

ELEKTRO MARIBOR

Javno podjetje za distribucijo električne energije

Vetrinjska ulica 2

MARIBOR

POSLOVNO POROČILO

O POSLOVANJU
ELEKTRO MARIBOR, p.o.
V LETU 1992

Maribor, 19. 02. 1993

K A Z A L O

1. POROČILA SLUŽB TEHNIČNEGA SEKTORJA	1
1.1. NAKUP IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	1
1.1.1. SPLOŠNO	1
1.1.2. PREVZEM (NAKUP) ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETU 1992	1
1.1.3. PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	2
1.1.4. IZGUBE ELEKTRIČNE ENERGIJE	3
1.1.5. PREJEM JALOVE ENERGIJE IN FAKTOR MOČI	3
1.1.6. PREGLED ŠTEVILA UPORABNIKOV IN POVPREČNA MESEČNA PORABA ELEKTRIČNE ENERGIJE	4
1.1.7. FAKTURIRANA PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	4
1.1.8. NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE IN PROIZVODNJA V MALIH HE	4
1.1.9. POVPREČNA CENA NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE	5
1.2. OBRATOVANJE	15
1.2.1. OBTEŽBE	15
1.2.1.1. Mesečne maksimalne obtežbe podjetja Elektro Maribor	15
1.2.1.2. Letne maksimalne obremenitve po RTP	16
1.2.2. VEČJI DEFEKTI	16
1.2.3. NOVI PRIKLJUČENI OBJEKTI IN UKINITEV STARIH OBJEKTOV	17
1.2.4. UKREPI ZA VEČJO OBRATOVALNO PRIPRAVLJENOST	17
1.2.5. PROBLEMATIKA OBRATOVANJA IN VZDRŽEVANJA	18
1.2.6. OMEJITEV PORABE ELEKTRIČNE ENERGIJE	18
1.2.7. MHE	19
1.2.7.1. MHE 905 - VITANJE	19
1.2.7.2. MHE 928 - CEZLAK	19
1.2.7.3. MHE 930 - JOSIPDOL	20
1.2.7.4. MHE 942 - SKOMARJE	20
1.2.7.5. MHE 943 - ČINŽAT	20
1.2.7.6. MHE 944 - ČINŽAT	20
1.3. TEHNIČNA DOKUMENTACIJA	58
1.3.1. DALJNOVODI IN KABLOVODI SN	58

1.3.2. NIZKONAPETOSTNO OMREŽJE IN SAMOSTOJNA CESTNA RAZSVETLJAVA	59
1.3.2.1. Trifazni vodi niskonapetostnega omrežja	59
1.3.2.2. Enofazni vodi niskonapetostnega omrežja	59
1.3.2.3. Samostojna cestna razsvetljava - naša last	59
1.3.2.4. Delež posameznih izvodov v skupni dolžini niskonapetostnih omrežij	60
1.3.2.5. Transformatorske postaje	60
1.3.2.5.1. RTP in RP.....	60
1.3.2.5.2. Transformatorske postaje X/0,4 kV.....	60
1.3.2.6. Transformatorji - število in moč	61
1.3.2.6.1. Transformatorji 110/X kV in 35/X kV.....	61
1.3.2.6.2. Transformatorji X/0,4 kV.....	61
1.3.2.6.3. Moč transformatorjev X/0,4 kV.....	61
1.4. INVESTICIJE.....	65
1.5. NABAVA.....	68
1.5.1. NABAVA MATERIALA PO PE V LETU 1992	68
1.5.2. MEDSKLADIŠČNO POSLOVANJE IZ GLAVNEGA SKLADIŠČA NA PE	68
1.5.3. ZALOGE MATERIALA	69
1.5.4. PORABA MATERIALA	69
1.5.5. KOEFICIENT OBRAČANJA	69
1.6. RAZVOJ.....	70
1.7. PROJEKTIVA	71
2. POROČILA SLUŽB SPLOŠNO KADROVSKEGA SEKTORJA	72
2.1. PRAVNA SLUŽBA.....	72
2.2. KADROVSKA SLUŽBA.....	72
2.2.1. PODROČJE SOCIALNIH ZADEV IN IZOBRAŽEVANJE	73
2.2.1.1. Invalidske zadeve	73
2.2.1.2. Zadeve v zvezi s problemi alkoholizma	73
2.2.1.3. Solidarnostne pomoči, pomoč	

zaposlenim v socialni stiski in	
preventivna zdravljenja	73
2.2.1.4. Izobraževanje	74
2.2.2. PODROČJE STANOVANJSKIH IN OBRAMBNIH ZADEV	74
2.2.2.1. Stanovanja	74
2.2.2.2. Stanovanjski krediti	74
2.2.2.3. Področje obrambe	74
2.2.3. PODROČJE POČITNIKOVANJA	74
2.2.4. PODRČJE NAGRAJEVANJA	75
3. POROČILA SLUŽB FINANČNO EKONOMSKEGA SEKTORJA	80
3.1. FINANČNO POROČILO	80
3.2. EKONOMSKO POROČILO	85
3.2.1. ANALITIČNA RAZČLENITEV PRIHODKOV (tab.III -	
v SIT), (tab.IV - v DEM)	85
3.2.2. ANALITIČNA RAZČLENITEV ODHODKOV (tab.VI - v	
SIT), (tab.VII - v DEM)	88
3.2.3. PRIMERJAVA PLANIRANIH PRIHODKOV IN ODHODKOV	
Z DEJANSKIMI V OBDOBJU I - XII 1992 (tab.	
VIII)	89
3.2.4. KAZALCI USPEŠNOSTI IN POSLOVANJA (tab. IX)	89

1. POROČILA SLUŽB TEHNIČNEGA SEKTORJA

1.1. NAKUP IN PRODAJA 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 1992. Prav tako podajamo tudi druge karakteristične podatke s področja nakupa in prodaje električne energije.

1.1.1. SPLOŠNO

V letu 1992 se je prodajna cena električne energije spremenila 18. 1., pri čemer so se tarifne postavke povečale v povprečju za 18 % napram tarifnim postavkam, ki so veljale od 6. 10. 1991 dalje. S 7. 3. 1992 so pričele veljati Spremembe in dopolnitve tarifnega sistema za prodajo električne energije iz elektroenergetskega sistema Slovenije (Ur. l. RS št. 3/92) s tarifnimi postavkami, ki so bile v povprečju večje za 23,1 %. Nadalje se je prodajna cena električne energije spremenila 10. 6. 1992, in sicer v povprečju za 12 %. 1. oktobra je pričel veljati sklep vlade Republike Slovenije (Ur. l. RS št. 47/92), po katerem se je za vse uporabnike električne energije podaljšalo veljavnost nižjesezonskih tarifnih postavk. Ta sklep je veljal do konca leta 1992.

V mesecu marcu je bil na podlagi Odloka o spremembi stopnje davka od prometa električne energije (Ur. l. RS št. 11/92) uveden 10 % prometni davek, ki je bil vključen v tarifnih postavkah.

Nakupna cena električne energije se je spreminjala v skladu s Pogodbo o prodaji in nakupu električne energije v času od 1. 1. 1992 do 31. 12. 1992 sklenjeno med Elektro Slovenija (ELES) in JP Elektro Maribor. Ta cena električne energije se je spreminjala neodvisno od sprememb prodajne cene distribucije tako, da je močno presežala nivo dosežene prodajne cene v JP Elektro Maribor.

1.1.2. PREVZEM (NAKUP) ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETU 1992

P E	realizacija 1991	plan 1992	realizacija 1992	i n d e k s	
				92/91	92/plan 92
Maribor okolica	249.514	234.000	244.092	97,82	104,31
Sl. Bistrica	257.203	258.000	247.169	96,10	95,80
Gornja Radgona	116.913	109.200	112.192	95,96	102,73
Murska Sobota	205.065	196.200	201.647	98,33	102,77
Ptuj	190.400	188.800	192.100	100,89	101,74
Maribor mesto	458.972	429.800	432.740	94,28	100,68
JP ELEKTRO MARIBOR	1.478.067	1.416.000	1.429.940	96,74	100,98

JP Elektro Maribor je v letu 1992 prevzelo za 3,26 % manj električne energije kot v letu 1991 ter za 0,98 % več električne energije kot je bilo predvideno v planu za leto 1992.

Po posameznih poslovnih enotah (PE) je indeks prejema napram planu in realizaciji v predhodnem letu različen.

Stagnacija prevzema (nakupa) električne energije je bila v letu 1992 pri vseh PE razen pri PE Ptuj (indeks 100,89).

Iz tabele 1 je razvidna mesečna dinamika prejema električne energije v primerjavi s preteklimi leti in mesečnim planom za leto 1992. 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 1.429.940 MWh je od ELES bilo prevzeto 1.417.576 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 12.887 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 1991	plan 1992	realizacija 1992	i n d e k s	
				92/91	92/plan 92
Maribor okolica	229.672	218.300	222.957	97,07	102,13
Slov.Bistrica	246.565	242.100	243.849	98,89	100,72
Gornja Radgona	105.254	100.600	103.145	97,99	102,53
Murska Sobota	190.393	182.600	186.919	98,17	102,36
Ptuj	177.374	174.600	178.156	100,44	102,03
Maribor mesto	437.247	404.800	415.051	94,92	102,53
JP ELEKTRO MARIBOR	1.386.505	1.323.000	1.350.077	97,37	102,04

Prodaja električne energije je v primerjavi z letom 1991 manjša za 2,63 %. 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 za 6,73 % manjša v primerjavi s prodajo v letu 1991, medtem ko je prodaja na nizki napetosti rahlo porastla (indeks 100,70), kar velja za JP Elektro Maribor kot celoto. Za posamezne PE je indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah različen.

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 števcov 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 prejem	3-letna prodaja	3-letne izgube	%
Maribor okolica	749.325	691.008	58.317	7,78
Slovenska Bistrica	778.569	745.112	33.961	4,36
Gornja Radgona	339.842	308.450	31.392	9,23
Murska Sobota	590.416	548.304	42.112	7,13
Ptuj	545.054	506.179	38.875	7,13
Maribor mesto	1.381.334	1.323.112	68.222	4,90
JP ELEKTRO MARIBOR	4.394.540	4.122.165	272.375	6,20

Iz gornje tabele je razvidno, da so znašale izgube električne energije na JP Elektro Maribor kot celoto 6,20 %.

1.1.5. PREJEM JALOVE ENERGIJE IN FAKTOR MOČI

V letu 1992 smo na območju JP Elektro Maribor prejeli 447.309 MVarh jalove energije. Ob upoštevanju prejema delovne energije 1.429.940 MWh je znašal faktor moči $\cos \varphi$.

V nadaljevanju podajamo pregled doseženega faktorja moči po PE:

P E	p o r a b a		cos φ
	MWh	MVarh	
Maribor okolica	244.092	92.300	0,94
Slovenska Bistrica	247.169	62.572	0,96
Gornja Radgona	112.192	37.472	0,95
Murska Sobota	201.647	45.925	0,97
Ptuj	192.100	71.786	0,94
Maribor mesto	432.740	137.254	0,95
JP ELEKTRO MARIBOR	1.429.940	447.309	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 1992 z električno energijo oskrbovali 181.903 uporabnikov (v letu 1991 181.587 uporabnikov), od tega 228 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 618 kWh.

Za gospodinjanskega uporabnika je povprečna mesečna poraba znašala 274 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.

Prikazan je tudi obračunan prometni davek (PD) ter popusti pri gospodinjstkih uporabnikih.

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 za JP Elektro Maribor v letu 1992 5.434.176.483,10 SIT. Obračunane obresti za nepravočasno poravnane obveznosti pa znašajo 221.568.416,60 SIT.

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 100,82 %.

V tabeli 3 je prikazan nakup električne energije od malih HE. Iz nje je razvidno, da je v letu 1992 obratovalo vseh šest lastnih MHE, ki so skupaj proizvedle 8.427 GWh električne energije oziroma, kar je za 15 % manj kot v letu 1991. Od štirinajstih lastnikov MHE in energane Tovarne sladkorja Ormož smo kupili 4.459 GWh električne energije.

1.1.9. POVPREČNA CENA NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

	nakup kWh	znesek SIT	SIT/kWh
ELES	1.417.576.370	7.987.774.583	5,635
male HE	4.459.758	8.786.435	1,970
S K U P A J	1.422.036.128	7.996.561.018	5,623

Povprečna cena nakupa električne energije za leto 1992 je znašala 5,623 SIT/kWh.

Povprečna cena prodane električne energije za leto 1992 je znašala 4,026 SIT/kWh.

Iz tabele 9 je razvidna povprečna prodajna cena po odjemnih skupinah.

PREVZEM PO MESECIH V LETU 1992
IN PRIMERJAVA S PLANOM IN PREJŠNJIM LETOM

mesec	delovna energija v GWh			plan 1992	% porasta	
	1990	1991	1992		92/91	92/plan92
jan	143,6	141,5	134,2	133	-5,2	0,9
feb	123,2	134,2	125,9	125	-6,2	0,7
mar	128,9	131,1	127,0	127	-3,1	0,0
I - III	395,7	406,8	387,1	385	-4,8	0,5
apr	118,6	120,7	112,0	112	-7,2	0,0
maj	112,0	119,9	109,3	110	-8,8	-0,6
jun	111,5	109,6	108,2	104	-1,3	4,0
I - VI	737,8	757,0	716,6	711	-5,3	0,8
jul	107,2	105,7	108,1	102	2,3	6,0
avg	110,5	112,8	107,2	104	-5,0	3,1
sep	114,0	112,3	108,6	111	-3,3	-2,2
I - IX	1069,5	1087,8	1040,5	1028	-4,3	1,2
okt	130,2	125,4	126,5	122	0,9	3,7
nov	129,9	128,4	125,9	130	-1,9	-3,2
dec	139,3	136,4	137,5	136	0,8	1,1
I - XII	1468,9	1478,0	1430,4	1416	-3,2	1,0

NAKUP IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE (leto 1992) V MWh

O P I S	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	skupaj
I. NAKUP:													
1. ELES (iz prenos. omrežja)	132.949	125.250	126.260	110.727	108.595	106.716	107.413	106.905	108.096	124.736	123.733	136.196	1.417.576
2. Lastne male HE	755	462	568	620	880	1.315	590	284	311	545	1.138	959	8.427
3. Drugi viri v RS													0
-nakup od ind. in malih HE	471	158	181	277	220	266	143	72	84	1183	1038	366	4.459
-nakup od drugih JP							3	6				9	18
4. Uvoz													0
5. SKUPAJ NAKUP(1+2+3+4)	134.175	125.870	127.009	111.624	109.695	108.297	108.149	107.267	108.491	126.464	125.909	137.530	1.430.480
II. PRODAJA:													
1. Uporabniki na 110 kV													
2. Uporabniki na 1-35 kV	51.331	47.377	53.359	45.370	45.561	49.202	47.872	45.893	49.655	48.023	48.562	47.295	579.500
3. Gospodinjiski uporab. na 0,4 kV	51.388	51.684	52.994	42.495	43.027	41.853	40.951	40.598	41.249	48.613	47.802	48.519	551.173
4. Ostali uporabniki na 0,4 kV	19.376	23.730	21.719	18.726	12.263	19.083	10.560	17.421	13.847	20.510	16.633	25.536	219.404
5. SKUPAJ (1+2+3+4)	122.095	122.791	128.072	106.591	100.851	110.138	99.383	103.912	104.751	117.146	112.997	121.350	1.350.077
6. Prodaja drugim JP	3	1		147	331	50			9				541
7. Izvoz													0
8. SKUPAJ PRODAJA (5+6+7)	122.098	122.792	128.072	106.738	101.182	110.188	99.383	103.912	104.760	117.146	112.997	121.350	1.350.618
III. IZGUBE V OMREŽJU													
	12.077	3.078	-1.063	4.886	8.513	-1.891	8.766	3.355	3.731	9.318	12.912	16.180	79.862

PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PO ODJEMNIH SKUPINAH V LETU 1992 - PRIMERJAVA 1991 v kWh

letu 1992

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	malj. 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

letu 1991

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	malj. odj. v gosp.	JR	ost. odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	122.587.783	917.577	82.207.961		3.116.743	20.842.171	107.084.452	229.672.235
SB	147.743.152	463.725	73.049.694		2.650.313	22.657.779	98.821.511	246.564.663
GR	35.624.485	446.957	52.015.746		1.058.090	16.109.252	69.630.045	105.254.530
MS	65.755.114	897.938	89.091.914	0	1.833.185	32.814.510	124.637.547	190.392.661
PT	63.811.758	1.406.531	80.287.071		2.260.390	29.608.649	113.562.641	177.374.399
MM	185.785.252	3.581.972	174.779.566		10.529.307	62.571.922	251.462.767	437.248.019
JP	621.307.544	7.714.700	551.431.952	0	21.448.028	184.604.283	765.198.963	1.386.506.507

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

PE	1-35 kV	družb. dejav.	gospodinjstvo	malj. odj. v gosp.	JR	ost. odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	90,99	449,34	102,82		108,86	92,91	104,04	97,08
SB	97,99	557,34	98,89		96,55	95,76	100,26	98,90
GR	89,41	566,68	100,46		109,75	95,23	102,39	98,00
MS	90,06	487,24	101,61		123,77	93,04	102,46	98,18
PT	95,20	459,73	101,48		105,92	91,43	103,38	100,44
MM	92,23	417,84	97,35		78,51	80,40	96,91	94,92
JP	93,27	454,31	99,95		93,45	89,01	100,70	97,37

PLAN NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE (leto 1992) V MWh

O P I S	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	skupaj
I. NAKUP:													
1. ELES (iz prenos. omrežja)	133.000	125.000	126.000	111.000	109.000	103.000	101.000	103.000	110.000	121.000	129.000	135.000	1.406.000
2. Lastne male HE			500	800	800	800	800	800	800	800	500	500	7.100
3. Drugi viri v RS													
-nakup od ind. in malih HE			500	200	200	200	200	200	200	200	500	500	2.900
-nakup od drugih JP													
4. Uvoz													
5. SKUPAJ NAKUP(1+2+3+4)	133.000	125.000	127.000	112.000	110.000	104.000	102.000	104.000	111.000	122.000	130.000	136.000	1.416.000
II. PRODAJA:													
1. Uporabniki na 110 kV													
2. Uporabniki na 1-35 kV	51.000	47.000	53.000	46.000	45.000	41.000	40.000	41.000	46.000	52.000	50.000	51.000	563.000
3. Gospodinj. uporab. na 0,4 kV	50.000	48.000	46.000	42.000	42.000	41.000	42.000	42.000	42.000	43.000	50.000	52.000	540.000
4. Ostali uporabniki na 0,4 kV	23.000	22.000	20.000	17.000	16.000	15.000	13.000	14.000	16.000	19.000	21.000	24.000	220.000
5. SKUPAJ (1+2+3+4)	124.000	117.000	119.000	105.000	103.000	97.000	95.000	97.000	104.000	114.000	121.000	127.000	1.323.000
III. IZGUBE V OMREŽJU	9.000	8.000	8.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	8.000	9.000	9.000	93.000

PREGLED ŠTEVILA UPORABNIKOV PO ODJEMNIH SKUPINAH (stanje na dan 31.12.1992)

odjemna skupina	MO	SB	GR	MS	PT	MM	JP
1. enotarifno merjenje	10.432	11.500	10.542	13.609	13.727	8.877	68.687
2. dvotarifno merjenje	13.663	11.532	7.940	15.148	12.862	37.401	98.546
3. dirigirana poraba				1	1		2
4. mali odjem v gospodinjstvu				5	1		6
skupaj gospodinjstvo (1 - 4)	24.095	23.032	18.482	28.763	26.591	46.278	167.241
5. javna razsvetljava	259	233	103	245	206	297	1.343
6. ostali odjem I. stopnja	72	73	48	62	99	186	540
7. ostali odjem II. stopnja	1.152	1.582	1.259	1.871	1.661	2.560	10.085
skupaj (5 - 7)	1.483	1.888	1.410	2.178	1.966	3.043	11.968
8. odjem dru bena dejavnost	393	330	209	708	398	428	2.466
skupaj n. n. (1 - 8)	25.971	25.250	20.101	31.649	28.955	49.749	181.675
9. visoka napetost (1 - 35 kV)	36	39	32	26	40	55	228
vsi uporabniki skupaj (1 - 9)	26.007	25.289	20.133	31.675	28.995	49.804	181.903

ELEKTRO MARIBOR

tabela 7
v SIT

FAKTURIRANA PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA LETO 1992

	P E d i s t r i b u c i j e								M.mesto	Skupaj PE
	M.okolica	Slov.Bistrica	G.Radgona	M.Sobota	Ptuj					
1										
2	298.866.128,85	395.738.081,45	104.803.343,74	175.776.255,81	179.912.497,77			532.454.691,76	1.687.550.999,38	
3	16.479.300,79	10.274.823,62	10.592.771,30	20.672.498,92	25.549.438,86			52.656.794,25	136.225.627,74	
4	5.842.363,00	14.412.076,69	2.078.821,63	14.363.000,40	5.443.069,07			20.607.169,19	62.746.499,98	
5	12.683.675,04	9.547.222,00	4.356.946,26	8.468.143,83	9.067.595,86			30.776.702,14	74.900.285,13	
6	96.247.606,02	108.083.824,14	77.477.681,97	147.621.996,34	143.478.057,04			257.607.825,86	830.516.991,37	
7	430.119.073,70	538.056.027,90	199.309.564,90	366.901.895,30	363.450.658,60			894.103.183,20	2.791.940.403,60	
8	420.783,00	999.839,90	89.859,10	139.286,30	12.731,20			1.275.705,30	2.938.204,80	
9	379.352.709,50	337.892.746,90	253.801.607,50	423.468.461,30	383.545.255,30			726.057.200,50	2.504.117.981,00	
10	0,00	0,00	0,00	-8.431,90	461,80			0,00	-7.970,10	
11	14.998.827,80	21.914.195,70	17.288.351,30	31.692.996,90	17.180.922,40			32.112.569,70	135.187.863,80	
12	394.772.320,30	360.806.782,50	271.179.817,90	455.292.312,60	400.739.370,70			759.445.475,50	2.642.236.079,50	
13	824.891.394,00	898.862.810,40	470.489.382,80	822.194.207,90	764.190.029,30			1.653.548.658,70	5.434.176.483,10	
14	554.803,70	529.204,80	312.441,70	679.060,40	749.054,60			1.491.631,40	4.316.196,60	
15	33.705.320,78	39.894.759,72	14.835.525,96	28.252.969,57	27.407.970,04			67.206.384,40	211.304.930,47	
16	20.761.492,76	25.120.948,27	9.444.732,10	16.234.077,20	16.888.923,64			42.005.040,49	130.455.214,46	
17	1.935.340,82	1.628.128,63	1.247.760,61	2.120.672,80	1.991.323,28			3.944.645,51	12.867.871,65	
	28.577.477,69	26.542.663,64	19.965.776,35	33.175.489,31	28.700.436,33			54.267.561,41	191.229.404,73	
	21.108.431,45	18.150.983,34	14.221.386,88	23.398.300,52	21.774.613,71			42.858.482,49	141.512.198,39	
	106.642.867,20	111.866.688,40	60.027.623,60	103.860.569,80	97.512.321,60			211.775.745,70	691.685.816,30	
18	931.534.261,20	1.010.729.498,80	530.517.006,40	926.054.777,70	861.702.350,90			1.865.324.404,40	6.125.862.299,40	
	694,00	0,00	8.376,75	10.870,50	0,00			1.410,50	21.351,75	
	30.962.005,00	29.430.315,50	23.326.293,50	38.379.052,00	33.016.031,00			66.679.715,00	221.793.412,00	
	2.781.067,40	15.555,60							2.796.623,00	
	42.597.290,70	37.645.376,00	8.749.169,50	10.827.988,50	26.638.922,10			95.109.669,80	221.568.416,60	

tabela 8

NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE OD ELES-a IN PRIMERJAVA Z DOSEŽENO PRODAJNO CENO (leto 1992)

mesec	plan nakupa kWh	realizacija nakupa kWh	cena SIT / kWh	* Fd *	za plačilo SIT	dejanska nakupna cena SIT / kWh	realizacija prodaje kWh	dosežena cena s prodajo SIT / kWh	realizacija prodaje SIT
jan	133.000.000	132.948.922	3,960	1,041810	548.483.976	4,126	122.098.378	3,421	417.646.445
feb	125.000.000	125.249.936	4,004	1,217850	610.694.302	4,876	122.792.281	3,879	476.332.936
mar	126.000.000	126.259.743	3,934	1,421120	705.866.187	5,591	128.071.872	4,352	557.366.822
apr	111.000.000	110.726.932	2,804	1,538110	477.583.049	4,313	106.737.962	3,901	416.370.873
maj	109.000.000	108.595.258	2,729	1,689770	500.767.897	4,611	101.182.234	3,717	376.079.610
jun	103.000.000	106.716.526	2,814	1,778410	534.145.695	5,005	110.188.433	3,999	440.648.977
jul	101.000.000	107.413.076	2,751	1,784520	527.407.526	4,910	99.385.836	4,118	409.279.651
avg	103.000.000	106.905.037	2,751	1,804740	530.722.688	4,964	103.911.435	4,418	459.043.491
sep	110.000.000	108.096.124	2,743	1,857770	550.745.229	5,095	104.760.046	4,171	437.005.649
okt	121.000.000	124.736.250	4,044	1,934600	975.892.230	7,824	117.145.936	4,009	469.612.908
nov	129.000.000	123.732.431	4,076	1,950890	984.013.608	7,953	112.997.290	4,059	458.703.622
dec	135.000.000	136.196.135	4,000	1,964620	1.041.452.196	7,647	121.341.064	4,276	518.882.122
I - XII	1.406.000.000	1.417.576.370			7.987.774.583	5,635	1.350.612.767	4,026	5.436.973.106

Javno podjetje ELEKTRO MARIBOR

FAKTURIRANA PRODAJA IN NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE

ZA LETO 1992

Obrazec DIS 1C

		PRODAJA	kWh	SIT	sit/kWh
P	1	110 kV odjem			
R	2	1-35 kV odjem IO	579.500.211	1.687.550.999,38	2,912
I	3	Odjem družbenih dejavnosti IO	34.509.312	136.225.627,74	3,948
H	4	Gospodinjski odjem IO	14.055.076	62.746.499,98	4,464
O	5	Javna razsvetljava IO	20.042.330	74.900.285,13	3,737
D	6	Ostali odjem 0,4 kV IO	147.438.350	830.516.991,37	5,633
E	7	Skupaj (1 do 6)	795.545.279	2.791.940.403,60	3,509
K	8	Odjem družbenih dejavnosti LO	539.231	2.938.204,80	5,449
	9	Gospodinjski odjem LO	537.118.304	2.504.117.981,00	4,662
D	10	Mali odjem v gospodinjstvu	145	-7.970,10	
I	11	Ostali odjem 0,4 kV LO	16.874.368	135.187.863,70	8,011
S	12	Skupaj (8 do 12)	554.532.048	2.642.236.079,40	4,765
T	13	Distribucija skupaj (7+ 12)	1.350.077.327	5.434.176.483,00	4,025
	14	Prodaja v sosednje JP	535.440	2.796.623,00	
	15	Prodaja v inozemstvo			
	16	Prodaja skupaj (13 do 15)	1.350.612.767	5.436.973.106,00	4,026
	17	TPD iz IO		4.316.196,60	
	18	PD iz IO	10%	211.304.930,47	
			20%	130.455.214,46	
	19	TPD iz LO		12.867.871,65	
	20	PD iz LO	10%	191.229.404,73	
			20%	141.512.198,19	
	21	Faktur. realizacija skupaj		6.128.658.922,10	
		N A K U P			
	22	Lastna proizvodnja na pragu	8.427.682		
	23	Nakup od industrij. elektrarn	1.953.920	3.706.049,20	
	24	Nakup od malih elektrarn	2.505.838	5.080.386,45	
	25	Nakup iz inozemstva			
	26	Nakup od JP Celje	12.000	28.658,90	
	27	Nakup skupaj (22 DO 26)	12.899.440		

1.2. OBRATOVANJE

1.2.1. OBTEŽBE

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

mesec	konična obtežba v MW		indeks
	1991	1992	
januar	266,22	246,79	92,70
februar	269,57	239,22	88,74
marec	248,05	232,75	93,83
april	240,43	225,88	93,95
maj	237,20	205,50	86,64
junij	220,54	216,02	97,95
julij	216,71	203,43	93,87
avgust	211,76	203,39	96,05
september	227,10	209,03	92,04
oktober	239,22	231,98	96,97
november	237,91	235,28	98,89
december	259,29	249,86	96,36
povprečna obtežba	239,50	224,93	93,92

- O P O M B A :**
- letna konica obtežbe 249,86 MW je bila dosežena 17. decembra ob 9. uri in je v primerjavi z letom 1991 manjša za 7,3 %
 - povprečna konična obtežba je v primerjavi z letom 1991 manjša za 6,08 %.

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	december
Ruše	247	20	9,0	marec
Lenart	144	20	5,2	december
Sladki vrh	588	20	20,3	april
Dobrava	233	20	8,5	februar
Slov. Konjice	532	20	19,6	maj
Slov. Bistrica	770	20	28,0	december
Radenci	416	20	15,2	september
Ljutomer	333	35	20,8	avgust
Ljutomer	583	10	10,6	januar
Murska Sobota	630	20	22,9	december
Lendava	309	20	11,2	september
Mačkovci	62	35	3,9	oktober
Ptuj	819	20	29,8	februar
Ormož - N	57	35	3,6	januar
Ormož - S	38	35	2,4	januar
Studenci	632	10	11,5	december
Melje	1750	10	31,8	december
Radvanje	681	10	12,4	november
Tezno	1120	10	20,4	december
Dobrava	955	10	17,4	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 18/2-1992 je v RTP Ormož novi nastala napaka na TR 35/20 kV, 8 MVA. Delovala je Buchholz zaščita zaradi poškodovanega preklopnega stikala in slabega olja.
2. Od 24. 5. do 10. 8. je na DV 110 kV Ljutomer - Lendava bilo 40 izpadov daljnovoda po zemljostični zaščiti. Vzrok izpadov so bile štoklje.

3. Dne 1/7-1992 je v RTP Melje nastala napaka na TR 110/10 kV, 31,5 MVA. Delovala je Buchholz zaščita. Vzrok defekta: vrtnični tokovi med kotlom in pokrovom TR ter razvoj plina.
4. V PE Murska Sobota in PE Ptuj je bilo med letom veliko število defektov in izpadov 20 kV kablovodov tipa XHP. Osnovni vzrok defektov je bila voda v kablih zaradi slabe izolacije zunanjega plašča in grogeba polaganja kablov.
5. Dne 14/11-1992 je bil daljši izpad konzuma v RTP Ptuj, ki ga je povzročil zemeljski stik na DV 110 kV Ptuj - Kidričevo in defekt na na 110 kV odklopniku v RTP Ptuj - smer Kidričevo.
6. Dne 22/11-1992 je bil v RTP 110/20 kV Ruše defekt na 20 kV odklopniku izvoda, ki je povzročil izpad celotne RTP zaradi delovanja ZS.VON in in daljši izpad napajanja konzuma RTP.
7. Dne 9/12-1992 so zaradi težkega snega na Pohorju bile motnje v oskrbi z električno energijo PE Maribor - okolica in PE Slovenska Bistrica. Posledica tega so bili potrgani 20 kV daljnovodi in NN omrežja, kar je trajalo nekaj dni.

1.2.3. NOVI PRIKLJUČENI OBJEKTI IN UKINITEV STARIH OBJEKTOV

1. Dne 13/3-1992 je bil inšpekcijski pregled in začetek obratovanja indirektna ozemljitve 20 kV omrežja RTP Sladki vrh.
2. V juniju 1992 je bil montiran novi komandni pult v DCV Elektro Maribor in izvedena nova telemehanska, telefonska in radiofonska povezava s pultom.
2. Dne 8/9-1992 - začetek poizkusnega obratovanja procesnega računalnika v DCV.
3. Dne 30/9-1992 - začetek obratovanja 110 kV daljnovoda Maribor - Lenart DV je priključen na DV Maribor - Sladki vrh in nima daljnovodskega polja 110 kV v RTP Maribor.
4. Dne 8/10-1992 - začetek obratovanja RTP 110/20 kV Lenart. Istočasno je začel obratovati tudi telemehanski prenos Lenart - Maribor - DCV preko svetlobnega kabla v strelovodni vrvi 110 kV daljnovoda in bila izvedena indirektna ozemljitev 20 kV omrežja.
5. V oktobru 1992 je bila ukinjena RTP 35-20/10 kV Osek. V obratovanju je ostala transformacija 20/0,4 kV za napajanje NNO.
6. Dne 6/11-1992 je bila izvedena rekonstrukcija (in ukinitve) 35kV DV Pekre - Osek na 20 kV. Sedaj obratuje radialno iz RTP Lenart pod nazivom DV 20 kV Maribor.

1.2.4. UKREPI ZA VEČJO OBRATOVALNO PRIPRAVLJENOST

1. Izvedena je sanacija za TP 20/0,4 kV na območju RTP Sladki vrh in RTP Lenart in izvedena indirektna ozemljitev 20 kV omrežij RTP Sladki vrh in RTP Lenart.

2. V radialni radio mreži so začeli obratovati UKV primopredajniki s selektivnim pozivom. Največ jih koriščamo za delavce v pripravljenski službi na domu.

1.2.5. PROBLEMATIKA OBRATOVANJA IN VZDRŽEVANJA

1. Nadaljevala so se dela pri izdelavi prototipa informacijskega sistema in aplikacijskih programov. PE so začele s polnjenjem baze tehničnih podatkov za transformatorske postaje. Delo se nadaljuje.
2. Izbran in montiran je bil procesni računalnik v DCV za 8 perifernih enot. Za naslednje leto je načrtovana vključitev RTP Slovenska Bistrica in RTP Slovenske Konjice.
3. V poletnih mesecih so štorke povzročile 40 izpadov daljnovoda 110 kV Ljutomer - Lendava. Izpadi zaradi štorke je novost v našem omrežju, ki je bilo pogojeno s spremenjenim obnašanjem in bioritmom štorke.

Sanacija je bila izvedena s prigraditvijo ovir na konzolah daljnovodnega stebra, kjer so pritrjene izolatorske verige.

4. Nadaljuje se problematika vzdrževanja prenapetostnih odvodnikov 110 in 35 kV. Po tehniških predpisih in zahtevah republiške inšpekcije bi morali periodično preizkusiti (vsaka 3 leta) obratovalne karakteristike odvodnikov v laboratoriju. To zahteva določeno število rezervnih enot odvodnikov zaradi zamenjave ter prevoz in preizkus v laboratoriju. Primarna težava pa je pomanjkanje sredstev za izvedbo celotnih vzdrževalnih del.

1.2.6. OMEJITEV PORABE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Zaradi slabše elektroenergetske situacije smo v začetku leta izvajali omejitve I. stopnje po "kriterijih", to je zmanjšanje javne razsvetljave za 50 %. Te omejitve so bile uvedene konec leta 1991 in preklicane 17/4-1992.

Dne 6/2-1992 smo zaradi izpada NEK omejevali porabo električne energije po VI. stopnji "kriterijev", to je industrijske peči za 75 %, ostali odjem pogodbenih uporabnikov za 20 % in uporabnikom na nizki napetosti za 15 %, kar smo izvajali z izklapljanjem v jutranji in večerni lučni konici.

Dne 18/3-1992 smo na zahtevo stavkovnega odbora Sindikata delavcev energetike izvajali omejitve V. stopnje "kriterijev", to je izklop uporabnikov na nizki napetosti za 2 uri. Zaradi tehničnih možnosti (zmanjšanje števila izklopov posameznih TP in nizkonapetostnih izvodov) smo izklopili cca 50 % uporabnikov.

V mesecu septembru smo izvajali omejevanje porabe električne energije pri pogodbenih uporabnikih - večjih neplačnikih. PU so morali za 20 % znižati dnevni prevzem električne energije. Po sklepu Vlade Republike Slovenije, ki je PU - neplačnikom določila roke za poravnavo zaostalih obveznosti, smo konec septembra izvajanje teh omejitev prekinili.

V preostalih mesecih leta 1992 je bila elektroenergetska situacija ugodna.

1.2.7. MHE

1.2.7.1. MHE 905 - VITANJE

je v letu 1992 obratovala 1568 ur in v tem času proizvedla 38.080 kWh električne energije.

Elektrarna je bila zaradi malo vode in nizkih temperatur izven obratovanja do aprila. Pri ponovnem zagonu MHE je po nekaj minutah obratovanja prišlo do preboja v statorskem navitju.

Poškodba je bila sanirana v Elektroremontnih delavnicah v Radvanju.

Elektrarna je pričela obratovati v juniju in je do konca leta obratovala 1568 ur. V tem času je prišlo do pogostih okvar na turbinskem regulatorju in vzbujevalnem sklopu. Dodatne zaustavitve pa je povzročala neugodna hidrologija na tem območju Pohorja.

V času obratovanja so bile krajše zaustavitve zaradi:

- izpadi DV
- popravila čistilnega stroja
- čiščenje vtočne rešetke
- delovanje zaščit MHE.

1.2.7.2. MHE 928 - CEZLAK

ima vgrajena dva agregata. V odvisnosti od hidroloških razmer obratujeta oba skupaj ali posamezno. V letu 1992 je agregat I obratoval 4826 ur in agregat II 3131 ur. V tem času sta skupaj proizvedla 1.942.800 kWh električne energije.

V septembru je prišlo do poškodbe generatorskega stikala agregata II. Stikalo smo zamenjali z novim.

Elektroremontne delavnice Radvanje so opravile redno letno revizijo elektrostrojne opreme (turbinski del ni revidiran).

Gradbeno podjetje Granit Slovenska Bistrica je prekrilo celotno streho strojnice, polovica strešnikov je novih (reklamacija).

V času obratovanja je prišlo do krajših zaustavitev zaradi okvar na elektrostrojni opremi. Te okvare so bile odpravljene v okviru tekočega vzdrževanja elektrarne.

Vzroki zaustavitev so sledeči:

- izpadi in izklopi DV
- zamašena vtočna rešetka
- okvara oljne črpalke
- okvara podfrekvenčnega releja
- okvara DC/DC pretvornika
- okvare na čistilnem stroju
- delovanje zaščit MHE.

1.2.7.3. MHE 930 - JOSIPDOL

je v letu 1992 obratovala 8200 ur in proizvedla 479.666 kWh električne energije. V novembru je bila opravljena revizija turbine. V času obratovanja je prišlo do krajših zaustavitev elektrarne zaradi sledečih vzrokov:

- zamašena vtočna rešetka
- popravilo čistilnega stoja
- menjava elektromagnetnih ventilov
- menjava induktivnega stiklala
- popravilo kontaktorja
- izpadi in izklopi DV
- delovanje zaščit MHE.

1.2.7.4. MHE 942 - SKOMARJE

je v letu 1992 obratovala 7344 ur in proizvedla 463.380 kWh električne energije. Elektrarna v mesecu oktobu ni obratovala zaradi popravila turbine in zamenjave labirintne tuljke. Istočasno je bila v Elektroremontnih delavnicah opravljena revizija in čiščenje generatorja.

V času obratovanja je prišlo do krajših zaustavitev elektrarne zaradi sledečih vzrokov:

- zamenjana vtočna rešetka
- zaledenitev vtoka v cevovod
- menjava elektromagnetnih ventilov
- okvara turbinskega regulatorja
- izpadi DV
- okvara čistilnega stoja
- menjava strižnih čepov
- delovanje zaščit MHE.

1.2.7.5. MHE 943 - ČINŽAT

je v letu 1992 obratovala 8362 ur in proizvedla 3.149.144 kWh električne energije. V času obratovanja je prišlo do krajših zaustavitev elektrarne zaradi sledečih vzrokov:

- izpadi DV
- dela na DV
- okvara turbinskega regulatorja
- okvara kroglastega zasuna
- čiščenje peskolova
- delovanje zaščit MHE.

1.2.7.6. MHE 944 - ČINŽAT

je v letu 1992 obratovala 8349 ur in proizvedla 2.354.712 kWh električne energije. V času obratovanja je prišlo do krajših zaustavitev elektrarne zaradi sledečih vzrokov:

- izpadi DV

- dela na DV
- okvara zaščitnega releja
- okvara turbinskega regulatorja
- zamrznitve vtočne rešetke
- delovanje zaščit MHE.

V prilogi so podane tabele z mesečnimi urami obratovanja in proizvedeno električno energijo za posamezno MHE. Podatki so prikazani tudi v grafični obliki.

JANUAR - JUNIJ 1992

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

P E - MESEC	IZPADI DV - KV 35 - 20 - 10 kV z uspešnim APV					DEFINITIVNI IZPADI DV - KV 35 - 20 - 10 kV				
	PT.VO	ZS.VO	PT.VO + ZS.VO	PT.VO Skupaj	ZS.VO Skupaj	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	PT.VO + ZS.VO + DI.VO	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO
									Skupaj	Skupaj
Maribor okolica	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0
Slov. Bistrica	1	3	0	1	3	3	1	0	3	1
Gor. Radgona	5	7	1	6	8	3	2	2	5	3
Mur. Sobota	2	0	0	2	0	1	3	0	1	3
Ptuj	4	2	1	5	3	1	2	0	1	2
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SKUPAJ JANUAR	13	12	2	15	14	8	7	2	10	9
Maribor okolica	2	5	0	2	5	2	3	0	2	3
Slov. Bistrica	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0
Gor. Radgona	2	1	0	2	1	3	0	0	3	0
Mur. Sobota	2	2	0	2	2	4	2	0	4	2
Ptuj	2	0	0	2	0	0	1	0	0	1
Maribor mesto	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0
SKUPAJ FEBRUAR	10	7	0	10	7	10	6	0	10	6
Maribor okolica	8	4	0	8	4	7	1	1	8	2
Slov. Bistrica	7	3	0	7	3	9	1	1	10	2
Gor. Radgona	4	12	0	4	12	0	3	3	3	6
Mur. Sobota	3	2	0	3	2	1	0	2	3	2
Ptuj	3	3	1	4	4	4	0	0	4	0
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2
SKUPAJ MAREC	25	24	1	26	25	21	7	7	28	14
Maribor okolica	2	5	0	2	5	1	4	0	1	4
Slov. Bistrica	4	3	0	4	3	1	1	0	1	1
Gor. Radgona	2	21	2	4	23	3	3	1	4	4
Mur. Sobota	2	2	2	4	4	2	0	1	3	1
Ptuj	0	7	0	0	7	0	0	0	0	0
Maribor mesto	1	0	0	1	0	5	1	1	6	2
SKUPAJ APRIL	11	38	4	15	42	12	9	3	15	12
Maribor okolica	5	5	0	5	5	2	3	0	2	3
Slov. Bistrica	8	2	0	8	2	2	1	0	2	1
Gor. Radgona	5	8	0	5	8	1	3	2	3	5
Mur. Sobota	2	2	2	4	4	0	3	0	0	3
Ptuj	1	5	2	3	7	0	0	1	1	1
Maribor mesto	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1
SKUPAJ MAJ	22	22	4	26	26	5	11	3	8	14
Maribor okolica	7	6	1	8	7	1	2	1	2	3
Slov. Bistrica	4	14	3	7	17	0	5	0	0	5
Gor. Radgona	6	18	9	15	27	3	5	1	4	6
Mur. Sobota	2	4	0	2	4	0	4	0	0	4
Ptuj	14	14	4	18	18	5	4	1	6	5
Maribor mesto	0	3	0	0	3	0	1	0	0	1
SKUPAJ JUNIJ	33	59	17	50	76	9	21	3	12	24

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

JULIJ - DECEMBER 1992

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

P E - MESEC	IZPADI DV - KV 35 - 20 - 10 kV z uspešnim APV						DEFINITIVNI IZPADI DV - KV 35 - 20 - 10 kV					
	PT.VO	ZS.VO	PT.VO + ZS.VO	PT.VO	ZS.VO	PT.VO + ZS.VO	PT.VO + ZS.VO	ZS.VO + DI.VO	PT.VO + ZS.VO + DI.VO	PT.VO + ZS.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	
				Skupaj	Skupaj					Skupaj	Skupaj	
Maribor okolica	6	3	3	9	6	3	3	4	7	7		
Slov. Bistrica	9	25	5	14	30	2	4	3	5	7		
Gor. Radgona	1	13	1	2	14	0	2	4	4	6		
Mur. Sobota	1	5	1	2	6	0	0	1	1	1		
Ptuj	5	24	2	7	26	0	0	0	0	0		
Maribor mesto	0	0	0	0	0	4	4	0	4	4		
SKUPAJ JULIJ	22	70	12	34	82	9	13	12	21	25		
Maribor okolica	4	7	0	4	7	3	9	0	3	9		
Slov. Bistrica	4	12	2	6	14	6	12	2	8	14		
Gor. Radgona	3	24	0	3	24	4	2	0	4	2		
Mur. Sobota	4	12	2	6	14	0	4	11	11	15		
Ptuj	1	17	2	3	19	0	11	6	6	17		
Maribor mesto	3	5	1	4	6	1	2	0	1	2		
SKUPAJ AVGUST	19	77	7	26	84	14	40	19	33	59		
Maribor okolica	2	5	2	4	7	1	3	0	1	3		
Slov. Bistrica	5	8	1	6	9	0	4	0	0	4		
Gor. Radgona	8	12	0	8	12	1	0	0	1	0		
Mur. Sobota	10	4	6	16	10	1	1	3	4	4		
Ptuj	2	11	0	2	11	2	20	0	2	20		
Maribor mesto	1	3	0	1	3	2	0	1	3	1		
SKUPAJ SEPTEMBER	28	43	9	37	52	7	28	4	11	32		
Maribor okolica	2	8	0	2	8	6	5	1	7	6		
Slov. Bistrica	8	10	1	9	11	2	3	0	2	3		
Gor. Radgona	4	20	0	4	20	1	1	0	1	1		
Mur. Sobota	11	13	1	12	14	1	5	1	2	6		
Ptuj	3	15	2	5	17	1	17	2	3	19		
Maribor mesto	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1		
SKUPAJ OKTOBER	28	66	4	32	70	12	32	4	16	36		
Maribor okolica	1	0	0	1	0	2	3	0	2	3		
Slov. Bistrica	1	4	1	2	5	1	1	0	1	1		
Gor. Radgona	1	14	0	1	14	0	5	1	1	6		
Mur. Sobota	0	1	0	0	1	3	0	0	3	0		
Ptuj	1	1	2	3	3	0	3	0	0	3		
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3		
SKUPAJ NOVEMBER	4	20	3	7	23	6	15	1	7	16		
Maribor okolica	15	11	0	15	11	16	8	2	18	10		
Slov. Bistrica	5	8	0	5	8	2	4	0	2	4		
Gor. Radgona	0	7	0	0	7	1	1	0	1	1		
Mur. Sobota	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1		
Ptuj	14	2	0	14	2	2	1	2	4	3		
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2		
SKUPAJ DECEMBER	34	28	0	34	28	21	14	7	28	21		

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

EVIDENCA STEVILA IZPADOV NA SN VODIH

1. 1992

MESEC - P E	IZPADI DV - KV 35 - 20 - 10 kV z uspešnim APV						DEFINITIVNI IZPADI DV - KV 35 - 20 - 10 kV					
	PT.VO	ZS.VO	PT.VO + ZS.VO	PT.VO	ZS.VO	PT.VO + ZS.VO	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	PT.VO + ZS.VO + DI.VO	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	PT.VO + ZS.VO + DI.VO
				Skupaj	Skupaj					Skupaj	Skupaj	
Januar	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Februar	2	5	0	2	5	2	7	3	0	2	6	3
Marec	8	4	0	8	4	1	4	1	1	1	2	2
April	2	5	0	2	5	1	1	1	0	1	4	4
Maj	5	5	0	5	5	2	2	3	0	2	2	3
Junij	7	6	1	8	7	1	1	2	1	2	7	3
Julij	6	3	3	9	6	3	3	3	4	0	7	9
Avgust	4	7	0	4	7	3	3	9	0	3	3	7
September	2	5	2	4	7	1	1	3	0	1	3	3
Oktober	2	8	0	2	8	6	2	5	1	7	6	6
November	1	0	0	1	0	2	2	3	0	2	3	3
December	15	11	0	15	11	16	8	2	18	10		10
P E OKOLICA	55	59	6	61	65	44	44	9	53	53		
Januar	1	3	0	1	3	3	1	0	3	1	1	1
Februar	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Marec	7	3	0	7	3	9	1	1	10	2	2	2
April	4	3	0	4	3	1	1	0	1	1	1	1
Maj	8	2	0	8	2	2	2	0	2	2	1	1
Junij	4	14	3	7	17	0	5	0	0	5	5	5
Julij	9	25	5	14	30	2	4	3	5	7	7	7
Avgust	4	12	2	6	14	6	12	2	8	14	14	14
September	5	8	1	6	9	0	4	0	0	4	4	4
Oktober	8	10	1	9	11	2	3	0	2	3	3	3
November	1	4	1	2	5	1	1	0	1	1	1	1
December	5	8	0	5	8	2	4	0	2	4	4	4
P E S. BISTRICA	58	92	13	71	105	28	37	6	34	43		
Januar	5	7	1	6	8	3	1	2	5	3	3	3
Februar	2	1	0	2	1	3	0	0	3	0	0	0
Marec	4	12	0	4	12	0	3	3	3	6	6	6
April	2	21	2	4	23	3	3	1	4	4	4	4
Maj	5	8	0	5	8	1	3	2	3	5	5	5
Junij	6	18	9	15	27	3	5	1	4	6	6	6
Julij	1	13	1	2	14	0	2	4	4	6	6	6
Avgust	3	24	0	3	24	4	2	0	4	2	2	2
September	8	12	0	8	12	1	0	0	1	1	1	1
Oktober	4	20	0	4	20	1	1	0	1	1	1	1
November	1	14	0	1	14	0	5	1	1	6	6	6
December	0	7	0	0	7	1	1	0	1	1	1	1
P E G. RADGONA	41	157	13	54	170	20	26	14	34	40		
Januar	2	0	0	2	0	1	3	0	1	3	3	3
Februar	2	2	0	2	2	4	2	0	4	2	2	2
Marec	3	2	0	3	2	1	0	2	3	1	1	1
April	2	2	2	4	4	2	0	1	3	1	1	1
Maj	2	2	2	4	4	0	3	0	0	3	3	3
Junij	2	4	0	2	4	0	4	0	0	4	4	4
Julij	1	5	1	2	6	0	0	1	1	1	1	1
Avgust	4	12	2	6	14	0	4	11	11	15	15	15
September	10	4	6	16	10	1	1	3	4	4	4	4
Oktober	11	13	1	12	14	1	5	1	2	6	6	6
November	0	1	0	0	1	3	0	0	3	0	0	0
December	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
P E M. SOBOTA	39	47	14	53	61	13	22	20	33	42		

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

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

1. 1992

MESEC - P E	IZPADI DV - KV 35 - 20 - 10 kV z uspešnim APV						DEFINITIVNI IZPADI DV - KV 35 - 20 - 10 kV					
	PT.VO	ZS.VO	PT.VO + ZS.VO	PT.VO	ZS.VO	Skupaj	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	PT.VO + ZS.VO + DI.VO	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	Skupaj
Januar	4	2	1	5	3		1	2	0	1	2	
Februar	2	0	0	2	0		0	1	0	0	1	
Marec	3	3	1	4	4		4	0	0	4	0	
April	0	7	0	0	7		0	0	0	0	0	
Maj	1	5	2	3	7		0	0	1	1	1	
Junij	14	14	4	18	18		5	4	1	6	5	
Julij	5	24	2	7	26		0	0	0	0	0	
Avgust	1	17	2	3	19		0	11	6	6	17	
September	2	11	0	2	11		2	20	0	2	20	
Oktober	3	15	2	5	17		1	17	2	3	19	
November	1	1	2	3	3		0	3	0	0	3	
December	14	2	0	14	2		2	1	2	4	3	
P E PTUJ	50	101	16	66	117		15	59	12	27	71	
Januar	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
Februar	0	0	0	0	0		1	0	0	1	0	
Marec	0	0	0	0	0		0	2	0	0	2	
April	1	0	0	1	0		5	1	1	6	2	
Maj	1	0	0	1	0		0	1	0	0	1	
Junij	0	3	0	0	3		0	1	0	0	1	
Julij	0	0	0	0	0		4	4	0	4	4	
Avgust	3	5	1	4	6		1	2	0	1	2	
September	1	3	0	1	3		2	0	1	3	1	
Oktober	0	0	0	0	0		1	1	0	1	1	
November	0	0	0	0	0		0	3	0	0	3	
December	0	0	0	0	0		0	0	2	2	2	
P E MESTO	6	11	1	7	12		14	15	4	18	19	

Januar	13	12	2	15	14	8	7	2	10	9
Februar	10	7	0	10	7	10	6	0	10	6
Marec	25	24	1	26	25	21	7	7	28	14
April	11	38	4	15	42	12	9	3	15	12
Maj	22	22	4	26	26	5	11	3	8	14
Junij	33	59	17	50	76	9	21	3	12	24
Julij	22	70	12	34	82	9	13	12	21	25
Avgust	19	77	7	26	84	14	40	19	33	59
September	28	43	9	37	52	7	28	4	11	32
Oktober	28	66	4	32	70	12	32	4	16	36
November	4	20	3	7	23	6	15	1	7	16
December	34	28	0	34	28	21	14	7	28	21
ELEKTRO MARIBOR	249	466	63	312	529	134	203	65	199	268

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

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 110 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NM	S		
		A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K		
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P		PS	U		
		E	EJ	EV	G	M	E	L	I	J	ON		OT	P		
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R		ZO	A		
		S	SA	S	V	K	O	T	IE	NP	P		N	J		
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	K	I	I	V	O	N	IE		A		ČAS			
		A	A			LO	R		KT		N					
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE					D	J		IO		O					
						N	I		S							
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE					A			T							
									I							
		M1	M2	M3	M4	M5	M6	M7	M8	M9	M10	M11	M12	ur	min	
D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.					* 1								73	10	1
D 2	VETER - BURJA															
D 3	SNEG - LED															
D 4	PODIRANJE DREVES															
D 5	DOTIK DREVJA															
D 6	OKVARA ZARADI ŽIVALI							40							88	40
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB															
D 8	PREOBREMEHITEV															
D 9	NAPAKA V MATERIALU															
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE															
D 11	OSTALO															
D 12	NEPOZNAN VZROK					* 1							* 5	41	5	6
SKUPAJ :						2		40					5			47

* - naprave ELES

ELEKTRO MARIBOR

PE MARIBOR OKOLICA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 110 kV

	K	A	B	E	L	S	A	I	V	O	I	V	S	I	O	P	R	T	N	M	S	ČAS	ur	min	
																									M1
MESTO MOTNJE																									
VZROK MOTNJE																									
D 1																									
D 2																									
D 3																									
D 4																									
D 5																									
D 6																									
D 7																									
D 8																									
D 9																									
D 10																									
D 11																									
D 12																									
SKUPAJ :																									

* - naprave ELES

ELEKTRO MARIBOR

PE SLOVENSKA BISTRICA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 110 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NM	S			
		A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K			
		B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P		PS	U			
		E	EJ	EV	G	N	E	L	IJ	ON			OT	P			
		L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R		ZO	A			
			SA	S	V	K	O	T	IE	NP	P		N	J			
			K	K	I	I	V	O	N	IE		A	čas				
			A	A			O	R		KT		N					
							D	J		IO		O					
							N	I		S							
							A			T							
											I						
		M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur	min		
D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.					*	1							73	10	1	
D 2	VETER - BURJA																
D 3	SNEG - LED																
D 4	PODIRANJE DREVES																
D 5	DOTIK DREVJA																
D 6	OKVARA ZARADI ŽIVALI																
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB																
D 8	PREOBREHITEV																
D 9	NAPAKA V MATERIALU																
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE																
D 11	OSTALO																
D 12	NEPOZNAN VZROK												*	1	5	1	
S K U P A J :							1							1	73	15	2

* - naprave ELES

ELEKTRO MARIBOR

PE GORNJA RADGONA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 110 KV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NH	S	
		A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K	
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	B	BO	BA	O	D	RV	O	Z	VE	P	PS	U		
		E	EJ	EV	G	N	E	L	I	J	ON	OT	P		
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R	Z	A		
		S	SA	S	V	K	O	T	I	E	NP	P	N	J	
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	K	I	I	V	O	N	I	E	A	ČAS			
		A	A			O	R	K	T	N					
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE					D	J	I	O	O	O				
						N	I	S							
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE					A		T							
								I							
		M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur	min
D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.														
D 2	VETER - BURJA														
D 3	SNEG - LED														
D 4	PODIRANJE DREVES														
D 5	DOTIK DREVJA														
D 6	OKVARA ZARADI ŽIVALI							40						88	40
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB														
D 8	PREOBREMENITEV														
D 9	NAPAKA V MATERIALU														
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE														
D 11	OSTALO														
D 12	NEPOZNAN VZROK					*	1							35	18
S K U P A J :								40						36	46

* - naprave ELES

ELEKTRO MARIBOR

PE MURSKA SOBOTA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 110 kV

	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NH	S	
	A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K	
	B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P	PS	U		
	E	EJ	EV	G	M	E	L	IJ	ON		OT	P		
MESTO MOTNJE	L	LK	LA	C	I	L	A	K	DA	R	ZO	A		
	S	S	V	K	O	T	IE	NP	P	N		J		
	K	K	I	I	V	O	N	IE		A	ČAS			
	A	A			O	R		KT		N				
VZROK MOTNJE					D	J	I	O		O				
					N	I	S							
					A		T							
							I							
	M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur	min
D 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 11	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 12	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SKUPAJ:	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

STEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 110 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NM	S
		A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K
		B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P		PS	U
		E	EJ	EV	G	N	E	L	IJ	ON			OT	P
		L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R		ZO	A
			SA	S	V	K	O	T	IE	NP	P		N	J
			K	K	I	I	V	O	N	IE			A	ČAS
			A	A			O	R		KT			N	
						D	J			IO			O	
						N	I			S				
						A				T				
										I				
		M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur min
D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.													
D 2	VETER - BURJA													
D 3	SNEG - LED													
D 4	PODIRANJE DREVES													
D 5	DOTIK DREVJA													
D 6	OKVARA ZARADI ŽIVALI													
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB													
D 8	PREOBREMEHITEV													
D 9	NAPAKA V MATERIALU													
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE													
D 11	OSTALO													
D 12	NEPOZNAN VZROK												* 2	5 27 2
	S K U P A J :												2	5 27 2

* - naprave ELES

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 110 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	MESTO MOTNJE												čas	ur	min
		K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	N			
		M1	M2	M3	M4	M5	M6	M7	M8	M9	M10	M11	M12			
		D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.													
D 2	VETER - BURJA															
D 3	SNEG - LED															
D 4	PODIRANJE DREVES															
D 5	DOTIK DREVJA															
D 6	OKVARA ZARADI ŽIVALI															
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB															
D 8	PREOBREMHITEV															
D 9	NAPAKA V MATERIALU															
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE															
D 11	OSTALO															
D 12	NEPOZNAN VZROK															
SKUPAJ :																

STEVILLO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 35 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	L	S	K	G	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	N	M	S		
		A	B	E	L	S	A	S	V	K	I	V	O	N	I	E	A	ČAS	
		M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur	min				
D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	7	43	3		
D 2	VETER - BURJA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
D 3	SNEG - LED	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	58	1	
D 4	PODIRANJE DREVES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
D 5	DOTIK DREVJA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
D 6	OKVARA ZARADI ŽIVALI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
D 8	PREOBREMEHITEV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
D 9	NAPAKA V MATERIALU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	1	
D 11	OSTALO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	6	10	1	
D 12	NEPOZNAN VZROK	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	5	51	18	6		
S K U P A J :		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8	67	38	12

* - naprave ELES

ELEKTRO MARIBOR

PE MARIBOR OKOLICA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 35 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	M												ur		min		
		M1	M2	M3	M4	M5	M6	M7	M8	M9	M10	M11	M12					
D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	7	25	2
D 2	VETER - BURJA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 3	SNEG - LED	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	58	1
D 4	PODIRANJE DREVES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 5	DOTIK DREVJA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 6	OKVARA ZARADI ŽIVALI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 8	PREOBREMEHITEV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 9	NAPAKA V MATERIALU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 11	OSTALO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 12	NEPOZNAN VZROK	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	46	10	3
SKUPAJ :		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	55	33	6

* - naprave ELES

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 35 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NM	S	
		A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K	
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P	PS	U		
		E	EJ	EV	G	N	E	L	I	J	ON	OT	P		
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R	ZO	A		
		S	SA	S	V	K	O	T	IE	NP	P	IN	J		
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	K	I	I	V	O	N	IE	IA	ČAS	S			
		A	A	I	I	O	R	KT	IN	O	ur	min			
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	I	I	I	I	D	J	I	IO	I	O	I			
		I	I	I	I	IN	I	S	I	I	I	I			
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	I	I	I	I	A	I	T	I	I	I	I			
		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I			
		M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur	min
D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 2	VETER - BURJA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 3	SNEG - LED	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 4	PODIRANJE DREVES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 5	DOTIK DREVJA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 6	OKVARA ZARADI ŽIVALI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 8	PREOBREMEHITEV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 9	NAPAKA V MATERIALU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 11	OSTALO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 12	NEPOZNAN VZROK	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
S K U P A J :		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

ELEKTRO MARIBOR

PE GORNJA RADGONA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 35 kV

	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NM	S	
	A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K	
	B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P		PS	U	
	E	EJ	EV	G	N	E	L	IJ	ON			OT	P	
MESTO MOTNJE	L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R		ZO	A	
		SA	IS	V	K	O	T	IE	NP	P		N	J	
		K	K	I	I	V	O	M	IE			A	ČAS	
		A	A			O	R		KT			N		
VZROK MOTNJE						D	J		IO			O		
						N	I		S					
						A			T					
									I					
	M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur	min
D 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18	1
D 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	1
D 11	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	6	10
D 12	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	5	8
SKUPAJ :	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	4	12	5

STEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 35 kV

		K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NM	S
		A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K
		B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P		PS	U
		E	EJ	EV	G	N	E	L	IJ	ON			OT	P
MESTO MOTNJE		L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R		ZO	A
		S	SA	S	V	K	O	T	IE	NP	P		N	J
		K	K	I	I	V	O	N	IE				A	čas
		A	A			O	R		KT				N	
VZROK MOTNJE						D	J		IO				O	
						N	I		S					
						A			T					
									I					
		M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur
		min												
D 1	ATMOSFERSKA PRENAPE.													
D 2	VETER - BURJA													
D 3	SNEG - LED													
D 4	PODIRANJE DREVES													
D 5	DOTIK DREVJA													
D 6	OKVARA ZARADI ZIVALI													
D 7	OKV. ZARADI TUJIH OSEB													
D 8	PREOBREMEHITEV													
D 9	NAPAKA V MATERIALU													
D 10	DOTRAJANOST NAPRAVE													
D 11	OSTALO													
D 12	NEPOZNAN VZROK													
S K U P A J :														

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 35 kV

	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NM	S	
	A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K	
	B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P		PS	U	
	E	EJ	EV	G	N	E	L	IJ	ON			OT	P	
MESTO MOTNJE	L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R		ZO	A	
		SA	SA	V	K	O	T	IE	NP	P		N	J	
		K	K	I	I	V	O	N	IE			A		
		A	A			O	R		KT			N		
VZROK MOTNJE						D	J		IO			O		
						N	I		S					
						A			T					
									I					
	M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur	min
D 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 11	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 12	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
S K U P A J :	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

ELEKTRO MARIBOR

PE MARIBOR MESTO

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1992

NAPETOST : 35 kV

	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	NM	S	
	A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K	
	B	BO	BA	O	D	RV	O	ZO	VE	P		PS	U	
	E	EJ	EV	G	N	E	L	IJ	ON			OT	P	
MESTO MOTNJE	L	LK	LA	O	I	L	A	K	DA	R		ZO	A	
	S	SA	S	V	K	O	T	IE	NP	P		N	J	
	K	K	I	I	V	O	N	IE				A	ČAS	
	A	A			O	R		KT				N		
VZROK MOTNJE					D	J		IO				O		
					N	I		S						
					A			T						
								I						
	M 1	M 2	M 3	M 4	M 5	M 6	M 7	M 8	M 9	M 10	M 11	M 12	ur	min
D 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 11	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D 12	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SKUPAJ:	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

PREGLED MAKSIMALNIH OBREMENITEV TRANSFORMATORJEV ZA 1992 LETO

PODANI SO SEKUNDARNI TOKOVI V AMPERIH RAZEN ZA RTP DOBRAVA TR4, RTP OSEK, RTP PODVELKA,
RTP SL.BISTRICA TR 35/x KV TR1 IN TR2, RTP RAČE, RTP LENDAVA IN RTP MAČKOVCI, KJER SO PODANI PRIMANI TOKOVI

PE MARIBOR OKOLICA

RTP PODVELKA	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 35/20 KV (4.0 MVA)	14	21 15	23 14	21 19	29 20	30 20	30 20	20 30	22 33			25 38

RTP RUŠE	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 110/20 KV (20.0 MVA)	240	44	247 45				165 30		217 39		239 43	
TR2 110/20 KV (20.0 MVA)		235 43		206 37	176 32			186 34		240 44		241 44

RTP LENART	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 110/20 KV (20.0 MVA)										110 20		144 26

RTP SLADKI VRH	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 110/20 KV (20.0 MVA)	292	53 331	60 319	58 300	55 151	27 339	62 312	57 309	56 293	53 306	56 289	53 340 62
TR2 110/20 KV (20.0 MVA)	208	38 224	41 209	38 258 47	195 35	185 34	167 30	177 32	200 36	196 36	186 34	177 32

RTP DOBRAVA	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR3 110/20 KV (20.0 MVA)	153	28 233 42	213 39	158 29	154 28	184 33	186 34	188 34	225 41	217 39	186 34	217 39
TR4 10/20 KV (8.0 MVA)											170 77	

RTP OSEK	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 20/10 KV (4.0 MVA)												
TR2 35/10 KV (4.0 MVA)	48	73 48	73 50	76 44	67 42	64 44	67 44	36 55	73 111			

PE SLOVENSKA BISTRICA

RTP SL.KONJICE	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 110/20 KV (31.5 MVA)		383 44	350 40	360 42	370 43	318 37	337 39	315 36	336 39	380 44	351 41	326 38
TR2 110/20 KV (31.5 MVA)		147 17	142 16	142 16	162 19	139 16	139 16	143 17	142 16	148 17	154 18	140 16

RTP SL.BISTRICA	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 110/20 KV (31.5 MVA)	150	17 400	46 380	44 370	43 370	43 300	35 325	38 300	35 350	40	400 46	420 48
TR2 110/20 KV (31.5 MVA)	550 64	350 40	320 37	320 37	320 37	360 42	300 35	350 40	300 35		330 38	350 40

RTP RADENCI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/20 kV (20.0 MVA)	173	31	169	31	167	30	171	31	171	31	149	27	138	25	167	30	159	29	152	28	174	32	184	33
TR2 110/20 kV (20.0 MVA)	243	44	217	39	210	38	225	41	170	31	183	33	175	32	192	35	257	47	248	45	217	39	196	36

RTP LJUTOMER	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/35 kV (30.0 MVA)	308	65	285	61	289	61	274	58	266	56	265	56	327	69	333	71	282	60	270	57	271	58	292	62
TR2 110/35 kV (31.5 MVA)																								
TR3 35/10 kV (4.0 MVA)	208	95	198	90	189	86	172	78	166	75	159	72	155	70	175	80	175	80	180	82	192	87	192	87
TR4 35/10 kV (8.0 MVA)	375	85	358	81	325	74	316	72	300	68	297	68	284	65	321	73	325	74	330	75	353	80	350	80

PE MURSKA SOBOTA

RTP M.SOBOTA	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/20 kV (31.5 MVA)	341	39	327	38	299	35	300	35	270	31	299	35	209	24	305	35	285	33	327	38	331	38	341	39
TR2 110/20 kV (31.5 MVA)	255	29	285	33	305	35	290	33	227	26	232	27	314	36	311	36	280	32	310	36	292	34	289	33
TR3 20/35 kV (4.0 MVA)																								

RTP LENDAVA	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/20 kV (20 MVA)	48	9	40	7	50	9	55	10	60	11	65	12	104	19	60	11	159	29	27	5	55	10	90	16
TR2 110/20 kV (20.0 MVA)	180	33	180	33	190	35	155	28	150	27	145	26	75	14	100	18	150	27	172	31	170	31	182	33

RTP MACKOVCI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 35/20 kV (2.5 MVA)	27	66	29	71	25	61	24	59	25	61	26	63	27	66	28	68	25	61	31	76	30	73	28	68
TR2 35/20 kV (2.5 MVA)	26	63	28	68	24	59	24	59	25	61	26	63	27	66	28	68	24	59	31	76	29	71	27	66

PE PTUJ

RTP PTUJ	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/20 kV (31.5 MVA)	362	42	353	41	324	37	315	36	307	35	287	33	285	33	311	36	283	33	325	38	348	40	343	40
TR2 110/20 kV (31.5 MVA)	442	51	466	54	442	51	432	50	340	39	383	44	379	44	429	50	432	50	476	55	466	54	471	54

RTP ORMOŽ-NOVI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 35/20 kV (8.0 MVA)	57	26	53	24	55	25	57	26	54	25	50	23	51	23	47	21	51	23	44	20	54	25	54	25

RTP ORMOŽ-STARI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 35/20 kV (4.0 MVA)	38	33	35	30	36	31	37	32	36	31	33	29	33	29	30	26	33	29	28	24	36	31	36	31

PE MARIBOR MESTO

RTP STUDENCI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 35/10 kV (8.0 MVA)	298	68	307	70	281	64	274	62	256	58	246	56	231	53	216	49	245	56	318	72	307	70	314	71
TR2 35/10 kV (10.0 MVA)	303	55	310	56	286	52	268	49	244	44	221	40	206	37	204	37	215	39	303	55	311	57	318	58

RTP MELJE	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/10 kV (31.5 MVA)	900	52	900	52	840	48	840	48	880	51	820	47	680	39	850	49	840	48	880	51	780	45	810	47
TR2 110/10 kV (31.5 MVA)	740	43	690	40	660	38	600	35	510	29	420	24	530	31	560	32	510	29	710	41	840	48	940	54
TR3 35/10 kV (8.0 MVA)																								

RTP RADVANJE	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR2 110/20 kV (20 MVA)	639	58	667	60	649	58	567	51	553	50	567	51	547	49	477	43	533	48	623	56	681	61	639	58

RTP TEZNO	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %													
TR1 35/10 kV (8.0 MVA)																									
TR1 110/10 kV (31.5 MVA)	1080	62		830	48		760	44		720	42		800	46							1030	59			
TR2 110/10 kV (31.5 MVA)			1000	58		840	48			720	42		720	42							910	53		1120	65

RTP DOBRAVA	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %													
TR1 110/10 kV (31.5 MVA)	719	42		691	40		615	36		558	32	505	29	599	35							955	55		
TR2 110/10 kV (31.5 MVA)			762	44		723	42			524	30										680	39		717	41

SLUŽBA OBRATOVANJA

PREGLED MAKSIMALNIH OBREMENITEV TRANSFORMATORJEV ZA 1992 LETO

PODANI SO SEKUNDARNI TOKOVI V AMPERIH RAZEN ZA RTP DOBRAVA TR4, RTP OSEK IN RTP PODVELKA KJER SO PODANI PRIMARNI TOKOVI

PE MARIBOR OKOLICA

RTP		JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %													
RTP PODVELKA																										
TR1	35/20 kV (4.0 MVA)	14	21	15	23	14	21	19	29	20	30	20	30													
									20	30	22	33	25	38												
RTP RUŠE																										
TR1	110/20 kV (20.0 MVA)	240	44	247	45			165	30	217	39	239	43													
TR2	110/20 kV (20.0 MVA)		235	43	206	37	176	32	186	34	240	44	241	44												
RTP LENART																										
TR1	110/20 kV (20.0 MVA)										110	20	144	26												
RTP SLADKI VRH																										
TR1	110/20 kV (20.0 MVA)	292	53	331	60	319	58	300	55	151	27	339	62	312	57	309	56	293	53	306	56	289	53	340	62	
TR2	110/20 kV (20.0 MVA)	208	38	224	41	209	38	258	47	195	35	185	34	167	30	177	32	200	36	196	36	186	34	177	32	
RTP DOBRAVA																										
TR3	110/20 kV (20.0 MVA)	153	28	233	42	213	39	158	29	154	28	184	33	186	34	188	34	225	41	217	39	186	34	217	39	
TR4	10/20 kV (8.0 MVA)																								170	77
RTP OSEK																										
TR1	20/10 kV (4.0 MVA)																									
TR2	35/10 kV (4.0 MVA)	48	73	48	73	50	76	44	67	42	64	44	67	36	55	73	111									

PREGLED MAKSIMALNIH OBREMENITEV TRANSFORMATORJEV ZA 1992 LETO

PODANI SO SEKUNDARNI TOKOVI V AMPERIH RAZEN ZA RTP RAČE KJER SO PODANI PRIMARNI TOKOVI

PE SLOVENSKA BISTRICA

RTP SL.KONJICE	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 110/20 KV (31.5 MVA)		383 44	350 40	360 42	370 43	318 37	337 39	315 36	336 39	380 44	351 41	326 38
TR2 110/20 KV (31.5 MVA)		147 17	142 16	142 16	162 19	139 16	139 16	143 17	142 16	148 17	154 18	140 16

RTP SL.BISTRICA	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %
TR1 110/20 KV (31.5 MVA)	150 17	400 46	380 44	370 43	370 43	300 35	325 38	300 35	350 40		400 46	420 48
TR2 110/20 KV (31.5 MVA)	550 64	350 40	320 37	320 37	320 37	360 42	300 35	350 40	300 35		330 38	350 40

SLUŽBA OBRATOVANJA

PREGLED MAKSIMALNIH OBREMNITEV TRANSFORMATORJEV ZA 1992 LETO

PE GORNJA RADGONA

RTP RADENCI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/20 kV (20.0 MVA)	173	31	169	31	167	30	171	31	171	31	149	27	138	25	167	30	159	29	152	28	174	32	184	33
TR2 110/20 kV (20.0 MVA)	243	44	217	39	210	38	225	41	170	31	183	33	175	32	192	35	257	47	248	45	217	39	196	36

RTP LJUTOMER	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/35 kV (30.0 MVA)	308	65	285	61	289	61	274	58	266	56	265	56	327	69	333	71	282	60	270	57	271	58	292	62
TR2 110/35 kV (31.5 MVA)																								
TR3 35/10 kV (4.0 MVA)	208	95	198	90	189	86	172	78	166	75	159	72	155	70	175	80	175	80	180	82	192	87	192	87
TR4 35/10 kV (8.0 MVA)	375	85	358	81	325	74	316	72	300	68	297	68	284	65	321	73	325	74	330	75	353	80	350	80

SLUŽBA OBRATOVANJA

PREGLED MAKSIMALNIH OBREMENITEV TRANSFORMATORJEV ZA 1992 LETO

PODANI SO SEKUNDARNI TOKOVI V AMPERIH RAZEN ZA RTP LENDAVA IN RTP MAČKOVCI KJER SO PODANI PRIMARNI TOKOVI

PE MURSKA SOBOTA

RTP M.SOBOTA	JAN	%	FEB	%	MAR	%	APR	%	MAJ	%	JUN	%	JUL	%	AVG	%	SEP	%	OKT	%	NOV	%	DEC	%
TR1 110/20 kV (31,5 MVA)	341	39	327	38	299	35	300	35	270	31	299	35	209	24	305	35	285	33	327	38	331	38	341	39
TR2 110/20 kV (31,5 MVA)	255	29	285	33	305	35	290	33	227	26	232	27	314	36	311	36	280	32	310	36	292	34	289	33
TR3 20/35 kV (4,0 MVA)																								

RTP LENDAVA	JAN	%	FEB	%	MAR	%	APR	%	MAJ	%	JUN	%	JUL	%	AVG	%	SEP	%	OKT	%	NOV	%	DEC	%
TR1 110/20 kV (20 MVA)	48	9	40	7	50	9	55	10	60	11	65	12	104	19	60	11	159	29	27	5	55	10	90	16
TR2 110/20 kV (20,0 MVA)	180	33	180	33	190	35	155	28	150	27	145	26	75	14	100	18	150	27	172	31	170	31	182	33

RTP MAČKOVCI	JAN	%	FEB	%	MAR	%	APR	%	MAJ	%	JUN	%	JUL	%	AVG	%	SEP	%	OKT	%	NOV	%	DEC	%
TR1 35/20 kV (2,5 MVA)	27	66	29	71	25	61	24	59	25	61	26	63	27	66	28	68	25	61	31	76	30	73	28	68
TR2 35/20 kV (2,5 MVA)	26	63	28	68	24	59	24	59	25	61	26	63	27	66	28	68	24	59	31	76	29	71	27	66

SLUŽBA OBRATOVANJA

PREGLED MAKSIMALNIH OBREMENITEV TRANSFORMATORJEV ZA 1992 LETO

PE PTUJ

RTP PTUJ	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/20 kV (31.5 MVA)	362	42	353	41	324	37	315	36	307	35	287	33	285	33	311	36	283	33	325	38	348	40	343	40
TR2 110/20 kV (31.5 MVA)	442	51	466	54	442	51	432	50	340	39	383	44	379	44	429	50	432	50	476	55	466	54	471	54

RTP ORMOZ-NOVI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 35/20 kV (8.0 MVA)	57	26	53	24	55	25	57	26	54	25	50	23	51	23	47	21	51	23	44	20	54	25	54	25

RTP ORMOZ-STARI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 35/20 kV (4.0 MVA)	38	33	35	30	36	31	37	32	36	31	33	29	33	29	30	26	33	29	28	24	36	31	36	31

SLUŽBA OBRATOVANJA

PREGLED MAKSIMALNIH OBREMENITEV TRANSFORMATORJEV ZA 1992 LETO

PE MARIBOR MESTO

RTP STUDENCI	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 35/10 kV (8.0 MVA)	298	68	307	70	281	64	274	62	256	58	246	56	231	53	216	49	245	56	318	72	307	70	314	71
TR2 35/10 kV (10.0 MVA)	303	55	310	56	286	52	268	49	244	44	221	40	206	37	204	37	215	39	303	55	311	57	318	58
RTP MELJE	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/10 kV (31.5 MVA)	900	52	900	52	840	48	840	48	880	51	820	47	680	39	850	49	840	48	880	51	780	45	810	47
TR2 110/10 kV (31.5 MVA)	740	43	690	40	660	38	600	35	510	29	420	24	530	31	560	32	510	29	710	41	840	48	940	54
TR3 35/10 kV (8.0 MVA)																								
RTP RADVANJE	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR2 110/20 kV (20 MVA)	639	58	667	60	649	58	567	51	553	50	567	51	547	49	477	43	533	48	623	56	681	61	639	58
RTP TEZNO	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 35/10 kV (8.0 MVA)																								
TR1 110/10 kV (31.5 MVA)	1080	62		830	48			760	44			720	42			800	46				1030	59		
TR2 110/10 kV (31.5 MVA)			1000	58			840	48				720	42			720	42			910	53		1120	65
RTP DOBRAVA	JAN %	FEB %	MAR %	APR %	MAJ %	JUN %	JUL %	AVG %	SEP %	OKT %	NOV %	DEC %												
TR1 110/10 kV (31.5 MVA)	719	42		691	40			615	36			558	32	505	29	599	35				955	55		
TR2 110/10 kV (31.5 MVA)			762	44			723	42				524	30							680	39		717	41

Osnovni tehnični podatki MHE JP Elektro Maribor

MHE	Hn	Qn	Ei	Pgen.	Ptur.	n	Icev.
	(m)	(m ³ /s)	(MWh)	(kVA)	(kW)	(1/s)	(m)
905	65.9	0.30	700	200	165	25.0	244
928	132.7	0.50	4480	2x750	2x550(820)	12.5	2040
930	53.4	0.29	600	160	130	16.6	187
942	70.0	0.32	1040	200	170	25.0	959
943	195.1	0.37	3530	810	615	16.6	2442
944	230.4	0.25	2805	690	490	16.6	2259

Ure obratovanja in proizvedena električna energija MHE 905 v letu 1992

MESEC	URE OBRAT.	IZPADI 1	IZPADI 2	IZKLOPI	PROIZVODNJA (kWh)	POVPREČNA MES.MOČ-kW
1	0	0	0	744	0	0
2	0	0	0	696	0	0
3	0	0	0	744	0	0
4	0	0	400	320	0	0
5	367	0	377	0	4247	12
6	547	20	100	53	5675	10
7	257	50	187	250	1356	5
8	0	0	0	744	0	0
9	0	0	0	720	0	0
10	0	0	0	744	0	0
11	180	40	200	300	4064	23
12	217	37	190	300	22738	105
SKUPAJ:	1568	147	1454	5615	38080	24

LEGENDA:

IZPADI 1 - kratkotrajni izpadi zaradi delovanja zaščit v MHE

IZPADI 2 - Izpadi zaradi okvar na elektro-strojni opremi

IZKLOPI - tuji vzroki zaradi katerih elektrarna ni obratovala

Ure obratovanja in proizvedena električna energija MHE 928 v letu 1992

MESEC	SKUPNE URE OBRAT.	URE OBRAT. AGREGAT I.	URE OBRAT AGREGAT II.	PROIZVODNJA (kWh)	POVPREČNA MES.MOČ-kW
1	518	518	0	154800	299
2	621	621	0	115200	186
3	669	669	0	170400	255
4	1101	632	469	301200	274
5	892	289	603	238800	268
6	801	209	592	240000	300
7	663	0	663	121200	183
8	367	0	367	36000	98
9	712	542	170	66000	93
10	298	298	0	56400	189
11	845	607	238	273600	324
12	470	441	29	169200	360
SKUPAJ:	7957	4826	3131	1942800	244

Ure obratovanja in proizvedena električna energija MHE 930 v letu 1992

MESEC	URE OBRAT.	IZPADI 1	IZPADI 2	IZKLOPI	PROIZVODNJA (kWh)	POVPREČNA MES.MOČ-kW
1	744	0	0	0	59150	80
2	692	0	0	4	27750	40
3	507	7	200	30	16800	33
4	675	0	45	0	68700	102
5	727	4	4	9	69750	96
6	681	9	20	10	31250	46
7	705	9	0	30	24387	35
8	739	0	0	5	24388	33
9	696	4	0	20	24387	35
10	720	4	10	10	24388	34
11	695	10	0	15	36950	53
12	619	10	4	111	71650	116
SKUPAJ:	8200	57	283	244	479650	58

LEGENDA:

IZPADI 1 - kratkotrajni izpadi zaradi
delovanja zaščit v MHE

IZPADI 2 - Izpadi zaradi okvar na
elektro-strojni opremi

IZKLOPI - tuji vzroki zaradi katerih
elektrarna ni obratovala

Ure obratovanja in proizvedena električna energija MHE 942 v letu 1992

MESEC	URE OBRAT.	IZPADI 1	IZPADI 2	IZKLOPI	PROIZVODNJA (kWh)	POVPREČNA MES.MOČ-kW
1	733	0	0	11	40560	55
2	620	19	10	47	34800	56
3	673	12	10	49	34480	51
4	649	15	21	35	62640	97
5	735	4	0	5	55120	75
6	715	0	0	5	56000	78
7	619	20	25	80	19760	32
8	740	4	0	0	14640	20
9	500	10	200	10	19760	40
10	0	0	300	444	0	0
11	700	0	20	0	70960	101
12	600	60	40	44	54560	78
SKUPAJ:	7284	144	626	730	463280	63

LEGENDA:

IZPADI 1 - kratkotrajni izpadi zaradi delovanja zaščit v MHE

IZPADI 2 - Izpadi zaradi okvar na elektro-strojni opremi

IZKLOPI - tuji vzroki zaradi katerih elektrarna ni obratovala

Ure obratovanja in proizvedena električna energija MHE 943 v letu 1992

MESEC	URE OBRAT.	IZPADI 1	IZPADI 2	IZKLOPI	PROIZVODNJA (kWh)	POVPREČNA MES.MOČ-kW
1	713	6	25	0	291000	408
2	631	10	55	0	158432	251
3	724	6	0	14	199056	275
4	700	0	0	20	400500	572
5	730	14	0	0	300000	411
6	690	18	0	12	281100	407
7	705	19	0	20	201232	285
8	690	12	42	0	124288	180
9	700	10	0	10	122544	175
10	680	8	56	0	260224	383
11	715	5	0	0	415200	581
12	684	10	10	40	325568	482
SKUPAJ:	8362	118	188	116	3449144	369

LEGENDA:

IZPADI 1 - kratkotrajni izpadi zaradi delovanja zaščit v MHE

IZPADI 2 - Izpadi zaradi okvar na elektro-strojni opremi

IZKLOPI - tuji vzroki zaradi katerih elektrarna ni obratovala

Ure obratovanja in proizvedena električna energija MHE 944 v letu 1992

MESEC	URE OBRAT.	IZPADI 1	IZPADI 2	IZKLOPI	PROIZVODNJA (kWh)	POVPREČNA MES.MOČ-kW
1	696	8	0	40	209120	300
2	648	10	10	28	125472	194
3	720	10	0	14	147264	205
4	690	0	10	20	290432	421
5	739	5	0	0	215184	291
6	705	10	5	0	203264	288
7	710	10	24	0	191000	269
8	713	10	15	6	108688	152
9	708	0	0	12	102944	145
10	620	4	110	10	188416	304
11	706	4	4	6	329968	467
12	694	10	0	40	2.42960	1,359
SKUPAJ:	8349	81	178	176	2.354712	366

LEGENDA:

IZPADI 1 - kratkotrajni izpadi zaradi delovanja zaščit v MHE

IZPADI 2 - Izpadi zaradi okvar na elektro-strojni opremi

IZKLOPI - tuji vzroki zaradi katerih elektrarna ni obratovala

1.3. TEHNIČNA DOKUMENTACIJA

Referat za tehnično dokumentacijo je v letu 1992 spremljal 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. Kljub temu je bilo še vedno precej osnovnih sredstev dokončno aktiviranih šele na koncu leta.

V letu 1992 se je na osnovi projekta osnov za izdelavo baze tehničnih podatkov začela polniti baza tehničnih podatkov, in sicer najprej za transformatorske postaje. To delo je v 1. fazi (osnovni podatki) končano. V naslednji fazi se bo pričela polniti baza podatkov izvodi TP in oprema TP, nato pa se bodo pričeli zajemati daljnovodi. Pri obdelavi podatkov o NNO na računalniku ni bilo problemov in so bili vsi podatki ažurno obdelani.

Iz priloženih tabel je razvidno stanje naših objektov in naprav konec 1992. leta v primerjavi s stanjem 1991. leta.

V povzetku je stanje sledeče:

1.3.1. DALJNOVODI IN KABLOVODI SN

1. Daljnovodi 110 kV - skupaj 162 km (+ 14 km) indeks 109,5

Zgrajen je bil 110 kV DV Maribor - Lenart, dolžine 14,327 km.

2. DV 35 kV - dolžina se je zmanjšala za 38 km. Na območju Gornje Radgone pa so prešli na nižjo obratovalno napetost in se vodijo kot 20 kV DV odcepi od DV 35 kV Ormož - Ljutomer.

Na območju Maribor - okolica pa je prešel na 20 kV DV 35 kV med Mariborskim otokom in Osekom.

3. Daljnovodi 20 in 10 kV

Dolžina DV 20 kV se je povečala za 40 km, pri DV 10 kV pa se je zmanjšala za 4 km. 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 2705 km (indeks 101,5), daljnovodov 10 kV pa 46 km (indeks 92). Le v PE Gornja Radgona še obratuje cca 160 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 271 km (+ 6 km), indeks 102,3 %.

6. Kablovodi 10 kV - kablovodov 10 kV je še 209 km, in to le pri PE Maribor - mesto.

Od teh 209 km, ki obratujejo z 10 kV, pa je že cca 70 km kablov 20 kV.

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

	leto 1 9 9 2		leto 1 9 9 1	

DV + KB skupaj	3486 km	100 %	3465 km	100 %
DV 110 kV	162 km	4,64 %	148 km	4,27 %
DV 35 kV	86 km	2,47 %	124 km	3,58 %
DV 20 kV	2705 km	77,60 %	2665 km	76,91 %
DV 10 kV	46 km	1,32 %	50 km	1,44 %
KB 35 kV	7 km	0,20 %	7 km	0,20 %
KB 20 kV	271 km	7,77 %	265 km	7,65 %
KB 10 kV	209 km	6,00 %	206 km	5,95 %

1.3.2. NIZKONAPETOSTNO OMREŽJE IN SAMOSTOJNA CESTNA RAZSVETLJAVA

Skupna dolžina nizkonapetostnega omrežja in cestne razsvetljave v letu 1992 znaša 10633 km in se je povečala za 61 km (indeks 100,6 %).

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 1992 4,06 km v primerjavi z letom 1991, ko je znašala 4,13 km.

Razmerje med trifaznimi in enofaznimi vodi je bilo v letu 1991 cca 77 % proti 23 %, v letu 1992 pa je to razmerje 78 % proti 22 %.

1.3.2.1. Trifazni vodi nizkonapetostnega omrežja

Nizkonapetostno omrežje 0,4 kV se je v celoti povečalo za 141 km (indeks 101,8 %) na 8204 km. Glavni prirast je pri zemeljskih kabljih (indeks 104,0 %) in samonosnih kabljih (indeks 106,4 %), dolžina prostih vodov pa se je zmanjšala (indeks 99,4 %).

1.3.2.2. Enofazni vodi nizkonapetostnega omrežja

V celoti enofazni vodi stagnirajo (-82 km, indeks 96,6 %). Najbolj stagnirajo prosti vodi, medtem ko samonosni kabli 0,2 kV naraščajo (+18 km, indeks 113,8 % - hišni priključki).

1.3.2.3. 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 in zemeljskimi kabli (celotni indeks cestne razsvetljave 102,3 %).

1.3.2.4. Delež posameznih izvodov v skupni dolžini nizkonapetostnih omrežij

V primerjavi s celotno dolžino (10633 km) je delež sledeč:

	leto 1992		leto 1991	
Prosti vodi 0,2 + 0,4	6738 km	63,37 %	6865 km	64,95 %
Samonosni kabli 0,2 + 0,4 kV	1393 km	13,10 %	1300 km	12,29 %
Zem. kabli 0,2 + 0,4 kV	2412 km	22,68 %	2319 km	21,94 %
Cestna razsvetljava (skupaj)	90 km	0,85 %	88 km	0,83 %

1.3.2.5. Transformatorske postaje

1.3.2.5.1. RTP in RP

Število RTP 110/X je večje za 1. Zgrajena je bila RTP Lenart 110/20 kV, 20 MVA. Tako je število RTP 110/X 14 kom. Število RTP 35/X je manjše za 2, ker nista več upoštevani RTP Osek in RTP Tezno (35 kV del). Število RP je večje za 1.

1.3.2.5.2. Transformatorske postaje X/0,4 kV

Skupno imamo v letu 1992 63 kom transformatorskih postaj več (indeks 102,5 %), oziroma 2620 kom. Instalirana moč teh TP je 588,2 MVA, oz. cca 223 kVA/TP (l. 1991 226 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	0,08 % vseh
TP 20/0,4 kV	2333 kom	oziroma	89,04 % vseh
TP 10/0,4 kV	285 kom	oziroma	10,88 % 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 ali bivše TP 35/0,4 kV.

Od na novo zgrajenih TP je bilo absolutno in relativno največ transformatorskih postaj na betonskem jamboru, in sicer 63 (indeks 117,95).

Glede na celotno število 2620 transformatorskih postaj je delež posameznih vrst TP sledeč:

	leto 1992		leto 1991	
Stolpna zidana	527 kom	20,11 %	529 kom	20,69 %
TP na bet. stebru	414 kom	15,80 %	351 kom	13,73 %
TP na Al ali Fe stebru	952 kom	36,34 %	953 kom	37,27 %
TP na lesenem stebru	250 kom	9,54 %	260 kom	10,17 %
TP kabelska v stavbi	106 kom	4,05 %	103 kom	4,03 %
TP kabelska zidana (klasična)	225 kom	8,59 %	222 kom	8,68 %
TP kabelska montažna (betonska)	134 kom	5,11 %	128 kom	5,00 %
Vsi ostali tipi	12 kom	0,46 %	11 kom	0,43 %

1.3.2.6. Transformatorji - število in moč

1.3.2.6.1. Transformatorji 110/X kV in 35/X kV

Število transformatorjev 110/X kV je v letu 1992 enako kot v 1991. Na novo je prišel 1 transformator 110/20 kV, 20 MVA, odprodan pa je bil 1 transformator 110/35 kV, 30 MVA. Sedaj je na našem območju 29 transformatorjev 110/X kV, skupne moči 785,5 MVA (povprečno 27,1 MVA/transformator).

V tem številu so upoštevani transformatorji 110/35 kV v RTP Ljutomer (1 kom) in 110/10 kV v RTP Radvanje (1 kom), ki sicer niso v naši lasti in 1 transformator 110/35 kV v Slovenski Bistrici, ki je v rezervi.

Število transformatorjev 35/X kV je ostalo enako. Teh je sedaj 21 s skupno močjo 110,5 MVA (povprečno 5,3 MVA/transformator).

1.3.2.6.2. Transformatorji X/0,4 kV

1. Število transformatorjev X/0,4 kV

Skupno število transformatorjev X/0,4 kV se je povečalo za 49 kom (indeks 101,7 %), tako da jih imamo sedaj 2924 kom.

Po prestavi je stanje sledeče:

	leto 1992		leto 1991	

Transformator 35/0,4 kV	16 kom	0,55 %	16 kom	0,6 %
Transformator 20/0,4 kV	1367 kom	46,75 %	1327 kom	46,2 %
Transformator 20-10/0,4 kV	1051 kom	35,94 %	1045 kom	36,3 %
Transformator 10/0,4 kV	490 kom	16,76 %	487 kom	16,9 %
S k u p a j	2924 kom	100 %	2875 kom	100 %

1.3.2.6.3. Moč transformatorjev X/0,4 kV

Skupna moč transformatorjev X/0,4 kV je narastla za 4,5 MVA (indeks 100,8 %) na skupno 588,2 MVA.

Po napetostnih nivojih je sedanje stanje sledeče:

	leto 1992		leto 1991	

Transformator 35/0,4 kV	2,0 MVA	0,34 %	2,0 MVA	0,34 %
Transformator 20/0,4 kV	189,7 MVA	32,25 %	183,9 MVA	31,50 %
Transformator 20-10/0,4	193,9 MVA	32,97 %	192,6 MVA	33,00 %
Transformator 10/0,4 kV	202,6 MVA	34,44 %	205,2 MVA	35,16 %
S k u p a j X/0,4 kV	588,2 MVA	100 %	583,7 MVA	100 %

	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		indeks $\frac{21}{20} \cdot 100$							
	stanje		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje									
	1991	1992	1991	1992	1991	1992	1991	1992	1991	1992	1991	1992	1991	1992								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Število RTP po napetostnih nivojih																						
1	RTP 110/35 kV	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	100,0
2	RTP 110/20 kV	2	3	+1	2	2	0	1	0	2	2	0	1	1	0	4	4	0	8	9	+1	112,5
3	RTP 110/10 kV																					100,0
4	Skupaj RTP:	2	3	+1	2	2	2	2	0	2	2	0	1	1	0	4	4	0	13	14	+1	107,69
5	RTP 35/20 kV	2	1	-1	0	0	0	0	0	2	2	0	2	2	0	0	0	0	6	5	-1	82,33
6	RTP 35/10, 20/10 kV				0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3	2	-1	4	3	-1	75,00
7	Skupaj RTP 35 kV:	2	1	-1	0	0	1	1	0	2	2	0	2	2	0	3	2	-1	10	8	-2	80,00
8	Skupaj vse RTP:	4	4	0	2	2	3	3	0	4	4	0	3	3	0	7	6	-1	23	22	-1	95,65
Število RP po napetostnih nivojih																						
9	RP 35 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	100
10	RP 20 kV	5	5	0	7	7	0	1	+1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	13	+1	108,33
11	RP 10 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	0	9	9	0	100
12	Skupaj RP	5	5	0	7	7	0	1	+1	0	0	0	0	0	0	10	10	0	22	23	+1	104,55
Število napajalnih transformatorskih postaj po napetostnih nivojih																						
13	TP 35/0,4 kV	0	0	0	0	0	3	1	-2	0	0	0	1	1	0	0	0	0	4	2	-2	50,00
14	TP 20/0,4 kV	456	478	+22	401	419	+18	418	+5	507	511	+4	491	502	+11	0	0	0	2273	2333	+60	102,64
15	TP 10/0,4 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	280	285	+5	280	285	+5	101,79
16	Skupaj TP X/0,4 kV:	456	478	+22	401	419	+18	421	+3	507	511	+4	492	503	+11	280	285	+5	2557	2620	+63	102,46
17	Skupaj 8+12+16:	465	487	+22	410	428	+18	424	+4	511	515	+4	495	506	+11	297	301	+4	2602	2665	+63	102,42
Število napajalnih transformatorskih postaj po vrsti gradnje																						
1	Zidane TP	108	108	0	89	89	0	94	0	116	114	-2	103	103	0	19	19	0	529	527	-2	99,62
2	Lesene TP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	TP na bet. jamb.	57	73	+16	39	58	+19	52	+6	98	105	+7	104	116	+12	1	2	+1	351	414	+63	117,95
4	TP na Al jamb.	9	10	+1	0	0	0	6	0	3	3	0	6	6	0	0	0	0	24	25	+1	104,17
5	TP na Fe jamb.	178	177	-1	184	182	-2	191	+1	171	170	-1	178	179	+1	27	27	0	929	927	-2	99,78
6	TP na les. jamb.	50	47	-3	54	53	-1	38	-5	75	74	-1	43	43	0	0	0	0	260	250	-10	96,15
7	TP kab. v stavbi	7	10	+3	1	1	0	2	0	3	3	0	17	17	0	73	73	0	103	106	+3	102,91
8	TP kab. zidana	15	19	+4	18	18	0	20	-1	30	30	0	20	20	0	119	119	0	222	225	+3	101,35
9	TP kab. bet. mont.	29	29	+0	14	16	+2	18	0	11	12	+1	20	19	-1	36	40	+4	128	134	+6	104,69
10	TP kab. ploč. mont.	3	5	+2	2	2	0	0	0	0	0	0	1	0	-1	1	1	0	7	8	+1	114,29
11	TP podzemna	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0	4	4	0	100,00
12	TP ostali tipi																					
13	Skupaj TP X/0,4:	456	478	+22	401	419	+18	421	+3	507	511	+4	492	503	+11	280	285	+5	2557	2620	+63	102,46

	Maribor okolica	Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		indeks $\frac{21}{20} \cdot 100$							
		razlika		razlika		razlika		razlika		razlika		razlika									
		stanje 1991	1992	stanje 1991	1992	stanje 1991	1992	stanje 1991	1992	stanje 1991	1992	stanje 1991	1992								
Daljnovodi - dolžine v km																					
1	DV 110 kV	27	41	0	0	52	52	0	0	11	11	0	0	143	162	+14	109,46				
2	DV 35 kV	45	13	0	0	27	21	-6	0	5	8	0	0	124	56	-38	69,37				
3	DV 20 kV	582	602	471	478	455	466	+11	0	556	557	+1	0	2665	2705	+40	101,50				
4	DV 10 kV	2	0	-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	46	+4	92,00				
5	DV skupaj:	656	656	0	471	478	539	+5	685	686	+1	575	575	66	64	-2	100,40				
Kablovodi - srednje napetosti - dolžine v km																					
6	KB 35 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	0	100,00				
7	KB 20 kV	62	61	-1	54	57	44	0	56	60	+4	49	49	0	0	0	100,26				
8	KB 10 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	206	209	+3	101,46				
9	KB skupaj:	62	61	-1	54	57	44	0	56	60	+4	49	49	0	213	216	+3	101,80			
10	DV + KB skupaj:	718	717	-1	525	535	583	+5	741	746	+5	624	625	1	279	280	+1	100,61			
Nizkonapetostno omrežje - dolžine v km																					
11	Nadz. vodi	1011	992	-19	852	722	716	-6	701	688	-13	684	661	-23	177	176	-1	4121	4089	-32	99,22
12	Nadz. vodi s CF	93	97	+4	108	108	24	0	106	107	+1	86	88	+2	46	45	-1	463	468	+5	101,06
13	Sam. kabel	173	180	+7	110	112	149	+10	248	259	+11	185	213	+28	97	99	+2	962	1022	+60	106,24
14	Sam. kabel s CF	39	42	+3	32	34	33	+2	57	61	+4	30	33	+3	17	18	+1	208	223	+15	107,21
15	Zem. kabel	525	548	+23	440	451	274	283	227	251	+24	504	527	+23	339	342	+3	2309	2402	+93	104,03
16	Skupaj N/O 0,4 kV:	1841	1859	+18	1542	1555	1196	+26	1339	1366	+27	1469	1522	+53	676	680	+4	8063	8204	+141	101,75
17	Nadz. vodi	456	430	-26	387	384	439	-19	321	306	-15	574	539	-35	66	65	-1	2263	2164	-99	95,63
18	Nadz. vodi s CF	5	5	0	5	5	1	0	3	3	0	3	3	0	1	0	-1	18	17	-1	94,44
19	Sam. kabel	14	17	+3	8	9	34	35	28	31	+3	36	45	+9	10	10	0	130	147	+17	113,08
20	Sam. kabel s CF	0	1	+1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	+1	-
21	Zem. kabel	2	1	-1	0	0	0	0	0	0	0	7	7	0	1	1	0	10	10	0	100,0
22	Skupaj NNO 0,2 kV:	477	454	-23	400	398	474	457	362	340	-12	620	594	-26	98	96	-2	2421	2339	-82	96,91
23	Skupaj NNO 0,4+0,2:	2318	2313	-5	1942	1953	1670	1679	1691	1706	+15	2089	2116	+27	774	776	+2	10484	10543	+59	100,56
Samostojna cestna razsvetljava - dolžine v km																					
24	CR prosti vod	0	0	0	1	1	4	4	0	0	0	0	0	-	0	0	-	5	5	0	100,0
25	CR sam. kabel	0	1	+1	1	1	5	5	1	1	0	0	0	-	0	0	-	7	5	+1	114,29
26	CR zem. kabel	8	9	+1	27	27	23	23	18	18	0	0	0	-	0	0	-	76	77	+1	101,32
27	CR skupaj:	8	10	+2	29	29	32	32	19	19	0	0	0	-	0	0	-	86	90	+2	102,27
28	CR + NNO skupaj:	2326	2323	-3	1971	1982	1702	1711	1710	1725	+15	2089	2116	+27	774	776	+2	10572	10533	+61	100,90
29	VN skupaj:	718	717	-1	525	535	583	583	741	746	+5	624	625	+1	279	280	+1	3465	3486	+21	100,61
30	VSE SKUPAJ:	3044	3040	-4	2496	2517	2280	2294	2451	2471	+20	2713	2741	+28	1053	1056	+3	14037	14119	+82	100,50

	Maribor okolica	Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		indeks 21.100 20.23								
		stanje 1991	razlika 1992	stanje 1991	razlika 1992	stanje 1991	razlika 1992	stanje 1991	razlika 1992	stanje 1991	razlika 1992	stanje 1991	razlika 1992									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Število transformatorjev																					
1	110/35 reg.			2(n)	1(R)	-1	2	2	0										2+1(R)	2+1(R)	-1	75,0
2	110/20 reg.	5	5	4	4	4	2	2	0	4	4	0	2	2	0	0	1	+1	17	16	+1	105,88
3	110/10 reg.															8	8	0	8	8	0	100,0
4	35/20 reg.																					
5	35/10 reg.															1	1	0	1	1	0	100,0
6	Skupaj reg.:	5	5	4+(2R)	4+(1R)	-1	4	4	0	4	4	0	2	2	0	9	10	+1	28+2(R)	29+1(R)	0	100,0
7	35/20 nav.	1	1	0	2(R)	0	0	0	0	4	4	0	2	2	0				7+2(R)	7+2(R)	0	100,0
8	35/10 nav.	1	1(R)	0	0	0	2	2	0	0	0	0	3(R)	3(R)	0	3	2+1(R)	0	6+3(R)	4+5(R)	0	100,0
9	20/10 nav.	2	1(R)	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	+1	2	1+1(P)	0	100,0
10	Skupaj nav.:	4	3	-1	2	0	2	2	0	4	4	0	5	5	0	3	4	+1	15+5(R)	12+8(R)	0	100,0
11	35/0,4	0	0	0	0	0	14	14	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	16	16	0	100,0
12	20/0,4	208	209	+1	274	291	198	205	+7	302	310	+8	345	352	+7	0	0	0	1327	1367	+40	103,01
13	20-10/0,4	261	261	0	154	155	222	225	+3	236	238	+2	172	172	0	0	0	0	1045	1051	+6	100,57
14	10/0,4	0	0	0	0	0	13	13	0	0	0	0	1	1	0	473	476	+3	487	490	+3	100,62
15	Skupaj X/0,4:	469	470	+1	428	446	447	457	+10	539	549	+10	519	526	+7	473	476	+3	2875	2924	+49	101,70
16	Vse skupaj:	478	478	0	436	453	453	463	+10	547	557	+10	526	533	+7	485	490	+5	2925	2974	+49	101,68
	Moči transformatorjev (MVA)																					
1	110/35 reg.			61,5(R)	31,5	-30,0	61,5	61,5	0										123,0	93,0	-30	75,61
2	110/20 reg.	100,0	100,0	0	126,0	126,0	40,0	40,00	0	103,0	103,0	0	63,0	63,0	0	0	20,0	+20,0	432,0	432,0	+20	104,63
3	110/10 reg.															240,5	240,5	0	240,5	240,5	0	100,00
4	35/20 reg.																					
5	35/10 reg.															10,0	10,0	0	10,0	10,0	0	100,00
6	Skupaj reg.:	100,0	100,0	0	187,5	157,5	101,5	101,5	0	103,0	103,0	0	63,0	63,0	0	150,5	270,5	+20	805,5	795,5	-10	98,76
7	35/20 nav.	4,0	4	0	12,0(R)	8,0(R)	0	0	0	17	17	0	12	12	0				45,0	41,0	-4	91,11
8	35/10 nav.	4,0	4(R)	-0	0	0	12	12	0	0	0	0	7,5(R)	7,5(R)	0	24	16+8(R)	0	47,5	47,5	0	100,0
9	20/10 nav.	12,0	4(R)	-8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	+8	12,0	12,0	0	100,0
10	Skupaj nav.	20,0	12,0	-8	12,0	8,0	12	12	0	17	17	0	19,5	19,5	0	24	32	+8	104,5	100,5	-4	96,17
11	35/0,4	0	0	0	0	0	1,6	1,6	0	0,3	0,3	0	0,1	0,1	0	0	0	0	2,0	2,0	0	100,0
12	20/0,4	32,3	35,1	+2,8	36,7	38,5	22,2	22,9	+0,7	36,4	37,3	+0,9	56,3	55,9	-0,4	0	0	0	183,9	189,7	+5,8	103,15
13	20-10/0,4	46,3	46,5	+0,2	31,7	31,8	29,1	30,3	+1,2	48,7	48,5	-0,2	36,8	36,8	0	0	0	0	192,6	193,9	+1,3	100,67
14	10/0,4	0	0	0	0	0	2,9	2,9	0	0	0	0	0,1	0,1	0	202,2	199,6	-2,6	205,2	202,6	-2,6	98,73
15	Skupaj X/0,4:	78,6	81,6	+3,0	68,4	70,3	55,8	57,7	+1,9	85,4	86,1	+0,7	93,3	92,9	-0,4	202,2	199,6	-2,6	583,7	588,2	+4,5	100,77
16	VSE SKUPAJ:	198,6	193,6	-5,0	267,9	235,8	169,3	171,2	+1,9	205,4	206,1	+0,7	175,8	175,4	-0,4	476,7	502,1	+25,4	1493,7	1484,2	-9,5	99,36

1.4. INVESTICIJE

Investicijska služba je v preteklem letu poslovala v težavnih razmerah. Kljub potrjenemu planu investicij, katerega smo pripravili koncem leta 1981, 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 ter rekonstrukcije obstoječih nizkonapetostnih vodov, kjer so vzrok izredno slabe napetostne razmere kot tudi mehanska dotrajanost obstoječih vodov ter tranzitne SN vode - kablovode in daljnovode, kjer so zaradi mehanske dotrajanosti nastajali pogosti izpadi napajanja, zaradi katerih je nastajala velika gospodarska škoda). 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 negotove finančne situacije izvedli samo namestitvev telemehanike v RTP Slovenska Bistrica 110/20 kV ter zaključna dela pri RTP 110/20 kV Lenart in DV 2 x 110 kV Maribor - Lenart. Za RTP Lenart in DV Maribor - Lenart sta pridobljeni strokovni oceni, opravljen tehnični pregled in sta oktobra 1992 začela s poskusnim obratovanjem. Ostali objekti 110 kV - RTP Ljutomer 110/20 kV, MHE Lovrenc in kompenzacija na SN so v fazi prehodnih del - gradnjo smo preložili v leto 1993.

Pri skupini neenergetskih investicij gre za nakup oziroma investicije:

- orodja, mehanizacije, transportnih sredstev, katera so bila nujno potrebna pri izgradnji in vzdrževanju elektroenergetskih naprav, v večini primerov so zamenjani obstoječi delovni stroji oz. orodja, ki so bila dotrajana oziroma neustrezna za varno uporabo;
- telekomunikacij, merilnih naprav, računalniške opreme;
- projekte, študije, nadzor - stroški dokumentacije oziroma predhodnih del za objekte iz plana investicij za leto 1993;
- poslovni prostori, inventar - zamenjani so obstoječi računski in pisarniški stroji ter urejena kotlovnica v poslovni stavbi.

Kot je razvidno iz tabele 1 - struktura porabe sredstev (v 000 SIT), je 80 % porabljenih sredstev realiziranih v skupini objektov SN in NN. Neenergetske investicije predstavljajo 17 % porabljenih sredstev, investicije v 110 kV objekte pa samo 2,2 % vseh porabljenih sredstev. Stroški so v tabeli 1 kumulativno sešteti ne glede na datum črpanja sredstev. Zato smo v tabeli 2 naredili primerjavo porabljenih sredstev s planiranimi, tako da so mesečni zneski porabljenih sredstev revalorizirani na 31. 12. 1991, uporabljeni so uradni mesečni indeksi rasti cen industrijskih izdelkov (k). V tabeli 2 je podana tudi poraba sredstev izražena v DEM po srednjem bančnem tečaju na zadnji dan tekočega meseca.

V tabeli 3 je podana fizična realizacija plana investicij za objekte SN in NN - po skupinah karakterističnih za področje distribucije električne energije. Planski vrednosti (km, kom) za leto 1992 so dodani objekti, ki so zaradi finančnih težav prenešeni iz leta 1991.

T a b e l a 1 : STRUKTURA PORABE SREDSTEV (V 000 SIT)

A) ENERGETSKE INVESTICIJE

1. Objekti SN in NN

	p l a n	realizacija	%
- TP SN/NN s priključkom	148.351,2	162.260,8	109
- SN kablovodi in daljnovodi	137.238,8	112.468,4	82
- NN omrežja	163.004,0	221.911,0	136
s k u p a j	448.594,0	496.640,2	111

2. Objekti 110 kV

- RTP Lenart - dokončanje	12.130,0	3.719,8	31
- DV 2 x 110 kV Maribor-Lenart - dokončanje	36.394,0	10.525,7	29
- RTP Ljutomer 110/20 kV	78.246,0	1,7	0
- MHE Lovrenc	16.980,0	-	0
- kompenzacija na SN	12.130,0	-	0
s k u p a j	155.880,0	14.247,2	9

3. Ostali energetske objekti

- (RTP 110/20 kV - v obratovanju, MHE - v obratovanju, DCV - prehodna dela)	9.754,8	8.241,4	85
SKUPAJ ENERGETSKE INVESTICIJE	614.228,8	519.128,8	84,5

B) NEENERGETSKE INVESTICIJE

1. Orodje, mehanizacija, transportna sredstva	53.600,0	52.768,3	99
2. Telekomunikacije, merilne naprave, računalniška oprema	48.241,1	31.875,8	66
3. Projekti, študije, nadzor	9.971,8	3.002,0	30
4. Poslovni prostori, inventar	9.719,0	19.386,1	199
SKUPAJ NEENERGETSKE INVESTICIJE	121.531,9	107.032,2	88
V S E S K U P A J	735.760,7	626.161,0	85

T a b e l a 2 : PRIMERJAVA PORABLJENIH SREDSTEV S PLANSKIMI SREDSTVI

(v 000 SIT in 000 DEM)

mesec	poraba kumulat.	k	poraba revalor.	DEM:SIT	poraba V DEM
januar	44.045	1.108	39.752	37,32	1.180
februar	34.345	1.302	26.380	47,73	720
marec	37.368	1.467	25.467	50,48	740
april	79.862	1.525	52.368	51,13	1.562
maj	57.280	1.615	35.468	51,46	1.113
junij	58.013	1.655	35.045	50,66	1.145
julij	55.242	1.674	33.000	51,91	1.064
avgust	37.104	1.697	21.864	55,41	670
september	53.866	1.716	31.390	57,55	936
oktober	46.246	1.734	26.670	58,66	788
november	48.245	1.755	27.490	60,35	799
december	74.545	1.762	42.307	61,16	1.219
S K U P A J	626.161		397.201		11.936

**FINANČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ
ZA LETO 1992**

način primerjanja	plan	poraba	%
A. Revalorizirano na 31. 12. 1992 (SIT)	735.760.700,00	397.201.000,00	54,0
B. Izraženo v DEM	19.714.917	11.936.000	60,5

Glede na nesorazmerno rast cen (1.762) in DEM (1,639) ocenjujemo način A za bolj realen prikaz finančne realizacije plana investicij.

T a b e l a 3 : FIZIČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ ZA OBJEKTE SN IN NN

Vrsta objekta	Plan	Realizacija	%
Daljnovodi SN	95,9 km	68,6 km	71,5
Kablovodi SN	15,22 km	8,44 km	55,0
Transformatorske postaje SN/NN	105 kom	69 kom	65,7
Nizkonapetostno omrežje	134,12 km	94,16 km	70,2

1.5. NABAVA

Poročilo obsega:

- nabavo materiala
- medskladiščno izdobavo PE z glavnega skladišča
- finančno stanje zalog
- porabo materiala
- koeficient obračanja

1.5.1. NABAVA MATERIALA PO PE V LETU 1992

	z dne 31.12.1992	z dne 31.12.1991	indeks
Slovenska Bistrica	11.951.113,10	3.346.968,90	357
Gornja Radgona	22.705.277,90	3.770.032,30	602
Murska Sobota	9.293.370,00	4.124.038,00	225
Ptuj	8.420.721,80	3.603.003,50	233
Maribor mesto	12.035.790,00	5.318.661,70	226
Elektroremont Radvanje	49.609.873,40	23.352.833,70	212
Elektromontaža Ljutomer	51.536.243,20	14.666.809,00	351
Glavno skladišče	552.223.429,50	190.746.926,50	289
	-----	-----	
	717.775.818,90	248.629.273,60	288

Navedeni primerjalni podatki predstavljajo naročilo in dobavo materiala direktno na skladišča 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 zvišanje nabave materiala po vseh PE.

Potrebno je poudariti, da je povišanje nabave materiala pogojeno z ozirom na veliko povišanje cen materiala.

1.5.2. MEDSKLADIŠČNO POSLOVANJE IZ GLAVNEGA SKLADIŠČA NA PE

	z dne 31.12.1992	z dne 31.12.1992	indeks
Slovenska Bistrica	58.047.207,00	14.794.990,50	392
Gornja Radgona	28.376.423,00	8.364.310,10	339
Murska Sobota	36.003.738,20	10.258.995,90	276
Ptuj	39.649.838,00	11.625.117,10	341
Maribor mesto	47.433.149,30	10.590.535,30	447
Elektroremont Radvanje	5.219.072,10	1.169.090,30	446
Elektromontaža Ljutomer	100.383.442,20	33.181.785,90	302
	-----	-----	
	315.112.869,80	89.984.820,10	350

Podatki predstavljajo medskladiščno poslovanje med glavnim skladiščem in PE.

V letu 1992 je bilo za PE posredovanje in nabavljanje materiala preko glavnega skladišča v primerjavi z letom 1991 procentualno večje za 250 %.

1.5.3. ZALOGE MATERIALA

	z dne 31.12.1992	z dne 31.12.1991	indeks
Ruše, Lenart	4.242.310,20	1.864.010,60	227
Slovenska Bistrica	5.646.398,90	1.739.537,20	324
Gornja Radgona	6.965.690,00	4.048.851,40	172
Murska Sobota	9.354.374,80	3.488.279,40	268
Ptuj	9.130.627,30	4.732.751,20	192
Maribor mesto	8.485.823,20	6.361.989,90	133
Elektroremont Radvanje	12.041.624,80	9.303.106,90	129
Elektromontaža Ljutomer	25.604.261,70	9.248.926,00	276
Glavno skladišče	93.784.284,10	58.316.294,90	160
	-----	-----	-----
	175.255.395,00	99.103.747,50	177

V tabeli je opaziti večje povečanje zalog materiala. razlog za dvig finančnih vrednosti zalog materiala je zaradi podražitve materiala.

1.5.4. PORABA MATERIALA

	z dne 31.12.1992	z dne 31.12.1991	indeks
Maribor okolica	49.149.264,40	16.648.828,20	295
Slovenska Bistrica	59.809.910,80	17.154.611,60	349
Gornja Radgona	35.551.394,50	9.026.188,50	394
Murska Sobota	36.937.903,80	11.496.812,80	321
Ptuj	41.766.338,60	10.853.674,90	385
Maribor mesto	36.197.183,30	10.060.754,50	360
Elektroremont Radvanje	46.313.981,50	14.233.790,60	325
Elektromontaža Ljutomer	133.789.285,10	39.571.790,60	338
EGM Maribor	175.715.878,80	58.100.642,60	302
	-----	-----	-----
	615.231.140,80	187.147.094,30	329

Iz navedenih podatkov je razvidno, da je bila poraba materiala v letu 1992 za 229 % večja od lanskega leta. Tudi v tem primeru je treba poudariti, da je razlog predvsem v tem, da so se cene tekom leta 1992 občutno povišale.

1.5.5. KOEFICIENT OBRAČANJA

	1992	1991
Slovenska Bistrica	10,96	7,94
Gornja Radgona	4,84	9,40
Murska Sobota	4,88	6,30
Ptuj	5,02	5,58
Maribor mesto	3,81	7,30
Elektroremont Radvanje	3,96	4,39
Elektromontaža Ljutomer	5,05	7,50
Glavno skladišče	5,89	6,51

Iz koeficienta obračanja materiala v skladiščih PE in glavnega skladišča je razvidno, da je koeficient v okviru normalnih vrednosti. Povprečno bi bil lahko koeficient še boljši, če bi to dopuščale razmere, predvsem razpoložljiva finančna sredstva za pravočasno nabavo materiala.

1.6. RAZVOJ

V letu 1992 je razvojna služba opravljala tekoče naloge kot so: izdelava analiz nizkonapetostnih in srednjenapetostnih omrežij, izdelava soglasij in mnenj k lokacijskim dokumentacijam, pisanjem elektroenergetskih soglasij ter spremljala obremenitve po razdelilnih transformatorskih postajah in njihovih energetskih transformatorjih ter SN izvodih.

Izdelano je bilo naslednje:

- 9 analiz s področja srednjenapetostnih in nizkonapetostnih omrežij,
- 9 projektov (PGD, PZI) za TP SN/0,4 kV s priključnim SN daljnovodom in vključitvijo v nizkonapetostno omrežje,
- 14 elektroenergetskih soglasij,
- 69 soglasij k lokacijskim dokumentacijam, zazidalnim načrtom in drugim prostorsko ureditvenim aktom.

V datoteke na računalnik smo vnašali tudi podatke o transformatorskih postajah in energetskih conah z namenom, da avtomatiziramo pripravo podatkov za računanje SN omrežij. Vnešeni so bili podatki za srednjenapetostno omrežje na področju poslovnih enot Maribor okolica, Gornja Radgona in delno Slovenska Bistrica in Murska Sobota. Pred vnosom je bila preverjena tudi verodostojnost podatkov, predvsem o transformatorskih postajah, konzumnih podatkih po postajah itd.

Poleg navedenega smo se v službi razvoja ukvarjali tudi z drugimi tehnično administrativnimi zadevami.

1.7. PROJEKTIVA

Koncem leta 1991 se je večje število projektantov upokojilo, tako da je ostalo v oddelku projektive še 11 projektantov. V začetku leta 1992 sta se upokojila še dva, tako da je ostalo le še 9 projektantov, od tega je eden 95 % delovnega časa opravljal dela s področja uporabe mehanizacije. Z ozirom na obseg predvidenih del v planu za leto 1992 smo zaradi kadrovskih težav opravili prerazporeditev kadra iz razvoja v projektivo (1 delavec v mesecu marcu 1992), razdelitev dela v razvoj (9 projektov), v PE Ptuj (10 projektov) in PE Slovenska Bistrica (10 projektov).

V začetku leta smo zaposlili tri pripravnike (VII. stop. - štipendisti ELEKTRO MARIBOR), katerim smo v programu usposabljanja predvideli daljše obdobje usposabljanja (sodelovanja) pri projektiranju elektroenergetskih objektov.

V letu 1992 so nas zraven kadrovskih težav pestile tudi težave z bolniškim staležem (cca 70 delovnih dni).

V tem letu smo se oskrbeli še z enim osebnim računalnikom, tako da so skupaj štirje (1 računalnik/3,5 projektanta). Težave imamo še z nepopolno tehnično bazo, cenikom in programsko opremo, ki smo jo posredovali v plan oddelka AOP in ni bila realizirana.

Kljub vsem prej omenjenim težavam smo izdelali naslednje število projektov:

1. Izdelava PGD, PZI za transformatorske postaje, PZI rekonstrukcije TP in IP:

90 projektov

2. Izdelava PGD, PZI za kablovode 20 kV:

12 projektov

3. Izdelava PGD, PZI za daljnovode 20 kV:

15 projektov

4. Izdelava referatov, PZI rekonstrukcij NN omrežja:

105 projektov

5. Izdelava PGD, PZI javne razsvetljave:

17 projektov.

Skupno število izdelanih projektov je 239.

Projektanti so sodelovali tudi pri izbiri tras in lokacij za predvidene nove elektroenergetske objekte v letu 1993.

2. POROČILA SLUŽB SPLOŠNO KADROVSKEGA SEKTORJA

2.1. PRAVNA SLUŽBA

Vloženi izvršilni predlogi v letu 1992 - 245 vlog (202 IP zoper pravne osebe in 43 IP zoper fizične osebe).

Tožbe zardi plačila terjatev v letu 1992 - 40 vlog.

Priglasitev terjatev v stečajno maso v letu 1992 - 23 vlog.

Tožbe zaradi ugotovitve obstoja terjatev v letu 1992 - 2 vlogi. Zastopanje v kazenskem postopku v letu 1992 - 22 zadev.

Zastopanje v pravnem postopku v letu 1992 - 29 zadev.

Predlogi vloženi pri sodišču združ. dela v letu 1992 - 2 vlogi.

Sodelovanje v disciplinskih postopkih v letu 1992 - 5 zadev.

Zastopanje pred sodnikom za prekrškov v letu 1992 - 6 zadev.

Zavarovanje civ. odgovornosti (odškodnine) leto 1992 - rešenih 50 zadev.

Kolektivno nezgodno zavarovanje v letu 1992 - rešenih 223 zadev.

2.2. KADROVSKA SLUŽBA

- a) delovna razmerja (sklenitve, prenehanja itd. in vsa opravila v zvezi s tem).

Sklenitve del. razmerja (Priloga 1)

Prenehanje del. razmerja (Priloga 2)

- b) Štipendiranje (Priloga 3)

V letu 1992 so bili na tem področju izdelani plan kadrov in plan štipendiranja.

Vzpostavili smo tudi računalniški pregled razporeditev in gibanja zaposlenih, ki vsebuje statistične in tudi strukturne podatke. Te podatke smo po potrebi prikazovali mesečno, trimesečno, polletno oz. letno.

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 štipendista.

2.2.1. PODROČJE SOCIALNIH ZADEV IN IZOBRAŽEVANJE

2.2.1.1. Invalidske zadeve

Obravnavali smo 27 primerov invalidskih zadev, kjer so bile predlagane različne stopnje invalidnosti:

- 9 zaposlenih se je invalidsko upokojilo (I. kat.)
- 5 zaposlenih je bilo proglašeni za invalide II. kategorije.
- 13 zaposlenih je bilo proglašeni za invalide III. kategorije.

Na podlagi Zakona o invalidskem in pokojninskem zavarovanju je bila priznana invalidnost III. kategorije 10 zaposlenim, ki so postarem zakonu imeli priznana samo zmanjšano delovno zmožnost.

6 zaposlenih je še vedno v postopku za priznanje ustrezne stanje invalidnosti oz. so zadeve v fazi pritožbe na drugo stopenjski invalidski komisiji.

V zvezi s tem je bila napravljena analiza stanja vseh invalidov po PE in po strukturi iz katere je razvidno, koliko zaposlenih je neustrezno razporejenih. V letošnjem letu smo uspeli 3 zaposlene invalide ustrezno razporediti.

Pri invalidskih zadevah so bili opravljeni tudi razgovori z vsakega invalida pri socialni delavki, ki je opravila tudi vsa druga dejanja (konzultacije, razgovori z zdravniki, razgovori z neposrednimi vodji invalidov...)

2.2.1.2. Zadeve v zvezi s problemi alkoholizma

V letu 1992 je bilo na zdravljenju 6 zaposlenih, 4 delavci so zdravljenje uspešno zaključili. Udeležili in sodelovali smo v terapevtskih skupinah in opravili z prizadetimi in njihovimi družinskimi člani tudi razgovore.

Ugotovili smo, da se alk. pojavlja tudi pri mlajših ljudeh in da so vzroki predvsem v nerazumevanju v družini, na delovnem mestu in tudi zelo slabi splošni ekonomski in socialni situaciji. Zato smo ob koncu leta vzpostavili novo evidenco alkoholikov na podlagi katere smo se odločili, da bomo te težave pričeli reševati še bolj sistematično (razgovori z alkoholiki, razgovori z njihovimi vodji, po potrebi napotitve na zdravljenje, v primeru nesodelovanja pri obravnavi ali zdravljenju pa bomo uporabili tudi druge zakonske možnosti).

2.2.1.3. Solidarnostne pomoči, pomoč zaposlenim v socialni stiski in preventivna zdravljenja

V letu 1992 smo dodelili 22 solidarnostnih pomoči, ki so bile izplačane v skladu s predpisi. Pomoči so prejeli tisti zaposleni, ki so bili dalj časa v bolniškem staležu oz. so drugače socialno ogroženi. 24 zaposlenih je iskalo pomoč zaradi raznih socialnih stisk, ki so posledica zdravstvenega stanja, osebnih problemov in konfliktov v družini oz. na delovnem mestu. Ti zaposleni so sodelovali na razgovorih. Od teh primerov sta dve zadevi še nerešeni in se rešujeta.

Na preventivna zdravljenja je bilo napotenih 20 zaposlenih in to na podlagi mnenj pristojnih zdravnikov oz. specialistov.

2.2.1.4. Izobraževanje

V interesu podjetja se je v letu 1992 izobraževalo oz. študiralo ob delu 12 zaposlenih.

Samo študijski dopust pa je bil odobren osmim zaposlenim, od teh pa je 1 delavec šolanje zaključil.

V teh zadevah so bile izdelane pogodbe in opravljena vsa ostala opravila.

5 zaposlenih se je udeležilo preizkusa znanja z upravljanja elektroenergetskih naprav in vsi so preizkus znanja uspešno opravili.

17 zaposlenih je opravilo izpit za opravljanje z dvigali.

Organizirani so bili tudi razni seminarji izven podjetja, ki pa se jih je udeležilo 62 zaposlenih.

2.2.2. PODROČJE STANOVANJSKIH IN OBRAMBNIH ZADEV

2.2.2.1. Stanovanja

V letu 1992 smo na podlagi Stanovanjskega zakona prodali 167 stanovanj, tko smo s prodajo stanovanj zaslužili 52.723.539,00 tolarjev.

V zvezi s prodajo so bile izdelane pogodbe za vsakega kupca, zbrali smo vso potrebno dokumentacijo in pogodbene stranke tudi povabili na podpis pogodb.

Opravili smo tudi nujna vzdrževanja v našem stanovanju v Podlehniku in v Urbanski ulica v Mariboru, prav tako pa je bilo opravljenih več manjših nujnih posebov.

Celotno delo na tem področju smo prilagodili z delom na PC, tako, da le-to poteka zdaj hitreje in kvalitetneje.

V naši lasti je trenutno še 183 najemnih stanovanj, za katere vsak mesec opravimo izračun najemnin in vse ostale zadeve.

2.2.2.2. Stanovanjski krediti

Sredstva pridobljena z odprodajo stanovanj smo porabili za dodelitev posojil za novogradnje, nakupe stanovanj in adaptacije in sicer v višini 61,200.000,00 SIT. Posojila so bila dodeljena na podlagi predpisanih kriterijev in to 94 zaposlenim v celotnem podjetju.

2.2.2.3. Področje obrambe

V letu 1992 je prišlo na tem področju do velikih zakonskih sprememb, tako, da smo precej opravil prenesli na ELES, sami pa smo sodelovali z občinskimi organi za obrambo, kjer pa še tudi čakamo na podrobnejša navodila.

2.2.3. PODROČJE POČITNIKOVANJA

Na tem področju smo v lanskem letu gradbeno obnovili garsonjero v Portorožu in opravili redna vzdrževalna dela na ostalih počitniških kapacitetah.

Pregled zasedenosti poč. kapacitet (Priloga 4)

Pri vzdrževanju poslovne stavbe smo po planu vzdrževanja opravili le najnujna vzdrževalna dela (opleski, menjave itisonov....)

2.2.4. PODROČJE NAGRAJEVANJA

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

PRILOGA 1

SKLENJENO DELOVNO RAZMERJE IN V TEJ ZVEZI
IZDELANIH POGODB O ZAPOSILITVI

S PRIPRAVNIKI	Z OSTALIMI DELAVCI	OPRAVLJENE RAZPOREDITVE NA DM	VLOŽENIH ZAHTEV ZA SOFINANCIRANJE PRIPRAVNOSTVA	VLOŽENIH PRIJAV (M-1) ZA POKOJ. IN INVA. ZAVAROVANJE	VLOŽENIH SPREMEMB MED ZAVAROV. (M-3)	NEGATIVNIH ODGOVOROV NA PROŠNJE NA ZAPOSILITEV	POSILANIH OBVESTIL-SKLEP. O SKLEN. DELO. RAZMERJA
35	10	114	30	17	28	82	10

SKUPAJ SKLENILO

DELOVNO RAZMERJE: 45 DELAVCEV

PRENEHALO DELOVNO RAZMERJE IN V TEJ ZVEZI
IZDELANIH USTREZNIH SKLEPOV

PRIPRAVNIKOM	U P O K O J I T V E					VLOŽENI ZAHTEVKI ZA DOKUP POKOJ. DOBE	DRUGI ODHODI (SPORAZUMNO, DOLOČEN ČAS V TO, DISCIPLINSKE, ZARADI SMRTI
	STAROSTNIH-POLNA POK.DOBA		INVALIDSKIH	PREDČ.UPOK.OZ. PRESEŽ.DELAVCEV Z ODPRAVINAMI			
	Z DOKUPOM	BREZ DOKUPA					
24	6	1	9	21	6	14	

SKUPAJ PRENEHALO

DELOVNO RAZMERJE: 47 DELAVCEV

ŠTIPENDIJE

Za šolsko leto 1992/93 so bile razpisane in podeljene in sicer za:

- 3 dipl. ing. energ. VII. st.
- 1 dipl. ing. elektron. VII. st.
- 1 dipl. ing. račun. VII. st.
- 2 el. ing. energ. VI. st.
- 7 elektroteh. energ. V. st.
- 1 elektroteh. energ. V. st.
- 7 elektroteh. energ. IV. st.

skupaj: 22 štipendij

PREGLED OZIROMA STANJE VSEH ŠTIPENDISTOV JE NASLEDNJE:

	Dipl. ing. energ. VII. st.	Dipl. ing. elektron. VII. st.	Dipl. ing. računal. VII. st.	Ing. ener. VI. st.	Ekonomist VI. st.	Elektrot. energ. V. st.	Elektrot. elektron. V. st.	Elektrik. energ. IV. st.	Monter za mreže II. st.	Ek. teh. V. st.
	8	5	3	6	1	18	3	20	1	1
MIROVANJE		3	1	1				2		

SKUPAJ VSEH: 66
OD TEGA MIROVANJE: 7

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

PRILOGA 4

PREGLED ZASEDENOSTI POČITNIŠKIH KAPACITET PO ENOTAH:

Z.Š.	KRAJ	ŠTEV. ENOT	NAPOT. ČLAN. POD.	DRUŽ. ČLANOV	SKUPAJ NAPOTE.	NOČITEV SKUPAJ
1.	MORAVCI	1	11	11	22	85
2.	ČANDROVA KOČA pri Arehu	1	6	19	25	22
3.	ŠTUHČEV DOM NA TREH KRALJIH	1	20	35	55	94
4.	TP ČRNI VRH PRI RIBNIŠKI KOČI	3	33	120	153	149
5.	PORTOROŽ Belokrižka 3	3	44	91	135	190
6.	CRES Miholaščica	2	6	16	22	61
7.	BARBARIGA PRI PULI	1	7	18	25	60
8.	MAREDA	2	13	34	47	106
9.	LOVRAN	1	6	22	28	53
10.	SAVUDRIJA "AC" PINETA	2	14	35	49	139
11.	VRSAR "AC" VALKANELA	3	16	35	51	154
12.	MALI LOŠINJ	3	6	8	14	70
		23	182	444	626	1183
13.	ZDRAVILIŠČE "LIPA" LENDAVALA	--	35	35	70	424
		23	217	479	696	1607

3. POROČILA SLUŽB FINANČNO EKONOMSKEGA SEKTORJA

3.1. FINANČNO POROČILO

Poslovanje z izgubo v letu 1992, ne le da ni omogočalo krepitve finančne moči Elektro Maribor z večanjem akumulacije, temveč je povzročalo zaradi večjih izdatkov tudi poslabšanje plačilne sposobnosti podjetja.

Do težav v zvezi s plačilno sposobnostjo je prihajalo predvsem zaradi prevelikih obveznosti za nabavljeno električno energijo, ki so celo presegale našo fakturirano realizacijo (problem nerealnih kupoprodajnih pogodb in cenovne politike v sistemu elektrogospodarstva) in posledica tega je bila nezmožnost v celoti poravnati že zapadle obveznosti.

Elektro Slovenija nam je v letu 1992 izdobiljeno električno energijo fakturirala v višini 7.987.774 tisoč SIT, od tega smo plačali obveznosti v višini 4.159.732 tisoč SIT. Tako so ostale neporavnane fakture za mesec december, november, delno oktober in poračun za prvo polletje 1992 v skupnem znesku 3.828.042 tisoč SIT.

Stanje zapadlih neporavnanih obveznosti do ostalih dobaviteljev na dan 31.12.1992 je znašalo 16.697 tisoč SIT.

Na predlog Ministrstva za energetiko je bil dolžnikom odobren 30% popust na zapadle obveznosti iz naslova obresti, ki so bile plačane v 8 dneh od podpisa pogodbe. Skupna višina odobrenega popusta na podlagi sklenjenih pogodb je znašala 28.524.242,70 SIT.

Pogodbenim odjemalcem je bilo na podlagi sklepa vlade RS tudi omogočeno, da so svoj dolg na dan 01.09.1992 poravnali v večih obrokih. Tako smo sklenili pogodbe o odlogu plačila v višini 113.911.982,90 SIT, od tega 76.784.306,00 SIT za električno energijo in 37.127.676,90 SIT za obresti.

Za zavarovalne premije smo v letu 1992 plačali 112.815 tisoč SIT, glede priznanih odškodnin pa so podatki prikazani v okviru ekonomskega poročila.

Pregled denarnih tokov na ŽR 51800-601-22802 od 01.01.-31.12.1992 (v 000 SIT)

V strukturi denarnih tokov znašajo kompenzacije kot oblika nedennarnega pokrivanja obveznosti in terjatev 10,2%.

	Nakaz. na žiro račun	Kompen.	Skupaj
I. Stanje na ŽR 01.01.1992	115.357	-	115.357
II. Prilivi			
1. električna energija	5.644.385	724.530	6.368.915
2. stranska dejavnost	1.440.453	77.162	1.517.615
3. vračila kreditov	-	-	-
4. skupaj (1.-3.)	7.084.838	801.692	7.886.530
III. Odlivi			
1. ELES	3.527.237	632.495	4.159.732
2. prometni davek, prispevki iz OD	1.145.915	-	1.145.915
3. neto OD in prejemi	502.014	-	502.014
4. dobavitelji	1.926.042	169.197	2.095.239
5. dani krediti	-	-	-
6. skupaj (1.-5.)	7.101.208	801.692	7.902.900
IV. Stanje na ŽR 31.12.1992	98.987	-	98.987

V letu 1992 so poslovne enote iz svojih podračunov -604 prenakazale na žiro račun podjetja 404.179.550,00 SIT, in sicer:

PE Maribor okolica	40.961.380,50
PE Slovenska Bistrica	49.910.392,00
PE Gornja Radgona	35.724.083,30
PE Murska Sobota	83.250.204,00
PE Ptuj	39.334.685,00
PE Maribor mesto	66.600.000,00
PE Elektroremont	29.861.132,20
PE GM Ljutomer	24.855.000,00
PE EGM Maribor	33.682.673,00

SKUPAJ 404.179.550,00

Poraba materiala po poslovnih enotah I-XII 1992

PE Maribor okolica	49.149.264,40
PE Slovenska Bistrica	59.809.910,80
PE Gornja Radgona	35.551.394,10
PE Murska Sobota	36.937.903,80
PE Ptuj	41.766.338,60
PE Maribor mesto	36.197.183,30
PE Elektroremont	46.313.981,50
PE GM Ljutomer	133.789.285,10
PE GM Maribor	175.715.878,60
-----	-----
SKUPAJ	615.231.140,20

Zaloge materiala po poslovnih enotah (v 000 SIT)

PE	31.12.1991	31.12.1992	indeks (%)
Maribor okolica			
(Lenart, Ruše)	1.864	4.242	228
Sl.Bistrica	1.740	5.646	324
Gor.Radgona	4.049	6.966	172
Mur.Sobota	3.488	9.354	268
Ptuj	4.733	9.131	193
Maribor mesto	6.362	8.486	133
Elektroremont	9.303	12.042	129
GM Ljutomer	9.249	25.604	277
Glavno skladišče	58.316	93.784	161
-----	-----	-----	-----
SKUPAJ	99.104	175.255	177

V nadaljevanju vam prikazujemo poimenski seznam dolžnikov električne energije na dan 31.12.1992, katerih dolg je večji od 1 MIO SIT:

PE	STANJE TERJATEV NA DAN 31.12.1992 NAD 1 MIO SIT		
	tokovina	obresti	skupaj
OKOLICA			
1.TVT B.Kidrič	6.546.924,50	968.584,10	7.515.508,60
2.Mar.vodovod	1.281.824,20	2.026,20	1.283.850,40
3.SO Maribor	1,144.170,00	76.506,20	1.220.676,20
4.Marles	3.304.565,50	190.781,40	3.495.346,90
5.Klemos Lenart	987.105,10	667.726,20	1.654.831,30
6.Lepenka Ceršak	1.350.912,80	-	1.350.912,80
7.Sladkogorska	48.210.932,60	7.798.043,40	56.008.976,00
8.Jeklo Ruše	1.143.325,80	503.062,10	1.646.387,90
9.Metalplast Ruše	1.328.317,80	1.253.379,50	2.581.697,30
10.Marles	1.403.160,50	509.424,00	1.912.584,50
Skupaj	66.701.238,80	11.969.533,10	78.670.771,90

SLOVENSKA BISTRICA

1.Comet Zreče	1.817.969,20	-	1.817.969,20
2.Unial-Impol	14.329.837,60	1.030.146,50	15.359.984,10
3.Unior Zreče	6.197.504,20	2.613.387,00	8.810.891,20
4.Konus SL.Konjice	3.990.321,70	-	3.990.321,70
5.SŽ-sek.za vleko	2.316.170,30	-	2.316.170,30
Skupaj	28.651.803,00	3.643.533,50	32.295.336,50

GORNJA RADGONA

1.Elrad	1.448.284,40	1.868.682,90	3.316.967,30
2.Opekarna Križevci	1.624.781,50	136.404,60	1.764.186,10
Skupaj	3.073.065,90	2.005.087,50	5.078.153,40

MURSKA SOBOTA

1.Moravske toplice	1.063.912,90	382.350,10	1.446.263,00
2.MI Pomurka	5.119.274,10	896.997,80	6.016.271,90
3.Opekarna Lendava	1.634.623,60	524.014,50	2.158.638,10
Skupaj	7.817.810,60	1.803.362,40	9.621.173,00

PTUJ

1.Bolnišnica Ptuj	1.087.622,70	69.851,40	1.157.474,10
2.Ograd Ormož	1.349.077,60	197.762,50	1.546.840,10
3.TVI Majšperk	2.803.035,80	704.873,00	3.507.908,80
4.Optiplast Ormož	1.946.219,10	95.211,70	2.041.430,80
5.Perutnina Ptuj	7.711.747,10	2.970.243,30	10.681.990,40
6.Sava Kranj	1.500.045,20	-	1.500.045,20
7.Optyl Ormož	1.030.079,90	-	1.030.079,90
8.Agis TAP	4.833.146,00	1.314.906,40	6.148.052,40
Skupaj	22.260.973,40	5.352.848,30	27.613.821,70

MARIBOR MESTO

1.SO Maribor	6.872.086,10	1.162.726,50	8.034.812,60
2.Stavbar Maribor	1.080.192,60	830.647,10	1.910.839,70
3.VEMA Veleprodaja	1.479.401,10	401.662,60	1.881.063,70
4.MTT Melje	4.183.762,00	2.120.440,90	6.304.202,90
5.Metalna	7.308.248,30	4.991.619,80	12.299.868,10
6.TAM Maribor	3.947.945,20	-	3.947.945,20
7.Mar.livarna	7.691.719,50	1.611.507,10	9.303.226,60
8.Elektrovina	3.712.140,70	1.167.461,80	4.879.602,50
9.Opekarna Košaki	2.304.676,70	406.284,50	2.710.961,20
10.Vesna Maribor	1.331.902,80	715.271,60	2.047.174,40
11.TVT B.Kidrič	4.851.491,60	1.207.846,90	6.059.338,50
12.TT Tabor	7.943.538,50	2.036.703,80	9.980.242,30
13.Merinka Maribor	1.721.172,70	577.728,60	2.298.901,30
14.DP Mlin	1.103.151,80	22.904,40	1.126.056,20
15.Swaty Maribor	1.043.240,10	49.999,30	1.093.239,40
Skupaj	56.574.669,70	17.302.804,90	73.877.474,60

	tokovina	obresti	skupaj
Dolžniki nad 1 MIO SIT	185.079.561,40	42.077.169,70	227.156.731,10
Dolžniki do 1 MIO SIT	186.574.039,50	11.917.168,30	198.491.207,80
Skupaj	371.653.600,90	53.994.338,00	425.647.938,90

SEZNAM ODPISANIH TERJATEV (TOKOVINA IN OBRESTI) NAD 1 MIO SIT NA DAN 31.12.1992

PE	ZNESEK
OKOLICA	
1.Gorenje Metalplast	1.141.516,20
2.Jeklo Ruše	1.646.387,90
3.Marles Limbuš	1.912.584,50
Skupaj	4.700.488,60

SLOVENSKA BISTRICA

1.Unior Zreče	4.335.585,80
2.Unial-Impol	4.656.608,70
Skupaj	8.992.194,50

GORNJA RADGONA

- -

MURSKA SOBOTA

- -

PTUJ

1.TVI Majšperk	1.251.441,00
Skupaj	1.251.441,00

MARIBOR MESTO

1.Stavbar Maribor	1.438.703,30
2.MTT Melje	3.434.914,70
3.Metalna Maribor	3.226.839,40
4.TVT B.Kidrič	2.335.730,00
5.Opekarna Košaki	1.330.173,80
6.Tekstiln tovarna Tabor	3.389.510,10
Skupaj	15.155.871,30

Odpisane terjatve nad 1 MIO SIT	30.099.995,40
Odpisane terjatve do 1 MIO SIT	168.913.694,50
Skupaj	199.013.689,90

3.2. EKONOMSKO POROČILO

Bilančni podatki o poslovanju Elektro Maribora v letu 1992 kažejo, da smo poslovno obdobje zaključili z izgubo v višini 5.015.381.354,00 SIT.

Glede na prikazan negativni rezultat poslovanja v bilanci uspeha nikakor ne moremo govoriti o uspešnosti našega poslovanja, kar pa je posledica najrazličnejših faktorjev. Izguba vsekakor ne pomeni samo neučinkovitosti gospodarjenja v samem podjetju Elektro Maribor, pač pa je predvsem rezultat raznih zunanjih vplivov kot je neugoden položaj slovenskega gospodarstva kot celote in obstoječih kupoprodajnih pogodb, ki locirajo izgubo v dis tribuciji.

Predvsem problematična je cena za električno energijo - tako nakupna kot v končni fazi prodajna cena za Kwh. Prav zaradi nesorazmerja med omenjenima cenama prihaja do takšnih nerealnih prikazov uspeha poslovanja.

3.2.1. ANALITIČNA RAZČLENITEV PRIHODKOV (TAB.III - V SIT), (TAB.IV - V DEM)

V tabeli so analitično razčlenjeni prihodki in sicer:

- poslovni prihodki
- prihodki od financiranja
- izredni prihodki

Med poslovnimi prihodki prevladujejo seveda prihodki (fakturirana realizacija) od prodaje električne energije našim odjemalcem.

Sledijo prihodki od prodaje proizvodov in storitev na domačem trgu in realizacija iz naslova investicijske dejavnosti. Bistvenih odstopanj v medsebojnih razmerjih med posameznimi vrstami poslovnih prihodkov v primerjavi z l.1991 ni zaslediti, ugotavljamo pa, da se je delež poslovnih prihodkov v vseh prihodkih znižal in sicer zaradi nižje realizacije iz naslova prodaje električne energije.

Običajno smo v posebni tabeli prikazali kot prihodke od prodaje električne energije samo razliko, ki nam ostane za pokrivanje naših poslovnih stroškov po pokritju stroška nakupa električne energije.

Ker pa je tokrat ta razlika negativna, bi bile vsakršne primerjave nerealne oz. brez pomena. Kakšna je bila situacija glede te razlike v predhodnih obračunskih obdobjih pa je razvidno iz naslednjega pregleda:

	I - XII 1991	I - VI 1992	I - IX 1992	I - XII 1992	
ELEMENTI					
Prihodki od prod.elekt.energije	2.778.076	2.684.419	3.989.701	5.436.973	
-nakup od ELES - a	-1.804.762	-3.403.495	-5.013.598	-7.987.775	
-nakup od tujih MHE in industr.	-4.500	-3.099	-3.718	-8.795	
Razlika - prihodki za pokritje ost.str.poslov.	968.814	-722.175	-1.027.615	-2.559.597	
+ostali prihodki	396.445	472.338	834.079	1.232.014	
Skupaj prihodki	1.365.259	-249.837	-193.536	-1.327.583	
-odhodki (brez nakupa od ELES-a in MHE)	-1.450.052	-2.270.988	-3.324.935	-3.687.798	
IZGUBA	-84.793	-2.520.825	-3.518.471	-5.015.381	
§pokritja odhodkov (brez nakupa el.energ. s prihodki od prod.elekt.energ.)	67%	-	-	-	
§pokritja odhodkov (brez nakupa el.energ.) z ostalimi prihodki	27%	21%	25%	33%	

TAB.I

v 000 SIT

Ugotovimo lahko, da se situacija glede na posamezna obračunska obdobja tekom leta 1992 ni bistveno oz.vsebinsko spremenila in da tako nesmiselni veljavni kupoprodajni odnosi in obstoječa cenovna politika rušijo vsa načela ekonomičnega, rentabilnega in tržnega poslovanja in onemogočajo vsa naša prizadevanja za boljše in uspešnejše rezultate dela.

Med ostalimi prihodki izstopajo:

1. prihodki od obresti
2. prihodki, ki so rezultat plačil odpisanih terjatev
3. prihodki iz prejšnjih let v katerih so zajeta plačila odškodnin od zavarovalnica za škode nastale v letu 1991
4. prejete odškodnine za škode nastale v letu 1992.

Če primerjamo višino priznanih odškodnin za škodne primere nastale v letu 1992 z višino plačanih premij, je slika naslednja:

					TAB.II
					v SIT
Z.št.	Vrsta zavarovanja	Št. reg. škod. prim.	Plačane zav. prem.	Priznane odškodnine	%pokritja premij z odš.
1.	PREMOŽENJSKO				
	ZAVAROVANJE - skupaj	282	85.242.024	77.272.491	91%
	-strojelom	133	56.777.603	26.317.855	46%
	-požar	86	24.569.735	47.128.720	192%
	-računalnik	3	350.088	246.852	71%
	-montaža	2	802.441	288.490	34%
	-vlomsko zavarov.	-	27.048	-	-
	-civilna odgovornost	58	2.715.109	3.290.574	121%
2.	AVTOMOBILSKO				
	ZAVAROVANJE	42	11.090.180	2.128.660	19%
3.	TRANSPORTNO				
	ZAVAROVANJE	-	32.117	-	-
4.	KOLEKTIVNO				
	NEZGODNO ZAVAROV.	243	13.047.837	14.189.318	109%
	SKUPAJ zap. 1,2,3,4	567	109.412.158	93.590.469	86%
5.	POSLOVNI RIZIKO		3.402.644	-	-
	SKUPAJ VSE	567	112.814.802	93.590.469	

V letu 1992 smo imeli premoženje oz. osnovna sredstva in zaposlene zavarovane pri Zavarovalnici Maribor. Tekom leta smo registrirali 567 škodnih primerov in dobili za 93.590.469,00 SIT priznanih odškodnin. S temi odškodninami smo pokrili strošek zavarovalnih premij v višini 86 %, kot je razvidno iz tabele II. Ta znesek se sicer ne ujema s prikazanimi prihodki od zavarovalnice v bilanci na kontu 78901. Bilančni podatek namreč ne zajema prikazanih odškodnin, ki so bile nakazane šele v letu 1993 za škodne primere iz leta 1992 v višini 27.069.679,00 SIT, odškodnin, ki jih prejmejo oškodovanci iz naslova civilne odgovornosti in kolektivnega nezgodnega zavarovanja skupaj v višini 17.479.892,00 SIT in odškodnin za škode - totalke, ki se ne knjižijo na konto realizacije v višini 7.810.528,00 SIT.

Podatki v tabeli II pa vse te postavke zajemajo zaradi realnejše primerjave prikazanih odškodnin s plačanimi zavarovalnimi premijami.

3.2.2. ANALITIČNA RAZČLENITEV ODHODKOV (TAB.VI - V SIT), (TAB.VII - V DEM)

Iz višine strukturnih deležev posameznih vrst stroškov je razvidno, da ima najvišji strukturni delež nakup energije od ELES - a.

Kako močan vpliv ima tako visok strošek nakupa električne energije na rezultat poslovanja in izkazan indeksni porast stroškov priča dejstvo, da so se vsi ostali stroški povečali v primerjavi z leto 1991 za samo 161 %, prihodki brez realizacije iz naslova prodaje električne energije pa kar za 210 %.

Če bi torej neskladje med nakupno in prodajno ceno Kwh odpravili, bi bili tudi rezultati poslovanja, vsaj v JP distribucije, bolj realni odraz poslovanja podjetij.

Na podlagi trenutno razpoložljivih podatkov o rezultatih poslovanja v drugih podjetjih elektrogospodarstva Slovenije lahko ugotovimo, da so istovrstne težave prisotne tudi povsod drugod, tako v podjetjih proizvodnje, JP Eles in JP distribucije, ki izkazujejo izgubo v skupni višini cca 40 milijard SIT.

Če strošek nakupa izvzamemo iz stroškov spadajo med večje stroške:

1. porabljen material za izdelavo (15% v strukturi odhodkov)
2. tuje storitve za nadaljni obračun in tekoče vzdrževanje (2% v strukturi)
3. amortizacija in revalorizacija amortizacije (38% v strukturi)
4. zavarovalne premije (glej razčlenitev v tab.II), (3% v strukturi)
5. storitve ERC (2% v strukturi)
6. investicijsko vzdrževanje - dejanski stroški investicijskega vzdrževanja, upošte vajoč tudi storitve PE v okviru podjetja, so bili naslednji:

Vrsta stroška	Znesek v 000 SIT
-poraba materiala	45.577
-tuje storitve	27.619
-osebni dohodki	46.382
-ostali stroški	4.389
Skupaj	125.967

Navedeni podatek o skupnih stroških ni direktno primerljiv s kontom 41210, ker se posamezne vrste nastalih stroškov knjižijo tudi na druge konte.

Pri primerjavi s planiranimi sredstvi za te namene pa se upošteva samo porabljeni material in tuje storitve.

7. osebni dohodki delavcev (20% v strukturi odhodkov)
8. odpis in popravek vrednosti (6%), kjer so zajete neizterjane terjatve (nad 60 dni) do dolžnikov za prodano električno energijo v višini 199.013.689,90 SIT in ostale vrste terjatev v višini 27.711.561,50 SIT. Pregled dolžnikov iz naslova prodaje električne energije je sestavni del finančnega poročila.

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 tako proizvedene električne energije na Kwh (Glej tabelo V).

Podrobnejši podatki o obratovanju in proizvedeni električni energiji pa so zajeti v poročilih iz tehničnega področja.

3.2.3. PRIMERJAVA PLANIRANIH PRIHODKOV IN ODHODKOV Z DEJANSKIMI V OBDOBJU I - XII 1992 (TAB. VIII)

Za planske podatke smo navedli plan EGS - a po cenah na dan 31.12.1992. Ker pa le ta ne vsebuje vseh bilančnih postavk npr. nakupa električne energije, v prihodkih pa navaja samo razliko med nakupom in prodajo električne energije, smo zaradi primerljivosti prilagodili dejanske podatke. Tako so dejanski prihodki od prodaje elektr.energije negativni, kar je posledica že omenjenega nesorazmerja med nakupno in prodajno ceno za KWh.

3.2.4. KAZALCI USPEŠNOSTI POSLOVANJA (TAB. IX)

Kazalce uspešnosti poslovanja v letu 1992 so primerjani s kazalci v letu 1991.

Povdarek je v razmerjih med doseženo prodajno ceno za KWh in potrebno ceno za KWH, ki bi zadoščala za pokritje stroškov poslovanja podjetja.

ANALITIČNA RAZČLENITEV PRIHODKOV						
					TAB. III	
		I - XII 1991		I - XII 1992		
A. POSLOVNI PRIHODKI	KONTO	V SIT	Struktura	V SIT	Struktura	Ind.
Prihodki od prodaje proiz.in storitev	75100	148.447.936	4,68	344.398.118	5,16	232
Prihodki od prod.elekt. energ.	75110	2.778.076.450	87,51	5.360.162.373	80,37	193
Prihod.od prod.elekt.ener.ostalim	75111	0	0,00	26.429	0,00	
Prih.od pogodb od elekt.energ.	75112	0	0,00	76.784.306	1,15	
Interna realizacija - investicije	75500	182.002.379	5,73	493.918.117	7,41	271
Interna realizacija - ostalo	75510	12.936.190	0,41	53.105.127	0,80	411
Prihodki od zakupnin za osn.sred.	75700	189.783	0,01	2.565.131	0,04	1352
Prihodki od najemnin za avtomobile	75701	0	0,00	149.961	0,00	
Drugi prihodki od prodaje proiz.in sto	75900	13.385.027	0,42	427.557	0,01	3
Prihodki od prodaje odpadkov	76400	137.365	0,00	475.845	0,01	346
Poslovni prihodki skupaj		3.135.175.129	98,76	6.332.012.963	94,95	202
B. PRIHODKI OD FINANCIRANJA						
Prihodki od obresti	77100	98.203.770	3,09	324.877.857	4,87	331
Prihodki od učinkov revalorizacije	77101	8.280.114	0,26	452.063	0,01	5
Prihodki od obresti od elekt.energ.	77102	0	0,00	37.127.677	0,56	
Pozitivne tečajne razlike	77200	1.539	0,00	0	0,00	0
Zmanjš.prih.od finan.v dobro rev.rezer	77900	-106.485.423	-3,35	-362.457.597	-5,43	340
Prihodki od financ. skupaj		0	0,00	0	0,00	0
C. IZREDNI PRIHODKI						
Prihodki od prod.mater.naložb	78000	0	0,00	96.830	0,00	
Presežki denarja in vred.papirjev	78300	0	0,00	784	0,00	
Presežki surovin in materiala	78310	36.928	0,00	62.487	0,00	169
Prihodki od plačanih pogod. kazni	78500	11.283	0,00	276.408	0,00	2450
Izterjane odpisane terjatve	78600	3.245.326	0,10	201.007.562	3,01	6194
Prihodki iz prejšnjih let	78700	11.242.768	0,35	54.851.412	0,82	488
Drugi izredni prihodki	78900	2.458.429	0,08	7.877.448	0,12	320
Prejete odškodnine	78901	21.244.374	0,67	40.711.308	0,61	192
Parska izravnava	78902	9.423	0,00	9.313	0,00	99
Razlika pri obračunu materiala	78903	1.097.808	0,03	31.288.252	0,47	2850
Najemnina za avtomobile	78904	0	0,00	706.075	0,01	0
Najemnina za garaže in ostalo	78905	0	0,00	86.150	0,00	0
Izredni prihodki skupaj		39.346.339	1,24	336.974.029	5,05	856
PRIHODEK SKUPAJ		3.174.521.468	100,00	6.668.986.993	100,00	210
ODHODKI SKUPAJ		3.259.314.587		11.684.368.347		358
PRIHODKI - ODHODKI = IZGUBA		-84.793.119		-5.015.381.354		

ANALITIČNA RAZČLENITEV PRIHODKOV						TAB. IV
		I - XII 1991		I - XII 1992		
A. POSLOVNI PRIHODKI	KONTO	V DEM	Struktura	V DEM	Struktura	Indeks
Prihodki od prodaje proiz.in storitev	75100	3.977.705	4,68	5.631.101	5,16	142
Prihodki od prod.elekt. energ.	75110	74.439.348	87,51	87.641.635	80,37	118
Prihod.od prod.elekt.ener.ostalim	75111	0	0,00	432	0,00	
Prih.od pogodb od elekt.energ.	75112	0	0,00	1.255.466	1,15	
Interna realizacija - investicije	75500	4.876.805	5,73	8.075.836	7,41	166
Interna realizacija - ostalo	75510	346.629	0,41	868.298	0,80	250
Prihodki od zakupnin za osn.sred.	75700	5.085	0,01	41.941	0,04	825
Prihodki od najemnin za avtomobile	75701	0	0,00	2.452	0,00	
Drugi prihodki od prodaje proiz.in sto	75900	358.656	0,42	6.991	0,01	2
Prihodki od prodaje odpadkov	76400	3.681	0,00	7.780	0,01	211
Poslovni prihodki skupaj		84.007.908	98,76	103.531.932	94,95	123
B. PRIHODKI OD FINANCIRANJA						
Prihodki od obresti	77100	2.631.398	3,09	5.311.934	4,87	202
Prihodki od učinkov revalorizacije	77101	221.868	0,26	7.391	0,01	3
Prihodki od obresti od elekt.energ.	77102	0	0,00	607.058	0,56	
Pozitivne tečajne razlike	77200	41	0,00	0	0,00	0
Zmanjš.prih.od finan.v dobro rev.rezer	77900	-2.853.307	-3,35	-5.926.383	-5,43	208
Prihodki od financ. skupaj		0	0,00	0	0,00	
C. IZREDNI PRIHODKI						
Prihodki od prod.mater.naložb	78000	0	0,00	1.583	0,00	
Presežki denarja in vred.papirjev	78300	0	0,00	13	0,00	
Presežki surovin in materiala	78310	989	0,00	1.022	0,00	103
Prihodki od plačanih pogod. kazni	78500	302	0,00	4.519	0,00	1495
Izterjane odpisane terjatve	78600	86.959	0,10	3.286.585	3,01	3779
Prihodki iz prejšnjih let	78700	301.253	0,35	896.851	0,82	298
Drugi izredni prihodki	78900	65.874	0,08	128.801	0,12	196
Prejete odškodnine	78901	569.249	0,67	665.653	0,61	117
Parska izravnava	78902	253	0,00	152	0,00	60
Razlika pri obračunu materiala	78903	29.416	0,03	511.580	0,47	1739
Najemnina za avtomobile	78904	0	0,00	11.545	0,01	
Najemnina za garaže in ostalo	78905	0	0,00	1.409	0,00	
Izredni prihodki skupaj		1.054.296	1,24	5.509.713	5,05	523
PRIHODEK SKUPAJ		85.062.204	100,00	109.041.645	100,00	128
ODHODKI SKUPAJ		87.334.260		191.045.918		219
PRIHODKI - ODHODKI = IZGUBA		-2.272.056		-82.004.273		

ELEKTRO MARIBOR p.o.												
Prikaz stroškov za posamezno MHE v letu 1992												
TAB. V v SIT												
STROŠKI / MHE	JOSIPDOL 930	ČINŽAT 943	ČINŽAT 944	Maribor okolica	VITANJE 905	CEZLAK 928	SKOMARJE 942	Slov.Bistrica	Skupaj EM			
1. Amortizacija	527.413,40	2.754.813,00	1.655.747,20	4.937.973,60	530.701,70	3.253.387,90	797.421,90	4.581.511,50	9.519.485,10			
2. Revaloriz. amortizacije	302.102,40	1.577.956,90	948.542,20	2.828.601,50	293.212,70	1.797.496,80	440.575,60	2.531.285,10	5.359.836,60			
3. Stroški tekoč. vzdrževanja	23.451,80	122.507,00	73.628,10	219.586,90	20.610,00	126.387,00	30.988,40	177.985,40	397.572,30			
4. Stroški invest. vzdrževanja	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239.800,00	0,00	239.800,00	239.800,00			
5. Škode (doplačila)	0,00	0,00	0,00	0,00	100.663,00	398.554,00	32.053,90	531.270,90	531.270,90			
6. Zavarovalne premije	68.563,70	358.125,70	215.247,10	641.936,50	68.991,20	422.940,40	103.664,80	595.596,40	1.237.532,90			
7. BOD in prispevki	220.809,90	220.809,90	220.809,80	662.429,60	321.296,50	504.894,40	321.296,50	1.147.487,40	1.809.917,00			
8. Evidenčni računi	89.378,40	16.680,00	0,00	106.058,40	0,00	188.468,85	188.468,85	376.937,70	482.996,10			
9. Režija poslovanja	130.733,00	682.852,00	410.420,00	1.224.005,00	131.548,00	806.436,60	197.661,70	1.135.646,30	2.359.651,30			
10. Splošna režija	214.854,00	1.122.241,00	674.509,00	2.011.604,00	216.194,00	1.325.348,00	324.849,40	1.866.391,40	3.877.995,40			
SKUPAJ VSI STROŠKI	1.577.306,60	6.855.985,50	4.198.903,40	12.632.195,50	1.683.217,10	9.063.713,95	2.436.981,05	13.183.912,10	25.816.107,60			
Proizvedena energija (kWh)	479.666	3.149.144	2.354.712	5.983.522	38.080	1.942.800	463.380	2.444.260	8.427.782			
Lastna proizv.cena (SIT/kWh)	3.288	2.177	1.783	2.111	44.202	4.665	5.259	5.394	3.063			
Nakupna cena (SIT/kWh)	5.635	5.635	5.635	5.635	5.635	5.635	5.635	5.635	5.635			
Dosež. cena s prodajo (SIT/kWh)	4.026	4.026	4.026	4.026	4.026	4.026	4.026	4.026	4.026			
Lastna cena KWH proizvedene v MHE je izračunana na pragu elektran.												

ANALITIČNA RAZČLENITEV ODHODKOV		znesek			TAB. VI	
Vrsta odhodkov	Konto	I - XII 1991		I - XII 1992		
		V SIT	Struk.	V SIT	Strukt.	Ind.
1. Porabljene surovine in material	400	24.480.103	0,75	72.304.721	0,62	295
2. Porabljene sur. in material za izdelavo	40000	178.208.204	5,47	543.928.816	4,66	305
3. Porabljena energija	401	15.222.839	0,47	33.072.885	0,28	217
4. Nakup energij od ELES - a	40110	1.804.761.837	55,37	7.987.774.583	68,36	443
Nakup energije - male HE in industr.	40112	5.335.075	0,16	8.794.904	0,08	165
5. Porabljeni nadomestni deli	404	19.942	0,00	8.542	0,00	43
6. Odpis drobnega inventarja	405	4.489.354	0,14	18.223.064	0,16	406
7. Transportne storitve, PTT	410	7.173.578	0,22	13.241.634	0,11	185
8. Proizvodne storitve	411	1.573.622	0,05	4.567.818	0,04	290
9. Tuje storitve za nadaljni obračun	41171	41.076.147	1,26	40.988.213	0,35	100
10. Tekoče vzdrževanje	41200	16.104.224	0,49	40.247.972	0,34	250
11. Investicijsko vzdrževanje	41210	14.743.895	0,45	26.957.530	0,23	183
12. Zakupnine	414	14.389.247	0,44	14.515.193	0,12	101
13. Reklama, propaganda	415	25.000	0,00	277.577	0,00	1.110
14. Neizvedljive storitve	419	7.846.223	0,24	20.793.884	0,18	265
Storitve ERC	41904	33.485.847	1,03	75.628.116	0,65	226
15. Amortizacija	430	246.883.570	7,57	887.618.549	7,60	360
Revalorizacija amortizacije	438	217.868.304	6,68	498.980.735	4,27	229
16. Razni osebni prejemki	440	39.435.662	1,21	96.330.247	0,82	244
17. Zdravstvene storitve, inovac., spec. del.	441	2.053.351	0,06	6.496.547	0,06	316
18. Stroški reprezentance	442	775.634	0,02	2.218.148	0,02	286
19. Zavarovalne premije	443	21.558.564	0,66	112.814.802	0,97	523
20. Stroški splošne ljudske obrambe	444	2.300	0,00	1.416	0,00	62
21. Ekološki davek	445	4.186.339	0,13	9.572	0,00	0
22. Prispevki iz dohodka - osnova BOD	446	63.696.875	1,95	179.424.560	1,54	282
23. Plačila za bančne storitve	447	2.121.500	0,07	5.774.399	0,05	272
24. Takse, sodni stroški, priložniki, štipendije	449	21.769.203	0,67	21.031.147	0,18	97
25. BOD	47	301.644.773	9,25	701.861.352	6,01	233
26. SKUPAJ RAZRED 4		3.090.931.209	94,83	11.413.886.924	97,69	369
27. Nabavna vred. prod. mat. in odp.	711	150.010	0,00	2.170.074	0,02	1.447
28. Obresti	721	3.315.841	0,10	2.005.984	0,02	60
29. Negativne tečajne razlike	722	273.086	0,01	589.515	0,01	216
30. Nadom. neamort. vred. osnov. sred.	730	1.372.595	0,04	1.730.659	0,01	126
31. Popravek vred. zalog lastnine	732	971.762	0,03	1.366.337	0,01	141
32. Primankljaji	733	20.895	0,00	19.503	0,00	93
33. Razlika v ceni pri obračunu	734	1.147.685	0,04	2.963.683	0,03	258
34. Kazni, zneski škod in poškodb na obr. sr.	735	234.121	0,01	422.862	0,00	181
35. Odpis in popravek vrednosti	736	159.973.818	4,91	226.725.251	1,94	142
- ODP. OBR. SR.						
36. Pozneje ugotovlj. mat. str. iz posl. prej. let	737	1.172.455	0,04	4.217.310	0,04	360
37. Drugi izredni stroški	739	1.548	0,00	28.524.243	0,24	
38. Zaloge		-250.438	-0,01	-253.997	0,00	101
39. SKUPAJ RAZRED 7		168.383.378	5,17	270.481.423	2,31	161
40. ODHODKI SKUPAJ		3.259.314.587	100,00	11.684.368.347	100,00	358

ANALITIČNA RAZČLENITEV ODHODKOV						TAB. VII
Vrsta odhodkov	Konto	I - XII 1991		I - XII 1992		Indeks
		V DEM	Struktura	V DEM	Struktura	
1.Porabljene surovine in material	400	655.951	0,75	1.182.222	0,62	180
2.Porabljene sur.in material za izdelavo	40000	4.775.139	5,47	8.893.539	4,66	186
3.Porabljena energija	401	407.900	0,47	540.760	0,28	133
4.Nakup energij od ELES - a	40110	48.359.106	55,37	130.604.555	68,36	270
Nakup energije - male HE in industr.	40112	142.955	0,16	143.802	0,08	101
5.Porabljeni nadomestni deli	404	534	0,00	140	0,00	26
6.Odpis drobnega inventarja	405	120.294	0,14	297.957	0,16	248
7.Transportne storitve, PTT	410	192.218	0,22	216.508	0,11	113
8.Proizvodne storitve	411	42.166	0,05	74.686	0,04	177
9.Tuje storitve za nadaljni obračun	41171	1.100.647	1,26	670.180	0,35	61
10.Tekoče vzdrževanje	41200	431.517	0,49	658.077	0,34	153
11.Investicijsko vzdrževanje	41210	395.067	0,45	440.771	0,23	112
12.Zakupnine	414	385.564	0,44	237.331	0,12	62
13.Reklama, propaganda	415	670	0,00	4.539	0,00	678
14.Neproizvodne storitve	419	210.242	0,24	339.992	0,18	162
Storitve ERC	41904	897.263	1,03	1.236.562	0,65	138
15.Amortizacija	430	6.615.315	7,57	14.513.057	7,60	219
Revalorizacija amortizacije	438	5.837.843	6,68	8.158.612	4,27	140
16.Razni osebni prejemki	440	1.056.690	1,21	1.575.053	0,82	149
17.Zdravstvene storitve, inovac., spec.del.	441	55.020	0,06	106.222	0,06	193
18.Stroški reprezentance	442	20.783	0,02	36.268	0,02	175
19.Zavarovalne premije	443	577.668	0,66	1.844.585	0,97	319
20.Stroški splošne ljudske obrambe	444	62	0,00	23	0,00	38
21.Ekološki davek	445	112.174	0,13	157	0,00	0
22.Prispevki iz dohodka - osnova BOD	446	1.706.776	1,95	2.933.691	1,54	172
23.Plačila za bančne storitve	447	56.846	0,07	94.415	0,05	166
24.Takse, sodni stroški, priročniki, štipendije	449	583.312	0,67	343.871	0,18	59
25.BOD	47	8.082.657	9,25	11.475.823	6,01	142
26.S K P U P A J R A Z R E D 4		82.822.380	94,83	186.623.396	97,69	225
27.Nabavna vred.prod.mat.in odp.	711	4.020	0,00	35.482	0,02	883
28.Obresti	721	88.849	0,10	32.799	0,02	37
29.Negativne tečajne razlike	722	7.317	0,01	9.639	0,01	132
30.Nadom.neamort.vred.osnov.sred.	730	36.779	0,04	28.297	0,01	77
31.Popravek vred.zalog lastnine	732	26.039	0,03	22.340	0,01	86
32.Primankljaji	733	560	0,00	319	0,00	57
33.Razlika v ceni pri obračunu	734	30.753	0,04	48.458	0,03	158
34.Kazni, zneski škod in poškodb na obr.sr.	735	6.273	0,01	6.914	0,00	110
35.Odpis in popravek vrednosti	736	4.286.544	4,91	3.707.084	1,94	86
36.Pozneje ugotovlj.mat.str. iz posl.prej.let	737	31.416	0,04	68.955	0,04	219
37.Drugi izredni stroški	739	41	0,00	466.387	0,24	
38.Zaloge		-6.711	-0,01	-4.153	0,00	62
39.S K U P A J R A Z R E D 7		4.511.880	5,17	4.422.522	2,31	98
40.O D H O D K I S K U P A J		87.334.260	100,00	191.045.918	100,00	219

PLAN PRIHODKOV IN ODHODKOV ZA LETO 1992
V PRIMERJAVI Z DEJANSKIM REZULTATOM

TAB.VIII
v 000 SIT

Z.št.	E L E M E N T I	Plan 1992-(cop)	Dej.I - XII 1992
		Elektro Maribor	Elektro Maribor
1	2	3	4
1.	Prih.od prodaje elektr.energije	2.724.096	-2.559.597
2.	Ostali posl.prih.	919.622	895.040
3.	Prihodki od obresti		362.006
4.	Ostali prih. od financiranja		452
5.	Izredni prihodki		336.974
6.	Zmanjš.prih.od fin.v dob.rev.rezerv		-362.458
7.	P R I H O D E K - skupaj	3.643.718	-1.327.583
8.	Nakup električne energije		
9.	Investicijsko vzdrževanje (material in storitve)	58.074	75.196
10.	Amortizacija	1.861.763	887.619
	Revalorizacija amortizacije		498.981
11.	Drugi mater.in nemater.stroški	736.544	1.002.581
12.	Zavarovalne premije	208.539	112.815
13.	Prisp.za socialno varnost in drugo	141.512	179.425
14.	Osební dohodki	608.608	701.861
15.	Odhodki financiranja - obresti		2.006
16.	Ostali odhodki od financiranja		589
17.	Preostali odhodki		
18.	Zmanjš.odh.financ.v breme rev.rez.		
19.	Odpis in popravek vred.neizter.terj. (preko 60 dni)		226.725
20.	O D H O D K I - skupaj	3.615.040	3.687.798
21.	Izvetje rev.iz rezult. v dob.rev.rez.		
22.	BRUTO DOBIČEK V POSL.LETU	28.678	
23.	IZGUBA V POSLOV.LETU		-5.015.381
24.	OD v realiz.proizv. in storitvah	608.608	701.861
25.	USTVARJENI DOHODEK	637.286	-4.313.520
26.	NEPOKRITA PS IZ CP		
27.	Ostala razpored.dohodka		
28.	Real.OD, ki se ne všteje v dav.osnovo	608.608	701.861
29.	DOBIČEK	28.678	
30.	Davek od dobučka		
31.	Del akumulacije za rezerve	28.678	
32.	Druga akumulacija		
33.	OD iz dobička po PO in ZR		
34.	Skupna poraba		
35.	RAZPOREJENI dobiček	28.678	
36.	ODHODKI IN DOHODEK	3.643.718	3.687.798
37.	I Z G U B A		-5.015.381
38.	Število zap.po stanju 31.12.1992 (brez pripravnikov)	1.002	1.003
39.	Obseg dejavnosti (GWh)	1.405	1.350

KAZALCI USPEŠNOSTI POSLOVANJA V LETU 1992			
V PRIMERJAVI Z LETOM 1991 V ELEKTRO MARIBORU			
			TAB. IX
			v SIT
OSNOVNI PODATKI	I - XII 1991	I - XII 1992	Indks
1. Prihodki od elektr.energije	2.778.076.450	5.436.973.108	196
2. Ostali prihodki	396.445.018	1.232.013.885	311
3. Prihodki skupaj	3.174.521.468	6.668.986.993	210
4. Odhodki skupaj	3.259.314.587	11.684.368.347	358
5. BOD	301.644.773	701.861.352	233
6. Število zaposl. na dan 31.12.	1.051	1.017	97 *s pripravniki
7. Obseg prodaje v GWH	1.386	1.350	97
8. Izguba	-84.793.119	-5.015.381.354	
KAZALCI USPEŠNOSTI			
1. Prihodki na delavca (zap.3/6)	3.020.477	6.557.509	217
2. Odhodki na delavca (zap.4/6)	3.101.156	11.489.054	370
3. BOD/delavca/mesec (zap.5/6)/12	23.917	57.511	240
4. Prihodki v prim.z odhodki (zap.3/4)	0,97	0,57	59
5. Odhodki na KWH v SIT (zap.4/7)	2,35	8,65	368
6. Potrebna SR/enoto (zap.3-2)/7	2,06	7,74	375
7. Dosežena cena s prod.KWh (zap.1/7)	2,00	4,03	201
8. Izguba na KWh (zap.8/7)	0,06	3,71	
9. Izguba na delavca	-80.679	-4.931.545	

