. VII.st	Dipl. inž. gosp.inž. VII.st	Dipl. inž. VII.st	Dipl. eoc. VII.st	Inž. energ. VI.st.	Elektrot. energ. V.st.	Elektrot. ekon. V.st.	Stroj. teh. V.st.	Elektr. ener. IV.st.	Elektrika elektron. IV.st.
vseh												
skup.:	13	6	3	1	2	2	5	21	2	2	17	1
od tega v												
mirov.:	1	2						3			3	

V šol. letu 1994/95 bo od zgoraj navedenih štipendistov zaključilo šolanje za:

- dipl. inž. energetike VII.,st. 6 štipendistov
- dipl. inž. elektronike VII.st. 1 "
- inž. energetike VI.st. 4 "
- elektroteh. energ. V.st. 6 "
- elektrika. energ. 4 "

Skupaj: 21 štipendistov

Vsa evidenca o stanju štipendistov ,ter mesečni izračun štipendije z izpisom virmanov za nakazilo štipendije za vsakega štipendista se izvaja v kadrovski službi preko računalnika.

Stanje zaposlenih v letu 1994

<i>Januar</i>	977
<i>Februar</i>	990
<i>Marec</i>	993
<i>April</i>	994
<i>Maj</i>	991
<i>Junij</i>	985
<i>Julij</i>	983
<i>Avgust</i>	981
<i>September</i>	998
<i>Oktober</i>	998
<i>November</i>	996
<i>December</i>	961

3.3. PODROČJE SOCIALNIH ZADEV IN IZOBRAŽEVANJA

Invalidske zadeve

V letu 1994 je bilo obravnavanih 19 invalidskih zadev, od katerih so bile priznane naslednje stopnje invalidnosti:

- 2 zaposlenima je bila priznana I. kat. invalidnosti
- 4 zaposlenim je bila priznana II. kat. invalidnosti
- 13 zaposlenim je bila priznana III. kat. invalidnosti

14 invalidskih zadev je še v reševanju oziroma v postopku za priznanje invalidnosti, od tega je 9 invalidskih zadev v ponovnem postopku oziroma v postopku na II. st. ZPIZ-u v Ljubljani na podlagi pritožbe.

Pregled oziroma stanje delovnih invalidov in njihove neustrezne razporeditve so razvidne iz analize, ki se pripravlja sproti glede na spremembe v tekočem letu. V letu 1994 smo uspeli ustrezno razporediti na drugo delo 3 delovne invalide.

Zadeve v zvezi s problemi alkoholizma

V letu 1994 je bilo obravnavanih zaradi problema alkoholizma oziroma zasvojenosti alkoholizma 18 zaposlenih.

Obravnave so potekale v smislu razgovorov in sicer na način, da smo delavca osveščali o njegovem problemu, ga usmerjali, opozorili o posledicah alkoholizma, ki se odražajo na osebnem zdravstvenem počutju in na delovnem mestu in ga pripravili na zdravljenje alkoholizma. V primerih, kjer je bilo potrebno, smo vključevali v obravnavo tudi zakonske partnerje in poskušali dobiti vpogled v širšo situacijo obravnavanca tako, da smo obiskovali njegovo družino na domu. V času obravnave so bili delavci poslani tudi na kontrolne zdravstvene preglede zaradi ugotavljanja morebitnega izboljšanja oziroma poslabšanja stanja zaradi alkoholizma. Ugotavlja se, tudi na podlagi zdravnikov, da se v obdobju enega leta izboljša zdravstveno stanje obravnavanih delavcev zaradi alkoholizma v 30 %.

Dejstvo pa je, da se stanje alkoholizma stopnjuje, zaradi raznih socialnih razmer oziroma osebnih stisk.

Na zdravljenju alkoholizma imamo 2 delavca.

Solidarnostne pomoči

V letu 1994 smo dodelili 27 solidarnostnih pomoči, ki so bile izplačane v skladu s predpisi. Pomoči so bile torej dodeljene zaposlenim, ki so zaradi bolniškega staleža oziroma dolgotrajnega zdravljenja prikrajšani pri plači ali imajo velike stroške zaradi zdravstvenih uslug, in takšni, ki so zaradi socialnih razmer v finančnih težavah.

Pomoči zaposlenim zaradi osebnih stisk

Tudi te vrste pomoči so se v letu 1995 povečale, saj je iskalo pomoč zaradi stisk, ki so posledice socialnih razmer, zdravstvenega stanja, problemov na delovnem mestu in problemov v družini kar 35 zaposlenih. Pogosto iščejo pomoč tudi družinski partnerji naših zaposlenih.

Te probleme rešujemo na način, da delavcu prisluhnemo, mu skušamo prikazati bistvo problema in ga glede na situacijo usmerjati v reševanje problema na primeren način.

V primeru potrebe vključimo zakonskega partnerja.

Preventivno zdravljenje v zdravilišču

Na preventivno zdravljenje v zdravilišču smo vključili 20 zaposlenih in sicer na podlagi mnenj zdravnikov in zdravstvenih stanj.

Izobraževanje

V interesu podjetja je bilo v letu 1995 vključenih v izobraževanje ob delu 10 zaposlenih.

Študijski dopust je bil odobren 5 zaposlenim. V ta namen so bile izdelane pogodbe in vsa ostala potrebna opravila.

Organizirani so bili tudi razni seminarji oziroma posveti zunaj podjetja, katerih se je udeležilo 73 zaposlenih.

V podjetju so bili organizirani tečaji tujih jezikov in razna usposabljanja oziroma tečaji za potrebe delovnih mest.

3.4. PODROČJE POČITNIKOVANJA

V letu 1994 so delavci Elektro Maribor koristili počitniške kapacitete tako ob morju kakor v kapacitetah na Pohorju in na Rogli. Možnost koriščenja ob morju je v prikolicah in sicer v Izoli, Savudriji, Vrsarju ter v notranjosti v Čatežu ter v Ptujskih toplicah, Moravcih. Možnost koriščenja zidanih kapacitet pa je bila v Portorožu, Lovranu, Maredi, Barbarigi in na Cresu. Na Pohorju pa so bile možnosti na Čandrovi koči, Ribniški koči in apartmaju na Rogli.

Letovanje v naših zmogljivostih lahko razdelimo na:

- predsezono od 1.1.1994 do 1.7.1994
- posezono od 9.9.1994 do 16.12.1994
- poletno sezono od 1.7.1994 do 9.9.1994
- zimsko sezono od 16.12.1994 do 26.3.1995

Če pogledamo zasedenost počitniških kapacitet ugotovimo, da so bile le te v predsezoni zasedene 238 dni in sicer:

- | | | | |
|------------|---------|-------------|--------|
| - Portorož | 193 dni | - Mareda | 25 dni |
| - Vrsar | 4 dni | - Savudrija | 16 dni |

Za glavno poletno sezono je bil dan razpis za pridobitev pravice letovanja v počitniških kapacitetah. Cena nočitve je bila 1.300,00 SIT. Izmene so trajale 10 dni in sicer od

1. 7. do 9. 9. Počitniške kapacitete pa so bile zasedene 1360 dni in sicer:

- | | | | |
|-----------------|---------|-----------------|---------|
| - Portorož | 200 dni | - Vrsar | 260 dni |
| - Mareda | 130 dni | - Lovran | 60 dni |
| - Cres | 125 dni | - Izola | 60 dni |
| - Moravci | 50 dni | - Ptuj | 20 dni |
| - Rogla | 70 dni | - Čandrova koča | 38 dni |
| - Savudrija | 20 dni | | |
| - Barbariga | 60 dni | | |
| - Čatež | 60 dni | | |
| - Ribniška koča | 111 dni | | |

Štuhčev dom na Treh kraljih je bil v poletni sezoni zaprt, saj ni bil znan upravnik doma.

V posezoni, to je od 9.9. do 16.12. so bile počitniške enote zasedene 362 dni in sicer:

Portorož	100 dni	Rogla	34 dni	Lovran	10 dni
Izola	10 dni	Čatež	11 dni	Mareda	7 dni
Vrsar	10 dni				

Z 16.12. se je začela zimska sezona. Razpisane so bile zmogljivosti na Rogli, Čandrovi koči, Ribniški koči, v Moravcih, Štuhčevem domu na Treh kraljih, Portorožu in termah Ptuj. Izmene so sedem dnevne razen novoletne, ki je bila 3-dnevna.

Največje zanimanje v zimski sezoni je za apartma na Rogli, saj je le-ta zaseden za celo zimsko sezono. Novost v letošnji zimski sezoni je ta, da so k počitniškim enotam, kjer je možno smučanje, dodatne smučarske vozovnice in sicer:

- Rogla	4 vozovnice	- Trije kralji odvisno od števila ljudi, ki zimujejo	
- Ribniška koča	8 vozovnic	- Čandrova koča	3 vozovnice

Dodatno k zgoraj navedenim vozovnicam so bile nabavljene še štiri vozovnice za smučanje na Rogli in ena vozovnica za smučanje na mariborskem Pohorju. Cena smučarnih prenosnih vozovnic je 1.000,00 SIT. Poleg tega je nabavljeno 10 kart za kopanje v hotelu Alda v Moravcih z 11 kopanji na karto.

3.5. PODROČJE VZDRŽEVANJA POČITNIŠKIH KAPACITET IN POSLOVNIH PROSTOROV

Počitniške enote razdelimo na del počitnikovanja v prikolicah in del v zidanih objektih.

A.1. Počitnikovanje v prikolicah je bilo omogočeno v 4 enotah v Vrsarju, dveh enotah v Savudriji, ena enota v Izoli ter ena enota v Čateških toplicah. Za koriščenje teh enot so se opravila vzdrževalna dela v času postavitve t.j. pred pričetkom letne sezone. V Vrsarju, kjer so prikolice na komunalno urejenih parcelah, se je popravila vodovodna inštalacija in uredili odtoki. V vseh enotah so se odpravile pomanjkljivosti, ki so bile ugotovljene. V drugem delu po končani sezoni se je v vseh enotah opravil pregled stanja. Del opaženih pomanjkljivosti se je dalo odpraviti takoj, večji posegi pa se bodo opravili ob ponovni postavitvi. Vse prikolice so se pospravile in pripravile za "zimovanje", s to razliko, da se je prikolica v Čateških toplicah pripeljala domov.

A.2. Počitnikovanje v zidanih objektih je bilo omogočeno v 11 apartmajih in garsonjerah v Portorožu - 3 enote, Mareda - 2 enoti, Barbariga - 1 enota, Cres - 2 enoti, Lovran - 1 enota, Moravci - 1 enota, Štuhčev dom - 1 enota, Čandrova koča - 1 enota, Ribniška koča - 3 enote, Ptuj - 1 enota in Rogla - 1 enota. Tudi v teh enotah so se opravljala vzdrževalna dela in popravila predvsem pred in po sezoni, delno tudi med sezono, odvisno od potreb. V preteklem letu se je pridobil opremljen apartma v Ptujskih toplicah in apartma na Rogli. Apartma na Rogli se je v celoti obnovil od pleskanja lesenih in zidanih površin, obnova kuhinjske mize (delovni pult, umivalna

korita, hladilnik, štedilnik, viseči elementi), nabava nove posteljnine, dodatno uredila elek. instalacija ter namestitvev barvnega TV in radia.

B. Za vzdrževanje poslovne stavbe se je pripravil plan vzdrževanja tako za beljenje, zamenjavo talnih oblog, servisiranje klimatizerjev. Od planiranih del se je v celoti opravilo servisiranje klima naprav. Pleskanje in zamenjava talnih oblog pa le v najnujnejših prostorih.

Pri ostalih vzdrževalnih delih je bilo predvsem prisotno odpravljanje okvar na pisarniški opremi in dodatna opravila pri raznih preselitvah.

3.6. O B R A M B N O P O D R O Č J E

Na področju Obrambe in zaščite v letošnjem letu ni bilo nekih večjih nalog. Sproti smo pošiljali potrebne podatke posameznim občinam, ki te podatke potrebujejo za izdelavo svojih obrambnih načrtov. Za obrambno načrtovanje v podjetju sta bila s strani ministrstva za obrambo organizirana dva seminarja v izobraževalnem centru v Poljčah. Na teh seminarjih so bile podane nekatere smernice za izdelavo obrambnih dokumentov v podjetjih proizvodnje, prenosa in distribucije električne energije.

4. POROČILA SLUŽB FINANČNO EKONOMSKEGA SEKTORJA

4.1. RAČUNOVODSKO POROČILO Z IZKAZI USPEHA, STANJA IN DRUGIMI OBVEZNIMI PRILOGAMI

Ime gospodarske družbe: **ELEKTRO MARIBOR**, javno podjetje za distribucijo
električne energije, p.o.
Sedež gospodarske družbe: Maribor, Vetrinjska ul. 2.
Matična številka : 5231698

POJASNILA RAČUNOVODSKIH IZKAZOV ZA POSLOVNO LETO 1994

1. Poslovno leto je trajalo 12 mesecev in je pokrivalo obračunsko obdobje od 01.01.1994 do 31.12.1994.

2. Skupni seštevek sredstev oz. obveznosti do virov sredstev znaša v izkazu stanja na dan 31.12.1994 26.472.477 tisoč SIT. Izvenbilančna aktiva oz. pasiva pa znaša 61.680 tisoč SIT. Izvenbilančno izkazujevemo v uporabo dani drobnni inventar (izvenknjigovodska evidenca o drobnem inventarju v uporabi po obremenitvah).

3. Poslovni rezultat za leto 1994 ob upoštevanju izhodišč za zaključni račun 1994, ki nam jih je posredovalo Ministrstvo za gospodarske dejavnosti Republike Slovenije, je izguba v višini 246.905 tisoč SIT, ki je izkazana v izkazu uspeha za isto poslovno leto.

4. Postavke v izkazu stanja smo izkazali v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

4.1. Opredmetena osnovna sredstva (preglednica II) smo revalorizirali tako, da smo z istim koeficientom rasti drobnoprodajnih cen v letu 1994 pomnožili njihovo nabavno vrednost in popravek vrednosti. Za osnovna sredstva, ki smo jih aktivirali med letom, smo opravili revalorizacijo na enak način, s tem da smo uporabljali koeficiente rasti drobnoprodajnih cen po mesecih. Revalorizacijo zemljišč smo izvršili tako, da smo zemljišča v mesecu decembru ovrednotili po prometni ceni.

Nobenemu osnovnemu sredstvu nismo na novo določali amortizljive vrednosti.

4.2. Dolgoročne finančne naložbe (preglednica I) v deleže drugih smo revalorizirali s koeficientom rasti drobnoprodajnih cen, le pri revalorizaciji delnic Pomurske banke in E banke smo upoštevali vrednost delnice po revidiranem zaključnem računu za leto 1993. Dolgoročno dana posojila smo revalorizirali v skladu s sklenjenimi pogodbami.

4.3. Zaloge iz razreda 3 vodimo po metodi drsečih poprečnih cen. Revalorizacijo zalog smo opravili z zadnjo nabavno ceno. V primeru, da v letu 1994 ni bilo novih nabav, smo zalogo revalorizirali s koeficientom rasti cen na drobno in dobljene rezultate primerjali in uskladili s tržnimi vrednostmi za istovrstni material.

4.4. Za vrednotenje nedokončanih storitev uporabljamo metodo proizvodjalnih stroškov, ki vključuje neposredne stroške materiala, storitev, dela, amortizacije in pripadajoči del splošnih proizvodjalnih stroškov.

4.5. V letu 1994 nismo več oblikovali popravka terjatev zaradi poteka 60 dni od zapadlosti, ampak smo popravek oblikovali za terjatve, za katere pričakujemo, da ne bodo poravnane.

4.6. Osnovni kapital in prenešeni dobiček iz preteklega leta smo revalorizirali s koeficientom drobnoprodajnih cen.

4.7. Kratkoročne in dolgoročne obveznosti iz financiranja smo revalorizirali v skladu s sklenjenimi pogodbami.

5. Tudi postavke v izkazu uspeha smo ovrednotili po Slovenskih računovodskih standardih. Podjetje uporablja II. različico izkaza uspeha, kjer prikazujemo stroške po naravnih vrstah. V izračunu poslovnega rezultata smo upoštevali vse prihodke in odhodke, ki se nanašajo na obračunsko obdobje 01.01.1994 do 31.12.1994, neglede na to, ali so že bili plačani ali ne.

5.1. Med druge prihodke od poslovanja smo vključili prihodke iz naslova soglasij in sofinanciranja v višini 237.616 tisoč SIT. Ta znesek je bil v letu 1994 porabljen za financiranje investicij.

5.2. Osnova za obračun amortizacije je nabavna oz. revalorizirana nabavna vrednost osnovnih sredstev. Amortizacijo obračunavamo individualno po posameznem osnovnem sredstvu in jo tako tudi razporedimo. Amortizacijo smo v letu 1994 obračunali v skladu z izhodišči za zaključni račun za leto 1994 v višini 357.767 tisoč SIT, kar smo izračunali s procentualnim zmanjševanjem minimalnih amortizacijskih stopenj. Revalorizacija amortizacije je znašala 33.811 tisoč SIT. Amortizacija obračunana po minimalnih stopnjah bi znašala 1.852.528 tisoč SIT in revalorizacija amortizacije 175.867 tisoč SIT.

5.3. Stroške porabe materiala smo revalorizirali po posameznih mesecih po zadnji nabavni ceni.

5.4. Med odpisi finančnih naložb moramo izpostaviti odpis posojila Rudniku rjavega premoga Trbovlje v višini 276.202 tisoč SIT (glavnica 161 tisoč SIT in obresti 115.202 tisoč SIT).

5.5. Učinki revalorizacije sredstev so bili 3.502 430 tisoč SIT, učinki revalorizacije kapitala in obveznosti pa 3.658.532 tisoč SIT. Tako znaša revalorizacijski primanjkljaj, ki povečuje odhodke od financiranja, 156.102 tisoč SIT.

5.6. Med izredne prihodke smo v letu 1994 upoštevali tudi brezplačni prevzem osnovnih sredstev v višini 654.924 tisoč SIT.

6. Davka od dobička pravnih oseb nismo dolžni obračunavati.

7. Podjetje nima organizacijskih enot v tujini.

IME GOSPODARSKE DRUŽBE

ELEKTRO MARIBOR p.o.

SEDEŽ GOSPODARSKE DRUŽBE

Vetrinjska ul. 2 Maribor

IZKAZ USPEHA

za obdobje od 1.1.1994 do 31.12.1994

V TISOČ SIT

Zap. št.	Postavka	Sk.kont.,konto	Znesek	
			1994	1993
1	2	3	4	
			5	
1.	+ A Čisti prihodki iz prodaje	(I + II)	1 2 8 9 7 2 7 4	8 9 3 2 9 0 7
2.	I. na domačem trgu	760+762+770+772	1 2 8 9 7 2 7 4	8 9 3 2 9 0 7
3.	+ B Sprememba vrednosti zalog in nedok.proizv.	6010	1 7 9	6 7 6
4.	+ C Vrednost usredst. lastnih proizvodov in stor.	766+776	4 8 9 9 9 9	4 9 3 5 3 8
5.	+ Č Drugi prihodki od poslovanja	764+765+774	2 3 7 6 1 6	
6.	= D KOSMATI DONOS IZ POSLOVANJA		1 3 6 2 5 0 6 8	9 4 2 7 1 2 1
7.	-E Stroški blaga, materiala in storitev	(1+2+3)	1 2 0 4 6 8 3 5	7 2 0 2 5 9 5
8.	1. Nabavna vrednost prodanega blaga	71	1 5 3 8	4 6 4
9.	2. Stroški materiala	400 do 409	1 1 2 7 5 1 1 6	6 6 7 4 4 8 6
10.	3. Stroški storitev	410 do 419	7 7 0 1 8 1	5 2 7 6 4 5
11.	- F Stroški dela	(4 + 5)	1 7 3 7 4 4 3	1 4 4 1 6 9 1
12.	4. Stroški plač	470+471+473+479	1 4 4 7 9 4 5	1 1 9 7 2 4 2
13.	5. Stroški social. in pokoj. zavarov.	472	2 8 9 4 9 8	2 4 4 4 4 9
14.	- G Amortizacija neop.dolg.sr.in opr.OS	(1 + 2)	3 9 1 5 7 8	1 7 3 0 0 1 7
15.	1. Amortizacija	430	3 5 7 7 6 7	1 5 4 3 3 4 9
16.	2. Revalorizacija amortizacije	438	3 3 8 1 1	1 8 6 6 6 8
17.	- H Odpisi obratnih sredstev	42	2 5 7 5 2 6	2 8 3 0 1 6
18.	- I Drugi odhodki poslovanja	48	3 3 7 8 0	2 4 0 8 5
19.	= J DOBIČEK ALI IZGUBA IZ POSLOVANJA		- 8 4 2 0 9 4	- 1 2 5 4 2 8 3

PRILOGA 1 K IZKAZU USPEHA ZA OBDOBJE 01.01.1994 DO 31.12.1994

RAZČLENITEV STROŠKOV PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH

v 000 SIT

elementi	1994	1993
Proizvajalni stroški	13.877.409	9.862.938
Stroški uprave	422.445	359.268
Stroški prodaje	165.591	112.557
Spremembe vrednosti zalog nedokončane proizv. in gotovih proizvodov	179	676

V Mariboru, 28.02.1995

Sestavil: Čuš Romana

IME GOSPODARSKE DRUŽBE

ELEKTRO MARIBOR p. o.

Šifra dejavnosti : 010105

SEDEŽ GOSPODARSKE DRUŽBE

Vetrinjska ul. 2 Maribor

Matična številka : 5231698

IZKAZ STANJA

na dan 31.12.1994 leta

V TISOČ SIT

Zap. št.	Postavka	Sk.kont.,konto	Znesek	
			1994	1993
1	2	3	4	
			5	
1.	SREDSTVA (A + B)		26472477	21632859
2.	A. STALNA SREDSTVA (I + II + III + IV)		24497329	19935747
3.	I. Neopredmetena dolgoročna sredstva			12333
4.	1.Dolgoročno odloženi stroški razvijanja	001, 011		12333
5.	II. Opredmetena osnovna sredstva		24147956	19737109
6.	1.Zemljišča	020	2116509	1794474
7.	2.Zgradbe	021, 031	18920524	15375595
8.	3.Proizvajalna oprema	040, 050	2921499	2417001
9.	4.Druša oprema	041,045,051,055		5696
10.	5.Opred.OS v gradnji ali izdelavi	027, 047	147760	129169
11.	6.Predujmi za opredmetena OS	026, 046	41664	15174
12.	III. Dolgoročne finančne naložbe		349373	186305
13.	1.Druge delnice in deleži	062,063,065,del 069	253717	186305
14.	2.Dolg.dana posojila drugim	070,071,072,073,079	95656	
15.	B. GIBLJIVA SREDSTVA (I+.....+VI)		1975148	1697112
16.	I. Zaloge		269210	224216
17.	1.Material	31, 32	268101	223286
18.	2.Nedokončana proizvodnja	60	1109	930
19.	II. Dolgoročne terjatve iz poslovanja		160592	186212
20.	1.Druge kratk.terjatve do kupcev	0800,0801,0850,0890	160592	186212
21.	III. Kratkoročne terjatve iz poslovanja		1280961	1138502
22.	1.Druge kratk.terjatve do kupcev	120,121,122,123 129,150,155,159,13	1204954	1118338

Zap. št.	Postavka	Sk.kont.,konto	Znesek																			
			1994	1993																		
1	2	3	4			5																
45.	E. KRATK.OBVEZ.IZ POSLOV.					1	4	9	1	9	1	0					8	3	9	8	2	7
46.	1.Kratk.obvez.do drugih dobavit.	220,221,223					8	9	2	0	7	8					3	8	2	0	7	4
47.	2.Kratk.obvez.do delavcev	250 do 255					1	1	0	7	5	6					1	1	1	2	9	9
48.	3.Kratk.obvez.do države	260					2	0	0	7	6	4					1	4	8	9	3	4
49.	4.Kratk.obvez. za predujme	230, 231						3	4	8	2	5						3	0	8	2	4
50.	5.Druge kratkoročne obveznosti	261,263,265					2	5	3	4	8	7					1	6	6	6	9	6
51.	G. IZVENBILANČNA PASIVA	996 do 999					6	1	6	8	0											

V Mariboru

Oseba, odgovorna za sestavljanje bilance:.....

Dne, 28.02.1995

Vodja gospodarske družbe :.....

ELEKTRO MARIBOR
 Javno podjetje za distribucijo
 (M.P.)
 električne energije, p. o.
 4
 MARIBOR, Vetrinjska ul. 2

Priloga k izkazu stanja na dan 31.12.1994

I. PREGLEDNICA DOLGOROČNIH
FINANČNIH NALOŽB

V TISOČ SIT

Nabavna oziroma revalorizirana vrednost	Dolgoročne finančne naložbe
Stanje 1.1.1994	186.305
Povečanja	306.755
Zmanjšanja	259.971
Revalorizacija	130.051
Stanje 31.12.1994	363.140
Popravek vrednosti	
Stanje 31.12.1994	13.767
Neodpisana vrednost	
Stanje 1.1.1994	186.305
Stanje 31.12.1994	349.373

V Mariboru, 28.02.1995

Sestavil,.....
Pešič

Priloga k izkazu stanja na dan 31.12.1994

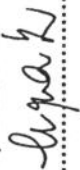
II. PREGLEDNICA OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV

V TISOČ SIT

Nabavna oziroma revalorizirana vrednost	Zemljišče	Zgradbe	Proizvajalna oprema	Opredmetena os.sred. v grad. ali izdelavi	Predujmi za opredmetena os.sred.
Stanje 1.1.1994	1.921.864	52.189.900	7.582.510	124.790	15.173
Povečanja		1.191.858	137.306	189.233	80.756
Zmanjšanja		10.672	48.339	183.371	54.266
Revalorizacija	194.645	9.591.806	1.386.742	17.107	
Stanje 31.12.1994	2.116.509	62.962.892	9.058.219	147.759	41.663
Popravek vrednosti					
Stanje 1.1.1994		36.936.016	5.124.095		
Amortizacija		294.314	63.453		
Revalorizacija		6.812.038	949.172		
Stanje 31.12.1994		44.042.368	6.136.720		
Neodpis. vrednost					
Stanje 1.1.1994	1.921.864	15.248.559	2.412.069	124.790	15.173
Stanje 31.12.1994	2.116.509	18.920.524	2.921.499	147.759	41.663

V Mariboru, 28.2.1995

Sestavil,



IME GOSPODARSKE DRUŽBE ELEKTRO MARIBOR p.o.

SEDEŽ GOSPODARSKE DRUŽBE Vetrinjska ul.2 Maribor

DVOSTRANSKI IZKAZ FINANČNIH TOKOV

za obdobje od 01.01.1994 do 31.12.1994

V TISOČ SIT

Zap. št.	Postavka	Z n e s e k													
		1 9 9 4													
1	2	3													
1.	PRITOKI														
2.	I. ZAČETNO STANJE DENARNIH SREDSTEV NA DAN 1.1.1994				1	7	4	7	0	8					
3.	II. PRITOKI														
4.	1. Pritoki pri poslovni dejavnosti :														
5.	a) Prihodki				1	4	7	6	6	5	7	4			
6.	Poslovno dezinvestiranje / (poslovno investiranje) :														
7.	b) Začetne manj končne terjatve iz poslovanja in aktivne čas. razmejitev						1	2	5	6	4	9			
8.	Skupaj pritoki pri poslovni dejavnosti (a + b)						1	4	8	9	2	2	2	3	
9.	2. Pritoki pri investicijski dejavnosti (dezinvestiranje) :														
10.	a) Pobotano zmanjšanje neopredmetenih dolgoročnih sredstev							1	4	5	9	0			
11.	b) Pobotano zmanjšanje opredmetenih osnovnih sredstev											0			
12.	c) Pobotano zmanjšanje dolgoročnih finančnih naložb											0			
13.	č) Pobotano zmanjšanje kratkoročnih finančnih naložb											0			
14.	Skupaj pritoki pri investicijski dejavnosti (a + b + c + č)							1	4	5	9	0			
15.	3. Pritoki pri dejavnosti financiranja														
16.	a) Povečanje kapitala (zunaj dobička tekočega leta)											0			
17.	b) Pobotano povečanje dolgoročnih rezervacij											0			
18.	c) Pobotano povečanje dolgoročnih obveznosti iz financiranja							1	5	3	0	7	2		
19.	č) Pobotano povečanje kratkoročnih obveznosti iz financiranja							4	8	8	3	9	5		
20.	d) Pobotano povečanje obveznosti do lastnikov iz dobička											0			
21.	Skupaj pritoki pri dejavnosti financiranja (a + b + c + č)							6	4	1	4	6	7		
22.	SKUPAJ PRITOKI (1 + 2 + 3)							1	5	5	4	8	2	8	0
23.	SKUPAJ (I + II)							1	5	7	2	2	9	8	8

V TISOČ SIT

Zap. št.	Postavka	Z n e s e k											
		1 9 9 4											
1	2	3											
1.	ODTOKI												
2.	III. ODTOKI												
3.	1. Odtoki pri poslovni dejavnosti :												
4.	a) Odhodki brez amortizacije in oblikovanja dolg. rezervacij			1	4	6	2	1	9	0	1		
5.	b) Davki iz dobička in deleži iz dobička (razen lastnikov)										0		
	Poslovno investiranje / (poslovno dezinvestiranje)												
6.	c) Končne manj začetne zaloge								3	9	6	3	
	Poslovno definciranje / (poslovno financiranje)												
7.	č) Začetne manj končne obveznosti iz poslovanja in pasivne čas.razmejitve					-	4	9	8	3	9	4	
8.	Skupaj odtoki pri poslovni dejavnosti (a + b + c + č)			1	4	1	2	7	4	7	0		
9.	2. Odtoki pri investicijski dejavnosti (investiranje) :												
10.	a) Pobotano povečanje neopredmetenih dolgoročnih sredstev											0	
11.	b) Pobotano povečanje opredmetenih osnovnih sredstev					1	2	0	2	6	8	5	
12.	c) Pobotano povečanje dolgoročnih finančnih naložb						1	2	8	9	7	4	
13.	č) Pobotano povečanje kratkoročnih finančnih naložb							6	1	3	6	7	
14.	Skupaj odtoki pri investicijski dejavnosti (a + b + c + č)					1	3	9	3	0	2	6	
15.	3. Odtoki pri dejavnosti financiranja (definciranja) :												
16.	a) Zmanjšanje kapitala (zunaj izgube poslovnega leta)											0	
17.	b) Pobotano zmanjšanje dolgoročnih rezervacij											0	
18.	c) Pobotano zmanjšanje dolgoročnih obveznosti iz financiranja											0	
19.	č) Pobotano zmanjšanje kratkoročnih obveznosti iz financiranja											0	
20.	d) Pobotano zmanjšanje obveznosti do lastnikov iz dobička											0	
21.	Skupaj odtoki pri dejavnosti financiranja (a + b + c + č + d)											0	
22.	SKUPAJ ODTOKI (1 + 2 + 3)			1	5	5	2	0	4	9	6		
23.	IV. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV NA DAN 31.12.1994							2	0	2	4	9	2
	(I + II - III)												
24.	SKUPAJ (III + IV)			1	5	7	2	2	9	8	8		

Oseba, odgovorna za sestavljanje obrazcev.....

V Mariboru, 28.02.1995

Vodja gospodarske družbe

ELEKTRO MARIBOR

Javno podjetje za distribucijo
električne energije, p. o.
MARIBOR, Vetrinjska ul. 2

Skupina kontov	Postavka	Oznaka za AOP	Znesek
1	2	3	4
71	I. Nabavna vrednost prodanega blaga	0 6 1	1538
40	II. Stroški materiala	0 6 2	11275116
41	III. Stroški storitev	0 6 3	770181
	G. STROŠKI DELA (065 do 067)	0 6 4	1737443
del 47	I. Plače	0 6 5	1267091
del 47	II. Stroški za socialno varnost	0 6 6	289498
del 47	III. Drugi stroški dela	0 6 7	180854
43	H. AMORTIZACIJA NEOPREDMETENIH DOLGOROČNIH SREDSTEV IN OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV	0 6 8	391578
42	I. ODPISI OBRATNIH SREDSTEV	0 6 9	257526
44	J. REZERVACIJE	0 7 0	
48	K. DRUGI ODHODKI POSLOVANJA	0 7 1	33780
	I. DOBIČEK IZ POSLOVANJA (059 - 060 - 064 - (068 do 071))	0 7 2	
	M. IZGUBA IZ POSLOVANJA (060 + 064 + 068 + do 071 - 059)	0 7 3	842094
	N. PRIHODKI OD FINANCIRANJA (075 + 076)	0 7 4	208852
del 78	I. Prihodki na podlagi deležev iz dobička	0 7 5	416
del 78	II. Prihodki iz obresti in drugi prihodki od financiranja	0 7 6	208435
del 74	O. ODPISI DOLGOROČNIH IN KRATKOROČNIH FINANČNIH NALOŽB	0 7 7	315669
del 74	P. STROŠKI OBRESTI IN DRUGI ODHODKI FINANCIRANJA	0 7 8	212592
del 80	R. DOBIČEK IZ REDNEGA DELOVANJA (072 + 074 - 073 - 077 - 078)	0 7 9	
del 80	S. IZGUBA IZ REDNEGA DELOVANJA (073 + 077 + 078 - 072 - 074)	0 8 0	1161503
	Š. IZREDNI PRIHODKI (082 + 083)	0 8 1	932654
del 79	I. Od odprave rezervacij	0 8 2	
del 79	II. Drugi izredni prihodki	0 8 3	932654
	T. IZREDNI ODHODKI (085 + 086)	0 8 4	18056
del 75	I. Za poravnavo izgube prejšnjih let	0 8 5	
del 75	II. Drugi izredni dohodki	0 8 6	18056

1918

1919

1920



Skupina kontov	Postavka	Oznaka za AOP	Znesek
1	2	3	4
63	3. Proizvodi	0 1 2	
65, 66	4. Blago	0 1 3	
08	II. Dolgoročne terjatve iz poslovanja	0 1 4	160592
12, 13, 14, 16, 18	III. Kratkoročne terjatve iz poslovanja	0 1 5	1246417
15, 17	IV. Kratkoročne finančne naložbe	0 1 6	95911
10, 11	V. Denarna sredstva	0 1 7	202492
19	VI. Aktivne časovne razmejitve	0 1 8	52
	C. SREDSTVA (001 + 008)	0 1 9	26472477
99	Č. ZUNAJBILANČNA SREDSTVA	0 2 0	61680
	A. KAPITAL (022 do 025 + 027 + 028 - 026 - 029)	0 2 1	24176214
90	I. Osnovni kapital	0 2 2	20432052
91	II. Vplačani presežek kapitala	0 2 3	
92	III. Rezerve	0 2 4	
del 93	IV. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	0 2 5	213019
del 93	V. Prenesena izguba iz prejšnjih let	0 2 6	
94	VI. Revalorizacijski popravek kapitala	0 2 7	377804
del 95	VII. Nerazdeljeni čisti dobiček poslovnega leta	0 2 8	
del 95	VIII. Izguba poslovnega leta	0 2 9	246905
96	B. DOLGOROČNE REZERVACIJE	0 3 0	
97, 98	C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	0 3 1	153346
	Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI (033 + 034)	0 3 2	2142917
22, 23, 24, 25, 26	I. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	0 3 3	1491910
27	II. Kratkoročne obveznosti iz financiranja	0 3 4	651007
29	D. PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	0 3 5	
	E. OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (021 + 030 do 032 + 035)	0 3 6	26472477
99	F. ZUNAJBILANČNE OBVEZNOSTI	0 3 7	61680

4.2. EKONOMSKO POROČILO Z ANALITIČNO RAZČLENITVIJO PRIHODKOV, STROŠKOV IN ODHODKOV, ZAVAROVALNIH PREMIJ IN PREGLED GIBANJA CEN ZA kWh

Bilančni podatki o poslovanju Elektro Maribora kažejo, da smo poslovno obdobje I - XII 1994 zaključili z izgubo v višini 246.905 tisoč SIT.

Pregled gibanja posameznih elementov poslovanja v letu 1994 in primerjavo le-teh s predhodnim letom in vrednostnim planom za leto 1994, podajamo v naslednjih prilogah - tabelah :

- LP94 - pregled prihodkov in odhodkov v letu 1994 in 1993 in primerjava doseženih rezultatov z vrednostnim planom za leto 1994
- LP94c - analitična razčlenitev prihodkov poslovanja v letu 1994 primerjavi z letom 1993
- LP94b - analitična razčlenitev stroškov in odhodkov poslovanja v letu 1994 v primerjavi z letom 1993

a/ Pri navedenih primerjavah moramo opozoriti na naslednje:

- v letu 1993 so se v elementih prihodkov in odhodkov pojavile postavke, ki so bile posledica sklepa Vlade Republike Slovenije v zvezi z odpisom obveznosti do ELES-a za nakup električne en.:

iz leta 1992, kar je povečalo izredne prihodke za 3.468.935 tisoč SIT in iz leta 1993, kar je zmanjšalo stroške nakupa za 1.143.264 tisoč SIT;

- prav tako pa smo v letu 1993 usklajevali računovodske evidence iz ZR 1993 z določili Slovenskih računovodskih standardov (SRS), kar je prav tako vplivalo na rezultat poslovanja v obliki:

povečanja prihodkov od finansiranja za 2.588.430 tisoč SIT in

povečanja amortizacije za 61.266 tisoč SIT;

Če navedenih ukrepov ne bi bilo, bi bil rezultat poslovanja bistveno drugačen. Namesto bruto dobička v višini 5.313.194 tisoč SIT, bi bila izkazana izguba v višini 1.826.169 tisoč SIT.

Te posebnosti leta 1993 so tudi v tab.LP94 posebej navedene.

Glede kolone 4, v kateri so podatki iz vrednostnega plana za leto 1994, bi poudarili naslednje:

- naveden je plan, ki je bil izdelan na EGS in je ovrednoten po cenah 1.1.1994;
- pri prihodkih od prodaje električne energije upošteva samo razliko med stroški nakupa el.en. in realizacijo od prodaje el. energije odjemalcem, pri čemer so upoštevane cene za kWh od 1.4.1994 in takrat ugotovljenih korekcijskih faktorjev iz kupoprodajnih pogodb med ELESom in podjetjem Elektro Maribor;
- ker je izdelan po stalnih cenah tudi ne vsebuje tistih elementov prihodkov oz. stroškov, katerih nastanek je vezan na inflacijska gibanja tekom leta in nekaterih drugih vrst

odhodkov kot npr. obresti za najete kredite za poravnavanje faktur ELESu za nakup el. energije;

- amortizacija je planirana v višini dogovorjenih možnosti in je znatno nižja kot če bi bila obračunana po veljavnih amortizacijskih stopnjah;
- prav tako ne vsebuje določenih postavk, ki so se v letu 1994 pojavile prvič kot elementi ugotavljanja rezultatov poslovanja in so posledica upoštevanja določil SRS;

Torej lahko s planom primerjamo samo nekatere postavke iz bilance uspeha, kar je razvidno iz tabele. Za še realnejšo primerjavo dejanskih rezultatov s planiranimi, bi morali navedeni plan ustrezno uskladiti z gibanji cen el.en. in gibanji drugih cen tekom leta 1994, kar pa sledi v podrobnejši analizi odmikov od predvidenih stroškov.

Posebnosti izkaza uspeha za leto 1994, pa so povezane predvsem z upoštevanjem določil Slovenskih računovodskih standardov in višino obračunane amortizacije, ki je posledica sklepa Vlade, da se la-ta obračuna v višini dovoljene porabe iz vrednostnega plana za leto 1994.

Iz analitične razčlenitve prihodkov je razvidno, da se v letu 1994 pojavita dva nova elementa, ki v veliki meri vplivata na izkazan rezultat, to so prihodki od soglasij in sofinanciranja v okviru prihodkov od prodaje proizvodov in storitev in med izrednimi prihodki brezplačna pridobitev osnovnega sredstva.

Med stroški in odhodki se prav tako pojavljajo novi elementi - popravek obratnih sredstev, amortizacija stanovanj in počitniških kapacitet, med odhodki financiranja pa popravki in odpisi dolgoročnih in kratkoročnih naložb in precej višje posojilne obresti kot so bile v letu 1993.

b/ Zavarovanje premoženja podjetja pomeni stroške za zavarovalne premije in v okviru izrednih prihodkov tudi priznane odškodnine za prijavljene škodne primere tekom leta. Tudi v letu 1994 smo imeli premoženje oz. osnovna sredstva zavarovana pri Zavarovalnici Maribor, kolektivno nezgodno zavarovanje pa smo imeli sklenjeno pri Zavarovalnici Triglav.

Tekom leta smo registrirali 793 škodnih primerov za vse vrste zavarovanj. % pokritja zavarovalnih premij z odškodninami je najbolj primerljiv pri premoženjskem zavarovanju - strojelom, požar - in avtomobilskem kasko zavarovanju, kjer priznane odškodnine pomenijo tudi finančni priliv podjetja. Pri drugih vrstah zavarovanj pa zavarovalnica odškodnino nakaže direktno oškodovancu.

Pregled št. registriranih škodnih primerov, zavarovalnih premij in priznanih odškodnin po posameznih vrstah zavarovanj je razviden iz priložene tabele:

- LP94č - pregled zavarovalnih premij in priznanih odškodnin za škodne primere v letu 1994

c/ V naslednjih dveh tabelah pa je poudarek na prikazu razmerij med stroški nakupa el.energije in realizacijo oz. prihodki od prodaje el. en. in gibanjem cen za KWH v letih 1992, 1993 in 1994.

V letu 1992 je bila razlika namreč negativna, torej je bila nabavna cena za kWh višja od dosežene prodajne. To razmerje se je v letu 1993 in 1994 toliko normaliziralo, da je razlika med tema dvema postavkama pozitivna, vendar še

vedno ne zadošča za pokritje stroškov poslovanja podjetja. Navedena razmerja so razvidna iz tabel:

- LP94e - pregled razmerij med stroškom nakupa in realizacijo iz naslova prodaje el. en. v letih 1992, 1993 in 1994
- LP94d - pregled količinske prodaje in nakupa el.en. v letih 1992, 1993 in 1994 in pregled nakupnih in prodajnih cen za kWh el.en. v letih 1992, 1993 in 1994 v SIT/kWh in pf/kWh;

PREGLED PRIHODKOV IN ODHODKOV V LETU 1994 IN 1993						
IN PRIMERJAVA Z VREDNOSTNIM PLANOM ZA LETO 1994						
				v 000 SIT		
Zap	ELEMENTI	DEJ. I - XII 1993	PLAN 1994	DEJ. I - XII 1994	INDEKS	
1	2	3	4	5	6= 5/3	7= 5/4
I. PRIHODKI						
1.	Prihodki od prod. proizv. in stor.					
	- prih. od prod. el. energ. - vsi	8.401.376		12.167.583	145	
	- prih. od prod. el. energ. - razlika	*2452690	1.762.491	*1848296	75	105
	- ostali poslovni prih.	1.024.701	675.336	1.217.727	119	180
	- korekcija 93	0	250.601	0		
	- prih. od sofinan. in soglasij	0	0	237.617		
2.	Prihodki od prodaje blaga in mat.	368	0	2.141	582	
3.	Prihodki od finansiranja	2.701.680	0	208.852	8	
	- učinek prehoda na SRS	*2588430				
4.	Izredni prihodki	3.913.379	0	932.653	24	
	- odpis obv. do ELESa iz I.1992	*3468935				
PRIHODKI SKUPAJ - VSI		16.041.504		14.766.573	92	
PRIHODKI (razl + ost. posl.prih.)		3.477.391	2.688.428	3.066.023	88	114
PRIH. neupoš. odpisa in preh. na SRS		9.984.139				
II. STROŠKI IN ODHODKI						
5.	Stroški materiala - skupaj	6.674.524		11.275.116	169	
	- nakup el. energije:					
	- od ELES-a	5.911.897	0	10.254.450	173	
	- odp.obv. do ELESa - iz I. 93	*1143264				
	- od MHE in drugih	36.790	30.131	64.838	176	215
	- stroški vzdrževanja (tek. + invest.)	149.792	194.690	200.052	134	103
	- ostali stroški materiala	576.045	273.230	755.776	131	277
6.	Stroški storitev - skupaj	529.778	454.434	770.180	145	169
	- stroški vzdrževanja (tek. + inv.)	96.362	116.047	141.871	147	122
	- zavarovalne premije	141.798	202.717	150.590	106	74
	- ostali stroški storitev	291.618	135.670	477.719	164	352
7.	Popravki obratnih sredstev - skupaj			257.526		
	- vskladitev s tržnimi cenami	0	0	2.816		
	- popravek vrednosti terjatev	0	0	254.710		
8.	Amortizacija + revalorizacija	1.730.017		391.578	23	
	- amort. osnovnih sred.	1.543.349	358.205	357.767	23	100
	- revalorizacija amortizacije	186.668		33.811	18	
	- učinek prehoda na SRS	*61266				
9.	Stroški dela - skupaj	1.439.094	1.377.738	1.737.441	121	126
	- Plače zaposlenih + nadomestila	1.007.940	1.045.921	1.267.091	126	121
	- Dajatve na plače za soc. var.	244.450	253.836	289.498	118	114
	- Ostali stroški dela	186.704	77.981	180.852	97	232

10.	Drugi stroški	23.081	0	33.780	146	
11.	Odhodki financiranja in ostali odhodki	331.816	0	547.857	165	
	- obresti	26.039	0	56.464	217	
	- ostalo	305.777	0	491.393	161	
	STR. IN ODHODKI S K U P A J	10.728.310		15.013.478	140	
12.	STR. IN ODH. SKU. (brez nakupa in brez elementov, ki niso v planu)		2.688.428	3.919.865		146
13.	STR. IN ODH.(neupoš.odpisa in učunka prehoda na SRS)	11.810.308				
III.	REZULTAT POSLOVANJA (RP)	5.313.194	0	-246.905	-5	
14.	- RP brez odpisa obv. do ELESa in prehoda na SRS	-1.826.169				
IV.	Število zap. po stanju 31.12.	974	963	961	99	100

ANALITIČNA RAZČLENITEV PRIHODKOV				
v 000 SIT				
Zap..	ELEMENTI	I - XII 1993	I - XII 1994	INDEKS
1	2	3	4	5=4/3
I.	PRIHODKI OD PRODAJE			
	PROIZVODOV IN STORITEV	9.426.077	13.622.927	145
	- prodaja električne energije	8.401.376	12.167.583	145
	- (razlika med prodajo in nak.)	*2452690	*1848296	*75
	- prodaja storitev: od tega	525.752	718.213	137
	- gradb. mont. dej.	346.806	558.698	161
	- instalacije	68.783	51.373	75
	- avtoprom. dej.	2.931	3.174	108
	- projektiranje	4.639	10.053	217
	- el.remontne delavnice	53.460	54.568	102
	- sprem.vred.zalog in ned.proizv.	0	179	
	- ostalo (JR in drugo)	49.133	40.168	82
	- prihodki od soglasij in sof.	0	237.617	
	- prih. od investicij v lastni rež.	448.417	424.446	95
	- interna realizacija	45.120	65.553	145
	- ostalo (najemn. stan. ipd)	5.412	9.515	176
II.	PRIHODKI OD PRODAJE			
	BLAGA IN MATERIALA	368	2.142	582
III.	PRIH. OD FINANCIRANJA	2.701.680	208.852	8
	- prihodki od dividend	0	217	
	- prih. od drugih deležev	0	199	
	- prihodki od obresti	109.781	207.165	189
	- prih. od pozitivnih teč. razlik	2.638	356	13
	- drugi prih. od financiranja	2.589.261	915	0
	- učinek prehoda na SRS	*2588430		
IV.	IZREDNI PRIHODKI	3.913.379	932.652	24
	- prih. iz prejšnjih let	28.177	46.025	163
	- prih. iz prej. let - od zavarov.	32.065	28.588	89
	- odškodnine od zavarov.	94.869	111.564	118
	- odškodnine - druge	0	7.999	
	- izter. odp.terj. iz prej. let - el.en.	241.242	30.748	13
	- izter. odp.terj.iz prej.let - ostalo		10.566	
	- drugi izredni prihodki	37.924	29.713	78
	- brezplačna pridobitev OS	0	654.924	
	- odpis zastarelih obv.(ELES)	3.468.935	0	0
	- ostalo (prej.kazni, povrač.za	10.167	12.525	123
	bencin , razlika pri obrač. mat.,			
	prodaja OS, letovanje			
V.	SKUPAJ PRIHODKI	16.041.504	14.766.573	92

ANALITIČNA RAZČLENITEV STROŠKOV IN ODHODKOV				
			v 000 SIT	
Zap. št.	ELEMENTI	I - XII 1993	I - XII 1994	INDEKS
1	2	3	4	5=4/3
I.	STROŠKI MATERIALA	6.674.524	11.275.116	169
	- nakup el. en. - od ELESa	5.911.897	10.254.450	173
	- od MHE in drugih	36.790	64.838	176
	- str. pri investicijski dej.	202.449	220.884	109
	- str. pri gradb. mont. dejavnosti	137.700	252.831	184
	- str. pri el.remont. dej.	55.877	75.720	136
	- str. pri instalacijah	35.140	13.383	38
	- str. pri tek. in invest. vzdrž.	149.792	200.052	134
	- str. pri odpravi škod	55.023	64.338	117
	- str. materila - ostali; od tega:	89.856	128.620	143
	- str. goriva in bencina	29.383	35.082	119
	- str. pomožnega mat.	8.197	8.190	100
	- str. el. energ. - lastna por.	8.603	12.009	140
	- str. pisarniškega mat.	13.358	20.880	156
	- str. strokovne literature	2.304	4.426	192
	- ostalo	28.011	48.033	171
II.	STROŠKI STORITEV	529.778	770.181	145
	- str. za nadaljni obračun	46.096	115.797	251
	- str. pri invest. in tekočem vzdr.	96.362	141.871	147
	- stroški prevoznih storitev	723	1.227	170
	- najemnine za osnovna sred. inform.	42.158	29.243	69
	- dnevnice, noč., potni str., kilom.	16.616	25.808	155
	- stroški za delo na terenu *	10.734	63.562	592
	- str. plač. prom. SDK, bančne stor.	20.054	25.468	127
	- PTT stroški mesečnega inkasa	359	26.908	7495
	- zdravstvene storitve	6.397	8.788	137
	- revizorske, svetovalne, odv. stor.	318	1.664	523
	- raziskovalne stor. (inšt. Milan Vidmar)	0	28.420	
	- zavarovalne premije	141.798	150.590	106
	- stroški reklame in reprezentance	4.586	8.262	180
	- PTT storitve (telefon, telefax, znam.)	9.892	13.780	139
	- stroški informatike	110.668	93.024	84
	- ostali stroški storitev (izobr., najemn. komunala, voda, cestnine, štud. ser., varnost, ipd.)	23.017	35.769	155
III.	POPR. OBRATNIH SREDSTEV		257.526	
	- vskladitev s tržnimi cenami	0	2.816	
	- popravek vrednosti terjatev	0	254.710	
IV.	AMORTIZACIJA z revalorizacijo	1.730.017	391.578	23
	- amortizacija distr. obj. in opreme	1.543.349	356.562	23
	- amortizacija stanovanj	0	1.028	

	- amortizacija počitniških kapacitet	0	177	
	- Skupaj amortizacija	1.543.349	357.767	23
	- revalorizacija amortizacije	186.668	33.811	18
V.	STROŠKI DELA	1.439.094	1.737.443	121
	- plače zaposlenih	977.335	1.224.304	125
	- nadomestila plač	30.605	42.787	140
	- prisp. za soc. varnost	244.450	289.498	118
	- ostali stroški dela:	186.704	180.854	97
	- prevoz na delo	35.417	45.695	129
	- prehrana	76.384	40.724	53
	- dokup delovne dobe	0	330	
	- odpravnine	5.021	5.203	104
	- kolektivno nezgodno zav.	14.686	17.084	116
	- regres za letni dopust	47.407	61.448	130
	- jubilejne nagrade	3.101	3.974	128
	- ostalo (izpl. po pog., avtor. hon. nagrade učencem)	4.688	6.396	136
VI.	DRUGI STROŠKI	23.081	33.780	146
	- dajatve - stavb.zemlj., varstvo ok,	10.048	14.328	143
	- stipendije	8.902	13.334	150
	- članarine, takse, sodni stroški	4.807	6.118	127
	- povečanje vrednosti zalog	-676	0	0
VII.	SKUPAJ S T R . (I+II+ III+IV+V+VI)	10.396.494	14.465.624	139
VIII.	NAB.VRED. PROD. BLAGA IN MAT.	464	1.538	331
IX.	ODHODKI FINANCIRANJA	27.951	528.262	1890
	- obresti	9.995	3.111	31
	- posojilne obresti	16.044	53.353	333
	- popr. in odpisi dolg. fin.naložb	0	195.684	
	- popr. in odp. krat.fin.naložb	0	119.986	
	- negativne tečajne razlike	1.912	26	1
	- revalorizacijski primanjkljaj	0	156.102	
X	IZREDNI ODHODKI	303.401	18.054	6
	- odhodki iz prejšnjih let	537	1.305	243
	- odškodnine	0	6.374	
	- razlika v ceni pri obračunu materiala	1.517	2.974	196
	- izguba pri izločitvi osnovnih sred.	0	3.735	
	- ostalo	18.331	3.666	20
	- odpis terjatev : - za el. energijo	249.933	0	0
	- za ostalo	33.083	0	0
XI.	SKUPAJ O D H O D K I (VIII + IX + X)	331.816	547.854	165
XII.	SKUPAJ STROŠKI IN ODHODKI	10.728.310	15.013.478	140

Z.št.	Vrsta zavarovanja	Št. registr. škodnih prim	Zavarovalne premije I - XII 1994	Priznane odškodnine I - XII 94	% pokritja premij z odšk.
PREGLED ZAVAROVALNIH PREMIJ IN PRIZNANIH ODŠKODNIN ZA ŠKODNE PRIMERE V LETU 1994 ZA OBDOBJE : I - XII 1994					
1.	PREMOŽENJSKO ZAVAROVANJE - skupaj		136.464.849,60	135.625.141,00	99,38
	- strojelom	256	81.955.822,40	53.238.333,00	64,96
	- požar	120	43.956.131,30	80.463.744,00	183,05
	- računalnik	0	633.767,00	0,00	0,00
	- montaža	0	1.054.856,10	0,00	0,00
	- vlomsko zavarovanje	0	188.786,10	0,00	0,00
	- civilna odgovornost	103	8.675.486,70	1.923.064,00	22,17
2.	AVTOMOBILSKO ZAVAROV.	56	9.770.531,90	4.489.743,00	45,95
	- kasko		1.727.563,00	436.515,00	25,27
	- avtom. odg. + AOplus		8.042.969,00	4.053.228,00	50,39
3.	TRANSPORTNO ZAVAROVANJE	0	96.000,00	0,00	0,00
4.	STANOVANJSKO ZAVAROV.	0	48.844,80	0,00	0,00
5.	KOLEKTIVNO NEZGODNO ZAVAROVANJE	258	17.084.286,00	17.383.834,00	101,75
	SKUPAJ 1+2+3+4 + 5	793	163.464.512,30	157.498.718,00	96,35
6.	POSLOVNI RIZIKO		4.209.622,00		
7.	SKUPAJ VSE		167.674.134,30		
	Maribor, 17.2.1995				

PREGLED RAZMERIJ MED STROŠKOM NAKUPA IN REALIZACIJO IZ NASLOVA PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETIH 1992, 1993 IN 1994						
					v 000 SIT	
Zap. št.	ELEMENTI	I - XII 1992	I - XII 1993	I - XII 1994	INDEKS	
1	2	3	4	5	6=4/3	7=5/4
1.	Prih. od prod. el. en.	5.436.973	8.401.377	12.167.583	155	145
2.	Nakup od ELESa	7.987.775	5.911.897	10.254.450	74	173
3.	Nakup od MHE in drugih	8.795	36.790	64.837	418	176
4.	RAZLIKA (1 - (2+3))	-2.559.597	2.452.690	1.848.296		75
5.	OSTALI PRIHODKI - od tega	1.232.014	7.640.127	2.598.990	620	34
	- odpisi zastar.obv. do ELESa	0	3.468.935	0		0
	- učinek prehoda na SRS	0	2.588.430	0		0
	- brezplačna pridobitev OS	0	0	654.924		
	- ostane	1.232.014	1.582.762	1.944.066	128	123
6.	PRIHODKI SKUPAJ (4 + 5)	-1.327.583	10.092.817	4.447.286		44
7.	ODHODKI (brez nak. el.en.)	3.687.798	4.779.623	4.694.191	130	98
8.	REZULTAT POSLOVANJA (IZGUBA OZ. BRT. DOBIČEK)	-5.015.381	5.313.194	-246.905		
9.	RAZPOR. BRUTO DOBIČKA	0		0		
	- kritje izgub iz prejšnjih let					
	- iz leta 1992		5.015.381			
	- iz leta 1991		84.793			
	- neto dobiček		213.020			
10.	% POKRITJA ODH.POSL. (brez nakupa el.en.) Z RAZLIKO MED NAKUPOM IN PRODAJO	-69	51	39		
11.	% POKRITJA ODH. POSL. (brez nakupa) Z OSTALIMI PRIH.	33	*49	55		
	- brez odp. obv. , učinka preh. na SRS in brezpl. prid. OS	33	33	41		
12.	BRUTO DOBIČEK		*11			

PREGLED KOLIČINSKE PRODAJE IN NAKUPA EL. ENERGIJE													
Zap. št.	E ELEMENTI	I - XII 1992			I - XII 1993			I - XII 1994			INDEKS		
		3	4	5	4	5	6	7	8	9=5/3		10=7/5	11=6/4
1.	Obseg dejavnosti - prodane MWh	1.350.618	1.379.124	1.446.434	102	105							
2.	Lastna proizvodnja v MHE - v MWh	8.427	6.917	8.698	82	126							
3.	Nakup od tujih MHE in drugih - v MWh	4.478	6.478	9.889	145	153							
4.	Nakup od ELES a - v MWh	1.417.576	1.473.605	1.484.107	104	101							
PRIMERJAVA NAKUPNIH IN PRODAJNIH CEN ZA kWh EL. ENERGIJE													
Zap. št.	ELEMENTI	I - XII 1992			I - XII 1993			I - XII 1994			INDEKSI		
		SIT/kWh	pf/kWh	SIT/kWh	pf/kWh	SIT/kWh	pf/kWh	SIT/kWh	pf/kWh	9=5/3		10=7/5	11=6/4
1.	Dosežena razlika med nakupom in prodajo električne energije	-1,9	-3,65	1,78	2,60	1,28	1,61						
2.	Izguba	3,72	7,14	0	0,00	0,17	0,21						
3.	Neto dobiček			0,15	0,22		0,00						
4.	Povprečna dosežena cena s prodajo	4,03	7,74	6,09	8,90	8,41	10,60	151	138	115	119		
5.	Povprečna nakupna cena od ELESa	5,63	10,81	4,79	7,00	6,91	8,71	85	144	65	124		
6.	Povprečna nakupna cena od tujih MHE in drugih	1,97	3,78	5,67	8,29	6,56	8,27	288	116	219	100		
	Tečaj DEM - povpr. letni po tečaju sredine meseca		52,1		68,39		79,37						

4.3 FINANČNO POROČILO S SEZNAMOM DOLŽNIKOV ZA EL. ENERGIJO

V letu 1994 so se še vedno pojavljale likvidnostne težave, saj naši odjemalci oz. porabniki el. energije niso bili v stanju pravočasno poravnati svojih obveznosti. Naš dobavitelj električne energije ELES (s pomočjo Ministrstva za gospodarstvo) pa je zahteval predčasno plačilo faktur za el. energijo. Zaradi tega smo si najemali kratkoročne kredite pri različnih bankah, saj smo izbirali banke z najugodnejšimi obrestnimi merami. Kljub temu pa je bilo najemanje kreditov zelo drago, saj se je gibala letna obrestna mera okoli 13%+R (revalorizacija).

Tako smo imeli konec leta 1994 za 590 mio SIT kratkoročnih kreditov.

Za investicije smo dobili odobrena dva dolgoročna kredita za dobo 5 let in sicer od NKB Maribor 150 mio SIT in UBK Banke Ljubljana podružnica Murska Sobota 50 mio SIT.

Fakture so se poravnale tudi negotovinsko s kompenzacijami. Z našimi porabniki smo dogovorjeni za razmerje 50%-50%, kar pomeni: 50% se poravna z gotovino, 50% pa s kompenzacijo. Seveda so bile tudi izjeme, kjer je % kompenzacij višji.

Priložen je seznam dolžnikov nad 1 mio SIT in več, kjer izstopa Tovarna avtomobilov Maribor z dolgom 129 mio SIT, Paloma Tovarna papirja Sladki vrh 60 mio SIT, TT Tabor 56 mio SIT, itd.

Z vsemi so potekali med letom razgovori in izvršene so bile tudi občasne redukcije, saj bi bilo stanje dolga še večje.

Fakturirana realizacija za el. energijo za leto 1994 je znašala 13.383 mio SIT (z davkom), od tega je bilo plačanega 91%.

Stanje dolga za el. energijo Elesu na dan 31.12.1994 znaša 747 mio SIT.

Denarni tokovi za obdobje januar-december 1994 V 000 SIT)

	Nakazila	Kompen.	Skupaj
I. Stanje na ŽR na dan 1.1.1994			123.675
II. Prilivi			
1. Električna energija	10.342.507	2.676.454	13.018.961
2. Obresti od el. energije	45.982	22.141	68.123
3. Ostala plačila kupcev	284.490	-	284.490
4. Prispevki uporabnikov (sofinanc.)	668.695	104.350	773.045
5. Najeta posojila	2.225.000	-	2.225.000
6. Ostali prejemki (depoziti, stan., najem.)	1.320.911	-	1.320.911
7. Skupaj prilivi	14.887.585	2.802.945	17.690.530
III. Odlivi			
1. ELES	7.939.333	1.286.724	9.226.057
2. Prometni davek	1.181.470	-	1.181.470
3. Neto OD	809.763	-	809.763
4. Prispevki iz in na OD	763.766	-	763.776
5. Ostali str. dela (regres, štip., dnevni.)	264.680	-	264.680
6. Vodni prisp. in pris. za upor. zemlj.	13.640	-	13.640
7. Dobavitelji	2.178.671	394.659	2.603.203
8. Izdatki za inv.	255.715	-	255.715
9. Vračilo posojil	1.451.800	-	1.451.800
10. Obresti	100.046	-	100.046
11. Ostali izdatki (depoziti, stan., takse)	956.843	-	956.843
12. Skupaj	15.915.727	1.681.383	17.626.993
IV. Stanje na ŽR na dan 31.12.1994			187.212

V letu 1994 so poslovne enote iz svojih podračunov -604 prenakazale na žiro račun podjetja 726.600 tisoč SIT:

PE	Znesek (v 000 SIT)
1. Maribor Okolica	54.986
2. Slovenska Bistrica	120.040
3. Gornja Radgona	44.934
4. Murska Sobota	118.294
5. Ptuj	68.400
6. Maribor mesto	65.600
7. Elektroremont	38.897
8. GM Ljutomer	116.352
9. GM Maribor	99.097
Skupaj	726.600

POIMENSKI SEZNAM DOLŽNIKOV ELEKTRIČNE ENERGIJE
na dan 29.12.1994 z dolgom 1 mio SIT in več (DUR do 12.12.1994)

	obremenitev tok.	dolg tokovina	obremenitev obr.	dolg obrcsti	skupaj
PE Maribor okolica					
1. Marles pohištvo d.o.o. Limbuška Maribc	47.086.401,20	7.738.241,50	1.559.241,00	250.669,00	7.988.910,50
2. Paloma - tovarna papirja Sladki vrh	531.444.041,20	59.695.676,20	21.594.732,00	1.226.943,80	60.922.620,00
3. Jeklo Ruše (toženi)		1.143.325,80		503.062,10	1.646.387,90
4. Gorenje Metalplast Ruše	20.849.595,80	5.905.146,50	523.788,00	134.961,00	6.040.107,50
5. Lesna - tovarna pohištva Podvelka		2.939.646,60		0,00	2.939.646,60
6. Mariborski vodovod		1.621.387,60		0,00	1.621.387,60
7. Klemos Lenart (toženi)		377.804,70		767.135,00	1.144.939,70
8. Paloma tovarna lepenke Ceršak	31.164.038,90	5.836.093,50	1.100.422,00	26.512,30	5.862.605,80
9. Sklad RS za razvoj Ljubljana	7.029.867,90	7.029.867,90	1.287.886,00	1.287.886,00	8.317.753,90
10. Tovarna bovdenov in plastike (toženi)		1.222.048,40		477.818,10	1.699.866,50
11. Klemos P.A.D. Lenart		1.198.926,50		275.414,00	1.474.340,50
12. Konstruktor Kovinar Hoče		1.237.346,50		29.593,00	1.266.939,50
13. Merikator Slosad		1.062.551,50		22.727,00	1.085.278,50
14. Stavbar Hoče		1.492.104,50		31.081,60	1.523.186,10
15. Kristal Maribor		1.471.767,20		80.947,00	1.552.714,20
16. SŽ Sekcija za vleko		1.338.773,40		15.879,00	1.354.652,40
		101.310.708,30		5.130.628,90	106.441.337,20
PE Slovenska Bistrica					
1. LIP pohištvo p.o. Slovenske Konjice		4.619.220,50		44.199,00	4.663.419,50
2. Impol Slovenska Bistrica	426.298.399,80	30.901.305,10	6.407.514,00	355.785,00	31.257.090,10
3. Tovarna Konus Slovenske Konjice	98.155.192,70	8.107.697,80	1.708.446,90	135.340,00	8.243.037,80
4. Sklad RS za razvoj	12.245.604,50	12.245.604,50	887.494,70	887.494,70	13.133.099,20
5. LIP otroško pohištvo		1.576.656,30		21.555,00	1.598.211,30
6. Unior Kovaška industrija Zreče	261.816.893,60	22.142.474,50		0,00	22.142.474,50
7. Comet Holding		1.451.987,80		0,00	1.451.987,80
8. SŽ Sekcija za vleko		3.237.870,10		8.600,00	3.246.470,10
		84.282.816,60		1.452.973,70	85.735.790,30
PE Gornja Radgona					
1. Radenska Steinle Radenci		978.521,50		152.499,00	1.131.020,50
2. MTT enota Ljutomer		3.154.897,00		906.465,30	4.061.362,30
3. ELRAD orodja Gornja Radgona		2.825.165,80		0,00	2.825.165,80
4. Križevske opekarne Boreci		1.004.644,00		142.927,00	1.147.571,00

5. Sklad RS za razvoj Ljubljana	1.674.695,40	0,00	1.674.695,40
6. Mizarstvo Ljutomer	1.170.090,30	80.169,00	1.250.259,30
7. Mura European G. Radgona	1.424.145,00	6.918,00	1.431.063,00
8. MIR Mesna industrija G. Radgona	1.102.079,90	14.507,00	1.116.586,90
9. Reflex G. Radgona	1.144.937,30	0,00	1.144.937,30
10. Makoter Janko	1.617.542,40	0,00	1.617.542,40
11. ELRAD Elektronika G. Radgona	1.141.371,60	8.869,00	1.150.240,60
12. Konus Sl. Konjice	991.887,00	19.132,00	1.011.019,00
14. Tehnostroj Ljutomer	1.102.107,10	62.793,00	1.164.900,10
skupaj PE	19.332.084,30	1.394.279,30	20.726.363,60

PE Murska Sobota

1. Moravske toplice Moravci	35.851.383,80	999.235,00	43.555,00	6.214.718,40
2. ABC Pomurka Murska Sobota	231.805,80	1.532.277,00	1.764.082,80	1.764.082,80
3. PAN AGRA Murska Sobota	1.612.182,30	346.979,00	1.959.161,30	1.959.161,30
4. Opekarna Dolga vas - Lendava	4.199.444,60	316.296,00	4.515.740,60	4.515.740,60
5. Varstroj Lendava	1.000.061,10	13.595,00	1.013.656,10	1.013.656,10
6. Nafta Lendava	1.715.250,00	121.775,40	1.837.025,40	1.837.025,40
7. Cestno podjetje M. Sobota	1.013.606,70	4.577,00	1.018.183,70	1.018.183,70
8. Pomurka Mesna industrija M. Sobota	13.809.113,40	26.724,00	26.724,00	7.145.337,00
9. G.P.Zveza zadrug Panonka	1.145.090,00	33.417,40	1.178.507,40	1.178.507,40
10. Veletrgovina Potrošnik	1.080.086,70	0,00	1.080.086,70	1.080.086,70
11. GP Pomurski tisk	1.455.455,90	31.436,30	1.486.892,20	1.486.892,20
12. Mura Plese	116.527.112,90	430.137,00	53.697,00	10.365.115,80
13. LEK Ljubljana	3.169.560,20	56.570,00	3.226.130,20	3.226.130,20
14. AKSA Tovarna polhišiva	824.159,40	250.444,00	1.074.603,40	1.074.603,40
skupaj PE	41.021.173,90	2.831.343,10	43.879.241,00	43.879.241,00

PE Ptuj

1. Perutnina Ptuj	3.883.878,80	385.512,00	4.269.390,80
2. Agis TAP Ptuj	993.246,30	93.321,90	1.086.568,20
3. Optiplast - Plasteks Ormož (toženi)	2.699.494,10	13.302,00	2.712.796,10
4. MIP PC Maloprodaja	1.382.297,50	177.593,10	1.559.890,60
5. KK Tovarna močnih krmil Draženci Ptuj (toženi)	957.712,20	533.059,00	1.490.771,20
6. Slovin Tovarna sladkorja	4.345.287,80	51.516,00	4.396.803,80
7. Elektropivreda Varaždin	2.227.848,10	858.527,20	3.086.375,30
8. Optic Ptuj	1.578.759,50	17.514,00	1.596.273,50
9. Optiplast p.o. Ormož (toženi)	1.842.241,30	108.865,20	1.951.106,50
10. Merikator Ograd	1.246.001,50	0,00	1.246.001,50
11. Optiplast - Feroplast Ormož (toženi)	1.995.122,20	57.001,00	2.052.123,20

12. Sklad RS za razvoj Ljubljane	953.207,80	237.619,90	1.190.827,70
13. MIP Veleprodaja	932.380,80	191.869,00	1.124.249,80
14. Bolnišnica Jožeta Potrča Ptuj	1.344.336,40	164.973,00	1.509.309,40
15. Labod Tovarna Delta Ptuj	1.463.264,30	29.602,00	1.492.866,30
16. TVI Majšperk	2.224.674,70	25.369,70	2.250.044,40
17. Agis Zavore Ptuj	1.401.851,20	141.172,20	1.543.023,40
skupaj PE	31.471.604,50	3.086.817,20	34.558.421,70

PE Maribor mesto

1. Tovarna avtomobilov Maribor	282.518.677,35	18.970.067,42	129.308.579,00
2. MTT - storitve, vzdrževanje in transport	133.403.779,50	5.999.730,00	26.039.203,50
3. Metalna TIO Maribor (tožba)	10.784.431,60	1.571.441,20	12.355.872,80
4. Mariborska livarna Maribor (tožba)	171.027.071,50	13.776.108,40	16.650.597,30
5. Elektrokovina Maribor (tožba)	4.756.850,00	1.054.225,80	5.811.075,80
6. Opekarna Košaki Maribor (tožba)	3.497.374,60	1.691.353,00	5.188.727,60
7. Metalna d.d. Maribor	52.953.132,40	2.291.027,00	12.923.891,60
8. Tovarna akumulatorjev Vesna Maribor	43.721.156,10	4.257.817,00	7.160.749,80
9. TVT Tirna vozila Maribor	50.791.030,30	2.219.229,40	8.273.143,40
10. Tekstilna tovarna Tabor Maribor	82.095.953,50	12.782.962,70	56.394.616,00
11. Tovarna volnenih tkanin Merinka Maribor	2.794.907,40	387.627,00	3.182.534,40
12. Gradis gradbeno podjetje Maribor	18.475.998,10	1.738.748,80	7.635.127,20
13. Henkel Zlatorog	1.685.443,10	0,00	1.685.443,10
14. Karoserist Maribor	2.104.006,20	710.757,90	2.814.764,10
15. Tovarna umetnih brusov SWATY	40.228.186,50	806.174,30	5.892.972,60
16. EEK montaža Špelina ul. Maribor (tožba)	1.758.993,90	743.621,00	2.502.614,90
17. Štajerska pivovarna	2.031.412,60	64.294,00	2.095.706,60
18. Jeklotehna Jurčičeva Maribor	2.778.940,40	123.615,00	2.902.555,40
19. Jeklotehna veleprodaja Tržaška c. Maribor	3.227.337,60	134.077,40	3.361.415,00
20. Sklad RS za razvoj Ljubljana	23.697.664,00	15.845.018,70	39.542.682,70
21. Slovensko narodno gledališče	2.527.411,80	0,00	2.527.411,80
22. VINAG	2.193.661,80	12.393,00	2.206.054,80
23. Intes DP Mlin	2.231.043,60	0,00	2.231.043,60
24. VEMA Maribor	1.825.844,20	114.416,00	1.940.260,20
25. Proizvodno podjetje Kozjak	1.689.726,70	99.706,00	1.789.432,70
26. Mariborski vodovod	2.493.153,30	0,00	2.493.153,30
27. GZP Mariborski tisk (tožba)	2.876.291,90	61.003,10	2.937.295,00
28. Elektrokovina d.d. v stečaju	2.441.985,30	15.081,00	2.457.066,30
29. EM Hidromontaža	984.692,40	80.881,30	1.065.573,70
skupaj PE	316.069.048,90	55.300.515,30	371.369.564,20

dolžniki nad 1 mio SIT skupaj	593.487.436,50	69.196.557,50	662.710.718,00
--------------------------------------	-----------------------	----------------------	-----------------------

ŠTEVILO DOLŽNIKOV IN DOLG POD 1 MIO SIT

	dolg tokovina		dolg obrcsti		dolg skupaj	
	štev.	SIT	štev.	SIT	štev.	SIT
PE Maribor okolica	150,00	13.020.352,70	93,00	659.981,10	13.680.333,80	
PE Slovenska Bistrica	96,00	10.677.782,40	40,00	204.988,30	10.882.770,70	
PE Gornja Radgona	84,00	7.579.600,70	34,00	323.257,70	7.902.858,40	
PE Murska Sobota	79,00	12.041.370,10	68,00	593.379,90	12.634.750,00	
PE Ptuj	150,00	12.926.946,50	83,00	890.841,80	13.817.788,30	
PE Maribor mesto	398,00	32.957.450,10	197,00	3.323.496,70	36.280.946,80	
dolžniki pod 1 mio SIT skupaj	957,00	89.203.502,50	515,00	5.995.945,50	95.199.448,00	
Vsi dolžniki skupaj		682.690.939,00		75.192.503,00	757.910.166,00	

JP Elektro Maribor

M a r i b o r
Vetrinjska 2

Povzetek seznama terjatev za el.energijo na dan 31.12.1994

	10 % davek od proizvodov tarifa 1 - el.energija
Seznami po PE	108.172.306,06

Maribor, 28.2.1995

ELEKTRO MARIBOR
5 Javno podjetje za distribucijo
električne energije p. o.
MARIBOR, Vetrinjska ul. 2

