

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

P O S L O V N O P O R O Č I L O

O POSLOVANJU  
ELEKTRO MARIBOR p.o.  
V LETU 1993

Maribor, 25.2.1994

1. ...  
2. ...  
3. ...  
4. ...  
5. ...  
6. ...  
7. ...  
8. ...  
9. ...  
10. ...  
11. ...  
12. ...  
13. ...  
14. ...  
15. ...  
16. ...  
17. ...  
18. ...  
19. ...  
20. ...  
21. ...  
22. ...  
23. ...  
24. ...  
25. ...  
26. ...  
27. ...  
28. ...  
29. ...  
30. ...  
31. ...  
32. ...  
33. ...  
34. ...  
35. ...  
36. ...  
37. ...  
38. ...  
39. ...  
40. ...  
41. ...  
42. ...  
43. ...  
44. ...  
45. ...  
46. ...  
47. ...  
48. ...  
49. ...  
50. ...  
51. ...  
52. ...  
53. ...  
54. ...  
55. ...  
56. ...  
57. ...  
58. ...  
59. ...  
60. ...

9

9

KAZALO:

1. POROČILA SLUŽB TEHNIČNEGA SEKTORJA .....	3
1.1 . POROČILO NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	3
1.1.1 . Splošno.....	3
1.1.2 . Prezem (nakup) električne energije v letu 1993.....	4
1.1.3 . Prodaja električne energije.....	5
1.1.4 . Izgube električne energije.....	5
1.1.5 . Prejem jalove energije in faktor moči.....	6
1.1.6 . Pregled števila uporabnikov in povprečna mesečna poraba električne energije.....	6
1.1.7 . Fakturirana prodaja električne energije.....	7
1.1.8 . Nakup električne energije in proizvodnja v malih HE.....	7
1.1.9 . Povprečna cena nakupa in prodaje električne energije.....	7
1.2 . POROČILO OBRATOVALNE SLUŽBE.....	17
1.2.1 . Obtežbe.....	17
1.2.1.1 . Mesečne maksimalne obtežbe podjetja (podatki so iz PERM-a).....	17
1.2.1.2 . Letne maksimalne obremenitve po RTP.....	17
1.2.2 . Večji defekti.....	18
1.2.3 . Novi priključeni objekti in ukinjeni stari objekti.....	18
1.2.4 . Problematika obratovanja in tekočega vzdrževanja.....	18
1.2.5 . Omejitev porabe električne energije.....	19
1.2.6 . Dogodki v VN in SN omrežju.....	19
1.3 . POROČILO REFERATA TEHNIČNE DOKUMENTACIJE.....	22
1.3.1 . Daljnovodi in kablovodi VN in SN.....	22
1.3.2 . Niskonapetostno omrežje in samostojna cestna razsvetljava.....	23
1.3.3 . Transformatorske postaje.....	24
1.3.4 . Transformatorji - število in moč.....	25
1.4 . POROČILO SLUŽBE ZA INVESTICIJE.....	29
1.5 . POROČILO PROJEKTANTSKO RAZVOJNE SLUŽBE.....	36
1.5.1 . Razvoj.....	36
1.5.2 . Projektiva.....	37
1.6 . POROČILO NABAVNE SLUŽBE.....	38
1.7 . POROČILO S PODROČJA VARSTVA PRI DELU.....	40
1.8 . POROČILO O POŠKODBAH PRI DELU.....	42
2. POROČILA SLUŽB SPLOŠNO KADROVSKEGA SEKTORJA .....	48
2.1 . POROČILO O DELU V KADROVSKI SLUŽBI ZA LETO 1993.....	48
2.1.1 . Področje kadrovske zadeve.....	48
2.1.2 . Področje socialnih zadev in izobraževanja invalidske zadeve....	49
2.1.3 . Področje stanovanjskih in obrambnih zadev.....	50
2.1.4 . Področje počitnikovanja.....	50
2.1.5 . Področje nagrajevanja.....	51
2.2 . POROČILO PRAVNE SLUŽBE ZA LETO 1993.....	51
3. POROČILA SLUŽB FINANČNO EKONOMSKEGA SEKTORJA .....	52
3.1 . EKONOMSKO POROČILO.....	52
3.1.1 . Analitična razčlenitev prihodkov.....	54
3.1.2 . Analitična razčlenitev odhodkov.....	58
3.1.3 . Primerjava planiranih prihodkov in odhodkov z dejanskimi v obdobju I - XII 1993.....	58
3.2 . FINANČNO POROČILO.....	63



## 1. POROČILA SLUŽB TEHNIČNEGA SEKTORJA

### 1.1. 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 1993. Prav tako podajamo tudi druge karakteristične podatke s področja nakupa in prodaje električne energije.

#### 1.1.1. Splošno

S 1. januarjem 1993 je pričel veljati nov Tarifni sistem za prodajo električne energije iz elektroenergetskega sistema in odkup električne energije od malih proizvajalcev ( Ur.l. RS št. 58/1992 ). Prav tako so bile v Ur.l. RS št.61/1992 in popravku Ur.l. št.61/1993 objavljene spremembe in dopolnitve tarifnega sistema za prodajo električne energije, po katerih se je uporabnikom odjema 110 kV in 1-35 kV na distribucijski mreži obračunavala električna energija v času od 1.januarja 1993 do 15.julija 1993 po tarifnih postavkah za srednjo sezono. Naslednja sprememba tarifnega sistema za prodajo električne energije je bila objavljena v Ur.l. št.16/1993, pri čemer se je črtalo določilo o podaljšanju tarifnih postavk za nižjo sezono pri uporabnikih na nizki napetosti, katerim se moč ne meri.

Na podlagi Zakona o cenah je izdala Vlada Republike Slovenije soglasje k spremembi tarifnih postavk za prodajo električne energije in sicer od 15.junija 1993 dalje ( Ur.l. št.31/1993 ), pri čemer so se tarifne postavke povečale za 9%. Prav tako je Vlada Republike Slovenije izdala soglasje k spremembam tarifnih postavk za prodajo električne energije od 1.decembra 1993 dalje ( Ur.l. št. 64/1993 ), pri čemer so se tarifne postavke linearno povečale za 9,6%.

Nakupno ceno električne energije je urejala Pogodba o prodaji in nakupu električne energije v času od 1. 1. 1993 do 31. 12. 1993 sklenjeno med Elektro Slovenija (ELES) in JP Elektro Maribor ter Dogovor o zagotovitvi izenačenih pogojev poslovanja JP za distribucijo električne energije v letu 1993. Osnova pa je bila cena po tarifnih postavkah za prodajo električne energije na prenosni mreži.



## 1.1.2. Prevzem (nakup) električne energije v letu 1993

MWh

P E	realizacija	plan	realizacija	i n d e k s	
	1992	1993	1993	93/92	93/plan 93
Maribor okolica	235.428	246.400	241.722	102,67	98,10
Sl. Bistrica	255.833	257.500	267.459	104,54	103,87
Gornja Radgona	112.192	113.600	121.411	108,21	106,87
Murska Sobota	201.657	205.000	211.234	104,74	103,04
Ptuj	192.100	196.300	193.463	100,71	98,55
Maribor mesto	432.740	442.200	451.712	104,44	102,15
JP ELEKTRO MARIBOR	1.429.950	1.461.000	1.487.001	103,99	101,78

JP Elektro Maribor je v letu 1993 prevzelo za 3,99 % več električne energije kot v letu 1992 ter za 101,78 % več električne energije kot je bilo predvideno v planu oziroma energetske bilanci za leto 1993.

Po posameznih poslovnih enotah (PE) je indeks prejema napram planu in realizaciji za leto 1992 različen.

Prevzem (nakup) električne energije je bil v letu 1993 pri vseh PE večji v primerjavi s predhodnim letom.

Iz tabele 1 je razvidna mesečna dinamika prejema električne energije v primerjavi s preteklimi leti in mesečnim planom za leto 1993. V tabeli 2 je prikazan nakup električne energije od JP ELES in od drugih virov v R Sloveniji (MHE v privatni lasti, industrijske elektrarne). Od skupnega prejema električne energije 1.487.001 MWh je od ELES bilo prevzeto 1.473.606 MWh električne energije, od tega na napetostnem nivoju 110 kV 1.334.782 MWh električne energije ali 94,1%. Prevzem na 35 kV napetostnem nivoju je bil iz RTP Pekre 80.670 in iz ostalih merilnih mest 2.124 MWh. Ob tem je bilo oddano JP Elektro Celje 523 MWh električne energije.

V malih HE je bilo proizvedeno 13.405 MWh električne energije. V tabeli 3 je razvidna proizvodnja električne energije po posameznih malih HE.





### 1.1.3. Prodaja električne energije

v MWh

P E	realizacija	plan	realizacija	i n d e k s	
	1992	1993	1993	93/92	93/plan 93
Maribor okolica	222.957	226.500	229.895	103,11	101,01
Slov.Bistrica	243.849	244.900	252.588	103,58	103,14
Gornja Radgona	103.145	103.600	106.661	103,41	102,95
Murska Sobota	186.919	189.300	190.745	102,05	100,76
Ptuj	178.156	181.400	176.427	99,03	97,25
Maribor mesto	415.051	421.300	422.791	101,86	100,35
JP ELEKTRO MARIBOR	1.350.077	1.367.000	1.379.107	102,15	100,85

Prodaja električne energije je v primerjavi z letom 1992 večja za 2,15 %. V prilogi 4 je razviden fakturirani odjem distribucijskih uporabnikov po odjemnih skupinah, ki pa je le pri uporabnikih 1-35 kV enak dejanskemu odjemu ter indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah.

Plan prodaje električne energije po odjemnih skupinah je prikazan v tabeli 5.

Iz navedenih tabel je razvidno, da je prodaja pri uporabnikih 1-35 kV na nivoju iz leta 1992, medtem ko je prodaja na nizki napetosti porastla (indeks 103,69), kar velja za JP Elektro Maribor kot celoto. Za posamezne PE je indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah različen. Izredno velik indeks rasti v odjemni skupini ostali odjem na 0,4 kV (128.70) je posledica ukinitve odjemne skupine družbena dejavnost ter uvrstitev teh uporabnikov v odjemno skupino ostali odjem na 0,4 kV.

### 1.1.4. 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, vendar se z opazovanjem obračunskih izgub na daljše obdobje lahko le-te približajo tehničnim.



P E	3-letni	3-letna	3-letne	%
	prejem	prodaja	izgube	
Maribor okolica	726.664	682.524	44.140	6,07
Slovenska Bistrica	780.495	743.002	37.493	4,80
Gornja Radgona	350.516	315.060	35.456	10,11
Murska Sobota	617.945	568.057	49.888	8,07
Ptuj	575.963	531.957	44.006	7,64
Maribor mesto	1.340.484	1.275.089	65.395	4,88
JP ELEKTRO MARIBOR	4.392.067	4.115.689	276.378	6,29

Iz gornje tabele je razvidno, da so znašale izgube električne energije na JP Elektro Maribor kot celoto 6,29 %.

#### 1.1.5. Prejem jalove energije in faktor moči

V letu 1993 smo na območju JP Elektro Maribor prejeli 468.672 MVarh jalove energije. Ob upoštevanju prejema delovne energije 1.487.001 MWh je znašal faktor moči  $\cos\varphi$  0,95.

PE	p o r a b a		cosφ
	MWh	MVarh	
Maribor okolica	244.092	77.692	0,95
Slovenska Bistrica	247.169	67.995	0,96
Gornja Radgona	112.192	50.350	0,91
Murska Sobota	201.647	58.813	0,96
Ptuj	192.100	63.250	0,95
Maribor mesto	432.740	150.572	0,94
JP ELEKTRO MARIBOR	1.429.940	468.672	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.

#### 1.1.6. Pregled števila uporabnikov in povprečna mesečna poraba električne energije

Na preskrbovalnem območju JP Elektro Maribor smo v letu 1993 z električno energijo oskrbovali 183.705 uporabnikov (v letu 1992 181.903 uporabnikov), od tega 219 na napetostnem nivoju 1-35 kV. V tabeli 6 podajamo pregled števila uporabnikov po odjemnih skupinah in po PE distribucije.

Povprečna mesečna poraba električne energije na uporabnika je znašala 625 kWh.

Za gospodinjstvega uporabnika je povprečna mesečna poraba znašala 278 kWh.



### 1.1.7. Fakturirana prodaja električne energije

V tabeli 7 je podana fakturirana prodaja električne energije po odjemnih skupinah po posameznih PE in za podjetje kot celoto.

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 1993 8.401.258.886,70 SIT. Obračunane obresti za nepravočasno poravnane obveznosti pa znašajo 86.418.661.30 SIT.

V tabeli 8 je prikazana dosežena prodajna cena električne energije po odjemnih skupinah.

### 1.1.8. Nakup električne energije in proizvodnja v malih HE

V tabeli 9 je prikazan nakup električne energije od JP ELES količinsko in finančno po posameznih mesecih ter dosežena povprečna cena za kWh. Plan nakupa električne energije pri ELES je bil realiziran 101,7 %.

V tabeli 3 je prikazan nakup električne energije od malih HE. Iz nje je razvidno, da je v letu 1993 obratovalo vseh šest lastnih MHE, ki so skupaj proizvedle 6,918 GWh električne energije. V letu 1993 so se priključile v distribucijsko omrežje 3 nove MHE. Od sedemnajstih lastnikov MHE in energane Tovarne sladkorja Ormož smo kupili skupno 6,488 GWh električne energije.

### 1.1.9. Povprečna cena nakupa in prodaje električne energije

	nakup kWh	znesek SIT	SIT/kWh
ELES	1.473.605.610	7.055.160.921	4,788
male HE	6.487.950	36.762.007	5,666
<b>S K U P A J</b>	<b>1.480.093.560</b>	<b>7.091.922.928</b>	<b>4,791</b>

Povprečna cena nakupa električne energije za leto 1993 je znašala 4,791 SIT/kWh.

Povprečna cena prodane električne energije za leto 1993 je znašala 6,092 SIT/kWh.

Iz tabele 8 je razvidna povprečna prodajna cena po odjemnih skupinah.



tabela 1

**PREVZEM PO MESECIH V LETU 1993**  
**IN PRIMERJAVA S PLANOM IN PREJŠNJIM LETOM**

mesec	delovna energija v GWh			plan 1993	% porasta	
	1991	1992	1993		93/92	93/plan93
jan	141,5	134,2	139,9	137	4,2	2,1
feb	134,2	125,9	128,0	129	1,7	-0,8
mar	131,1	127,0	134,9	132	6,2	2,2
I - III	406,8	387,1	402,8	398	4,1	1,2
apr	120,7	112,0	115,4	117	3,0	-1,4
maj	119,9	109,3	111,3	114	1,8	-2,4
jun	109,6	108,2	110,1	111	1,8	-0,8
I - VI	757,0	716,6	739,6	740	3,2	-0,1
jul	105,7	108,1	108,8	108	0,6	0,7
avg	112,8	107,2	109,2	107	1,9	2,1
sep	112,3	108,6	115,6	114	6,4	1,4
I - IX	1087,8	1040,5	1073,2	1069	3,1	0,4
okt	125,4	126,5	127,3	125	0,6	1,8
nov	128,4	125,9	140,0	130	11,2	7,7
dec	136,4	137,5	146,5	137	6,5	6,9
I - XII	1478,0	1430,4	1487,0	1461	4,0	1,8





Javno podjetje ELEKTRO MARIBOR

tabela 2

NAKUP IN PRODAJA ELEKTRICNE ENERGIJE V letu 1993 v MWh

O P I S	I.		II.		III.		IV.		V.		VI.		SKUPAJ I - VI	
	plan	real.	plan	real.	plan	real.	plan	real.	plan	real.	plan	real.	plan	real.
<b>I. NAKUP:</b>														
1. ELES (iz prenos. omrežja)	136.000	138.646	128.000	127.227	131.000	133.948	116.000	114.338	113.000	110.338	110.000	109.617	734.000	734.114
2. Lastne male HE	600	794	900	500	900	535	800	692	800	551	800	387	4.800	3.459
3. Drugi viri v RS	400	467	100	296	100	371	200	392	200	363	200	145	1.200	2.034
-nakup od ind. in malih HE														
-nakup od drugih JP														
4. Izvoz														
<b>5. SKUPAJ NAKUP(1+2+3+4)</b>	<b>137.000</b>	<b>139.907</b>	<b>129.000</b>	<b>128.023</b>	<b>132.000</b>	<b>134.854</b>	<b>117.000</b>	<b>115.428</b>	<b>114.000</b>	<b>111.252</b>	<b>111.000</b>	<b>110.149</b>	<b>740.000</b>	<b>739.613</b>
<b>II. PRODAJA:</b>														
1. Uporabniki na 110 kV	52.000	47.079	48.000	47.959	54.000	54.240	47.000	44.811	46.000	46.686	47.000	49.614	294.000	290.389
2. Uporabniki na 1-35 kV	52.000	48.816	50.000	48.150	48.000	50.610	45.000	40.598	44.000	42.859	42.000	42.488	281.000	273.521
3. Gospodinjiski uporab. na 0,4 kV	24.000	24.089	23.000	18.932	21.000	22.507	18.000	20.165	17.000	13.342	15.000	16.780	118.000	117.815
4. Ostali uporabniki na 0,4 kV	128.000	119.984	121.000	115.041	123.000	127.357	110.000	105.574	107.000	102.887	104.000	110.882	693.000	681.725
5. SKUPAJ (1+2+3+4)														
6. Prodaja drugim JP														
7. Izvoz														
<b>8. SKUPAJ PRODAJA (5+6+7)</b>	<b>128.000</b>	<b>119.984</b>	<b>121.000</b>	<b>115.041</b>	<b>123.000</b>	<b>127.357</b>	<b>110.000</b>	<b>105.580</b>	<b>107.000</b>	<b>102.887</b>	<b>104.000</b>	<b>110.882</b>	<b>693.000</b>	<b>681.731</b>
<b>III. IZGUBE V OMREZJU</b>	<b>9.000</b>	<b>19.923</b>	<b>8.000</b>	<b>12.982</b>	<b>9.000</b>	<b>7.497</b>	<b>7.000</b>	<b>9.848</b>	<b>7.000</b>	<b>8.365</b>	<b>7.000</b>	<b>-733</b>	<b>47.000</b>	<b>57.882</b>
<b>IV. IZGUBE V OMREZJU</b>														
<b>SKUPAJ I - XII</b>														
<b>O P I S</b>														
<b>I. NAKUP:</b>														
1. ELES (iz prenos. omrežja)	107.000	108.069	106.000	108.606	113.000	114.737	124.000	125.622	129.000	137.964	136.000	144.493	1.449.000	1.473.605
2. Lastne male HE	700	319	700	378	500	446	300	659	300	882	200	774	7.500	6.917
3. Drugi viri v RS	300	356	300	234	500	446	700	1.052	700	1.139	800	1.227	4.500	6.488
-nakup od ind. in malih HE														
-nakup od drugih JP														
4. Izvoz														
<b>5. SKUPAJ NAKUP(1+2+3+4)</b>	<b>108.000</b>	<b>108.744</b>	<b>107.000</b>	<b>109.218</b>	<b>114.000</b>	<b>115.629</b>	<b>125.000</b>	<b>127.317</b>	<b>130.000</b>	<b>139.985</b>	<b>137.000</b>	<b>146.494</b>	<b>1.461.000</b>	<b>1.487.000</b>
<b>II. PRODAJA:</b>														
1. Uporabniki na 110 kV	44.000	44.551	42.000	45.496	47.000	49.608	53.000	47.534	51.000	54.474	52.000	48.008	583.000	580.060
2. Uporabniki na 1-35 kV	42.000	40.330	42.000	43.427	43.000	42.989	45.000	57.871	51.000	52.267	53.000	53.882	557.000	564.287
3. Gospodinjiski uporab. na 0,4 kV	15.000	14.123	15.000	17.791	17.000	14.787	19.000	21.804	21.000	19.211	23.000	29.246	229.000	234.777
4. Ostali uporabniki na 0,4 kV	101.000	99.004	100.000	106.714	107.000	107.384	117.000	127.209	123.000	125.952	128.000	131.136	1.369.000	1.379.124
5. SKUPAJ (1+2+3+4)														
6. Prodaja drugim JP														
7. Izvoz														
<b>8. SKUPAJ PRODAJA (5+6+7)</b>	<b>101.000</b>	<b>99.004</b>	<b>100.000</b>	<b>106.714</b>	<b>107.000</b>	<b>107.384</b>	<b>117.000</b>	<b>127.209</b>	<b>123.000</b>	<b>125.952</b>	<b>128.000</b>	<b>131.136</b>	<b>1.369.000</b>	<b>1.379.130</b>
<b>III. IZGUBE V OMREZJU</b>	<b>7.000</b>	<b>9.740</b>	<b>7.000</b>	<b>2.504</b>	<b>7.000</b>	<b>8.245</b>	<b>8.000</b>	<b>108</b>	<b>7.000</b>	<b>14.033</b>	<b>9.000</b>	<b>15.358</b>	<b>92.000</b>	<b>107.870</b>



NAKUP - PROIZVODNJA - ELEKTRIČNE ENERGIJE  
V MALIH ELEKTRARNAH za leto 1993

zap. št.	ime elektrarne , kraj	PE	moč kVA	proizvedene kWh	znesek računa SIT	SIT/kWh
1	GLINŠEK Peter, Hudi kot	MO	30	111.394	586.495,20	5,265
2	KOFLER Jože, Bistrica pri Rušah	MO	30	29.298	142.518,50	4,864
3	POKERŽNIK Friderik, Janževski vrh	MO	15	33.780	168.136,78	4,977
4	ORTER Ljuba, Hudi kot	MO	40	112.120	621.029,60	5,539
5	KURBUS Janez, Kumen	MO	90	316.800	1.836.443,00	5,797
6	FORSTNER Ervin, Smolnik	MO	180	942.320	5.128.017,60	5,442
7	LEBE Jože, Hoče	MO	18	57.171	289.898,70	5,071
8	VOMER Ivanka, Janževski vrh	MO	55	135.700	666.384,40	4,911
9	TOPLAK Cvet, Log	MO	120	378.660	2.127.019,60	5,617
10	SMOGAVEC Anton, Devina	SB	3,6	8.137	42.042,50	5,167
11	ŠTERN Oskar, Fram	SB	1,9	2.694	11.356,90	4,216
12	TURNER Mirko, Smrečno	SB	75	315.000	1.846.241,30	5,861
13	PEČOVNIK Vinko -RIFEL-, Frajhajm	SB	75	321.240	1.857.792,30	5,783
14	VIDMAR Rudi, Resnik	SB	20	32.121	184.633,00	5,748
15	KOREN Milan, Kalše	SB	95	228.961	1.326.375,00	5,793
16	ŠOLAR Drago, Koritno	SB	650	1.845.788	9.907.460,10	5,368
18	PEČOVNIK Franc	SB	7,5	750	4.114,50	5,486
17	OBAL JOŽE, Pertoča	MS	7,5	2.496	14.820,00	5,938
19	Tovarna sladkorja Ormož	PT	10000	1.613.520	10.001.228,20	6,198
skupaj nakup				6.487.950	36.762.007,18	5,666
1	MHE 930 JOSIPDOL	MO	160	482.450		
2	MHE 944 ČINŽAT	MO	690	2.044.944		
3	MHE 943 ČINŽAT	MO	810	2.528.192		
4	MHE 905 VITANJE	SB	200	62.160		
5	MHE 928 CEZLAK	SB	1500	1.651.560		
6	MHE 942 SKOMARJE	SB	200	148.240		
skupaj lastna proizvodnja				6.917.546		
vse skupaj				13.405.496		

V MARIBORU, dne 14.01.1994

sestavil: Brvar Črtomir



PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PO ODJEMNIH SKUPINAH V LETU 1993 - PRIMERJAVA 1992 v kWh

leto 1993

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	mali 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

leto 1992

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	mali odj. v gosp.	JR	ost. odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	111.546.975	4.123.052	84.530.109		3.392.779	19.364.161	111.410.101	222.957.076
SB	144.771.097	2.584.524	72.238.228		2.558.825	21.696.188	99.077.765	243.848.862
GR	31.852.980	2.532.803	52.257.372		1.161.245	15.340.850	71.292.270	103.145.250
MS	59.219.230	4.375.090	90.523.921	145	2.269.011	30.531.677	127.699.844	186.919.074
PT	60.751.829	6.466.198	81.472.837		2.394.284	27.070.797	117.404.116	178.155.945
MM	171.358.100	14.966.876	170.150.913		8.266.186	50.309.045	243.693.020	415.051.120
JP	579.500.211	35.048.543	551.173.380	145	20.042.330	164.312.718	770.577.116	1.350.077.327

indeks rasti prodaje električne energije po odjemnih skupinah - primerjava 1992 proti 1991

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	mali odj. v gosp.	JR	ost. odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	99,81	10,21	106,85		101,60	125,85	106,42	103,11
SB	100,69	10,62	105,46		107,31	127,31	107,82	103,58
GR	101,13	6,94	104,22		121,99	119,90	104,43	103,41
MS	99,20	10,67	99,67		105,08	127,47	103,37	102,05
PT	95,18	6,11	100,31		110,29	125,01	101,02	99,03
MM	101,65	6,04	100,66		98,11	135,82	102,02	101,86
JP	100,10	7,53	102,36		103,50	128,70	103,69	102,15



## PLAN NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ( leto 1993) V MWh

O P I S	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	skupaj
<b>I. NAKUP:</b>													
1. ELES (iz prenos. omrežja)	136.000	128.000	131.000	116.000	113.000	110.000	107.000	106.000	113.000	124.000	129.000	136.000	1.449.000
2. Lastne male HE	600	900	900	800	800	800	700	700	500	300	300	200	7.500
3. Drugi viri v RS													
-nakup od ind. in malih HE	400	100	100	200	200	200	300	300	500	700	700	800	4.500
-nakup od drugih JP													
4. Uvoz													
<b>5. SKUPAJ NAKUP(1+2+3+4)</b>	<b>137.000</b>	<b>129.000</b>	<b>132.000</b>	<b>117.000</b>	<b>114.000</b>	<b>111.000</b>	<b>108.000</b>	<b>107.000</b>	<b>114.000</b>	<b>125.000</b>	<b>130.000</b>	<b>137.000</b>	<b>1.461.000</b>
<b>II. PRODAJA:</b>													
1. Uporabniki na 110 kV													
2. Uporabniki na 1-35 kV	52.000	48.000	54.000	47.000	46.000	47.000	44.000	42.000	47.000	53.000	51.000	52.000	583.000
3. Gospodinj. uporab. na 0,4 kV	52.000	50.000	48.000	45.000	44.000	42.000	42.000	42.000	43.000	45.000	51.000	53.000	557.000
4. Ostali uporabniki na 0,4 kV	24.000	23.000	21.000	18.000	17.000	15.000	15.000	16.000	17.000	19.000	21.000	23.000	229.000
<b>5. SKUPAJ (1+2+3+4)</b>	<b>128.000</b>	<b>121.000</b>	<b>123.000</b>	<b>110.000</b>	<b>107.000</b>	<b>104.000</b>	<b>101.000</b>	<b>100.000</b>	<b>107.000</b>	<b>117.000</b>	<b>123.000</b>	<b>128.000</b>	<b>1.369.000</b>
<b>III. IZGUBE V OMREŽJU</b>													
	9.000	8.000	9.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	8.000	7.000	9.000	92.000





PREGLED ŠTEVILA UPORABNIKOV PO ODJEMNIH SKUPINAH (stanje na dan 31.12.1993)

odjemna skupina	MO	SB	GR	MS	PT	MM	JP
1. enotarifno merjenje	10.575	11.827	10.745	13.594	14.252	8.753	69.746
2. dvotarifno merjenje	13.734	11.507	7.959	15.422	12.585	37.708	98.915
3. dirigirana poraba							0
4. mali odjem v gospodinjstvu				10	2		12
skupaj gospodinjstvo ( 1 - 4 )	24.309	23.334	18.704	29.026	26.839	46.461	168.673
5. javna razsvetljava	262	236	104	260	212	298	1.372
6. ostali odjem I. stopnja	92	95	53	72	120	249	681
7. ostali odjem II. stopnja	1.556	1.969	1.496	2.644	2.009	3.083	12.757
8. mala poraba ostali odjem		2		1			3
skupaj ( 5 - 8 )	1.910	2.302	1.653	2.977	2.341	3.630	14.813
skupaj n. n. ( 1 - 8 )	26.219	25.636	20.357	32.003	29.180	50.091	183.486
9. visoka napetost ( 1 - 35 kV )	35	38	28	25	39	54	219
vsi uporabniki skupaj ( 1 - 9 )	26.254	25.674	20.385	32.028	29.219	50.145	183.705



## FAKTURIRANA PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA LETO 1993

	P E d i s t r i b u c i j e										Skupaj JP		
	Maribor okolica	Slovenska Bistrica	Gornja Radgona	Murska Sobota	Ptuj	Maribor mesto	Maribor okolica	Slovenska Bistrica	Gornja Radgona	Murska Sobota		Ptuj	
1	575.961.546,50	771.831.311,00	203.142.133,68	340.812.240,04	336.473.526,47	1.026.520.867,43	575.961.546,50	771.831.311,00	203.142.133,68	340.812.240,04	336.473.526,47	1.026.520.867,43	3.254.741.625,12
2	1.610.786,35	1.032.088,80	745.378,49	2.156.128,87	1.473.700,74	3.189.738,02	1.610.786,35	1.032.088,80	745.378,49	2.156.128,87	1.473.700,74	3.189.738,02	10.207.821,27
3	14.640.979,20	21.850.365,83	9.137.976,32	23.899.599,00	14.606.538,10	60.145.709,45	14.640.979,20	21.850.365,83	9.137.976,32	23.899.599,00	14.606.538,10	60.145.709,45	144.281.167,90
4	155.899.590,16	174.779.407,29	116.366.541,73	237.014.013,73	227.223.602,65	448.091.357,11	155.899.590,16	174.779.407,29	116.366.541,73	237.014.013,73	227.223.602,65	448.091.357,11	1.359.374.512,67
5	18.311.249,49	14.414.296,20	7.650.563,08	13.093.154,96	14.042.593,64	44.939.210,69	18.311.249,49	14.414.296,20	7.650.563,08	13.093.154,96	14.042.593,64	44.939.210,69	112.451.068,06
6		2.653,88						2.653,88					2.653,88
7	766.424.151,70	983.910.123,00	337.042.593,30	616.975.136,60	593.819.961,60	1.582.886.882,70	766.424.151,70	983.910.123,00	337.042.593,30	616.975.136,60	593.819.961,60	1.582.886.882,70	4.881.058.848,90
8	234.366,60	575.644,80	81.491,20	170.553,20	47.449,50	1.329.404,90	234.366,60	575.644,80	81.491,20	170.553,20	47.449,50	1.329.404,90	2.438.910,20
9	545.687.768,60	450.949.217,70	336.463.353,70	551.960.528,90	499.178.002,40	966.990.928,60	545.687.768,60	450.949.217,70	336.463.353,70	551.960.528,90	499.178.002,40	966.990.928,60	3.351.229.799,90
10		6.200,00		34.263,80	3.404,60			6.200,00	34.263,80	3.404,60			43.868,40
11	18.458.391,40	26.436.910,70	21.893.165,30	41.947.356,70	18.548.155,00	39.181.640,20	18.458.391,40	26.436.910,70	21.893.165,30	41.947.356,70	18.548.155,00	39.181.640,20	166.465.619,30
12		1.425,50		20.414,50				1.425,50	20.414,50				21.840,00
13	564.380.526,60	477.969.398,70	358.438.010,20	594.133.117,10	517.777.011,50	1.007.501.973,70	564.380.526,60	477.969.398,70	358.438.010,20	594.133.117,10	517.777.011,50	1.007.501.973,70	3.520.200.037,80
14	1.330.804.678,30	1.461.879.521,70	695.480.603,50	1.211.108.253,70	1.111.596.973,10	2.590.388.856,40	1.330.804.678,30	1.461.879.521,70	695.480.603,50	1.211.108.253,70	1.111.596.973,10	2.590.388.856,40	8.401.258.886,70
15	76.643.165,40	98.427.835,70	33.507.502,20	61.697.874,30	58.814.881,30	158.286.667,40	76.643.165,40	98.427.835,70	33.507.502,20	61.697.874,30	58.814.881,30	158.286.667,40	487.377.926,30
16	56.614.973,80	47.945.918,80	35.997.128,30	59.694.964,30	52.185.592,90	101.484.006,10	56.614.973,80	47.945.918,80	35.997.128,30	59.694.964,30	52.185.592,90	101.484.006,10	353.922.584,20
17	133.258.139,20	146.373.754,50	69.504.630,50	121.392.838,60	111.000.474,20	259.770.673,50	133.258.139,20	146.373.754,50	69.504.630,50	121.392.838,60	111.000.474,20	259.770.673,50	841.300.510,50
18	843.067.317,10	1.082.337.958,70	370.550.095,50	678.673.010,90	652.634.842,90	1.741.173.550,10	843.067.317,10	1.082.337.958,70	370.550.095,50	678.673.010,90	652.634.842,90	1.741.173.550,10	5.368.436.775,20
19	620.995.500,40	525.915.317,50	394.435.138,50	653.828.081,40	569.962.604,40	1.108.985.979,80	620.995.500,40	525.915.317,50	394.435.138,50	653.828.081,40	569.962.604,40	1.108.985.979,80	3.874.122.622,00
20	1.464.062.817,50	1.608.253.276,20	764.985.234,00	1.332.501.092,30	1.222.597.447,30	2.850.159.529,90	1.464.062.817,50	1.608.253.276,20	764.985.234,00	1.332.501.092,30	1.222.597.447,30	2.850.159.529,90	9.242.559.397,20
21		117.634,80						117.634,80					117.634,80
22	17.353.624,60	12.890.211,10	4.579.955,80	7.787.995,00	5.422.074,70	38.384.800,10	17.353.624,60	12.890.211,10	4.579.955,80	7.787.995,00	5.422.074,70	38.384.800,10	86.418.661,30



JP ELEKTRO MARIBOR

## FAKTURIRANA PRODAJA IN NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE

za LETO 1993

obr.DIS 1c

P R O D A J A		kWh	znesek	SIT/kWh
T	1 1-35 kV odjem IO	580.059.759	3.254.741.625,12	5,611
	2 Odjem družbenih dejavnosti IO	2.352.350	10.207.821,27	4,339
O	3 Gospodinjski odjem IO	23.469.622	144.281.167,90	6,148
	4 Ostali odjem 0,4 kV IO	190.234.895	1.359.374.512,67	7,146
K	5 Javna razsvetljava IO	20.744.601	112.451.068,06	5,421
	6 Mala poraba na nizni nap. IO	255	2.653,88	10,407
O	7 Skupaj (1 do 6) IO	816.861.482	4.881.058.848,90	5,975
	8 Odjem družbenih dejavnosti LO	285.330	2.438.910,20	8,548
V	9 Gospodinjski odjem LO	540.712.766	3.351.229.799,90	6,198
	10 Mali odjem v gospodinj.LO	5.942	43.868,40	7,383
I	11 Ostali odjem 0,4 kV LO	21.242.059	166.465.619,30	7,837
	12 Mala poraba na nizki nap. LO		21.840,00	
N	13 Skupaj ( 8 do 12 ) LO	562.246.097	3.520.200.037,80	6,261
	14 skupaj IO + LO ( 7+ 13 )	1.379.107.579	8.401.258.886,70	6,092
A	15 Prodaja v sosednje JP	22.920	117.634,80	5,132
	16 Prodaja v inozemstvo			
	17 Prodaja skupaj (14 do 16)	1.379.130.499	8.401.376.521,50	6,092
	18 davki iz IO		487.377.926,40	
	19 davki iz LO		353.922.584,20	
	20 skupaj davki		841.300.510,60	
	21 skupaj breme iz IO ( 7+18 )		5.368.436.775,30	
	22 skupaj breme iz LO ( 13+19 )		3.874.122.622,00	
	23 Fakturirana realizacija skupaj		9.242.677.032,10	

N A K U P		kWh	znesek	SIT/kWh
24	Lastna proizvodnja na pragu	6.917.546		
25	Nakup od industrijskih elektrarn	1.613.520	10.001.228,20	6,198
26	Nakup od malih elektrarn	4.874.430	26.760.779,00	5,490
27				
28	Nakup skupaj ( 24 do 27 )	13.405.496	22.285.826,10	

V Mariboru, dne 14.01.1994

sestavil: Brvar Črtomir



NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE OD ELES-a IN PRIMERJAVA Z DOSEŽENO PRODAJNO CENO ZA LETO 1993

mesec	plan nakupa kWh	realizacija nakupa (od ELES-a) kWh	za plačilo SIT	nakupna cena SIT / kWh	realizacija prodaje kWh	dosežena cena s prodajo SIT / kWh	realizacija prodaje SIT
jan	136.000.000	138.646.339	790.914.052	5,705	119.983.877	5,675	680.938.178
feb	128.000.000	127.226.579	728.354.461	5,725	115.041.233	5,835	671.274.079
mar	131.000.000	133.948.486	605.710.932	4,522	127.356.686	5,842	744.006.578
I - III	395.000.000	399.821.404	2.124.979.445	5,315	362.381.796	5,785	2.096.218.835
apr	116.000.000	114.338.140	542.500.457	4,745	105.580.223	6,287	663.750.325
mej	113.000.000	110.337.808	395.279.767	3,582	102.887.599	5,827	599.563.920
jun	110.000.000	109.616.856	406.413.521	3,708	110.882.085	5,734	635.838.381
I - VI	734.000.000	734.114.208	3.469.173.190	4,726	681.731.703	5,861	3.995.371.462
jul	107.000.000	108.069.022	420.160.699	3,888	99.004.061	5,739	568.145.117
avg	106.000.000	108.605.892	432.820.402	3,985	106.714.084	5,530	590.167.293
sep	113.000.000	114.737.269	448.799.387	3,912	107.384.106	5,398	579.685.592
I - IX	1.060.000.000	1.065.526.391	4.770.953.678	4,478	994.833.954	5,763	5.733.369.463
okt	124.000.000	125.621.902	632.815.279	5,037	127.209.612	5,870	746.699.611
nov	129.000.000	137.964.236	695.251.782	5,039	125.951.012	6,750	850.225.284
dec	136.000.000	144.493.081	956.140.183	6,617	131.135.921	8,168	1.071.081.069
I - XII	1.449.000.000	1.473.605.610	7.055.160.922	4,788	1.379.130.499	6,092	8.401.375.427





## 1.2. POROČILO OBRATOVALNE SLUŽBE

### 1.2.1. Obtežbe

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

M e s e c	konična obtežba v MW		I n d e k s
	1992	1993	
januar	246,79	269,51	109,21
februar	239,22	250,80	104,84
marec	232,75	247,10	106,16
april	225,88	237,10	104,97
maj	205,50	219,35	106,74
junij	216,02	214,72	99,40
julij	203,43	205,97	101,25
avgust	203,39	222,01	109,15
september	209,03	233,82	111,86
oktober	231,98	244,03	105,19
november	235,28	265,95	113,03
december	249,86	260,31	104,18
povprečna obtežba	224,93	239,22	106,35

O P O M B A : - Letna konica obtežbe 269,51 MW je bila dosežena 6. januarja ob 9 uri in je v primerjavi z letom 1992 večja za 7,8 %

- povprečna konična obtežba je v primerjavi z letom 1992 večja za 6,35 %

#### 1.2.1.2. Letne maksimalne obremenitve po RTP

Naziv RTP	$I_{max}$ (A)	$U_{nivo}$ (kV)	P (MVA)	Mesec
Podvelka	25	35	1,6	november
Ruše	285	20	10,4	oktober
Lenart	152	20	5,5	november
Sladki vrh	540	20	19,6	december
Dobrava	244	20	8,9	november
Slov. Konjice	555	20	20,2	december
Slov. Bistrica	835	20	30,4	november
Radenci	496	20	18,1	november
Ljutomer	323	35	20,1	december
Ljutomer	580	10	10,6	november
Murska Sobota	653	20	23,8	december
Lendava	289	20	10,5	december
Mačkovci	63	35	3,9	februar
Ptuj	888	20	32,3	december
Ormož-N	69	35	4,3	december
Ormož-S	47	35	2,9	december
Studenci	663	10	12,1	december



Melje	1750	10	31,8	november
Radvanje	741	10	13,5	november
Tezno	1320	10	24,0	februar
Dobrava	810	10	14,7	november

**O P O M B A :** - 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

#### 1.2.2. Večji defekti

1. Dne 23. 2. 93 je bil zemeljski stik (preboj skožnika) na 20 kV zbiralnici za TR II v RTP Radenci.
2. Dne 18. 4. 93 je bil zemeljski stik (preboj skožnika) na 20 kV zbiralnici za TR I v RTP Radenci.
3. Dne 22. 4. 93 je bil razpad EE sistema za severovzhodno Slovenijo.
4. Dne 5. 8. 93 je bilo močno neurje in prizadeta RP Rače (kratki stik na 20 kV zbiralnicah in uničeni 2 celici 20 kV).
5. Dne 16. 9. 93 je bil zemeljski stik v 110 kV stikališču RTP Ljutomer (napačna manipulacija)
6. Dne 18. 11. 93 je bil 3-polni in 2-sistemski kratki stik na zbiralnicah 20 kV RTP Murska Sobota (preboj skožnikov in širjenje loka)
7. Dne 26. 12. 93 je bilo snežno neurje na p.o. Elektro Maribor. Prizadeto je bilo 20 kV in 0,4 kV omrežje vseh PE razen Maribor-mesto.

#### 1.2.3. Novi priključeni objekti in ukinjeni stari objekti

1. Dne 16. 7. 93 je bila izvedena rekonstrukcija lastne rabe za napajanje DCV Elektro Maribor in dana v poizkusno obratovanje naprava za brezprekinitveno napajanje SICON SM 15/40
2. Dne 29. 10. 93 je začela v RTP Slov. Bistrica poizkusno obratovati nova telemehanska naprava MIS 92, s katero bo možno postajo daljinsko voditi iz DCV Maribor, po potrebi pa tudi iz RCV Ljubljana.
3. Dne 17. 12. 93 je bilo ukinjeno 110 kV napajanje RTP Slov. Bistrica in RTP Slov. Konjice iz RTP Pekre in se postaji napajata samo iz RTP Selce po daljnovodu 2x110 kV Selce vzhod in zahod. Ukinitev je zahteval Republiški elektroenergetski inšpektorat.

#### 1.2.4. Problematika obratovanja in tekočega vzdrževanja

1. Akumulatorske baterije Mežica OPzS 200, 110 V, ki jih uporabljamo v naših RTP 110/X kV za lastno rabo, so prej kot slej slabe kvalitete. Vsaka polletna revizija baterij na našem preskrbovalnem območju izkazuje 5-10 pokvarjenih elementov baterije (2 V), kar resno ogroža brezprekinitveno lastno rabo in obratovalno sposobnost naših postrojev.



2. Naprava za preizkušanje energetskih kablov in detekcijo napake v kablu (montirana na prevoznem sredstvu) je v slabem električnem stanju. Izžiganje mesta napake je nezanesljivo. Servisiranje naprav s strani inozemskega dobavitelja (DDR) ni več možna. Po novejših raziskavah in navodilih naprava ni primerna za preizkušanje kablov s polietilensko izolacijo.
3. Načrtovano delo pri polnjenju baze tehniških podatkov ni bilo v celoti realizirano. Faza vnosa opreme TP je bila predvidena do septembra 93, pozneje podaljšana do konca leta 93. Objektivni razlogi za to so bile adaptacije računalniškega sistema, ki je imel predolge odzivne čase delovanja. Iz subjektivnih razlogov je tudi ta rok prekoračen in podaljšan do marca 94 odn. do maja 94 za PE Maribor mesto.
4. Iz plana 93 je izpadla gradnja RTP 110/20 kV Ljutomer zaradi pomanjkanja sredstev. Zato so prisotni stari obratovalni problemi: dvojna transformacija, nekompatibilnost 10 kV omrežja Ljutomer s sosednjimi 20 kV območji, življenjsko nevarno 35-20 kV stikališče i.dr. Izdelana je nova študija izvedljivosti gradnje RTP, s katero bomo reflektirali za kredit v tekočem letu.
5. MHE v lasti Elektro Maribor so obratovale v okviru normalnih razmer in pogojev. Izjema je MHE Vitanje, ki ni obratovala od maja do septembra zaradi nizkega vodostaja. Podatki o proizvodnji so zajeti v poročilu konzuma. Iskra-Syptra je izdelala novo napravo za daljinsko vodenje MHE. Predvidevamo, da bo MHE Činžat poizkusno daljinsko vodena spomladi 1994.

#### 1.2.5. 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 neplačnikih, takrat ko svojih obveznosti niso poravnali v dogovorjenem roku. Omejitev v teh primerih je znašala 50 % normalnega odjema pogodbenega uporabnika.

#### 1.2.6. 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 s uspešnim APV) ali trajnega značaja (pretrganje vodnikov - izpad DV z neuspešnim APV).

V letu 1993 smo zabeležili 944 planskih in 1184 neplanskih dogodkov.



ŠTEVILO IZPADOV 110 kV DALJNOVODOV

POSLOVNA ENOTA	ŠTEVILO IZPADOV IN ČAS								
	naprave			naprave			SKUPAJ		
	El.Maribor	ur	min	ELES	ur	min	štev.	ur	min
MARIBOR OKOLICA	2		38	1		22	3	1	0
SLOV.BISTRICA	0			1	24	20	1	24	20
GORNJA RADGONA	3	24	46	0			3	24	46
MURSKA SOBOTA	0			0			0		
PTUJ	0			1		13	1		13
MARIBOR MESTO	2	2	7	0			2	2	7
<b>ELEKTRO MARIBOR</b>	<b>7</b>	<b>27</b>	<b>31</b>	<b>3</b>	<b>24</b>	<b>55</b>	<b>10</b>	<b>52</b>	<b>26</b>

V rubriki "naprave ELES" so upoštevani 110 kV daljnovodi v lasti ELES-a, na katere so priključene RTP Elektro Maribora.

ŠTEVILO IZPADOV SREDNJENAPETOSTNIH DALJNOVODOV

POSLOVNA ENOTA	Izpadi DV-KV 35-20-10 kV			definitivni izpadi DV-KV		
	PT.VO	ZS.VO	SKUPAJ	PT.VO+	ZS.VO+	SKUPAJ
				DI.VO	DI.VO	
MARIBOR OKOLICA	80	57	137	36	47	83
SLOVENSKA BISTRICA	58	112	170	29	56	85
GORNJA RADGONA	87	100	187	25	31	56
MURSKA SOBOTA	92	50	142	34	45	79
PTUJ	66	96	162	30	51	81
MARIBOR MESTO	6	7	13	11	14	25
<b>ELEKTRO MARIBOR</b>	<b>389</b>	<b>422</b>	<b>811</b>	<b>165</b>	<b>244</b>	<b>409</b>

Evidenca se nanaša na vode v RTP 110-35/x kV, ki so daljinsko vodeni iz DCV.





ZBIRNI PREGLED OPRAVLJENIH REVIZIJ  
STIKAL V LETU 1993

	1	2	3	4	5	index	
						5/1	5/4
110 kV odklopniki	50	50	0	49	49	98	100
110 kV DV ločilniki	34	34	0	32	32	94	100
110 kV ZB ločilniki	65	25	40	25	37	57	148
35 kV odklopniki	24	18	6	20	21	88	105
20 kV odklopniki	184	163	21	73	105	57	144
10 kV odklopniki	133	124	9	22	44	33	200

L E G E N D A

- 1 - število stikal v obratovanju
- 2 - število stikal, na katerih lahko opravimo revizijo brez izklopov uporabnikov ali prenapajanj iz sosednjih RTP
- 3 - število stikal, na katerih lahko opravimo revizijo samo v času manjše obremenitve s prenapajanjem iz sosednjih RTP ali z izklopom večjih uporabnikov, oz. 110 kV stikališč
- 4 - število stikal za revizijo, ki so bila izbrana po kriteriju števila izpadov zaradi okvar na SN vodih
- 5 - število revidiranih stikal v letu 1993



### 1.3. POROČILO REFERATA TEHNIČNE DOKUMENTACIJE

V referatu za tehnično dokumentacijo smo v letu 1993 spremljali dogajanja na visokonapetostnih in nizkonapetostnih vodih, transformatorskih postajah in sodeloval pri aktiviranju osnovnih sredstev ter hišnih priključkov.

Pri aktiviranju osnovnih sredstev ugotavljamo, da so poslovne enote v glavnem ažurno aktivirale osnovna sredstva in hišne priključke.

V letu 1993 se je na osnovi projekta osnov za izdelavo baze tehničnih podatkov polnila baza tehničnih podatkov-predvsem za RTP in TP. To delo je v 1. in 2. fazi (vnos RTP in TP na I. nivoju-nazivi s karakteristikami in vnos strukturnih sestavnih TP + RTP) končano. Tretja faza (popis opreme TP in RTP) je v glavnem končana, četrta faza (vnos opreme na TP in RTP) je v teku. Tako bo baza podatkov za TP in RTP predvidoma zaključena v letu 1994. Popis VN (DV+KBV) je v teku in bo prav tako predvidoma končan v letu 1994.

NNO smo opisovali še na stari način - po starih programih. Pri obdelavi teh podatkov ni bilo problemov in so bili ažurno obdelani.

Iz priloženih tabel je razvidno stanje naših objektov in naprav konec 1993 leta v primerjavi s stanjem leta 1992.

V povzetku je stanje sledeče:

#### 1.3.1. Daljnovodi in kablovodi VN in SN

1. Daljnovodi 110 kV - skupaj 162 km - ni sprememb
2. DV 35 kV-dolžina znaša 89 km.
3. Daljnovodi 20 in 10 kV

Dolžina DV 20 kV se je povečala za 37 km, pri DV 10 kV pa ni sprememb. 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 2742 km (indeks 101,4), daljnovodov 10 kV pa 46 km (indeks 100). Le v PE Gornja Radgona obratuje cca 140 km DV na 10 kV, so pa že vsi predelani na 20 kV in se vodijo kot 20 kV DV.

4. Kablovodi 35 kV - dolžina teh kablovodov je nespremenjena.
5. Kablovodi 20 kV - dolžina kablovodov je 273 km (+ 2 km) (indeks 100,7)
6. Kablovodi 10 kV - kablovodov 10 kV je 210 km, in to le pri PE Maribor-mesto.  
Od teh 210 km, ki obratujejo z 10 kV pa je že cca 72 km kablov 20 kV.



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

	leto 1992		leto 1993	
	km	%	km	%
DV+KB skupaj	3486	100	3529	100
DV 110 kV	162	4,64	162	4,59
DV 35 kV	86	2,47	89	2,52
DV 20 kV	2705	77,60	2742	77,70
DV 10 kV	46	1,32	46	1,30
KB 35 kV	7	0,20	7	0,20
KB 20 kV	271	7,77	273	7,74
KB 10 kV	209	6,00	210	5,95

### 1.3.2. Nizkonapetostno omrežje in samostojna cestna razsvetljava

Skupna dolžina nizkonapetostnega omrežja in cestne razsvetljave v letu 1993 znaša 10760 km in se je povečala za 127 km (indeks 101,2).

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

Povprečna dolžina nizkonapetostnega omrežja na 1 transformatorsko postajo znaša v letu 1993 4,02 km v primerjavi z letom 1992, ko je znašala 4,06 km. Razmerje med trifaznimi in enofaznimi vodi je bilo v letu 1992 cca 78 % proti 22 %, v letu 1993 pa je to razmerje 79 % proti 21 %.

#### 1. Trifazni vodi nizkonapetostnega omrežja

Nizkonapetostno omrežje 0,4 kV se je v celoti povečalo za 191 km (indeks 102,3) na 8395 km. Glavni prirast je pri zemeljskih kabljih (indeks 104,2) in samonosnih kabljih (indeks 106,6) dolžina prostih vodov pa se skorajda ni spremenila (indeks 100,1).

#### 2. Enofazni vodi nizkonapetostnega omrežja

V celoti enofazni vodi stagnirajo (-65 km, indeks 97,2). Najbolj stagnirajo prosti vodi, medtem ko samonosni kabli 0,2 kV naraščajo (+16 km, indeks 110,8 - hišni priključki).

#### 3. Samostojna cestna razsvetljava - naša last

Pri samostojni cestni razsvetljavi v absolutnih vrednostih v primerjavi z ostalim nizkonapetostnim omrežjem ni prišlo do bistvenih sprememb. Povečala se je dolžina cestne razsvetljave izvedene s samonosnimi kabli (celotni indeks cestne razsvetljave 101,1).



#### 4. Delež posameznih vodov v skupni dolžini nizkonapetostnih omrežij)

V primerjavi s celotno dolžino (10760 km) je delež sledeč:

	leto 1992		leto 1993	
Prosti vodi 0,2 + 0,4	6738 km	63,37 %	6663 km	61,92 %
Samonosni kabli 0,2 + 0,4 kV	1393 km	13,10 %	1493 km	13,88 %
Zem. kabli 0,2 + 0,4 kV	2412 km	22,68 %	2513 km	23,35 %
Cstna razsvetljava (skupaj)	90 km	0,85 %	91 km	0,85 %
<b>VSE SKUPAJ</b>	<b>10633 km</b>	<b>100 %</b>	<b>10760 km</b>	<b>100 %</b>

#### 1.3.3. Transformatorske postaje

##### 1. RTP in RP

Število RTP 110/X je enako kot v letu 1992. Tako je število RTP 110/X 14 kom. Število RTP 35/X kV je enako (8 kom). Število RP je enako (23 kom).

##### 2. Transformatorske postaje X/0,4 kV

Skupno imamo v letu 1993 57 kom transformatorskih postaj več (indeks 102,2), oziroma 2677 kom. Instalirana moč teh TP je 589,2 MVA, oz. cca 217,4 kVA/TP (l. 1992 223 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	2 kom	oziroma	0,07 % vseh
TP 20/0,4 kV	2386 kom	oziroma	89,13 % vseh
TP 10/0,4 kV	289 kom	oziroma	10,80 % vseh

Od TP 20/0,4 kV obratuje na območju PE Gornja Radgona še 174 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 53 (indeks 112,8).

Glede na celotno število 2677 transformatorskih postaj je delež posameznih vrst TP sledeč:

	leto 1992		leto 1993	
Stolpna zidana	535 kom	20,42 %	539 kom	20,13 %
TP na bet. stebru	414 kom	15,80 %	467 kom	17,44 %
TP na Al ali Fe sebru	948 kom	36,18 %	944 kom	35,26 %
TP na lesenem stebru	250 kom	9,54 %	255 kom	9,53 %
TP kabelska v stavbi	101 kom	3,85 %	100 kom	3,74 %
TP kabelska zidana (klasična)	196 kom	7,48 %	194 kom	7,25 %
TP kabelska montažna (betonska)	160 kom	6,11 %	161 kom	6,01 %
Vsi ostali tipi	16 kom	0,62 %	17 kom	0,64 %
<b>S K U P A J</b>	<b>2620 kom</b>	<b>100 %</b>	<b>2677 kom</b>	<b>100 %</b>





### 1.3.4. Transformatorji - število in moč

#### 1. Transformatorji 110/X kV in 35/X kV

Število transformatorjev 110/20 oz. 110/10 kV je v letu 1993 enako kot v letu 1992. Odprodan je bil 1 transformator 110/35 kV, 31,5 MVA. Sedaj je na našem območju 28 transformatorjev 110/X kV, skupne moči 754,0 MVA (povprečno 26,9 MVA/transformator).

V tem številu so upoštevani transformator 110/35 kV v RTP Ljutomer (1 kom) in 110/10 kV v RTP Radvanje (1 kom), ki sicer nista v naši lasti.

Število transformatorjev 35/X kV je manjše za 6. Teh je sedaj 15 skupno močjo 95 MVA (povprečno 6,3 MVA/transformator).

#### 2. Transformatorji X/0,4 kV

##### 2.1. Število transformatorjev X/0,4 kV

Skupno število transformatorjev X/0,4 kV se je povečalo za 111 kom (indeks 103,8) tako, da jih imamo sedaj 3035 kom.

Po prestavi je stanje sledeče:

	leto 1992		leto 1993	
Transformator 35/0,4 kV	16 kom	0,55 %	14 kom	0,46 %
Transformator 20/0,4 kV	1367 kom	46,75 %	1410 kom	46,46 %
Transformator 20-10/0,4 kV	1051 kom	35,94 %	1071 kom	35,29 %
Transformator 10/0,4 kV	490 kom	16,76 %	540 kom	17,79 %
<b>S K U P A J</b>	<b>2924 kom</b>	<b>100 %</b>	<b>3035 kom</b>	<b>100 %</b>

#### 3. Moč transformatorjev X/0,4 kV

Skupna moč transformatorjev X/0,4 kV je narastla za 1,0 MVA (indeks 100,2) na skupno 589,2 MVA.

Po napetostnih nivojih je sedanje stanje sledeče:

	leto 1992		leto 1993	
Transformator 35/0,4 kV	2,0 MVA	0,34 %	1,8 MVA	0,31 %
Transformator 20/0,4 kV	189,7 MVA	32,25 %	191,4 MVA	32,48 %
Transformator 20-10/0,4 kV	193,9 MVA	32,97 %	196,9 MVA	33,42 %
Transformator 10/0,4 kV	202,6 MVA	34,44 %	199,1 MVA	33,79 %
<b>S K U P A J</b>	<b>588,2 MVA</b>	<b>100 %</b>	<b>589,2 MVA</b>	<b>100 %</b>







Številka	Stanje okolice		Slovenska Bistrica		Gornja Bistrica		Murska Sobota		P. u. J.		Maribor mesto		Elektr. Mreže		MREŽICE						
	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993		21-30					
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Število transformatorjev																					
1	5	5	1(R)	0	-1	2	2	0	4	4	0	2	2	0	10	10	0	29+1(R)	29	-1	96,67
2	5	5	4	4	0	2	2	0	4	4	0	2	2	0	1	1	0	18	18	0	100,0
3	5	5	4	4	0	2	2	0	4	4	0	2	2	0	8	8	0	8	8	0	100,0
4	5	5	4	4	0	2	2	0	4	4	0	2	2	0	1	1	0	1	1	0	100,0
5	5	5	4+1(R)	4	-1	4	4	0	4	4	0	2	2	0	10	10	0	29+1(R)	29	-1	96,67
6	5	5	2(R)	0	-2	0	0	0	4	5	+1	2	2	0	0	0	0	7+2(R)	8	-1	80,00
7	1	1	0	0	0	0	0	0	4	5	+1	2	2	0	0	0	0	4+5(R)	4	-5	44,44
8	1(R)	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	3(R)	0	-3	2+1(R)	2	-1	1+1(R)	1+1(R)	0	100,0
9	1(R)	1(R)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	12+8(R)	13+1(R)	-6	76,00
10	3	1+1(R)	-1	2(R)	-2	2	2	0	4	5	+1	5	2	-3	4	3	-1	16	14	-2	87,50
11	0	0	0	0	0	14	12	-2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	1367	1410	+43	103,13
12	209	228	+19	292	+1	205	211	+6	310	310	0	352	359	+17	0	0	0	1051	1071	+20	101,9
13	261	263	+2	155	+11	225	229	+4	238	241	+3	172	172	0	0	0	0	490	540	+50	110,20
14	0	0	0	0	0	13	13	0	0	0	0	1	0	-1	476	527	+51	2924	3035	+111	103,5
15	470	461	-9	446	+12	457	465	+8	549	552	+3	526	542	+16	476	527	+51	2974	3078	+104	103,5
16	478	468	-10	453	+15	463	471	+8	557	561	+4	533	546	+13	490	540	+50				
Moči transformatorjev (MVA)																					
1	110/35 reg.		31,5	0	-31,5	61,5	61,5	0				63,0	63,0	0	10,0	10,0	0	93,0	61,5	-31,5	66,13
2	110/20 reg.	100,0	100,0	0	126,0	126,0	40,0	40,0	103,0	103,0	0	63,0	63,0	0	20,0	20,0	0	452,0	452,0	0	100,0
3	110/10 reg.														240,5	240,5	0	240,5	240,5	0	100,0
4	35/20 reg.																				
5	35/10 reg.														10,0	10,0	0	10,0	10,0	0	100,0
6	Skupaj reg.:	100,0	100,0	0	157,5	126,0	-31,5	101,5	101,5	0	103,0	103,0	0	63,0	63,0	63,0	270,5	795,5	764,0	-31,5	95,0
7	35/20 nav.	4	4,0	0	8,0(R)	0	-8,0	0	17,0	25,0	+8,0	12,0	12,0	0	0	0	0	41,0	41,0	0	100,0
8	35/10 nav.	4(R)	0	-4	0	12,0	12,0	0	0	0	0	7,5(R)	0	-7,5	16+8(R)	16,0	-8	47,5	28,0	-19,5	58,3
9	20/10 nav.	4(R)	8	-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,0	8,0	0	12,0	16,0	+4	133,33
10	Skupaj nav.:	12,0	12,0	0	8,0	0	-8,0	12,0	17,0	25,0	-8,0	19,5	12,0	-7,5	32,0	24,0	-8	100,5	85,0	-15,5	81,25
11	35/0,4	0	0	0	0	1,6	1,4	-0,2	0,3	0,3	0	0,1	0,1	0	0	0	0	2,0	1,8	-0,2	90,00
12	20/0,4	35,1	35,8	+0,7	38,5	38,1	-0,4	22,9	37,3	36,6	-0,7	55,9	57,4	+1,5	0	0	0	189,7	191,4	+1,7	101,39
13	20-10/0,4	46,5	45,8	-0,7	31,8	33,8	+2,0	30,3	48,5	50,0	+1,5	36,8	36,8	0	0	0	0	193,9	196,9	+3,0	121,88
14	10/0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0	-0,1	199,6	196,2	-3,4	202,6	199,1	-3,5	98,27
15	Skupaj X/0,4:	61,6	61,6	0	70,3	71,9	+1,6	57,7	86,1	86,9	-0,8	92,9	94,2	+1,4	199,6	196,2	-3,4	588,2	589,2	+1,0	100,0
16	VSE SKUPAJ:	193,6	193,6	0	235,8	197,9	-37,9	171,7	206,1	234,9	+26,8	175,4	169,3	-6,1	502,1	490,7	-11,4	1494,2	1438,0	-56,2	96,0



vrsta	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		invs 21.100 20						
	stanje 1992	razlika 1993	stanje 1992	razlika 1993	stanje 1992	razlika 1993	stanje 1992	razlika 1993	stanje 1992	razlika 1993	stanje 1992	razlika 1993	stanje 1992	razlika 1993							
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Daljnovodi - dolžine v km																					
DV 110 kV	41	0	0	0	0	52	52	0	40	40	0	11	11	0	18	18	0	162	162	0	100,00
DV 35 kV	13	+3	0	0	0	21	21	0	44	44	0	8	8	0	0	0	0	86	89	+3	103,49
DV 20 kV	602	+12	478	488	+10	466	469	+3	602	608	+6	557	563	+6	0	0	0	2705	2742	+37	101,37
DV 10 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	46	0	46	46	0	100,00
DV skupaj:	656	+15	478	488	+10	539	542	+3	686	692	+6	576	582	+6	64	64	0	2999	3039	+40	101,33
Kablovodi srednje napetosti - dolžine v km																					
KB 35 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	0	7	7	0	100,00
KB 20 kV	61	+2	57	57	0	44	45	+1	60	60	0	49	49	0	0	0	0	271	273	+2	100,74
KB 10 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209	210	+1	209	210	+1	100,48
KB skupaj:	61	+2	57	57	0	44	45	+1	60	60	0	49	49	0	216	217	+1	487	490	+3	100,62
DV + KB skupaj:	717	+17	535	545	+10	583	587	+4	746	752	+6	625	631	+6	280	281	+1	3486	3529	+43	101,23
Ni zkonapetostne omrežje - dolžine v km																					
Nadz. vodi	992	-3	850	839	-11	722	742	+20	668	696	+8	661	653	-8	176	175	-1	4089	4095	+6	100,15
Nadz. vodi s G	97	+2	108	103	-5	23	23	0	107	108	+1	86	90	+2	45	45	0	468	468	0	100,00
Sam. kabel	180	+12	112	126	+14	159	168	+9	259	269	+10	213	233	+20	99	101	+2	1022	1089	+67	106,56
Sam. kabel s G	42	+3	34	39	+5	35	37	+2	61	62	+1	33	39	+6	18	18	0	223	240	+17	107,62
Zem. kabel	548	+26	451	473	+22	283	301	+18	251	265	+14	527	546	+19	342	344	+2	2402	2503	+101	104,20
Skupaj nadz. vodi:	1899	+40	1555	1580	+25	1222	1271	+49	1366	1400	+34	1522	1561	+39	680	684	+4	8204	8395	+191	102,33
Nadz. vodi	430	-13	384	377	-7	420	382	-38	306	307	+1	539	517	-22	85	84	-1	2164	2084	-80	96,30
Nadz. vodi s G	5	-1	5	4	-1	1	1	0	3	3	0	3	3	0	0	0	1	17	16	-1	94,12
Sam. kabel	17	+1	9	11	+2	35	39	+4	31	34	+3	45	50	+5	10	10	0	147	162	+15	110,20
Sam. kabel s G	1	0	0	0	0	0	1	+1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	+1	200,00
Zem. kabel	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	7	7	0	1	1	0	10	10	0	100,00
Skupaj nadz. vodi:	454	-13	398	392	-6	457	424	-33	340	344	+4	594	577	-17	96	96	0	2339	2274	-65	97,22
Satej nadz. vodi:	2313	+27	1953	1972	+19	1679	1695	+16	1706	1744	+38	2116	2138	+22	776	780	+4	10543	10669	+126	101,20
Samostojna cestna razsvetljava - dolžine v km																					
CR prosti vod	0	0	1	1	0	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	100,00
CR sam. kabel	1	0	1	1	0	5	6	+1	1	1	0	6	6	0	6	6	0	8	9	+1	112,59
CR zem. kabel	9	0	27	26	-1	23	24	+1	18	18	0	0	0	0	0	0	0	77	77	0	100,00
CR skupaj:	10	0	29	28	-1	32	34	+2	19	19	0	0	0	0	0	0	0	90	91	+1	101,14
CR + RNO skupaj:	2323	+27	1982	2000	+18	1711	1729	+18	1725	1763	+38	2116	2136	+22	776	780	+4	10633	10760	+127	101,13
VR skupaj:	717	+16	535	545	+10	583	587	+4	746	752	+6	625	631	+6	280	281	+1	3486	3529	+43	101,23
VSE SKUPAJ:	3040	+43	2517	2545	+28	2294	2316	+22	2471	2515	+44	2741	2769	+28	1056	1061	+5	14119	14289	+170	101,20





#### 1.4. POROČILO SLUŽBE ZA INVESTICIJE

Investicijska služba je v preteklem letu delala v težavnih razmerah. Kljub potrjenemu planu investicij, katerega smo pripravili koncem leta 1992, smo se dnevno srečevali s finančnimi omejitvami, tako da smo zaradi pomanjkanja sredstev bili prisiljeni v premike terminskega plana. Zaradi negotove finančne situacije smo gradili predvsem objekte srednje in nizke napetosti, katere gradimo v lastni režiji (transformatorske postaje SN/NN s SN priključkom in vključitvijo v NN omrežje ter rekonstrukcije obstoječih nizkonapetostnih vodov, kjer so vzrok za poseg izredno slabe napetostne razmere kot tudi mehanska dotrajanost obstoječih vodov). Glede na stanje mreže smo objekte delili v prioritete razrede katerih smo se držali pri pripravi dokumentacije in odpiranju gradbišč.

V skupini objektov 110 kV smo prav tako zaradi neugodne finančne situacije izvedli samo najnujnejše posege na obstoječih objektih - dokončali smo montažo telemehanike v RTP Slovenska Bistrica 110/20 kV in začeli aktivnosti za ureditev daljinskega vodenja v RTP Slovenske Konjice 110/20 kV . Za RTP LJutomer 110/20 kV smo pridobili "ŠTUDIJO IZVEDLJIVOSTI", gradnjo objekta smo preložili v leto 1994.

Pri skupini neenergetskih investicij gre za vlaganja na področjih ki so nujno potrebna za normalno poslovanje podjetja oziroma nabavo :

- orodij, mehanizacije, transportnih sredstev, katera so bila potrebna pri izgradnji in vzdrževanju elektroenergetskih naprav; v večini primerov gre za zamenjavo obstoječih sredstev, ki so bila dotrajana, oziroma neustrezna za varno uporabo
- merilnih naprav (števcji, stikalne ure), in merilnih inštrumentov
- računalniške opreme potrebne za enomesečni obračun električne energije
- projekte, študije - stroški dokumentacije oziroma predhodnih del za objekte iz plana investicij za leto 1994
- poslovne prostore, inventar - zamenjava dotrajane opreme, ter nujne adaptacije



TABELA 13: STRUKTURA PORABE SREDSTEV (V 000 SIT)

## A) ENERGETSKE INVESTICIJE

1. OBJEKTI SN IN NN	PLAN	REALIZACIJA	%
- TP SN/NN in SN priključek	365.800	152.640	42
- SN kablovodi in daljnovodi	314.360	29.588	9
- NN omrežje	449.416	257.758	57
S K U P A J:	1.129.576	439.986	39
2. OBJEKTI 110 kV			
- RTP LJUTOMER 110/20 kV	187.000	1.442	1
- KOMPENZACIJA NA SN	11.000	-	0
S K U P A J:	198.000	1.442	1
3. OSTALI ENERGETSKI OBJEKTI			
(RTP VN/SN-v obratovanju, daljinsko vodenje)	10.700	10.664	100
S K U P A J A:	1.338.276	452.092	34



B) NEENERGETSKE INVESTICIJE

1. Orodja, mehanizacija, transportna sredstva	76.500	50.272	66
2. Telekomunikacije, merilne naprave, računalniška oprema, transformatorji	88.800	35.285	40
3. Projekti, študije, nadzor	47.000	17.398	37
4. Poslovni prostori, inventar	20.700	8.179	35
S K U P A J B:	233.000	111.134	48
V S E S K U P A J:	1.571.276	563.226	36

Stroški so v TABELI 13 kumulativno sešteti, ne glede na datum črpanja. Kot je razvidno znaša finančna realizacija plana investicij za leto 1993 samo 36% predvidenega planskega zneska, od tega je 78% vseh porabljenih sredstev realizirano v skupini objektov SN in NN.



T A B E L A 14:

## FINANČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ ZA LETO 1993

(v 000 SIT in 000 DEM)

MESEC	PORABA KUMULAT.	K	PORABA REVALOR.	DEM:SIT	PORABA V DEM
JANUAR	27.966,3	1.046	26.736,4	61,44	455,2
FEBRUAR	29.821,9	1.062	28.080,9	62,12	480,1
MAREC	56.819,4	1.060	53.603,2	63,99	887,9
APRIL	28.847,7	1,054	27.369,7	66,44	434,2
MAJ	51.510,5	1.055	48.825,1	68,82	748,2
JUNIJ	54.536,4	1.075	50.731,5	69,96	779,5
JULIJ	40.538,0	1.084	37.396,7	69,97	579,4
AVGUST	28.884,7	1.093	26.427,0	70,08	412,1
SEPTEMBER	69.247,8	1.106	62.611,0	70,36	984,2
OKTOBER	45.327,3	1.142	39.691,2	73,03	620,7
NOVEMBER	51.492,5	1.158	44.466,8	74,97	686,8
DECEMBER	78.233,5	1.186	65.964,2	75,00	1.043,1
SKUPAJ	563.226,0		511.903,7		8.111,4





V TABELI 14 je narejen prikaz mesečne porabe sredstev, tako da je mesečni znesek porabljenih sredstev revaloriziran na 31.12.92, uporabljeni so uradni mesečni indeksi rasti cen industrijskih izdelkov (k). Prikazana je tudi mesečna poraba sredstev izražena v DEM po srednjem bančnem tečaju na zadnji dan tekočega meseca.

S takšnim prikazom smo dobili skupne vsote realizacije plana, ki so primerljive s planskim zneskom.

T A B E L A 15:

PRIMERJAVA PORABLJENIH SREDSTEV S PLANSKIMI SREDSTVI

način primerjanja	PLAN	REALIZACIJA	8
A) Revalorizirano na 31.12.92	1.571.276.000	511.903.700	33
B) Izraženo v DEM	25.691.236	8.111.400	32

V TABELI 15 je prikazana realna primerjava med porabljenimi in planiranimi sredstvi za investicije, katera dokazuje, da je realizacija plana investicij dejansko nižja kot pri kumulativnem prikazu v TABELI 13.



T A B E L A 16:

FIZIČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ ZA  
OBJEKTE SN IN NN

Vrsta objekta	PLAN	REALIZACIJA	%
Daljnovodi SN	47,2 km	6,7 km	14
Kablovodi SN	12,94km	1,46 km	11
Transformatorske postaje SN/NN	103 kom	52 kom	50
NN omrežje- rekonstrukcije	101 kom	54 kom	53

Kljub temu da je 78% vseh porabljenih sredstev za investicije realizirano v skupini objektov srednje in nizke napetosti, je realizirano manj kot 50% predvidenih objektov. Zelo slaba fizična realizacija je v skupini povezovalnih SN vodov - daljnovodi in kablovodi SN, čeprav so v planu predvidene samo ureditve povezav oziroma izvodov iz RTP VN/SN, kjer zaradi mehanske dotrajanosti (lesena dotrajana oporišča, utrujenost vodnikov, stari kabli) nastajajo pogosti izpadi napajanja.



TABELA 17:

## REALIZACIJA PLANA INVESTICIJSKEGA VZDRŽEVANJA V LETU 1993

(v 000 SIT)

POSLOVNA ENOTA	PLAN	MATERIAL	TUJE STORITVE	SKUPAJ	%
MARIBOR OKOLICA	20.638	12.834	6.669	19.503	95
SL. BISTRICA	19.613	12.121	5.753	17.874	91
GORNJA RADGONA	16.987	10.711	4.769	15.480	91
MURSKA SOBOTA	20.028	9.019	9.436	18.455	92
PTUJ	19.683	16.782	2.747	19.529	99
MARIBOR MESTO	14.627	5.056	1.445	6.501	44
ELEKTROREMONT	587	-	1.089	1.089	186
EM LJUTOMER	518	-	877	877	169
EGM MARIBOR	611	-	7	7	1
UPRAVA	1.877	-	2.404	2.404	128
SKUPAJ	115.169	66.523	35.196	101.719	88



## 1.5. POROČILO PROJEKTANTSKO RAZVOJNE SLUŽBE

### 1.5.1. Razvoj

V razvoju smo v letu 1993 izdelali naslednje analize:

- Energetska analiza srednjenapetostnega omrežja območja RTP Ruše in RTP Podvelka.
- Energetska analiza SN omrežja na območju mesta Slovenske Konjice.
- Dve energetski analizi NN omrežij.

Poleg navedenih analiz, ki so dokončane, smo v lanskem letu začeli obdelovati tudi:

- SN omrežje na območju mesta Ptuj,
- Srednjenapetostno omrežje RTP 35/20 kV Ormož (staro in novo) skupaj z nadzemnim omrežjem RTP 110/20 kV Ptuj.

Pri izdelavi analiz smo za izračune v omrežju uporabljali programski paket za analizo srednjenapetostnih omrežij REDOS in računalniški program RAZKLOP, ki ju je izdelal Elektroinštitut "Milan Vidmar" iz Ljubljane. Za potrebe izračunov omrežij iz navedenih analiz so bili izdelani modeli srednjenapetostnega omrežja na območju mesta Slovenskih Konjic (samo za program RAZKLOP), mesta Ptuj (za program RAZKLOP in REDOS), celotno omrežje RTP 35/20 kV Ormož (za staro in novo) in delno nadzemno omrežje RTP Ptuj (za program RAZKLOP), za omrežje gornje Dravske doline (REDOS in RAZKLOP), celotno nadzemno omrežje RTP Sladki vrh in RTP Lenart (RAZKLOP) ter omrežje RTP Mačkovci in delno RTP Murska Sobota (RAZKLOP).

Za potrebe avtomatske priprave podatkov o koničnih močeh energetskih con, ki so potrebni pri analizi srednjenapetostnega omrežja, so bile definirane energetske cone za srednjenapetostna omrežja vseh poslovnih enot razen za Maribor mesto in delno za Mursko Soboto. Podatki o energetskih conah in transformatorskih postajah, ki se v njih nahajajo, so bili vnešeni v bazo podatkov na računalniku.

V letu 1993 smo izdali 71 soglasij k lokacijskim dokumentacijam, zazidalnim načrtom, ureditvenim načrtom in podobno.

Izdali smo tudi 16 elektroenergetskih soglasij odjemalcem v odjemni skupini 1 - 35 kV in ostali odjem na 0.4 kV.





### 1.5.2. Projektiva

Do konca leta je bilo v oddelku projektive zaposlenih 20 ljudi, in sicer:

	štev. ljudi
- vodenje oddelka	1
- projektiranje	14
- risanje	3 (ena delavka-polovičen delovni čas)
- kopiranje	2
	-----
S K U P A J	20
	=====

V tem letu smo instalirali tri osebne računalnike tako, da jih imamo sedaj skupaj sedem. Uspelo nam je izdelati popis gradbenih storitev in jih ovrednotiti s časovnimi normativi. Od meseca septembra je zadolžen en projektant samo za pripravo popisa storitev s časovnimi in materialnimi normativi tako, da v letu 1994 pričakujemo večji napredek pri delu.

V letu 1993 smo izdelali naslednje število projektov:

Objekt	PE M.OKOL.	PE M.MESTO	PE PTUJ	PE M.SOB.	PE G.RADG.	PE SLOV. BISTR.	TUJE NAROČILO
DV, KB	10	/	3	4	1	5	6
TP, DV(KB)+ NNO	7	3	16	10	9	18	14
REK.NNO	8	10	8	14	5	8	24
JR	/	/	3	/	1	4	26
SKUPAJ	25	13	30	28	16	25	70

SKUPAJ PROJEKTI: 217

Izdelali smo tudi delavniško dokumentacijo omarič za potrebe JR (ločevanje merilnega dela od krmilnega dela in sodelovali pri izbiri tras in lokacij za predvidene nove objekte.



## 1.6. 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 1993

PE	z dne 31.12.92	z dne 31.12.93	Indeks
Slovenska Bistrica	11.951.113,10	11.638.483,40	0,97
Gornja Radgona	22.705.277,90	7.246.550,00	0,31
Murska Sobota	9.293.370,00	11.656.500,70	125
Ptuj	8.420.721,80	11.740.220,00	139
Maribor mesto	12.035.790,00	11.059.946,60	0,91
Elektroremont Radvanje	49.609.873,40	53.066.511,80	106
Elektromontaža Ljutomer	51.536.243,20	52.938.235,70	102
Glavno skladišče	552.223.429,50	423.078.168,30	0,76
<b>S K U P A J</b>	<b>717.775.818,90</b>	<b>584.306.768,00</b>	<b>0,81</b>

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

Vse PE so bile oskrbljene s potrebnim materialom v okviru razpoložljivih finančnih sredstev. Pri pregledu podatkov v primerjavi z lanskimi je opaziti v skupnem znesku znižanje nabave materiala. Potrebno je poudariti, da je znižanje nabave materiala pogojeno z zmanjšanjem finančnih sredstev za ta namen.

### MEDSKLADIŠČNA IZDOBAVA ZA PE IZ GLAVNEGA SKLADIŠČA

PE	z dne 31.12.92	z dne 31.12.93	Indeks
Slovenska Bistrica	58.047.207,00	48.119.170,80	0,82
Gornja Radgona	28.376.423,00	32.690.359,60	1,15
Murska Sobota	36.003.738,20	33.018.675,40	0,91
Ptuj	39.649.838,00	45.913.189,70	115
Maribor mesto	47.433.149,30	26.076.541,80	0,54
Elektroremont Radvanje	5.219.072,10	12.370.103,60	237
Elektromontaža Ljutomer	100.383.442,20	55.987.603,60	0,55
<b>S K U P A J</b>	<b>315.112.869,80</b>	<b>271.878.744,90</b>	<b>0,86</b>

Podatki predstavljajo medskladiščno poslovanje med glavnim skladiščem in PE.

V letu 1993 je bila izdobava materiala za PE iz glavnega skladišča v primerjavi z letom 1992 manjša za 14 %.



## FINANČNO STANJE ZALOG

PE	z dne 31.12.92	z dne 31.12.93	Indeks
Slovenska Bistrica	5.646.398,90	5.483.054,20	0,97
Gornja Radgona	6.965.690,00	7.062.819,80	101
Murska Sobota	9.354.374,80	10.206.901,20	109
Ptuj	9.130.627,30	8.009.078,10	0,87
Maribor mesto	8.485.823,20	7.647.554,00	0,90
Elektroremont Radvanje	12.041.624,80	21.486.152,80	178
Elektromontaža Ljutomer	25.604.261,70	10.028.854,70	0,39
Glavno skladišče	93.784.284,10	108.696.932,60	115
<b>S K U P A J</b>	<b>171.013.084,80</b>	<b>181.410.216,60</b>	<b>106</b>

Pri pregledu podatkov v letu 1993 je opaziti manjši dvig finančnega stanja zalog materiala. K dvigu finančnega stanja zalog materiala je vplival izredni dvig vrednosti zalog v PE Elektroremont. To pa iz razloga, ker se je moral naročiti material v mesecu decembru leta 1993 za izdelavo pohištvene opreme za računalništvo.

## PORABA MATERIALA

PE	z dne 31.12.92	z dne 31.12.93	Indeks
Slovenska Bistrica	59.809.910,80	61.003.061,80	101
Gornja Radgona	35.551.394,50	38.802.245,80	109
Murska Sobota	36.937.903,80	43.046.015,30	116
Ptuj	41.766.338,60	51.459.406,20	123
Maribor mesto	36.197.183,30	38.152.367,70	105
Elektroremont Radvanje	46.313.981,50	57.368.684,50	123
Elektromontaža Ljutomer	133.789.285,10	124.701.241,10	0,93
EGM Maribor	175.715.878,80	199.232.671,10	113
<b>S K U P A J</b>	<b>615.231.140,80</b>	<b>630.870.780,50</b>	<b>102</b>

Iz navedenih podatkov je razvidno, da je bila poraba v letu 1993 le za 2 % večja!



## 1.7. POROČILO S PODROČJA VARSTVA PRI DELU

V letu 1993 je Služba za varstvo pri delu in požarno varnost izvedla poleg ostalih zadolžitvev tudi aktivnosti na sledečih področjih:

1. **Izobraževanje** - izvedli smo izobraževanje za vse tiste delavce, ki v predpisanem roku niso opravili zahtevanega prizkusa znanja iz VPD ter za novo sprejete delavce in pripravnike.
2. **Zdravstveno varstvo** - v preteklem letu so se delavci udeležili obdobjnih zdravniških pregledov iz vseh PE podjetja v smislu Pravilnika o VPD. Iz poročila o zdravstvenem stanju delavcev je razvidno, da je zdravstveno stanje zaposlenih še zadovoljivo.  
Zavod za zdravstveno varstvo Maribor je opravil preventivno cepljenje proti klopnemu meningitisu in cepljenje proti gripi.
3. **Tehnično varstvo** - s področja tehničnega varstva smo opravili preglede delovnih sredstev po lastni metodologiji v smislu internega pravilnika o takih pregledih.  
Služba za VPD je sodelovala tudi pri ostalih zadevah s področja tehničnega varstva v odvisnosti od problematike, ki se je pojavljala v podjetju.
4. **Požarna varnost** - v preteklem letu smo opravili vse predpisane preglede s področja požarne varnosti, ki so zajemali preglede gasilnih sredstev, meritve sevanja ionizacijskih javljalnikov požara in funkcionalne preizkuse avtomatskih javljalnikov požara ter opravili požarno-varnostni pregled stavb in prostorov podjetja.
5. **Pravna varnost** - v smislu zakonskih predpisov smo izdelali in dopolnili nova Pravila za delo na elektroenergetskih postrojih, pri čemer so sodelovale tehnične službe PE in uprave.
6. **Osebnna varovalna sredstva** - teh sredstev smo nabavili v zadovoljivih količinah, ki so tudi primerne kvalitete. Že vse leto nazaj ugotavljamo, da se pa ta sredstva pri delu premalo uporabljajo, kar zlasti velja za čelade in deloma zaščitne obleke.
7. **Delo v delovnih skupinah** - Služba za VPD sodeluje v delovnih skupinah za varstvo pri delu iz požarnega varstva na nivoju EGS in distribucije.  
Na teh delovnih sestankih smo enotno reševali sprotne zadeve s teh področij dela in poenotili vse normativne akte iz VPD in PV.
8. **Tabelarični prikaz nesreč pri delu**

Število nesreč pri delu je eden od pokazateljev varnega dela. Podatki stanja nesreč so prikazani v tabelah. Iz teh prikazov ugotovimo, da se posamezni povzročilni faktorji (viri nesreč) za vsa leta nazaj ponavljajo kot najbolj pogost povzročitelj nesreč (prevoz, hoja, transport, orodje), kar je za našo dejavnost normalen pojav glede na dela, ki jih opravljamo. Nekateri primerjalni podatki z letom 92 so sledeči:





	leto 1992	leto 1993
število nesreč	113	93
težke nesreče	5	3
električne nesreče	3	-
smrtne nesreče	-	-
nesreče na poti	18	22
pogostnost	54,4	51,9
resnost	132,6	101,3

Leto 1993 po statističnih podatkih bistveno ne odstopa v primerjavi s preteklimi leti. Glede el. nesreč pa to leto beležimo kot leto v katerem nismo imeli nobene nesreče z električnim tokom, kar se ni pripetilo od leta 1950.

Ostali podatki so prikazani v sledečih tabelah:



1.8. POROČILO O POŠKODBAH PRI DELU

1. Število vseh nesreč (n)

- lažjih	90
- težjih	3
- smrtnih	-
SKUPAJ	93

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

- lažjih	20
- težjih	2
- smrtnih	-
SKUPAJ	22

1.2. Število nesreč na delu (nd)

Št. nesreč	meh. (nm)	el. (ne)	SKUPAJ
- lažjih	70	-	70
- težjih	1	-	1
- smrtnih	-	-	-
VSE SKUPAJ	71	-	71

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

Št. izgubljenih delovnih dni	VZROK NESREČ			SKUPAJ
	meh.	el.	pot.	
tekoče leto	1275	-	389	1664
predhodno leto	149	-	-	149
VSE SKUPAJ	1424	-	389	1813

3. Mehanske nesreče pri delu (nm)

VZROK NESREČE	LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	S K U P A J
prevoz osebja in peš hoja	20	-	-	20
transport materiala	9	1	-	10
drugo vozilo v prometu	-	-	-	-
padec z droga ali z njim	1	-	-	1
padec z lestve, odra ali podobno	6	-	-	6
padec predmetov	12	-	-	12
jedke in strupene snovi	2	-	-	2
vnetljive in eksplozivne snovi	-	-	-	-
ročno orodje	11	-	-	11
delovne naprave in priprave	8	-	-	8
uporaba neustr.oseb.zašč.sr. in opr.	1	-	-	1
S K U P A J	70	1	-	71



#### 4. Električne nesreče pri delu (ne)

##### 4.1. Vzrok nesreče

VZROK NESREČE	LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	S K U P A J
nepravilna stikalna manipulacija				
vstop v del postr. pod nap.po pomoti				
okvara na opreme				
delo v bližini naprav pod napet.				
delo pod napetostjo				
uporaba neustr.oseb.zašč.sr.in opreme				
izredne okoliščine				
<b>S K U P A J</b>	-	-	-	-

##### 4.2. Mesto nesreče in napetostni nivo

MESTO NESREČE	LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	S K U P A J
VN-elektrarna				
- RTP				
- TP				
- DV				
- kablovod				
NN-elektrarna				
- RTP				
- TP				
- DV				
- kablovod				
- javna razsvetljava				
Ostalo				
<b>S K U P A J</b>	-	-	-	-



5. Nesreče pri delu po kvalifikacijah zaposlenih (nd)

KVALIFIKACIJA ZAPOSLENIH		LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
NKV delavci	el.strok.	-	-	-	-
	ostali	-	-	-	-
PKV delavci	el.strok.	18	-	-	18
	ostali	1	-	-	1
KV delavci	el.strok.	26	1	-	27
	ostali	6	-	-	6
VKV delavci	el.strok.	5	-	-	5
	ostali	4	-	-	4
tehniki	el.strok.	7	-	-	7
	ostali	-	-	-	-
inženirji	el.strok.	1	-	-	1
	ostali	-	-	-	-
admin. osebje	el.strok.	1	-	-	1
	ostali	1	-	-	1
ostali	el.strok.	-	-	-	-
	ostali	-	-	-	-
<b>S K U P A J</b>		<b>70</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>71</b>





## 6. Pregled poškodb posameznih delov telesa

DEL TELESA	LAŽJE			TEŽJE			SMRTNE			SKUPAJ		
	np	ne	nm	np	ne	nm	np	ne	nm	np	ne	nm
oči	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	6
obraz	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
ostali del glave	2	-	6	-	-	-	-	-	-	2	-	6
vrat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
prsti na rokah	3	-	10	-	-	-	-	-	-	3	-	10
dlani	-	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	7
ostali del rok	5	-	7	-	-	-	-	-	-	5	-	7
stopalo in prsti na nogah	6	-	11	-	-	-	-	-	-	6	-	11
ostali del noge	-	-	11	-	-	1	-	-	-	-	-	12
hrbtenica	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	5
trebuh	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
prsni koš	1	-	5	1	-	-	-	-	-	2	-	5
notranje poškodbe	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
ostalo	3	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-
<b>S K U P A J</b>	<b>20</b>	<b>-</b>	<b>70</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22</b>	<b>-</b>	<b>71</b>

7. Povprečno število zaposlenih v obravnavanem obdobju (N) 1004

8. Opravljene učinkovite ure v obravnavanem obdobju (efh) 1,788.858

9. Pogostost nesreč (P)

$$9.1. \quad P_1 = \frac{n \cdot 10^6}{efh} = \frac{93 \cdot 10^6}{1,788.858} = 51,9$$

$$9.2. \quad P_2 = \frac{n \cdot 100}{N} = \frac{93 \cdot 100}{1004} = 9,2$$

10. Resnost nesreč (R)

$$10.1. \quad R_1 = \frac{ID \cdot 10^5}{efh} = \frac{1813 \cdot 10^5}{1,788.858} = 101,3$$

$$10.2. \quad R_2 = \frac{ID}{n} = \frac{1813}{93} = 19,4$$



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

1. Pri dvigovanju betonskega podstavka za lesene drogove je začutil močno bolečino v gornjem predelu noge, zaradi česar je moral poiskati zdravniško pomoč ter bil operiran. V bolniškem staležu je vse od dneva nezgode do nadaljnjega.
2. Na poti v službo se je pripetila prometna nesreča, v kateri je bila ponesrečenka težje poškodovana.
3. Na poti v službo je ponesrečenka na poledenem pločniku padla in si pri tem težje poškodovala levo roko.



## PRIKAZ NESREČ PRI DELU PO PE JP ELEKTRO MARIBOR

P E	Povprečno število zopostenih		Število nesreč		Težke nesreče		Električne nesreče		Mehanske nesreče		Smrtne nesreče		Nesreča na poti		Pogostnost - P <sub>1</sub> -		Resnost - R <sub>2</sub> -	
	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92
Leto 1992/93	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92	93	92
Maribor okolica	109	111	17	12	-	-	-	-	14	11	-	-	3	1	99,6	64,6	155,6	105,8
Slov. Bistrica	106	106	14	9	-	1	-	1	11	5	-	-	3	4	79,2	48,1	159,1	258,1
Gor. Radgona	85	84	6	7	-	-	-	-	4	7	-	-	2	-	42,4	41,2	61,5	99,0
Murska Sobota	97	98	5	14	-	-	-	-	5	11	-	-	-	3	30,5	81,6	53,8	162,2
Ptuj	110	107	11	13	-	-	-	-	9	12	-	-	2	1	60,1	67,1	101,2	329,0
Maribor mesto	107	118	7	11	-	-	-	-	6	8	-	-	1	3	41,0	52,4	63,8	94,4
Remontne del.	89	97	12	11	-	1	-	-	9	8	-	-	3	3	63,8	68,9	80,3	128,4
EM Ljutomer	70	73	2	8	-	1	-	-	2	8	-	-	-	-	16,9	62,6	67,1	194,1
EGM Maribor	99	103	10	23	1	2	-	2	9	16	-	-	1	3	62,2	131,5	229,6	193,9
Uprava	132	133	9	5	2	-	-	-	2	4	-	-	7	1	41,6	18,7	103,1	27,3
Skupaj	10004	1030	93	113	3	5	-	3	71	87	-	-	22	18	51,9	54,4	101,3	132,6



## 2. POROČILA SLUŽB SPLOŠNO KADROVSKEGA SEKTORJA

### 2.1. POROČILO O DELU V KADROVSKI SLUŽBI ZA LETO 1993

#### 2.1.1. Področje kadrovskih zadev

a) delovna razmerja ( sklenitev, prenehanje itd. in vsa opravila v zvezi s tem).

Sklenitev delovnega razmerja in v tej zvezi izdelanih pogodb oz. aneksov k pogodbi o zaposlitvi

- s pripravniki 44
- z ostalimi delavci 6
- vnitev del. iz TO 6
- opravljanje razporeditve na del. mesta 89
- vloženih zahtev za sofinanciranje pripravništva 41
- vloženih prijav M-1 za pok. in invalid. zavarovanje 10
- vloženih sprememb med zavar. M-3 25
- negativnih odgovorov na prošnje za zaposlitev 76
- poslanih obvestil sklepov o sklen. delovnega razmerja 56

Skupaj sklenilo delovno razmerje 50 delavcev.

Prenehanje delovnega razmerja in v tej zvezi izdelanih ustreznih sklpov:

- pripravnikom 43
- Odhod del. v TO 7
- starostne upokojitve 6
- invalidske upokojitve 6
- predačne upokojitve oz. presežni delavci z odpravninami 10
- drugi odhodi (sporazumno, dol. čas, disc., zaradi smrti 25

Skupaj prenehalo delovno razmerje 90 delavcem.

b) Štipendije

Za šolsko leto 1993/94 so bile podeljene štipendije, in sicer za:

- 3 dipl. ing. energ. VII st.
- 1 dipl. ing. elektronike VII. st.
- 1 dipl. ing. računalništva VII. st.
- 1 dipl. oec. VII. st.
- 1 ing. energetik VI. st.
- 5 elektroteh. energ. V. st.
- 1 elektroteh. elektronik V. st.
- 1 ekon. tehnik V. st.
- 4 stroj. teh. V. st.
- 8 elektrikar energet. IV st.
- 1 elektrikar elektronik IV. st.

Skupaj 27 štipendij.

Pregled oz. stanje vseh štipendistov je naslednje:

- dipl. ing. energ. VII st. 11
- dipl. ing. elektr. VII. st. 4 (2 mirovanje)
- dipl. ing. rač. VII. st. 3 (1 mirovanje)





- dipl. oec. VII. st. 1
- ing. energ. VI. st. 6 (2 mirovanje)
- elektrot. en. V. st. 20 (2 mirovanje)
- ekon. teh. V. st. 1
- stroj. teh. V. st. 4
- elektr. en. IV. st. 14 (2 mirovanje)
- elektr. elektron. IV. st. 1
- elektrot. elekt. V. st.

Vsa evidenca o stanju študentov ter izračun štipendij z izpisom vیمانov za nakazilo štipendije za vsakega študenta se izvaja preko računalnika.

V letu 1993 so bili na tem področju izdelani plan kadrov in plan štipendiranja.

Preko računalnika so se prav tako sproti ažurirali podatki, ki so pomembni pri obračunu plač z kadrovske evidenco. Na področju štipendiranja so poleg že prikazanih del, opravili tudi mesečni izračun štipendij za vsakega študenta.

#### 2.1.2. Področje socialnih zadev in izobraževanja invalidske zadeve

a) V letu 1993 je bilo obravnavanih 20 invalidskih zadev, med katerimi so bile predlagane naslednje stopnje invalidnosti:

- 6 primerov invalidskih upokojitev- I. kategorija inv.
  - 4 primeri invalidnosti II. kategorije
  - 10 primerov invalidnosti III. kategorije
- 14 zaposlenih je še vedno v obravnavi na invalidski komisiji za ocenitev delovne zmožnosti oziroma kategorije invalidnosti.

b) Solidarnostne pomoči, pomoč zaposlenim v socialni stiski, preventivna zdravljenja v zdravilišču

V letu 1993 smo dodelili 15 solidarnostnih pomoči, ki so bile izplačane v skladu s predpisi. Pomoči so prejeli zaposleni z zdravstvenimi težavami in so zaradi staleža prikrajšani pri plači ter takšni, ki so v socialnih stiskah. 25 zaposlenih je iskalo pomoč zaradi raznih socialnih stisk, ki so posledica zdravstvenega stanja ali osebnih problemov. Na preventivno zdravljenje je bilo napotnih 21 zaposlenih in sicer na podlagi mnenj pristojnih zdravnikov oziroma specialistov.

c) Obravnava alkoholizma

V letu 1993 je bilo obravnavanih za alkoholizem na delovnem mestu 23 zaposlenih. Pri 2 zaposlenih se je situacija tako izboljšala, da je obravnava zaključena, v ostalih primerih se nadaljuje. Na bolnišničnem zdravljenju za alkoholizem so bili 3 zaposleni, ki so zdravljenje uspešno zaključili.

č) Izobraževanje

V interesu podjetja se je v letu 1993 izobraževalo oziroma študiralo ob delu 8 zaposlenih. V 1 primeru smo podaljšali pogodbo za študij ob delu. Študijski dopust je koristilo 7 zaposlenih. Strokovni izpit iz elektro stroke-projektiranje je opravil 1 zaposlen. Organizirani so bili tudi razni seminarji izven podjetja, katerih se je udeležilo 42 zaposlenih.



### 2.1.3. Področje stanovanjskih in obrambnih zadev

Na podlagi stanovanjskega zakona smo predali še ostala stanovanja, tako, da nam je ostalo še 24 najemnih stanovanj. Izvedli smo tudi štiri večje adaptacije na stanovanjih oziroma skupnih prostorih. Razpisali smo tudi natečaj za posojila za novogradnje in adaptacije. Na področju obrambe smo uničili nepotrebno dokumentacijo, napravili popis sredstev in delo postopno usklajevali z novimi predpisi.

### 2.1.4. Področje počitnikovanja

Pregled zasedenosti počitniških kapacitet

PREGLED ZASEDENOSTI POČITNIŠKIH KAPACITET PO ENOTAH ZA LETO 1993

kraj	štev. enot	napoteno član.pod.	družin članov	skupaj napote.	nočitev skupaj
1. Moravci	1	22	48	70	142
2. Čandrova koča pri Arehu	1	14	30	44	66
3. Štuhčev dom na treh kral.	1	19	42	61	68
4. TP Črni vrh pri Ribniški	3	42	131	173	174
5. Portorož Belokriška	3	67	159	226	462
6. Cres Miholašč.	2	10	33	43	107
7. Barbariga pri Puli	1	5	19	24	50
8. Mareda	2	19	50	69	158
9. Lovran	1	8	26	34	67
10. Savudrija AC Pineta	3	23	63	86	201
11. Vrsar AC Valkanela	4	30	81	111	300
12. Čatež	1	10	24	34	93
13. Izola	1	11	26	37	93
-----					
	24	281	780	1012	1981
-----					
14. Zdravil. LIPA Lendava	--	49	48	97	710
-----					
		330	828	1109	2691

Vzdrževanje poslovne stavbe je potekalo v skladu s planom in potrebami.



#### 2.1.5. Področje nagrajevanja

Na tem področju so se opravila vsa plansko določena opravila v zvezi z nagrajevanjem in ocenjevanjem delovne uspešnosti.

#### 2.2. POROČILO PRAVNE SLUŽBE ZA LETO 1993

Vloženi izvršilni predlogi v letu 1993 - 182 vlog  
( 51 IP zoper pravne osebe in 131 IP zoper fizične osebe )  
Tožbe zaradi plačila terjatev v letu 1993 - 18 vlog.  
Priglasitve terjatev v stečajno maso v letu 1993 - 19 vlog.  
Tožbe zaradi ugotovitve obstoja terjatev v letu 1993 - 2 vloži.  
Zastopanje v kazenskem postopku v letu 1993 - 15 zadev.  
Zastopanje v pravdnem postopku v letu 1993 - 62 zadev.  
Predlogi vloženi pri sodišču združenega dela v letu 1993 - 12 vlog.  
Sodelovanje v disciplinskih postopkih v letu 1993 - 4 zadeve.  
Zastopanje pred sodnikom za prekrške v letu 1993 - 10 zadev.  
Zavarovanje civ. odgovornosti (odškodnine) letu 1993 - vloženo 49 prijav  
škodnih primerov.  
Kolekt. nezgodno zavarovanje v letu 1993 - vloženo 259 prijav nezgod.



### 3. POROČILA SLUŽB FINANČNO EKONOMSKEGA SEKTORJA

#### 3.1. EKONOMSKO POROČILO

Bilančni podatki o poslovanju Elektro Maribora kažejo, da smo v letu 1993 poslovno obdobje zaključili pozitivno, z izkazanim bruto dobičkom v višini 2.728.180 tisoč SIT.

Pozitivni rezultat poslovanja je predvsem posledica sklepa Vlade Republike Slovenije, na osnovi katerega smo odpisali 1.143.264 tisoč SIT obveznosti do ELES-a za nakup električne energije v letu 1993 in 3.468.935 tisoč SIT za leto 1992.

Tako sedaj razmerje med stroškom nakupa električne energije in realizacijo od prodaje električne energije, v primerjavi s preteklimi leti, omogoča realnejši prikaz rezultatov poslovanja podjetja. Predvsem pa tudi zato, ker smo že v obdobju I - IX 1993 ugotavljali, da se ostali stroški poslovanja ne povečujejo in je bila takratna izguba predvsem posledica nesorazmerja med nakupno in prodajno ceno za kWh.

Pregled razmerij med stroškom nakupa in realizacijo iz naslova prodaje električne energije v letu 1991, 1992 in 1993:

v 000 SIT			
E L E M E N T I	I-XII 91	I-XII 92	I-XII 93
PRIHODKI od prodaje el.en.	2.788.076	5.436.973	8.401.377
- NAKUP od ELES-a	- 1.804.762	-7.987.775	-5.911.897
- NAKUP od MHE in ind.	- 4.500	- 8.795	- 36.790
RAZLIKA= za pokritje ostalih stroškov poslovanja	968.814	-2.559.597	2.452.690
+ OSTALI PRIHODKI	396.445	1.232.014	4.993.847
* (brez odpisa zastarelih obveznosti do ELES-a)			(1.524.912)
PRIHODKI SKUPAJ	1.365.259	-1.327.583	7.446.537
- ODHODKI (brez nakupa el.en. od ELES-a in MHE)	-1.450.052	-3.687.798	-4.718.357
REZULTAT POSLOVANJA (IZGUBA OZ. BRUTO DOBIČEK)	- 84.793	-5.015.381	2.728.180

§ POKRITJA ODHODKOV POSLOV. (brez nakupa el.en.) Z RAZLIKO MED NAKUPOM IN PRODAJO EL. EN.

	67%	-	52%
--	-----	---	-----

§ POKRITJA ODHODKOV POSLOV. (brez nakupa el.en.) Z OSTALIMI PRIHODKI (brez odpisanih obv.)

	27%	33%	32%
--	-----	-----	-----





## PRIMERJAVA PRIHODKOV IN ODHODKOV V LETU 1992 IN 1993

Tabela 19

Z.št.	ELEMENTI	v SIT I - XII 1992	v SIT na kwh	v pf na kwh	v SIT I - XII 1993	v SIT na kwh	v pf na kwh	Indeks 6/3
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Prih.od prodaje elektr.energije	5.436.973	4,03	7,73	8.401.377	6,09	8,90	15
2.	Ostali posl.prih.	895.040	0,66	1,27	1.025.068	0,74	1,09	11
3.	Prihodki od obresti	362.006	0,27	0,51	108.949	0,08	0,12	3
4.	Ostali prih. od financiranja	452	0,00	0,00	3.469	0,00	0,00	76
5.	Izredni prihodki	336.974	0,25	0,48	3.913.379	2,84	4,15	1.16
6.	Zmanjš.prih.od fin.v dob.rev.rezerv	-362.458	-0,27	-0,52	-57.019	-0,04	-0,06	1
7.	<b>PRIHODEK - skupaj</b>	<b>6.668.987</b>	<b>4,94</b>	<b>9,48</b>	<b>13.395.223</b>	<b>9,71</b>	<b>14,19</b>	<b>20</b>
8.	Nakup električne energije	7.996.570	5,92	11,36	5.948.687	4,31	6,30	7
	Investicijsko vzdrževanje (material in storitve )	75.196	0,06	0,11	101.719	0,07	0,11	13
10.	Amortizacija	887.619	0,66	1,26	1.528.731	1,11	1,62	17
	Revalorizacija amortizacije	498.981	0,37	0,71	140.020	0,10	0,15	2
11.	Drugi mater.in nemater.stroški	1.002.581	0,74	1,42	1.152.047	0,84	1,22	11
12.	Zavarovalne premije	112.815	0,08	0,16	156.484	0,11	0,17	13
13.	Prisp.za socialno varnost in drugo	179.425	0,13	0,25	263.400	0,19	0,28	14
14.	Osební dohodki	701.861	0,52	1,00	1.064.989	0,77	1,13	15
15.	Odhodki financiranja - obresti	2.006	0,00	0,00	26.039	0,02	0,03	1.29
16.	Ostali odhodki od financiranja	589	0,00	0,00	1.912	0,00	0,00	32
17.	Preostali odhodki					0,00	0,00	
18.	Zmanjš.odh.financ.v breme rev.rez.					0,00	0,00	
19.	Odpis in popr. vred.neizter.terj. ( preko 60 dni )	226.725	0,17	0,32	283.016	0,21	0,30	12
20.	<b>ODHODKI - skupaj</b>	<b>11.684.368</b>	<b>8,65</b>	<b>16,60</b>	<b>10.667.044</b>	<b>7,73</b>	<b>11,30</b>	<b>9</b>
21.	<b>REZULTAT POSLOVANJA</b>	<b>-5.015.381</b>	<b>-3,71</b>	<b>-7,13</b>	<b>2.728.180</b>	<b>1,98</b>	<b>2,89</b>	<b>-5</b>
22.	Potrebna cena za KWh za pokritje stroš. brez nakupa in brez ost.prih. = lastna cena	2.455.785	1,82	3,49	3.193.446	2,31	3,38	13
	Potrebna cena za KWh za pokr.str.nakupa el.en.	7.996.569	5,92	11,37	5.948.687	4,31	6,30	7
24.	Potrebna prodajna cena za KWh		7,74	11,86		6,62	9,67	
25.	Povprečno dosežena cena za KWh s prod.el.en.	5.436.973	4,03	7,73	8.401.377	6,09	8,90	15
26.	Obseg dejavnosti v MWh	1.350.618			1.379.130			
27.	Število zaposlenih 31.12. ( brez pripravnikov )	1.003			974			

Opomba - 1\*. Pri izračunu cene za KWh v letu 1993 je iz ostalih prihodkov izločena postavka - odpis zastarelih obveznosti iz I.1992

2. 1 DEM = 52,10 SIT v letu 1992 - to je pov. v letu 1992 po tečaju sredine meseca

3. 1 DEM = 68,44 SIT v letu 1993 - to je pov. v letu 1993 po tečaju sredine meseca



### 3.1.1. Analitična razčlenitev prihodkov

(tabela 21 in 22)

Analitična razčlenitev prihodkov je prikazana v dveh tabelah. V eni so vrednosti v SIT, v drugi pa v DEM.

Prihodke ločimo v tri skupine:

- poslovne prihodke,
- prihodke od finansiranja in
- izredne prihodke

Med poslovnimi prihodki prevladujejo seveda prihodki od prodaje električne energije, sledijo pa prihodki ustvarjeni z opravljanjem storitev na domačem trgu med katere sodijo:

- gradbeno montažne storitve	v znesku	346.106	tisoč SIT
- storitve elektro-remontnih delavnic	"	51.816	"
- instalacijske storitve	"	68.554	"
- vzdrževanje javne razsvetljave	"	30.870	"
- ostalo	"	25.372	"

in realizacija iz naslova opravljanja investicijske dejavnosti v lastni režiji.

Med ostalimi prihodki tokrat izstopajo:

- Odpis zastarelih obveznosti v višini 3.468.935 tisoč SIT kot posledica sklepa Vlade Republike Slovenije o odpisu obveznosti do ELES-a iz leta 1992;
- Prihodki od obresti ;
- Prihodki iz prejšnjih let, v katerih so zajeta tudi plačila odškodnin v letu 1993 za škode nastale v letu 1992;
- Prejete odškodnine za škode nastale v letu 1993;

Tudi v letu 1993 smo imeli premoženje oz. osnovna sredstva zavarovana pri Zavarovalnici Maribor. Kolektivno nezgodno zavarovanje zaposlenih pa smo sklenili pri Zavarovalnici Triglav.

Tekom leta smo registrirali 703 škodne primere in dobili za 110.654.714,00 SIT odškodnin. Če pa upoštevamo še odškodnine, ki so bile priznane v mesecu januarju 1994 za škode nastale v letu 1992 v višini 19.030.000,00 SIT, smo z odškodninami pokrili znesek zavarovalnih premij v višini 86 %. Vse priznane odškodnine sicer ne pomenijo finančnega priliva podjetja, ker se odškodnine nakazujejo direktno oškodovancem, če gre za škode iz naslova civilne odgovornosti ali odškodninskih zahtevkov iz naslova avtomobilskega zavarovanja oz. zaposlenim, če gre za zahtevke iz naslova kolektivno - nezgodnega zavarovanja.

Pregled št. registriranih škodnih primerov, zavarovalnih premij in priznanih odškodnin po posameznih vrstah zavarovanja je razviden iz priložene tabele št. 20.



Tabela 20

PREGLED ZAVAROVALNIH PREMIJ IN PRIZNANIH ODŠKODNIN ZA ŠKODNE PRIMERE V LETU 1993  
ZA OBDOBJE : I - XII 1993

Z.št.	Vrsta zavarovanja	Št. registr. škodnih prim	Zavarovalne premijske I - XII	Strukt. v %	Priznane odškodnine I - XII	% pokritja premijske z odšk.
1.	PREMOŽENJSKO ZAVAROVANJE - skupaj (priznane v jan. 94 za l. 93 )	399	126.882.737,20	81,08	90.025.923,50	70,95
					*19.030.000,00	*86%
	- strojelom	185	83.179.806,50	53,16	33.151.881,50	39,86
	- požar	128	37.431.363,40	23,92	56.874.042,00	151,94
	- računalnik	0	720.800,00	0,46	0,00	0,00
	- montaža	0	1.622.654,10	1,04	0,00	0,00
	- vlomsko zavarovanje	0	139.183,00	0,09	0,00	0,00
	- civilna odgovornost	86	3.788.929,60	2,42	1.741.077,30	45,95
2.	AVTOMOBILSKO ZAVAROV. - kasko zavarovanje - obvezno zavarovanje	60	8.396.067,70	5,37	6.792.703,50	80,90
			1.725.608,00		3.099.487,00	
			6.670.459,00		3.693.216,50	
3.	TRANSPORTNO ZAVAROVANJE	0	87.960,30	0,06	0,00	0,00
				0,00		
4.	KOLEKTIVNO NEZGODNO ZAVAROVANJE					
a.	Zavarov. Triglav	244	14.686.196,00	9,39	13.836.087,00	94,21
b.	Zavarov. Maribor - za l. 1992				10.311.714,00	
5.	SKUPAJ 1+2+3+4 ( brez 4b)	703	150.052.961,20	95,89	110.654.714,00	73,74
					129.684.714,00	86,43
6.	POSLOVNI RIZIKO		6.430.946,00	4,11		
7.	SKUPAJ VSE	703	156.483.907,20	100,00		



A. POSLOVNI PRIHODKI	KONTO	I - XII 1992		I - XII 1993		Indeks
		V SIT	Struktura	V SIT	Struktura	
Prihodki od prodaje proiz.in storitev	75100	344.398.118	5,16	522.718.539	3,90	152
Prihodki od prod.elekt. energ.	75110	5.360.162.373	80,38	8.401.376.522	62,72	157
Prihod.od prod.elekt.ener.ostalih	75111	26.429	0,00	0	0,00	0
Prih.od pogodb od elekt.energ.	75112	76.784.306	1,15	0	0,00	0
Interna realizacija - investicije	75500	493.918.117	7,41	448.416.987	3,35	91
Interna realizacija - ostalo	75510	53.105.127	0,80	45.120.824	0,34	85
Prihodki od zakupnin za osn.sred.	75700	2.565.131	0,04	5.411.600	0,04	211
Prihodki od najemnin za avtomobile	75701	149.961	0,00	0	0,00	0
Drugi prihodki od prodaje proiz.in stor.	75900	427.557	0,01	3.032.848	0,02	709
Prihodki od prodaje odpadkov	76400	475.845	0,01	367.642	0,00	77
Poslovni prihodki skupaj		6.332.012.963	94,96	9.426.444.961	70,37	149
<b>B. PRIHODKI OD FINANCIRANJA</b>						
Prihodki od obresti	77100	324.877.857	4,87	108.948.670	0,81	34
Prihodki od učinkov revalorizacije	77101	452.063	0,01	0	0,00	0
Prihodki od obresti od elekt.energ.	77102	37.127.677	0,56	832.270	0,01	2
Pozitivne tečajne razlike	77200	0	0,00	2.637.748	0,02	
Zmanjš.prih.od finan.v dobro rev.rezerv	77900	-362.457.597	-5,44	-57.018.759	-0,43	16
Prihodki od financ. skupaj		0	0,00	55.399.930	0,41	
<b>C. IZREDNI PRIHODKI</b>						
Prihodki od prod.mater.naložb	78000	96.830	0,00	2.889.178	0,02	2.984
Odpis zastarelih obveznosti	78200			3.468.935.140	25,90	
Presežki denarja in vred.papirjev	78300	784	0,00	17.389	0,00	2.218
Presežki surovin in materiala	78310	62.487	0,00	106.099	0,00	170
Prihodki od plačanih pogod. kazni	78500	276.408	0,00	39.917	0,00	14
Terjane odpisane terjatve	78600	201.007.562	3,01	241.242.105	1,80	120
Prihodki iz prejšnjih let	78700	54.851.412	0,82	60.242.272	0,45	110
Drugi izredni prihodki	78900	7.877.448	0,12	37.923.736	0,28	481
Prejete odškodnine	78901	40.711.308	0,61	94.868.515	0,71	233
Parska izravnav	78902	9.313	0,00	51.077	0,00	548
Razlika pri obračunu materiala	78903	31.288.252	0,47	1.264.693	0,01	4
Povračilo za bencin	78904		0,01	566.449	0,00	
Najemnina za garaže in ostalo	78905	86.150	0,00	45.689	0,00	53
Prihodki od telekomunikacij	78906			2.776.102	0,02	
Najemnina za avtomobile	78907	706.075		2.410.358	0,02	341
Izredni prihodki skupaj		336.267.954	5,04	3.913.378.719	29,21	1.164
<b>PRIHODEK SKUPAJ</b>		<b>6.668.280.918</b>	<b>100,00</b>	<b>13.395.223.609</b>	<b>100,00</b>	<b>201</b>





## ANALITIČNA RAZČLENITEV PRIHODKOV

Tabela 22

A. POSLOVNI PRIHODKI	KONTO	I - XII 1992		I - XII 1993		Indeks
		V DEM	Struktura	V DEM	Struktura	
Prihodki od prodaje proiz.in storitev	75100	6.610.329	5,16	7.637.617	3,90	116
Prihodki od prod.elekt. energ.	75110	102.882.195	80,38	122.755.355	62,72	119
Prihod.od prod.elekt.ener.ostalim	75111	507	0,00	0	0,00	0
Prih.od pogodb od elekt.energ.	75112	1.473.787	1,15	0	0,00	0
Interna realizacija - investicije	75500	9.480.194	7,41	6.551.972	3,35	69
Interna realizacija - ostalo	75510	1.019.292	0,80	659.276	0,34	65
Prihodki od zakupnin za osn.sred.	75700	49.235	0,04	79.071	0,04	161
Prihodki od najemnin za avtomobile	75701	2.878	0,00	0	0,00	0
Drugi prihodki od prodaje proiz.in stor.	75900	8.206	0,01	44.314	0,02	540
Prihodki od prodaje odpadkov	76400	9.133	0,01	5.372	0,00	59
<b>Poslovni prihodki skupaj</b>		<b>121.535.757</b>	<b>94,96</b>	<b>137.732.977</b>	<b>70,37</b>	<b>113</b>
<b>B. PRIHODKI OD FINANCIRANJA</b>						
Prihodki od obresti	77100	6.235.659	4,87	1.591.886	0,81	26
Prihodki od učinkov revalorizacije	77101	8.677	0,01	0	0,00	0
Prihodki od obresti od elekt.energ.	77102	712.623	0,56	12.161	0,01	2
Pozitivne tečajne razlike	77200	0	0,00	38.541	0,02	
Zmanjš.prih.od finan.v dobro rev.rezerv	77900	-6.956.960	-5,44	-833.120	-0,43	12
<b>Prihodki od financ. skupaj</b>		<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>809.467</b>	<b>0,41</b>	
<b>C. IZREDNI PRIHODKI</b>						
Prihodki od prod.mater.naložb	78000	1.859	0,00	42.215	0,02	2.271
Odpis zastarelih obveznosti	78200	0	0,00	50.685.785	25,90	
Presežki denarja in vred.papirjev	78300	15	0,00	254	0,00	1.688
Presežki surovin in materiala	78310	1.199	0,00	1.550	0,00	129
Prihodki od plačanih pogod. kazni	78500	5.305	0,00	583	0,00	11
Terjane odpisane terjatve	78600	3.858.111	3,01	3.524.870	1,80	91
Prihodki iz prejšnjih let	78700	1.052.810	0,82	880.220	0,45	84
Drugi izredni prihodki	78900	151.199	0,12	554.117	0,28	366
Prejete odškodnine	78901	781.407	0,61	1.386.156	0,71	177
Parska izravnav	78902	179	0,00	746	0,00	417
Razlika pri obračunu materiala	78903	600.542	0,47	18.479	0,01	3
Najemnina za avtomobile	78904	0	0,00	8.277	0,00	
Najemnina za garaže in ostalo	78905	1.654	0,00	668	0,00	40
Prihodki od telekomunikacij	78906	0	0,00	40.563	0,02	
Najemnina za avtomobile	78907	13.552	0,01	35.219	0,02	
<b>Izredni prihodki skupaj</b>		<b>6.454.279</b>	<b>5,04</b>	<b>57.179.701</b>	<b>29,21</b>	<b>886</b>
<b>PRIHODEK SKUPAJ</b>		<b>127.990.037</b>	<b>100,00</b>	<b>195.722.145</b>	<b>100,00</b>	<b>153</b>



### 3.1.2. Analitična razčlenitev odhodkov

(tabela 23 in 24)

Med odhodki poslovanja ima najvišji strukturni delež strošek nakupa električne energije, ki pa je v primerjavi z letom 1992 nižji za 26%. Takšno znižanje je posledica odpisa obveznosti do ELES-a v višini 1.143.264 tisoč SIT, tako da je fakturirana realizacija enaka plačani.

Prav zaradi tega indeksna primerjava vseh odhodkov v letu 1993 z letom 1992 kaže znižanje le-teh za 9%.

Če pa pogledamo indeks porasta odhodkov poslovanja brez postavke nakupa električne energije v letu 1993 glede na leto 1992, ugotovimo porast odhodkov poslovanja za 27%, kar je v okvirih ugotovljene letne inflacije v Republiki Sloveniji.

Porasti so po posamznih vrstah odhodkov različni, pač glede na specifiko le-teh. Eni so vezani na tržna dogajanja in spremembe cen storitev in materiala (npr. poraba materiala, strošek pogonskega goriva, porabljena energija za lastne potrebe, bančne in PTT storitve ipd.), drugi so vezani še na obstoječi zakon o računovodstvu (npr. amortizacija in revalorizacija amortizacije), nekateri so vezani na ugotovljene tečajne razlike in razlike v ceni, precejšen del odhodkov je vezanih na zaposlene delavce in določila kolektivne pogodbe za gospodarstvo (npr. plače, osebni prejemki delavcev, prispevki za zagotavljanje socialne varnosti delavcev, stroški varstva pri delu, preventivnih zdravstvenih pregledov ipd.)

Posebnega pregleda o stroških, ki so vezani na investicijsko vzdrževanje osnovnih sredstev podjetja ne podajamo, ker je podatek o le-teh podan v okviru poročila službe za investicije.

Glede na to, da imamo v podjetju Elektro Maribor svojo lastno proizvodnjo v MHE, posebej prikazujemo stroške, ki nastajajo v zvezi z obratovanjem in vzdrževanjem teh MHE, z izračunom lastne cene proizvedene električne energije na kWh. (glej tabelo št. 26)

### 3.1.3. Primerjava planiranih prihodkov in odhodkov z dejanskimi v obdobju I - XII 1993

(glej tabelo št. 25)

Za planske podatke smo v prvi koloni navedli plan EGS-a po cenah 30.4.1993, ki smo ga revalorizirali do 31.12.1993. Ker pa je v planu EGS kot prihodek od prodaje električne energije prikazana samo potrebna razlika med stroškom nakupa in realizacijo od prodaje električne energije, smo zaradi primerljivosti prilagodili tudi dejanske podatke.



Vrsta odhodkov	Konto	I - XII 1992		I - XII 1993		Indeks
		V SIT	Strukt.	V SIT	Strukt.	
1.Porabljene surovine in material	400	72.304.721	0,62	85.218.451	0,80	118
2.Porabljene sur.in material za izdelavo	40000	543.928.816	4,66	566.908.378	5,31	104
3.Porabljena energija	401	33.072.885	0,28	39.789.204	0,37	120
4.Nakup energij od ELES - a	40110	7.987.774.583	68,36	5.911.897.239	55,42	74
Nakup energije - male HE in idustr.in sos.p.	40112	8.794.904	0,08	36.790.217	0,34	418
5.Porabljeni nadomestni deli	404	8.542	0,00	0	0,00	0
6.Odpis drobnega inventarja	405	18.223.064	0,16	31.288.651	0,29	172
7.Transportne storitve, PTT	410	13.241.634	0,11	19.336.166	0,18	146
8.Proizvodne storitve	411	4.567.818	0,04	7.762.236	0,07	170
9.Tuje storitve za nadaljni obračun	41171	40.988.213	0,35	46.095.635	0,43	112
10.Tekoče vzdrževanje	41200	40.247.972	0,34	58.466.278	0,55	145
11.Investicijsko vzdrževanje	41210	26.957.530	0,23	32.942.786	0,31	122
12.Zakupnine	414	14.515.193	0,12	42.251.494	0,40	291
13.Reklama, propaganda	415	277.577	0,00	1.461.029	0,01	526
14.Neproizvodne storitve	419	20.793.384	0,18	18.204.030	0,17	88
Storitve ERC	41904	75.628.116	0,65	110.667.789	1,04	146
15.Amortizacija	430	887.618.549	7,60	1.528.730.771	14,33	172
Revalorizacija amortizacije	438	498.980.735	4,27	140.019.653	1,31	28
16.Razni osebni prejemki	440	96.330.247	0,82	131.367.476	1,23	136
17.Zdravstvene storitve, inovac., spec.del.	441	6.496.547	0,06	8.844.313	0,08	136
18.Stroški reprezentance	442	2.218.148	0,02	3.124.754	0,03	141
19.Zavarovalne premije	443	112.814.802	0,97	156.483.907	1,47	139
20.Stroški splošne ljudske obrambe	444	1.416	0,00	0	0,00	0
21.Ekološki davek	445	9.572	0,00	0	0,00	0
22.Prispevki iz dohodka - osnova BOD	446	179.424.560	1,54	263.400.231	2,47	147
23.Plačila za bančne storitve	447	5.774.399	0,05	22.841.784	0,21	396
24.Takse, sodni stroški, priročniki, štipendije	449	21.031.147	0,18	7.486.844	0,07	36
25.BOD	47	701.861.352	6,01	1.064.989.319	9,98	152
<b>26.SKUPAJ RAZRED 4</b>		<b>11.413.886.924</b>	<b>97,69</b>	<b>10.336.368.634</b>	<b>96,90</b>	<b>91</b>
27.Nabavna vred.prod.mat.in odp.	711	2.170.074	0,02	464.235	0,00	21
28.Obresti	721	2.005.984	0,02	26.038.565	0,24	1.298
29.Negativne tečajne razlike	722	589.515	0,01	1.911.846	0,02	324
30.Nadom.neamort.vred.osnov.sred.	730	1.730.659	0,01	14.560.185	0,14	841
31.Popravek vred.zalog lastnine	732	1.366.337	0,01	681.953	0,01	50
32.Primankljaji	733	19.503	0,00	289.332	0,00	1.484
33.Razlika v ceni pri obračunu	734	2.963.683	0,03	1.646.272	0,02	56
34.Kazni, zneski škod in poškodb na obr.sr.	735	422.862	0,00	1.594.881	0,01	377
35.Odpis in popravek vrednosti - odpisi davč.stroš.	736	226.725.251	1,94	283.016.336	2,65	125
36.Pozneje ugotovlj.mat.str. iz posl.prej.let	737	4.217.310	0,04	536.544	0,01	13
37.Drugi izredni stroški	739	28.524.243	0,24	610.845	0,01	2
38.Zaloge		-253.997	0,00	-675.820	-0,01	266
<b>39.SKUPAJ RAZRED 7</b>		<b>270.481.423</b>	<b>2,31</b>	<b>330.675.174</b>	<b>3,10</b>	<b>122</b>
<b>40.ODHODKI SKUPAJ</b>		<b>11.684.368.347</b>	<b>100,00</b>	<b>10.667.043.808</b>	<b>100,00</b>	<b>91</b>
<b>41.ODHODKI SKUPAJ (brez nak.el.en.)</b>		<b>3.687.798.860</b>		<b>4.718.356.352</b>		<b>127</b>

S - stroški



Vrsta odhodkov	Konto	I - XII 1992		I - XII 1993		Indeks
		V DEM	Struktura	V DEM	Strukt.	
1.Porabljene surovine in material	400	1.387.807	0,62	1.245.156	0,80	90
2.Porabljene sur.in material za izdelavo	40000	10.440.092	4,66	8.283.290	5,31	79
3.Porabljena energija	401	634.796	0,28	581.374	0,37	92
4.Nakup energij od ELES - a	40110	153.316.211	68,36	86.380.731	55,42	56
Nakup energije - male HE in idustr.	40112	168.808	0,08	537.554	0,34	318
5.Porabljeni nadomestni deli	404	164	0,00	0	0,00	0
6.Odpis drobnega inventarja	405	349.771	0,16	457.169	0,29	131
7.Transportne storitve, PTT	410	254.158	0,11	282.527	0,18	111
8.Proizvodne storitve	411	87.674	0,04	113.417	0,07	129
9.Tuje storitve za nadaljni obračun	41171	786.722	0,35	673.519	0,43	86
10.Tekoče vzdrževanje	41200	772.514	0,34	854.271	0,55	111
11.Investicijsko vzdrževanje	41210	517.419	0,23	481.338	0,31	93
12.Zakupnine	414	278.603	0,12	617.351	0,40	222
13.Reklama, propaganda	415	5.328	0,00	21.348	0,01	401
14.Neproizvodne storitve	419	399.115	0,18	265.985	0,17	67
Storitve ERC	41904	1.451.595	0,65	1.617.005	1,04	111
15.Amortizacija	430	17.036.824	7,60	22.336.803	14,33	131
Revalorizacija amortizacije	438	9.577.365	4,27	2.045.875	1,31	21
16.Razni osebni prejemki	440	1.848.949	0,82	1.919.455	1,23	104
17.Zdravstvene storitve, inovac., spec.del.	441	124.694	0,06	129.227	0,08	104
18.Stroški reprezentance	442	42.575	0,02	45.657	0,03	107
19.Zavarovalne premije	443	2.165.351	0,97	2.286.439	1,47	106
20.Stroški splošne ljudske obrambe	444	27	0,00	0	0,00	0
21.Ekološki davek	445	184	0,00	0	0,00	0
22.Prispevki iz dohodka - osnova BOD	446	3.443.850	1,54	3.848.630	2,47	112
23.Plačila za bančne storitve	447	110.833	0,05	333.749	0,21	301
24.Takse, sodni stroški, priročniki, štipendije	449	403.669	0,18	109.393	0,07	27
25.BOD	47	13.471.427	6,01	15.560.919	9,98	116
<b>26.SKUPAJ RAZRED 4</b>		<b>219.076.524</b>	<b>97,69</b>	<b>151.028.180</b>	<b>96,90</b>	<b>69</b>
27.Nabavna vred.prod.mat.in odp.	711	41.652	0,02	6.783	0,00	16
28.Obresti	721	38.503	0,02	380.458	0,24	988
29.Negativne tečajne razlike	722	11.315	0,01	27.935	0,02	247
30.Nadom.neamort.vred.osnov.sred.	730	33.218	0,01	212.744	0,14	640
31.Popravek vred.zalog lastnine	732	26.225	0,01	9.964	0,01	38
32.Primankljaji	733	374	0,00	4.228	0,00	1.129
33.Razlika v ceni pri obračunu	734	56.885	0,03	24.054	0,02	42
34.Kazni, zneski škod in poškodb na obr.sr.	735	8.116	0,00	23.303	0,01	287
35.Odpis in popravek vrednosti	736	4.351.732	1,94	4.135.247	2,65	95
36.Pozneje ugotovlj.mat.str. iz posl.prej.let	737	80.946	0,04	7.840	0,01	10
37.Drugi izredni stroški	739	547.490	0,24	8.925	0,01	2
38.Zaloge		-4.875	0,00	-9.875	-0,01	203
<b>39.SKUPAJ RAZRED 7</b>		<b>5.191.582</b>	<b>2,31</b>	<b>4.831.607</b>	<b>3,10</b>	<b>93</b>
<b>40.ODHODKI SKUPAJ</b>		<b>224.268.106</b>	<b>100,00</b>	<b>155.859.787</b>	<b>100,00</b>	<b>69</b>





v 000 SIT

Z.št.	ELEMENTI	PLAN 93 EGS (cop)	Dejansko I - XII 93	Indeks 4/3
1	2	3	4	5
1.	Prih.od prodaje elektr.energije	3.586.478	2.452.690	68
2.	Ostali posl.prih.	1.300.973	1.025.068	79
3.	Prihodki od obresti		108.949	
4.	Ostali prih. od financiranja		3.469	
5.	Izredni prihodki		3.913.379	
6.	Zmanjš.prih.od fin.v dob.rev.rezerv		-57.019	
7.	<b>P R I H O D E K - skupaj</b>	<b>4.887.451</b>	<b>7.446.536</b>	<b>152</b>
8.	Nakup električne energije			
9.	Investicijsko vzdrževanje (material in storitve )	115.169	101.719	88
10.	Amortizacija	2.381.658	1.528.731	64
	Revalorizacija amortizacije		140.020	
11.	Drugi mater.in nemater.stroški	979.984	1.152.047	118
12.	Zavarovalne premije	208.210	156.484	75
13.	Prisp.za socialno varnost in drugo	259.093	263.400	102
14.	Osební dohodki	983.237	1.064.989	108
15.	Odhodki financiranja - obresti		26.039	
16.	Ostali odhodki od financiranja		1.912	
17.	Preostali odhodki			
18.	Zmanjš.odh.financ.v breme rev.rez.			
19.	Odpis in popravek vred.neizter.terj. ( preko 60 dni )		283.016	
20.	<b>O D H O D K I - skupaj</b>	<b>4.927.351</b>	<b>4.718.357</b>	<b>96</b>
21.	<b>REZULTAT POSLOVANJA</b>	<b>-39.900</b>	<b>2.728.179</b>	

Opomba : Plan EGS - cop. je narejen po cenah 30.4.93 in revaloriziran do konca leta.



PRIKAZ STROŠKOV ZA POSAMEZNO MHE V LETU 1993

Tabela 26

v SIT

STROŠKI / MHE	JOSIPDOL 930	ČINŽAT 943	ČINŽAT 944	Maribor okolica	VITANJE 905	CEZLAK 928	SKOMARJE 942	Slov.Bistrica	Skupaj EM
1. Amortizacija	938.302,70	4.844.980,60	2.917.426,50	8.700.709,80	960.841,40	5.732.469,50	1.405.057,50	8.098.368,40	16.799.078,20
2. Revaloriz. amortizacije	87.027,40	449.090,30	270.438,10	806.555,80	87.978,70	525.127,70	128.704,10	741.810,50	1.548.366,30
3. Stroški tekoč.vzdrževanja	6.300,00	60.194,50	81.316,00	147.810,50	0,00	16.049,00	65.330,50	81.379,50	229.190,00
4. Stroški invest.vzdrževanja	0,00	146.476,00	146.476,00	292.952,00	0,00	160.318,00	0,00	160.318,00	453.270,00
5. Škode ( doplačila )				0,00		269.640,00		269.640,00	269.640,00
6. Zavarovalne premije	133.292,91	688.229,22	414.422,40	1.235.944,53	136.346,61	813.487,64	199.389,01	1.149.223,26	2.385.167,79
7. BOD in prispevki	157.016,10	823.254,70	665.841,00	1.646.111,80	35.615,10	945.432,30	84.943,80	1.065.991,20	2.712.103,00
8. Evidenčni računi	193.159,70	35.496,50		228.656,20				0,00	228.656,20
SKUPAJ STROŠKI	1.515.098,81	7.047.721,82	4.495.920,00	13.058.740,63	1.220.781,81	8.462.524,14	1.883.424,91	11.566.730,86	24.625.471,49
9. Režija poslov.enote	545.435,57	2.537.179,85	1.618.531,20	4.701.146,63	463.897,09	3.215.759,17	715.701,47	4.395.357,73	9.096.504,35
10. Splošna režija	212.113,83	986.681,05	629.428,80	1.828.223,69	183.117,27	1.269.378,62	282.513,74	1.735.009,63	3.563.233,32
SKUPAJ VSI STROŠKI	2.272.648,22	10.571.582,73	6.743.880,00	19.588.110,94	1.867.796,17	12.947.661,93	2.881.640,11	17.697.098,21	37.285.209,15
Proizvedena energija ( kWh )	482.450	2.528.192	2.044.944	5.055.586	62.160	1.651.560	148.240	1.861.960	6.917.546
Lastna proizv.cena ( SIT/kWh)	4,711	4,181	3,298	3,875	30,048	7,840	19,439	9,505	5,390
Nakupna cena ( SIT/kWh )	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791
Dosež. cena s prodajo ( SIT/kWh )	6,092	6,092	6,092	6,092	6,092	6,092	6,092	6,092	6,092

Lastna cena KWH proizvedene v MHE je izračunana na pragu elektrarne.



### 3.2. FINANČNO POROČILO

V letu 1993 so bile v celotnem elektrogospodarstvu izrazite težave glede plačilne sposobnosti, kar je vplivalo tudi na finančno poslovanje v našem podjetju.

Zaradi pomanjkanja likvidnih sredstev smo bili primorani najemati kratkoročna posojila pri bankah, kar je posledično povezano z visokimi stroški financiranja. Tako smo v letu 1993 najeli 795.000 tisoč SIT kratkoročnih posojil, za obresti pa smo plačali 26.874 tisoč SIT.

Prejeta plačila od električne energije (vključno s prometnim davkom in fakturami iz leta 1992) znašajo 8.656.438 tisoč SIT, od tega je bilo kompenzacij v višini 2.133.907 tisoč. Tako znašajo kompenzacije v strukturi prejetih plačil že 24,7 %. Ne samo, da s kompenzacijami ne pridemo do gotovine, ki jo potrebujemo za osebne dohodke in zakonske obveznosti, ampak moramo od vseh kompenzacij plačati 10 % prometni davek v gotovini. Zato v letu 1993 nismo mogli več pristajati na kompenzacije kot prevladujoči način poravnavanja računov za električno energijo.

ELES nam je v letu 1993 izdobljeno električno energijo fakturiral v višini 7.055.161 tisoč SIT, vendar smo na osnovi sklepov Vlade Republike Slovenije odpisali 1.143.264 tisoč SIT obveznosti do ELES-a, tako da je fakturirana realizacija enaka plačani realizaciji (plačila za leto 1993 so zajeta od 01.02.1993 do 12.01.1994) in znaša 5.911.897 tisoč SIT.

Na osnovi zgoraj omenjenih sklepov smo izpeljali tudi odpis obveznosti do ELES-a iz leta 1992 v višini 3.468.935 tisoč SIT.

Za zavarovalne premije smo v letu 1993 plačali 156.484 tisoč SIT, glede priznanih odškodnin pa so podatki prikazani v okviru ekonomskega poročila.



Denarni tokovi za obdobje januar-december 1993 (v 000 SIT)

	Nakazila	Kompen.	Skupaj
I. Stanje na ŽR na dan 1.1.93			98.987
II. Prilivi			
1. električna energija	6.522.531	2.133.907	8.656.438
2. obresti od el. energije	82.893	-	82.893
3. ostala plačila kupcev	1.093.674	68.195	1.161.869
4. najeta posojila	795.000	-	795.000
5. Skupaj prilivi	8.494.098	2.202.102	10.696.200
III. Odlivi			
1. ELES	3.837.847	1.880.877	5.718.724
2. prometni davek, prispevki iz in na OD	1.453.513	-	1.453.513
3. neto OD in prejemki	767.501	-	767.501
4. dobavitelji	1.723.675	321.225	2.044.900
5. vračilo posojil	660.000	-	660.000
6. obresti	26.874	-	26.874
7. Skupaj odlivi	8.469.410	2.202.102	10.671.512
IV. Stanje na ŽR na dan 31.12.1993			123.675

V letu 1993 so poslovne enote iz svojih podračunov -604 prenakazale na žiro račun podjetja 590.578 tisoč SIT:

PE	Znesek (v 000 SIT)
1. Maribor okolica	48.833
2. Slovenska Bistrica	82.051
3. Gornja Radgona	51.339
4. Murska Sobota	89.658
5. Ptuj	66.061
6. Maribor mesto	97.300
7. Elektroremont	31.941
8. GM Ljutomer	71.890
9. GM Maribor	51.505
<b>SKUPAJ</b>	<b>590.578</b>





V nadaljevanju vam prikazujemo poimenski seznam dolžnikov električne energije na dan 31.12.1993, katerih dolg je večji od 1 mio SIT:  
Stanje terjatev na dan 31.12.1993 nad 1 mio SIT

	tokovina	obresti	skupaj
PE MARIBOR OKOLICA			
1.Marles pohištvo Maribor	3.171.320,40	71.728,00	3.243.048,40
2.Paloma Sladki vrh	47.295.112,90	3.914.029,00	51.209.141,90
3.Jeklo Ruše (stečaj)	1.143.325,80	503.062,10	1.646.387,90
4.Gorenje Metalplast	4.466.407,80	1.484.231,90	5.950.639,70
5.Konstruktor Kovinar Hoče	1.299.509,40	25.852,00	1.325.361,40
6.Kristal	1.434.256,40	52.687,00	1.486.943,40
7.Kuster Lenart	1.489.321,20	370.770,00	1.860.091,20
8.Klemos Lenart (stečaj)	377.804,70	767.134,60	1.144.939,30
9.Paloma-Ceršak	3.759.602,60	125.049,00	3.884.651,60
10.Mariborski vodovod	1.348.998,20	0,00	1.348.998,20
SKUPAJ PE	65.785.659,40	7.314.543,60	73.100.203,00

PE SLOVENSKA BISTRICA

1.Kostroj	1.522.572,60	0,00	1.522.572,60
2.Impol Sl.Bistrica	20.321.227,00	499.641,00	20.820.868,00
3.Unior Zreče	6.870.135,70	5.080,50	6.875.216,20
4.Konus	14.268.850,70	1.057.073,70	15.325.924,40
5.LIP Pohištvo	1.329.132,80	31.207,00	1.360.339,80
6.Comet Holding	3.334.183,40	7.355,00	3.341.538,40
SKUPAJ PE	47.646.102,20	1.600.357,20	49.246.459,40

PE GORNJA RADGONA

1.Elrad Gornja Radgona	2.224.018,50	0,00	2.224.018,50
2.Križevske opekarne	2.230.938,80	26.795,00	2.257.733,80
3.Radenska-Steinle	2.069.279,60	27.689,00	2.096.968,60
4.MTT enota Ljutomer	2.230.938,80	26.795,00	2.257.733,80
5.KK Radgona Mesoizdelki	1.059.955,00	15.965,00	1.075.920,00
SKUPAJ PE	9.815.130,70	97.244,00	9.912.374,70

PE MURSKA SOBOTA

1.Moravske toplice	2.894.806,70	0,00	2.894.806,70
2.ABC Pomurka	6.223.767,30	1.338.011,10	7.561.778,40
3.Pomurske mlekarne	1.529.083,80	0,00	1.529.083,80
4.Planika Turnišče	1.264.764,30	27.980,00	1.292.744,30
5.PAN AGRA M.Sobota	1.161.196,00	136.839,00	1.298.035,00
6.Opekarna Dolga vas	2.654.960,00	116.907,40	2.771.867,40
SKUPAJ PE	15.728.578,10	1.619.737,50	17.348.315,60



## PE PTUJ

1.TVI Majšperk	1.879.169,20	28.842,00	1.908.011,20
2.Perutnina Ptuj	9.043.687,20	225.521,00	9.269.208,20
3.Agis TAP	3.334.550,60	341.352,90	3.675.903,50
4.MIP Maloprodaja	1.366.916,00	76.682,20	1.443.598,20
5.Optiplast Ormož	3.488.084,20	71.758,00	3.559.842,20
6.KK Draženci	1.682.319,50	137.865,00	1.820.184,50
7.Bolnišnica Ptuj	996.665,50	67.161,00	1.063.826,50
8.KK-tovarna krmil Ptuj	1.862.871,90	204.012,00	2.066.883,90
9.Agis TOS	1.728.214,50	38.137,20	1.766.351,70
SKUPAJ PE	25.382.478,60	1.191.331,30	26.573.809,90

## PE MARIBOR MESTO

1.TAM Maribor	60.909.181,90	1.504.476,40	62.413.658,30
2.MTT Melje	23.291.840,40	4.229.752,90	27.521.593,30
3.Metalna	9.001.388,00	1.563.087,20	10.564.475,20
4.Mariborska livarna	2.431.419,10	5.916.919,40	8.348.338,50
5.Mariborski vodovod	1.940.161,50	0,00	1.940.161,50
6.Elektrokovina	8.163.711,40	2.398.603,60	10.562.315,00
7.Opekarna Košaki	3.497.374,60	1.691.353,00	5.188.727,60
8.GP Stavbar	1.080.192,60	885.844,60	1.966.037,20
9.Vesna Maribor	5.537.664,90	2.376.372,00	7.914.036,90
10.Elektrokovina (stečaj)	1.500.000,00	0,00	1.500.000,00
11.TVT Boris Kidrič	9.641.567,60	2.377.936,90	12.019.504,50
12.Tekstilna tovarna Tabor	15.422.359,90	6.238.390,70	21.660.750,60
13.Merinka Maribor	958.603,00	1.040.634,80	1.999.237,80
14.Svila Maribor	1.030.867,30	164.294,00	1.195.161,30
15.Swaty	1.250.058,50	448.049,30	1.698.107,80
16.Štajerska pivovarna	1.249.021,80	16.825,00	1.265.846,80
17.Stavbar Maribor	1.080.192,60	885.844,60	1.966.037,20
18.Urad za begunce Lj.	1.107.790,00	0,00	1.107.790,00
19.Certus	1.117.808,50	2.337,00	1.120.145,50
20.SNG Maribor	1.756.354,20	57.690,00	1.814.044,20
21.Hidromontaža	1.220.376,90	60.758,30	1.281.135,20
22.Gradis Maribor	965.581,50	342.428,70	1.308.010,20
23.Intes DP Mlin	1.653.326,90	13.866,00	1.667.192,90
24.Proizv.podjetje Kozjak	1.210.344,00	99.503,00	1.309.847,00
SKUPAJ PE	157.017.187,10	32.314.967,40	189.332.154,50

DOLŽNIKI NAD 1 MIO SIT	321.375.136,10	44.138.181,00	365.513.317,10
DOLŽNIKI DO 1 MIO SIT	68.681.563,90	8.734.289,30	77.415.853,20
SKUPAJ	390.056.700,00	52.872.470,30	442.929.170,30



Seznam odpisanih terjatev (nad 60 dni) nad lmio SIT na dan 31.12.1993

	tokovina	obresti	skupaj
PE OKOLICA			
1.Jeklo Ruše	1.143.325,80	0,00	1.143.325,80
2.Gorenje Metalplast	4.792.612,90	1.393.588,90	6.186.201,80
3.Lesna Podvelka	1.421.531,70	0,00	1.421.531,70
SKUPAJ PE	7.357.470,40	1.393.588,90	8.751.059,30

PE SLOVENSKA BISTRICA

1.Kostroj	1.074.133,90	0,00	1.074.133,90
2.Konus	11.088.745,40	0,00	11.088.745,40
SKUPAJ PE	12.162.879,30	0,00	12.162.879,30

PE GORNJA RADGONA

1.MTT Ljutomer	1.520.768,60	0,00	1.520.768,60
SKUPAJ PE	1.520.768,60	0,00	1.520.768,60

PE MURSKA SOBOTA

SKUPAJ PE	0,00	0,00	0,00
-----------	------	------	------

PE PTUJ

1.Agis TOS	1.665.447,80	0,00	1.665.447,80
2.Agis TAP	1.282.103,50	0,00	1.282.103,50
SKUPAJ PE	2.947.551,30	0,00	2.947.551,30

PE MARIBOR MESTO

1.MTT	13.002.435,10	3.041.308,90	16.043.744,00
2.Metalna TIO	2.534.615,90	0,00	2.534.615,90
3.TAM Maribor	9.345.741,00	0,00	9.345.741,00
4.Elektrovina	8.683.954,90	2.308.266,60	10.992.221,50
5.Opekarna Košaki	3.497.374,60	1.691.353,00	5.188.727,60
6.TVT Boris Kidrič	3.620.338,40	1.968.141,90	5.588.480,30
7.Tekstilna tovarna Tabor	2.538.722,10	4.697.552,70	7.236.274,80
8.Mariborska livarna	0,00	4.636.209,40	4.636.209,40
9.Vesna Maribor	0,00	1.865.604,00	1.865.604,00
SKUPAJ PE	43.223.182,00	20.208.436,50	63.431.618,50



ODPISANE TERJATVE NAD 1 MIO SIT	67.211.851,60	21.602.025,40	88.813.877,00
ODPISANE TERJATVE DO 1 MIO SIT	11.650.873,10	15.622.668,80	27.273.541,90
SKUPAJ	78.862.724,70	37.224.694,20	116.087.418,90

