

ELEKTRO MARIBOR
JAVNO PODJETJE ZA DISTRIBUCIJO ELEKTR. ENERGIJE
VETRINJSKA UL. 2
MARIBOR

POROČILA K ZAKLJUČNEMU RAČUNU ZA 1. 1991

Maribor, 20.2.1992

Handwritten notes in the left margin, including the word "Lecture" and other illegible text.

Main body of handwritten text, appearing to be a list or series of notes, with some lines starting with "Lecture" and others with "The" or "This".

Handwritten text at the bottom of the page, possibly a signature or a concluding note.

K A Z A L O

	Str.
I. TEHNIČNO PODROČJE	1
1. Poročilo o delu projektantsko razvojne službe v letu 1991	1
1.1. Projektantski oddelek	2
1.2. Oddelek razvoja	4
1.3. Referat tehnične dokumentacije	5
2. Investicijske službe	14
3. Letno poročilo nabavne službe	18
4. Letno poročilo obratovalne službe	21
5. Letno poročilo nakupa in prodaje električne energije	46
6. Letno poročilo s področja varstva pri delu	62
7. Poročilo o obratovanju, proizvedeni elektr. energiji in stroških za posamezno MHE v letu 1991	69
II. SPLOŠNO KADROVSKO PODROČJE	73
III. EKONOMSKO - FINANČNO PODROČJE	83

THE DELTA PROJECT: A STUDY IN THE HISTORY OF THE DELTA

The Delta Project is a study in the history of the Delta. It is a study in the history of the Delta, and it is a study in the history of the Delta. It is a study in the history of the Delta, and it is a study in the history of the Delta.

The Delta Project is a study in the history of the Delta. It is a study in the history of the Delta, and it is a study in the history of the Delta. It is a study in the history of the Delta, and it is a study in the history of the Delta.

The Delta Project is a study in the history of the Delta. It is a study in the history of the Delta, and it is a study in the history of the Delta. It is a study in the history of the Delta, and it is a study in the history of the Delta.

I. TEHNIČNO PODROČJE

1. POROČILO O DELU PROJEKTANTSKO-RAZVOJNE SLUŽBE V LETU 1991

Z manjšo notranjo reorganizacijo sta se združili projektantska in razvojna služba tako, da so to odslej oddelki, oddelek tehnične dokumentacije pa je postal referat. Učinkovitost dela je na ta način večja, saj se delo v oddelkih dopolnjuje in ga je občasno več ali v enem ali drugem oddelku.

Kot je razvidno iz priloženih poročil oddelkov, smo v službi zmanjšali število ljudi tako daleč, da postaja vprašljivo že funkcioniranje oddelka za projektivo. Rešitev je, kot se zdi, hitrejše uvajanje računalnikov in več dela na programih. Odprta je še vedno problematika arhiviranja v referatu tehnične dokumentacije, kakor tudi arhiviranje načrtov v kopirnici.

Delo in povezava s poslovnimi enotami je zadovoljivo, čeprav še poslovanje ni popolnoma usklajeno predvsem pri izdajanju raznih soglasij in pripravi podatkov za projektiranje.

1.1. PROJEKTANTSKI ODDELEK

V začetku leta je bilo zaposlenih v oddelku projektive 22 ljudi, od tega 17 projektantov, v mesecu decembru pa še le 11 projektantov. Tako močna fluktuacija je posledica odhodov v predčasno upokojitev. Potrebno je še omeniti, da dva projektanta 85 % delovnega časa nista opravljala del s področja projektiranja.

V tem času smo se oskrbeli še z enim osebnim računalnikom, tako da so skupaj trije. Tako smo sicer pomanjkanje ljudi nadomestili s HARDWER-sko opremo, vendar so težave s programsko opremo in tehničnimi bazami. Da bi bil efekt uporabe osebnih računalnikov večji in bili čim bolj izkoriščeni, razen za pisanje in urejanje tekstov, smo pripravili tehnično bazo podatkov in izdelali ustrezne programe za projektiranje in izdelavo investicijskih stroškov za transformatorsko postajo na betonskem stebri in delno za daljnovod na lesenih drogovih.

V mesecu septembru so se s strani AOP-ja zamenjala obstoječa programska orodja WRITE in CHIWRITE za urejanje teksta z novim programskim paketom WINDOWS in WORD, kar je pomenilo določeno motnjo (cca 1 - 2 meseca) pri delu z računalniki. Potrebno je bilo spoznati nove programe z uporabniškega stališča in obstoječe uporabne tekstualne baze urediti in prevesti v smislu novega programskega paketa. Težave tudi nastopajo zaradi generacijsko različnih računalnikov in delo računalnika v različnih osnovnih kodah, drugače povedano, da računalniki v projektivi sedaj niso med seboj kompatibilni, kar pomeni določene težave pri prenašanju baz in podatkov iz računalnika na računalnik. Pričakujemo, da se bo ta problem rešil v letu 1992 z nabavo in zamenjavo ustreznih računalnikov.

Kljub vsem prej omenjenim težavam smo izdelali naslednje število projektov:

1. Izdelava PGD, PZI za transformatorske postaje, PZI rekonstrukcije TP in IP:
89 projektov
2. Izdelava PGD, PZI za kablovode 20 kV:
12 projektov
3. Izdelava PGD, PZI za daljnovode 20 kV
13 projektov
4. Izdelava referatov, PZI rekonstrukcij NN omrežja
57 projektov
5. Izdelava PGD, PZI javne razsvetljave
34 projektov
6. Izdelava PZI NN kompenzacije
4 projekti

Skupno število izdelanih projektov je 209.

Projektanti so tudi sodelovali pri izbiri tras in lokacij za predvidene nove elektroenergetske objekte v letu 1992.

1.2. ODDELEK RAZVOJA

V razvojni službi smo v minulem letu opravljali tekoča dela kot so: izdelava energetskih analiz in analiz SN omrežij, izdelava soglasij in mnenj k lokacijskim dokumentacijam, pisanje elektroenergetskih soglasij, posredovanje podatkov o izgradnji elektroenergetskih objektov raznim zunanjim institucijam in drugo. Projektivni službi smo pomagali pri izdelavi projektov in investicijskih programov. Tako je bilo izdelanih 13 energetskih analiz, 13 elektroenergetskih soglasij, 49 mnenj oziroma soglasij k zazidalnim in ureditvenim načrtom, 4 projekti za distribucijske transformatorske postaje s pripadajočimi priključnimi daljnovodi in nizkonapetostnimi omrežji ter en investicijski program in idejni projekt.

Zbirali in spremljali smo podatke o obremenitvah elektroenergetskega omrežja po elektroenergetskih območjih. Izdelana je bila razmestitev izvenmestnih distribucijskih transformatorskih postaj po energetskih conah za celotno preskrbovalno območje Elektro Maribor. To je osnova za formiranje baze podatkov letne porabe električne energije po transformatorskih postajah in baze podatkov o letni porabi električne energije po energetskih conah. Ti podatki in podatki o koničnih obremenitvah SN izvodov iz RTP so potrebni pri izdelavi analiz SN omrežij. Za avtomatiziranje priprave podatkov o obremenitvah omrežij in analizo letnih bi v razvojni službi potrebovali računalnik in tudi ustrezno programsko opremo.

Opravljena dela smo izvedli trije delavci. Od marca lanskega leta opravlja v razvojni službi pripravništvo tudi dipl. inženir elektrotehnike, ki je v tem obdobju spoznaval dejavnosti tudi drugih služb v tehničnem oddelku.

1.3. REFERAT TEHNIČNE DOKUMENTACIJE

Referat za tehnično dokumentacijo je v letu 1991 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 1991 je bilo predvideno, da se bo na osnovi projekta osnov za izdelavo baze tehničnih podatkov začela polniti baza tehničnih podatkov in sicer najprej za transformatorske postaje. To delo se še ni pričelo, ker je nastala zamuda pri izdelavi programov za vodenje te baze.

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 1991. leta v primerjavi s stanjem 1990. leta.

V povzetku je stanje sledeče:

1. Daljnovodi in kablovodi SN

1.1. Daljnovodi 110 kV - ni bilo sprememb.

V gradnji je DV 110 kV Maribor - Lenart.

1.2. DV 35 kV - dolžina se je zmanjšala za 33 km. Demontiran je DV Tezno - Melje (PE Maribor mesto). Na območju Slov. Bistrice in Gornje Radgone pa so prešli na nižjo obratovalno napetost in se vodijo kot 20 kV DV.

1.3. Daljnovodi 20 in 10 kV:

Dolžina DV 20 kV se je povečala za 74 km, pri DV 10 kV pa je ostala enaka. 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 2665 km (indeks 102,8), daljnovodov 10 kV pa 50 km (indeks 100). Le v PE Gornja Radgona še obratuje cca 172 km DV na 10 kV, so pa že vsi predelani na 20 kV in se vodijo kot 20 kV DV.

1.4. Kablovodi 35 kV - dolžina teh kablovodov se je zmanjšala za cca 2 km zaradi demontaže kablovoda Tezno Melje.

1.5. Kablovodi 20 kV:

Dolžina kablovodov je 265 km (+ 16 km), indeks 106,4 %.

1.6. Kablovodi 10 kV:

Kablovodov 10 kV je še 206 km, in to le pri PE Maribor mesto.

Od teh 206 km, ki obratujejo z 10 kV, pa je že cca 66 km kablov 20 kV.

1.7. Delež posameznih vrst DV in KB glede na napetost, za katero so zgrajeni. V primerjavi s skupno dolžino 3465 km je delež posameznih VN in SN vodov sledeč:

	leto 1990		leto 1991	
DV + KB skupaj	3410 km	100 %	3465 km	100 %
DV 110 kV	148 km	4,34 %	148 km	4,27 %
DV 35 kV	157 km	4,61 %	124 km	3,58 %
DV 20 kV	2591 km	75,98 %	2665 km	76,91 %
DV 10 kV	50 km	1,47 %	50 km	1,44 %
KB 35 kV	9 km	0,26 %	7 km	0,20 %
KB 20 kV	249 km	7,30 %	265 km	7,65 %
KB 10 kV	206 km	6,04 %	206 km	5,95 %

2. Nizkonapetostno omrežje in samostojna cestna razsvetljava

Skupna dolžina nizkonapetostnega omrežja in cestne razsvetljave v letu 1991 znaša 10572 km in se je povečala za 75 km (indeks 100,7 %).

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 1991 4,13 km v primerjavi z letom 1990, ko je znašala 4,22 km.

Razmerje med trifaznimi in enofaznimi vodi je bilo v letu 1990 cca 76 % proti 24 %, v letu 1991 pa je to razmerje 77 % proti 23 %.

2.1. Trifazni vodi nizkonapetostnega omrežja

Nizkonapetostno omrežje 0,4 kV se je v celoti povečalo za 149 km (indeks 101,88 %) na 8063 km. Glavni prirast je pri zemeljskih kabljih (indeks 103,9 %) in samonosnih kabljih (indeks 108,6 %), dolžina prostih vodov pa se je zmanjšala (indeks 99,1 %).

2.2. Enofazni vodi nizkonapetostnega omrežja

V celoti enofazni vodi stagnirajo (-75 km, indeks 97,0 %). Najbolj stagnirajo prosti vodi, med tem ko samonosni kabli 0,2 kV naraščajo (+10 km, indeks 108,3 % - hišni priključki).

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 kablji in zemeljskimi kablji (celotni indeks cestne razsvetljave 101,2 %).

2.4. Delež posameznih vodov v skupni dolžini nizkonapetostnih omrežij in cestne razsvetljave

V primerjavi s celotno dolžino (10572 km) je delež sledeč:

	leto 1990		leto 1991	
Prosti vodi 0,2+0,4 kV	6980 km	66,50 %	6865 km	64,94 %
Samonosni kabli 0,2+0,4 kV	1197 km	11,40 %	1300 km	12,29 %
Zem. kabli 0,2 + 0,4 kV	2233 km	21,27 %	2319 km	21,94 %
Cestna razsvetljava (skupaj)	87 km	0,83 %	88 km	0,83 %

3. Transformatorske postaje

3.1. RTP in RP

Število RTP 110/X je manjše za 1. V Slov. Bistrici sta bili RTP Slov. Bistrica 110/35 kV in RTP 110/20 kV (nova) v preteklem obdobju upoštevani obe, v tem pregledu pa RTP Slov. Bistrica 110/35 kV ni več upoštevana zaradi prenehanja obratovanja. Prav tako zaradi ukinitve transformacije v RTP Rače le-ta ni več upoštevana. Tako je število RTP 110/X 13 kom, 35/X pa 10 kom. Število RP je 22. V pregledu ni upoštevana RTP Lenart 110/20 kV, ki je še v gradnji.

3.2. Transformatorske postaje X/0,4 kV

Skupno imamo v letu 1991 71 transformatorskih postaj več (indeks 102,9 %) oziroma 2557 kom. Instalirana moč teh TP je 609,7 MVA oz. cca 238 kVA/TP (l. 1990 235 kVA/TP).

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

TP 35/0,4 kV	4 kom	oziroma	0,16 % vseh
TP 20/0,4 kV	2273 kom	oziroma	88,89 % vseh
TP 10/0,4 kV	280 kom	oziroma	10,95 % vseh
SKUPAJ TP X/0,4 kV	2486 kom	oziroma	100 % vseh

Od TP 20/0,4 kV obratuje na območju PE G. Radgona še 172 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 51 (indeks 117,0).

Glede na celotno število 2557 transformatorskih postaj je delež posameznih vrst TP sledeč:

	leto 1990		leto 1991	
Stolpna zidana	530 kom	21,32 %	529 kom	20,69 %
TP na bet. stebru	300 kom	12,07 %	351 kom	13,73 %
TP na Al ali Fe stebru	947 kom	38,09 %	953 kom	37,27 %
TP na lesenem stebru	258 kom	10,38 %	260 kom	10,17 %
TP kabelska v stavbi	98 kom	3,94 %	103 kom	4,03 %
TP kabelska zidana (klasična)	222 kom	8,93 %	222 kom	8,68 %
TP kabelska montažna (betonska)	117 kom	4,71 %	128 kom	5,00 %
Vsi ostali tipi	14 kom	0,56 %	11 kom	0,43 %

4. Transformatorji - število in moč

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

Število transformatorjev 110/X kV je v letu 1991 enako kot v 1990. Sedaj je na našem območju 29 transformatorjev 110/X kV, skupne moči 795,5 MVA (povprečno 27,4 MVA/transform.).

V tem številu sta upoštevana transformatorja 110/35 kV v RTP Ljutomer in 110/10 kV v RTP Radvanje, ki sicer nista v naši lasti in transformatorja 110/35 kV v Slov. Bistrici, ki sta v rezervi.

Število transformatorjev 35/X kV je ostalo enako.

Teh je sedaj 21 s skupno močjo 114,5 MVA (povprečno 5,5 MVA/transform.).

4.2. Transformatorji X/0,4 kV

4.2.1. Število transformatorjev X/0,4 kV

Skupno število transformatorjev X/0,4 kV se je povečano za 73 kom (indeks 102,6 %), tako da jih imamo sedaj 2875 kom.

Po prestavi je stanje sledeče:

	leto 1990		leto 1991	
Transformator 35/0,4 kV	16 kom	0,6 %	16 kom	0,6 %
Transformator 20/0,4 kV	1217 kom	45,4 %	1327 kom	46,2 %
Transformator 20-10/0,4 kV	1028 kom	36,7 %	1045 kom	36,3 %
Transformator 10/0,4 kV	487 kom	17,3 %	487 kom	16,9 %
Skupaj X/0,4 kV	2802 kom	100 %	2875 kom	100 %

4.2.2. Moč transformatorjev X/0,4 kV

Skupna moč transformatorjev X/0,4 kV je narasla za 25,8 MVA (indeks 104,4 %) na skupno 609,7 MVA.

Po napetostnih nivojih je stanje sledeče:

	leto 1990		leto 1991	
Transformator 35/0,4 kV	2,0 MVA	0,34 %	2,0 MVA	0,33 %
Transformator 20/0,4 kV	178,7 MVA	30,61 %	183,9 MVA	30,16 %
Transformator 20-10/0,4 kV	188,6 MVA	32,30 %	192,6 MVA	31,59 %
Transformator 10/0,4 kV	214,6 MVA	36,75 %	231,2 MVA	37,92 %

redn. št.	opis	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		indeks		
		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje				
		1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991		razlika	razlika
	Daljnovodi - dolžine v km																	
1	DV 110 kV	27	27	0	0	52	52	0	40	40	11	11	18	18	148	148	0	100,0
2	DV 35 kV	48	45	-3	27	27	27	0	44	44	8	8	3	0	157	124	-33	78,96
3	DV 20 kV	563	582	+19	438	471	455	+5	592	601	548	556	8	0	2591	2665	+74	102,86
4	DV 10 kV	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	48	50	50	0	100,00
5	DV skupaj:	640	656	+16	465	471	534	+5	676	685	567	575	66	66	2946	2987	+41	101,30
	Kablovodi srednje napetosti - dolžine v km																	
6	KB 35 kV	1	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7	9	7	-2	77,78
7	KB 20 kV	59	62	+3	43	54	44	+1	55	56	49	49	0	0	249	265	+16	106,41
8	KB 10 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	206	206	206	206	0	100,00
9	KB skupaj:	60	62	+2	43	54	44	+1	55	56	49	49	214	213	464	478	+14	103,00
10	DV + KB skupaj:	700	718	+18	508	525	578	+6	731	741	616	624	283	279	3410	3465	+55	101,60
	Nizkonapetostno omrežje - dolžine v km																	
11	Nadz. vodi	1029	1011	-18	852	852	716	-5	702	701	672	664	177	177	4157	4121	-36	99,11
12	Nadz. vodi s C	93	93	0	108	108	24	-1	106	106	79	86	46	46	457	463	+6	101,30
13	Sam. kabel	158	173	+15	101	110	149	+7	246	248	148	185	97	97	886	962	+76	108,51
14	Sam. kabel s C	34	39	+5	29	32	33	+2	57	57	26	30	14	17	191	208	+17	108,91
15	Zem. kabel	494	525	+31	423	440	274	+3	223	227	486	504	326	339	2223	2309	+86	103,80
16	Skupaj NNO 0,4 kV:	1808	1841	+33	1513	1542	1196	+6	1334	1339	1411	1469	658	676	7914	8063	+149	101,80
17	Nadz. vodi	484	456	-28	393	387	439	-14	324	321	608	574	87	86	2349	2263	-86	96,30
18	Nadz. vodi s C	5	5	0	5	5	1	0	3	3	2	3	1	1	17	18	+1	105,80
19	Sam. kabel	13	14	+1	7	8	34	+1	28	28	29	36	10	10	120	130	+10	101,30
20	Sam. kabel s C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
21	Zem. kabel	2	2	0	0	0	0	0	0	0	7	7	1	1	10	10	0	100
22	Skupaj NNO 0,2 kV:	504	477	-27	405	400	474	-13	355	352	646	620	99	98	2496	2421	-75	97,00
23	Skupaj NNO 0,4+0,2:	2312	2318	+6	1918	1942	1670	-7	1639	1691	2057	2089	757	774	10410	10484	+74	100,70
	Samostojna cestna razsvetljava - dolžine v km																	
24	CR prosti vod	1	0	-1	1	1	4	0	0	0	0	0	0	0	6	5	-1	83,30
25	CR sam. kabel	0	0	0	1	1	5	+1	1	1	0	0	0	0	6	7	+1	116,60
26	CR zem. kabel	8	8	0	27	27	23	+1	18	18	0	0	0	0	75	76	+1	101,30
27	CR skupaj:	9	8	-1	29	29	32	+2	19	19	0	0	0	0	87	88	+1	101,10
28	CR + NNO skupaj:	2321	2326	+5	1947	1971	1702	-5	1708	1710	2057	2089	757	774	10497	10572	+75	100,70
29	VN skupaj:	700	718	+18	508	525	578	+6	731	741	616	624	283	279	3410	3465	+55	101,60
30	VSE SKUPAJ:	3021	3044	+23	2455	2496	2280	+1	2459	2451	2673	2713	1040	1053	13907	14037	+130	100,90

2. INVESTICIJSKE SLUŽBE

Investicijska služba je v preteklem letu poslovala v težavnih razmerah; investicijska poraba je bila v prvi polovici leta 1991 omejena tako, da realizacija ni bila v skladu s sprejetim terminskim planom. Zaradi pomanjkanja sredstev smo odlagali izgradnjo objektov s predvideno drago opremo in materialom, kakor tudi objekte, kjer naj bi bili angažirani tuji izvajalci. V drugi polovici leta 1991 se je finančna situacija nekoliko izboljšala, tako da smo do konca leta izboljšali fizično realizacijo plana /tabela II /.

Gradili smo predvsem objekte srednje in nizke napetosti, katerih je bilo zgrajenih približno 85 % od plana, za kar je bilo porabljenih 80 % predvidenih sredstev /tabela I/. Preostali objekti /15 %/ so vključeni v plan investicij za leto 1992 in jih je večina v gradnji. Pri izvajanju plana investicij so nastajali zastoji tudi zaradi drugih problemov kot je nabava materiala /betonski drogovi, samonosni kabelski snop za NN omrežje, izolatorji.../, pridobivanje oblastvenih dovoljenj in zagotavljanje zemljišč.

Zaradi poznega sprejemanja plana in nezadostnih virov sredstev za investicije je v celoti izostala izgradnja 110 kV objektov, kompenzacije jalove energije in novih gradenj MHE. Daljnovod 110 kV Maribor - Lenart ni bil dokončan zaradi težav pri dobavi strel vodne vrvi z optičnimi vlakni. Ker ni bil končan daljnovod, tudi RTP Lenart 110/20 kV nismo povsem končali, čeprav smo za ta dva objekta sredstva imeli /tabela I /.

Neurejene razmere na finančnem področju, kot je pozno sprejemanje plana, spreminjanje višine sredstev in nazadnje še jemanje sredstev, ne nudijo možnosti za optimalno planiranje in izvajanje investicij. Ni jasno, kako se bodo zagotavljala sredstva za večje, drage objekte, katerih izgradnja lahko traja več let.

Take in podobne neurejene razmere so tudi vzrok za slabšo produktivnost izvajalcev, ker je zaradi pomanjkanja tega ali onega potrebno odpirati več gradbišč in se po nepotrebem seliti iz ene lokacije na drugo.

Nujno bo potrebno izboljšati pripravo dokumentacije, predvsem kar zadeva čas izdelave, od predhodnih del do same izdelave projekta.

TABELA I

FINANČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ

1991

/v SLT/

O B J E K T	PLAN	REALIZACIJA	%
1. MHE	806.200,00	873.100,00	108
2. RTP 110/20(10) kV	3,237.200,00	2,723.100,00	84
3. Kablovodi in daljnovodi 20(10) kV	70,163.200,00	67,128.300,00	96
4. TP 20(10)/0,4 kV in 20(10) kV priključek	73,378.000,00	52,026.700,00	71
5. NNG 230/400 V	61,737.000,00	54,185.370,00	88
6. Transformatorji	1,350.000,00	310.300,00	23
7. Telekomunikacije	18,163.000,00	12,638.600,00	70
8. Merilne naprave in instrumenti	2,100.000,00	2,023.400,00	96
9. Orodje in mehanizacija	5,200.000,00	5,195.100,00	100
10. Transportna sredstva	32,800.000,00	30,231.800,00	92
11. Inventar	1,200.000,00	976.900,00	81
12. Delovni prostori	1,000.000,00	525.800,00	53
13. Študije, razvoj, projekti	2,100.000,00	2,629.300,00	125
14. Novogradnje, dokončanje			
RTP 110/20 kV Sl. Bistrica - dokončanje	5,832.000,00	-	-
RTP 110/20 kV Lenart - dokončanje	9,190.000,00	-	-
DV 110 kV Maribor-Lenart - dokončanje	21,550.000,00	-	-
Sanacija EEN Snežni stadion	20,403.000,00	20,403.000,00	100
RTP 110/20 kV Ljutomer	79,125.000,00	-	-
Kompenzacija	10,556.400,00	-	-
	419,891.000,00	251,870.770,00	60

TABELA II

FIZIČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ 1991

O B J E K T	PE		PE		PE		PE		PE		PE		S K U P A J	
	MARIBOR OKOLICA		SLOV. BLSTRICA		GOR. RADGONA		MURSKA SOBOTA		PTUJ		MARIBOR MESTO			
	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.
1. DALJNOVODI 20/10/ kv														
3 x 70/12 Al/Č - beton	2,01	4,7			1,79	1,59	8,1	5,4	5,3	-			17,2	11,69
3 x 35/6 Al/Č - beton	1,06	1,1	0,54				3,0	3,4					4,6	5,04
3 x 70/12 Al/Č - les		0,3												0,3
3 x 35/6 Al/Č - les	7,93	3,3	8,9		7,09	5,37	7,25	6,23	9,1	8,3	0,58		40,85	31,68
3 x 70/12 Al/Č - les														
v b. k. - kostanj	10,7	7,5	2,0								3,0		13,7	7,5
3 x 150/25 Al/Č - jedn. j.													2,0	2,0
2. KABLOVODI 20/10/kv														
3 x XHE 49-A 1 x 150/25	2,82	2,82	13,67	12,84	0,06	0,06	0,7	0,91			3,28		20,53	17,66
IPZO 13-A 3 x 185					1,8	0,72							1,8	0,72
IPZO 13-A 3 x 240													1,3	0,125
* 3. TRANSFORMATORSKE POSTAJE														
20/10/0,4 kv														
TSN 1 x 630 kVA	2	2	2	2	13	11	1	1	2	2	6		13	5
TB 250 R	18	11	13	13			18	16	17	14	1		80	66
TLA 50	1		1	1									2	1
Ostalo /rekonstrukcije/			2	2									2	2
4. NIZKONAPETOSTNO OMREŽJE														
230/400 V														
SKS 70 - les	6,40	4,0	6,72	6,57	0,79	-	1,4	2,75	7,6	6,2			22,91	19,52
SKS 70 - beton	3,4	3,05	1,36	1,36	4,93	2,33	4,3	3,01					13,99	9,75
SKS 70 - zamenjava v.					5,0	5,0			10	12,6	4,62		19,62	20,72
SKS 35 - les	1,35	1,0	0,97	0,97	0,92	0,84		0,5					3,24	2,81
SKS 35 - beton					0,51	-		0,05	2,6	2,6	1,02		0,51	0,50
SKS 35 - zamenjava v.					1,0	0,87							4,62	4,19
Al 70 - les	1,20	1,0	1,55	0,75	3,12	1,22		0,25					5,87	3,22
Al 35 - les	0,50	0,50			6,02	5,04	1,3	0,35					7,82	5,69
PP00-A 4 x 240			0,28	0,28							0,24		0,52	0,52
PP00-A 4 x 150			1,01	0,64				0,13			0,58		1,59	0,77
PP00-A 4 x 70	1,5	1,8	0,13	0,33	0,21	0,21	0,4	0,55	0,31	0,31	0,19		2,74	3,39
PP00-A 4 x 35				0,04	0,55	0,29		1,212			0,230		0,78	1,77

* Od skupno zgrajenih 78 transformatorskih postaj je pri 7. potrebno opraviti zaključna dela.

3. LETNO POROČILO NABAVNE SLUŽBE

Poročilo obsega:

- nabava materiala
- medskladiščno izdobavo PE iz glavnega skladišča
- finančno stanje zalog

Nabava materiala po PE - per 31.12.1991

	<u>per 31.12.1991</u>	<u>per 31.12.1990</u>	<u>v %</u>
SLOVENSKA BISTRICA	3.346.968,90	4.087.139,00	-122
GORNJA RADGONA	3.770.032,30	1.790.793,00	210
MURSKA SOBOTA	4.124.038,00	2.050.180,40	201
PTUJ	3.603.003,50	2.040.986,40	176
MARIBOR MESTO	5.318.661,70	2.513.544,00	211
ELEKTROREMONT	23.352.833,70	8.719.473,00	267
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	14.666.809,00	7.937.970,90	184
GLAVNO SKLADIŠČE	190.746.926,50	46.727.593,90	408
	<hr/>	<hr/>	
	248.629.273,60	76.231.062,60	326
	=====	=====	=====

Vse PE so bile oskrbljene s potrebnim materialom v okviru razpoložljivih finančnih sredstev.

PE Slovenska Bistrica je v primerjavi z letom 1990 nabavljala material za 122% manj. Vzrok manjše nabave je večja procentualna nabava materiala preko glavnega skladišča.

Medskladiščna izdoba:

	per 31.12.1991	per 31.12.1990	v %
SLOVENSKA BISTRICA	14.794.990,50	3.703.613,30	399
GORNJA RADGONA	8.364.310,10	2.965.201,30	282
MURSKA SOBOTA	10.258.995,90	3.492.490,10	293
PTUJ	11.625.117,10	3.764.782,60	308
MARIBOR MESTO	10.590.535,30	3.722.802,40	284
ELEKTROREMONT	1.169.090,30	456.869,70	255
ELEKTROREMONT	33.181.785,90	8.836.153,10	375
	89.984.820,10	26.941.912,50	333

V letu 1991 je bilo posredovanje in nabavljanje materiala preko glavnega skladišča v primerjavi z letom 1990 procentualno večje za 333 %.

Finančno stanje zalog:

	per 31.12.1991
SLOVENSKA BISTRICA	1.739.537,20
GORNJA RADGONA	4.048.851,40
MURSKA SOBOTA	3.488.279,40
PTUJ	4.732.751,20
MARIBOR MESTO	6.361.989,90
ELEKTROREMONT	9.303.106,90
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	9.248.926,00
GLAVNO SKLADIŠČE	58.316.294,90
	97.239.736,90

Iz tabele je razvidno, da je finančno stanje zalog materiala občutno zmanjšano, predvsem zalog v glavnem skladišču in nekaterih skladiščih PE. Tudi tukaj je treba omeniti, da z ozirom na kontinuirano pomanjkanje finančnih sredstev, pogojuje občutno pomanjkanje materiala hkrati pa tudi količinsko in finančno zmanjšanje zalog.

Koeficient obračanja:

SLOVENSKA BISTRICA	7,94
GORNJA RADGONA	9,40
MURSKA SOBOTA	6,30
PTUJ	5,58
MARIBOR MESTO	7,30
ELEKTROREMONT	4,39
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	7,50
GLAVNO SKLADIŠČE	6,51

Iz koeficienta 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.

4. LETNO POROČILO OBRATOVALNE SLUŽBE

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

mesec	Konična obtežba v MW		indeks
	1990	1991	
januar	265,64	266,22	100,22
februar	252,69	269,57	106,68
marec	243,08	248,05	102,04
april	238,70	240,43	100,72
maj	213,81	237,20	110,94
junij	221,00	220,54	99,79
julij	212,66	216,71	101,90
avgust	212,75	211,76	99,53
september	234,98	227,10	96,65
oktober	243,73	239,22	98,15
november	250,32	237,91	95,04
december	259,44	259,29	99,94
povprečna obtežba	237,40	239,50	100,88

Opomba: - letna konica obtežbe 269,57 MW je bila dosežena 6. februarja ob 9. uri in je v primerjavi z letom 1990 večja za 1,5 %
- povprečna konična obtežba je v primerjavi z letom 1990 večja za 0,88 %.

1.2. Letne maksimalne obremenitve po RTP

Naziv RTP	I max (A)	U nivo (kV)	P (MVA)	Mesec
Podvelka	27	35	1,7	november
Ruše	265	20	9,6	februar
Sladki vrh	579	20	21,1	februar
Dobrava	225	20	8,2	december
Osek	110	20	4,0	december
Slov. Konjice	530	20	19,3	julij
Slov. Bistrica	620	20	22,6	september
Slov. Bistrica	351	35	21,8	januar
Rače	252	20	9,2	januar
Radenci	390	20	14,2	oktober
Ljutomer	343	35	21,4	februar
Ljutomer	723	10	13,2	december
Murska Sobota	719	20	26,2	februar
Lendava	324	20	11,8	december
Mačkovci	61	35	3,8	oktober
Ptuj	892	20	32,5	december
Ormož - N	59	35	3,7	december
Ormož - S	39	35	2,4	december
Studenci	686	10	12,5	december
Melje	2330	10	42,4	november
Radvanje	799	10	14,5	november
Tezno	1150	10	20,9	januar
Dobrava	835	10	15,2	januar

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

- moči so trenutne vrednosti in izračunane za regulirani SN

nivo: 10,5 kV, 21 kV in 36 kV

2. Večji defekti

- 2.1. Dne 18. 8. 91 je na celem preskrbovalnem območju divjalo neurje z močnim vetrom, dežjem in točo. Prizadeta so bila SN in NN omrežja vseh PE distribucije.
- 2.2. Dne 13. 7. 91 je bil zemeljski stik na 20 kV zbiralnici S I v RTP Rušah.
- 2.3. Dne 27. 7. 91 je bil zemeljski stik na 20 kV sistemu, ki je prešel v 3 f. kratki stik, nato še v 3 f. dvosistemski kratki stik.

3. Novi priključeni objekti in ukinitve starih objektov

- 3.1. Dne 15. 1. 91 je bila ukinjena 35 kV transformacija v RTP Tezno.
- 3.2. Dne 16. 1. 91 je bil inšpekcijski pregled TR II 110/20 kV, 31,5 MVA v RTP Sl. Konjicah.
- 3.3. Dne 22. 2. 91 je bil v RTP Rušah inšpekcijski pregled indirektno ozemljitve zvezdišča 20 kV omrežja.
- 3.4. Dne 1. 6. 91 je bilo preurejeno napajanje IMPOL od 35 kV na 20 kV v RTP Sl. Bistrici.
- 3.5. Dne 25. 6. 91 je bil v RTP Radenci inšpekcijski pregled indirektno ozemljitve zvezdišča 20 kV omrežja.
- 3.6. Dne 25. 7. 91 je bilo preurejeno obratovanje DV Sl. Bistrica - Podplat in DV Sl. Bistrica - Poljčane od 35 kV na 20 kV.
- 3.7. Dne 12. 12. 91 sta bili ukinjeni 35 kV transformacija v RTP Rače in 35 kV transformacija v RTP Sl. Bistrici.

4. Ukrepi za večjo obratovalno pripravljenost

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

5. Problematika obratovanja in vzdrževanja

5.1. Nadaljevala so se dela pri izdelavi prototipa informacijskega sistema za podsistem vodenja in vzdrževanja ter testiranja aplikacij. Komisije nadaljujejo z deli v l. 1992.

5.2. Za daljinsko vodenje RTP Lenarta, RTP Sl. Bistrica in prihodnjih načrtovanih RTP je bil naročen procesni računalnik za DCV Maribor. Dogovorjene so osnove za izdelavo hartwarskega in softwarskega dela računalnika.

5.3. Zaradi velikega števila prebojev 20 kV aralditnih skožnikov v EE postrojih, ki so se končala s kratkimi stiki na zbiralniških sistemih naših RTP, je EIMV izvedel preizkus večjega števila novih skožnikov tovarne TSN Maribor, ki jih uporabljamo v naših postrojih.

Rezultati so potrdili našo predpostavko o slabi kvaliteti izdelkov. V preizkusni seriji 42 kom skožnikov je bilo 13 neustreznih (31 %).

Razvojno-projektivna služba EM je izdelala novi tip 20 kV celice, ki naj prepreči toplotne poškodbe potujočega tokovnega loka vzdolž zbiralnic.

6. Omejitev porabe električne energije

Elektroenergetska situacija je bila do meseca decembra ugodna in v tem času ni bilo omejitev. V drugi polovici decembra pa se je situacija poslabšala, zato so bile uvedene omejitve I. stopnje po Kriterijih za omejevanje ... in se nadaljujejo v letu 1992.

7. Obratovalna pripravljenost naprav

Doseženi so bili naslednji indeksi obratovalne pripravljenosti naprav Op:

PE	Op
Maribor okolica	0,9971
Slovenska Bistrica	0,9985
Gornja Radgona	0,9979
Murska Sobota	0,9840
Ptuj	0,9994
Maribor mesto	0,9987
ELEKTRO MARIBOR	0,9961

V letu 1991 je bil v okviru skupne komisije opuščen izračun D, prav tako pa je z letom 1991 zaključen izračun obratovalne pripravljenosti po Pravilniku o obratovalni pripravljenosti naprav.

ELEKTRO MARIBOR

PE MARIBOR OKOLICA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1991

NAPETOST : 35 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	GP	R	T	IN	M	S		
		A	AP	AL	R	D	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	KL	LA	O	I	IL	A	K	DA	R	ZO	A				
		SA	IS	V	K	O	T	IE	NP	P	IN	J					
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	K	I	I	V	O	N	IE	A	CAS	I					
		A	A	I	O	R	KT	IN	I	I	I						
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	I	I	I	I	D	J	I	IO	I	I	I					
		I	I	I	I	N	I	I	S	I	I	I					
MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	I	I	I	I	A	I	I	T	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		
1 0 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 11	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1 0 12	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	40	15	1	
S K U P N O :		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	40	15	1

ELEKTRO MARIBOR

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1991

NAPETOST : 35 kV

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

ELEKTRO MARIBOR

PE SLOVENSKA BISTRICA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1991

NAPETOST : 35 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	KS	KG	0	V	SV	I	VS	OP	R	T	IN	M	S
		A	AP	AL	R	0	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	K	
VZROK MOTNJE	VZROK MOTNJE	B	BD	BA	0	D	RV	0	ZO	VE	P	PS	U		
		E	EJ	EV	G	N	E	L	I	J	ON	OT	P		
VZROK MOTNJE	VZROK MOTNJE	L	LK	LA	0	I	L	A	K	DA	R	ZO	A		
		SA	IS	V	K	0	T	IE	NP	P	IN	J			
VZROK MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	K	I	I	V	0	N	IE	IA	AS	I			
		A	A	1	1	0	R	1	KT	1	IN	I			
VZROK MOTNJE	VZROK MOTNJE	1	1	1	1	0	J	1	IO	1	0	1			
		1	1	1	1	1	N	1	1	S	1	1			
VZROK MOTNJE	VZROK MOTNJE	1	1	1	1	1	A	1	1	T	1	1			
		1	1	1	1	1	1	1	1	I	1	1			

		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	1

D 2	1	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	1

D 4	1	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	1

D 6	1	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	1

D 8	1	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	1

D 10	1	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	1

D 12	1	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 IZPADOV TRANSFORMATORJEV 110 / x KV

v letu 1991

1	R T P	1	U	1	TR	1	ZAŠČITA	1	DATUM	1	ČAS	1	TRAJANJE	1	V Z R O K	1
1		1	(KV)	1		1		1	1990	1		1	ur min	1		1
1	SL.VRH	1	110/20	1	TRII	1	DIF.Z	1	14 01	1	22 28	1	0 1 45	1	ŽIVAL NA TRANSFORMATORJU	1
1	LEDAVA	1	110/20	1	TRI	1	ZS.TR	1	15 02	1	11 21	1	0 1 06	1	SKOZNIK V 20KV CELICI LINKOMICIN	1
1	MELJE	1	110/10	1	TRI	1	DIF.Z	1	06 03	1	00 10	1	1 1 37	1	ŽIVAL NA TRANSFORMATORJU	1
1	RADENCI	1	110/20	1	TRI	1	11Z RST IZ DEFI	1	17 05	1	08 21	1	1 1 09	1	DREVO NA DV-PRETRGANI VODNIKI	1
1	RADENCI	1	110_20	1	TRII	1	11Z RST IZ DEFI	1	17 05	1	08 21	1	0 1 09	1	POŠKODOVON DV STEBER	1
1	RADENCI	1	110/20	1	TRII	1	PT.TR	1	26 06	1	18 19	1	0 1 45	1	ŽIVAL PTIČ NA TRANSFORMATORJU	1
1	PTUJ	1	110/20	1	TRII	1	ZS.VON	1	17 07	1	22 26	1	0 1 10	1	IZVODNA ZAŠČITA DV ORMŌZ V OKVARI	1
1	M.SOBOTA	1	110/20	1	TRI	1	PT.TR	1	27 07	1	22 47	1	10 1 23	1	IZOLATOR NA ZBIRALNICAH SII	1
1	M.SOBOTA	1	110/20	1	TRII	1	PT.TR	1	27 07	1	22 47	1	0 1 35	1	IZOLATOR NA PROVOĐNICI SI	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRI	1	IZ 110 KU	1	02 07	1	01 06	1	0 1 08	1	IZPAD DV 110 KV PEKRE-SELCE	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRII	1	IZ 110 KU	1	02 07	1	01 06	1	0 1 08	1	- " -	1
1	BISTRICA	1	110/35	1	TRIII	1	DIF.Z	1	02 07	1	01 14	1	7 1 06	1	VZROK NEZNAN	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRI	1	IZ 110 KU	1	02 07	1	13 15	1	0 1 03	1	IZPAD DV 110 KV PEKRE-SELCE	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRII	1	IZ 110 KU	1	02 07	1	13 15	1	0 1 03	1	- " -	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRI	1	PT.TR	1	21 07	1	18 35	1	43 1 41	1	NAP.TRAFO SKOZNIKI STEBER 20KV ODK.	1
1	RUSE	1	110/20	1	TRI	1	PT.TR	1	13 07	1	05 57	1	48 1 00	1	SKOZNIK NA ZBIRALNICAH SI	1
1	RUSE	1	110/20	1	TRI	1	PTA.TR	1	25 07	1	15 42	1	0 1 8	1	IZVODNA ZAŠČITA ZA DV LOVRENC	1
1	RUSE	1	110/20	1	TRII	1	ZS.VON	1	26 07	1	00 45	1	0 1 01	1	IZVODNA ZAŠČITE ZA DV LOVRENC	1
1	PEKRE	1	110/35	1	TRII	1	PT.TR	1	17 07	1	21 39	1	36 1 16	1	IZVODNA ZAŠČITA ZA DV OSEK-ODKLOPN.	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRI	1	DIF.Z	1	05 09	1	05 40	1	2 1 09	1	ŽIVAL NA KAB.GLAVI	1
1	PEKRE	1	110/35	1	TRII	1	ZBR.ZAŠČITA	1	09 09	1	11 10	1	0 1 13	1	V RTP PEKRE PREBOJ NA ZB LOČILNIKUI	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRI	1	IZ 110 KU	1	09 09	1	11 10	1	0 1 13	1	SII V ODVODNEM POLJU MARIBOR IIII	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRII	1	IZ 110 KU	1	09 09	1	11 10	1	0 1 13	1	- " -	1
1	RADENCI	1	110/20	1	TRII	1	PT.TR	1	21 09	1	11 09	1	0 1 38	1	ZATAJILA IZVODNA ZAŠČITA BRNCI	1
1	RADVANJE	1	110/10	1	TRII	1	TEMP.OBJA	1	23 09	1	10 15	1	2 1 11	1	SPONKA NA TERMOMETRU V STIKU	1
1	BISTRICA	1	110/20	1	TRI	1	ZS.VON	1	19 10	1	17 26	1	0 1 5	1	PREGOREL TOKOVNI LOK NA DV 20 KV	1
1		1		1		1		1		1		1	1	1	FRABERSKO	1
1	DOBRAVA	1	110/10	1	TRI	1	DIF.Z	1	18 11	1	01 27	1	0 1 30	1	ŽIVAL NA 10 KV ZBIRALNICAH PRI TR	1
1	RUSE	1	110/20	1	TRI	1	ZS.VON	1	25 11	1	10 58	1	0 1 18	1	PRETRGAN VODNIK NA DV 20 KV RUSE	1
1	M.SOBOTA	1	110/20	1	TRII	1	ZS.VON	1	22 12	1	05 22	1	0 1 1	1	PREGOREL TOKOVNI LOK NA DV 20 KV	1
1		1		1		1		1		1		1	1	1	BELTINCI	1
1	TEZNO	1	110/10	1	TRII	1	DIF.Z	1	29 12	1	18 38	1	0 1 1	1	ŽIVAL NA 10 KV ZBIRALNICAH PRI TR	1

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	Skupaj	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	PT.VO + ZS.VO + DI.VO	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	Skupaj
Maribor okolica	5	0	0	5	0	5	1	1	0	1	1	1
Slov. Bistrica	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0
Gor. Radgona	8	4	0	8	4	12	1	0	1	1	0	1
Mur. Sobota	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1
Ptuj	3	3	0	3	3	6	0	2	0	0	2	2
Maribor mesto	1	0	2	3	2	5	4	0	0	4	0	4
SKUPAJ JANUAR	18	7	2	20	9	29	6	4	0	6	4	10
Maribor okolica	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1
Slov. Bistrica	2	1	0	2	1	3	0	0	0	0	0	0
Gor. Radgona	2	3	6	8	9	17	2	1	1	3	7	10
Mur. Sobota	0	3	1	1	4	5	2	3	4	5	12	17
Ptuj	1	2	0	1	2	3	0	2	1	1	3	4
Maribor mesto	0	1	0	0	1	1	1	2	1	2	3	4
SKUPAJ FEBRUAR	5	10	7	12	17	29	5	9	7	12	16	25
Maribor okolica	1	0	0	1	0	1	4	3	1	5	4	8
Slov. Bistrica	3	11	1	4	12	16	0	4	1	1	2	3
Gor. Radgona	5	16	0	5	16	21	0	1	1	1	2	3
Mur. Sobota	2	0	1	3	1	4	1	2	0	1	2	3
Ptuj	4	5	0	4	5	9	1	0	0	1	1	2
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	1	3	1	2	4	6
SKUPAJ MAREC	15	32	2	17	34	51	7	13	4	11	17	28
Maribor okolica	2	0	0	2	0	2	3	2	2	5	4	7
Slov. Bistrica	6	6	0	6	6	12	4	0	1	5	1	6
Gor. Radgona	2	9	0	2	9	11	1	4	1	2	5	7
Mur. Sobota	1	1	0	1	1	2	1	0	0	1	0	1
Ptuj	10	5	0	10	5	15	4	1	1	5	2	7
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	4
SKUPAJ APRIL	21	21	0	21	21	42	13	9	5	18	14	32
Maribor okolica	4	11	1	5	12	17	3	3	1	4	4	8
Slov. Bistrica	2	0	0	2	0	2	3	1	0	3	1	4
Gor. Radgona	1	4	0	1	4	5	2	0	0	2	0	2
Mur. Sobota	4	1	0	4	1	5	5	0	0	5	0	5
Ptuj	0	5	0	0	5	5	1	5	1	2	6	11
Maribor mesto	0	1	1	1	2	3	0	4	0	0	4	8
SKUPAJ MAJ	11	22	2	13	24	37	14	13	2	16	15	31
Maribor okolica	5	37	0	5	37	42	5	4	2	7	6	13
Slov. Bistrica	3	9	1	4	10	14	0	4	0	0	0	4
Gor. Radgona	4	11	1	5	12	17	7	2	3	10	5	15
Mur. Sobota	9	3	2	11	5	16	9	2	3	11	5	16
Ptuj	10	7	0	10	7	17	2	1	0	2	1	3
Maribor mesto	1	1	0	1	1	2	1	2	0	1	2	3
SKUPAJ JUNIJ	32	68	4	36	72	108	23	15	8	31	23	54

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

ELEKTRO MARIBOR
SLUŽBA OBRATOVANJA

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

1. 1991

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	5	0	0	5	0	1	1	0	1	1	1	1
Februar	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	1
Marec	1	0	0	1	0	4	1	3	2	1	5	4
April	2	0	0	2	0	3	1	2	1	1	5	4
Maj	4	11	1	5	12	3	1	3	1	1	4	4
Junij	5	37	0	5	37	5	1	4	1	1	7	6
Julij	8	6	0	8	6	4	1	15	2	1	4	15
Avgust	25	14	2	27	16	8	1	2	1	1	9	3
September	1	1	0	1	1	1	1	0	1	1	3	2
Oktober	1	5	0	1	5	1	1	0	1	1	1	7
November	2	3	2	4	5	3	1	6	1	1	4	0
December	2	0	0	2	0	1	1	0	1	1	1	0
P E OKOLICA	56	77	5	61	82	34	1	37	10	1	44	47
Januar	1	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0
Februar	2	1	0	2	1	0	1	0	1	0	0	0
Marec	3	11	1	4	12	0	1	4	1	1	5	5
April	6	6	0	6	6	4	1	0	1	1	5	1
Maj	2	0	0	2	0	3	1	1	1	0	3	1
Junij	3	9	1	4	10	0	1	4	1	0	0	4
Julij	11	10	3	14	13	7	1	2	1	1	7	2
Avgust	7	3	1	8	4	2	1	0	1	1	3	1
September	1	17	1	2	18	1	1	2	1	0	1	2
Oktober	2	1	0	2	1	0	1	2	1	0	0	2
November	1	5	1	2	6	6	1	4	1	0	6	4
December	1	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0
P E S. BISTRICA	40	63	8	48	71	23	1	19	3	1	26	22
Januar	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	1
Februar	2	3	3	8	9	2	1	1	1	1	3	2
Marec	5	16	0	5	16	0	1	1	1	1	1	2
April	2	9	0	2	9	1	1	4	1	1	2	0
Maj	1	4	0	1	4	2	1	0	1	1	2	0
Junij	4	11	1	5	12	7	1	2	1	1	10	5
Julij	6	10	2	8	12	1	1	4	1	1	3	6
Avgust	7	10	4	11	14	3	1	1	1	1	5	3
September	5	5	0	5	5	0	1	1	1	0	0	1
Oktober	2	4	1	3	5	0	1	0	1	0	0	0
November	6	1	2	8	3	2	1	2	1	0	2	2
December	2	1	0	2	1	2	1	1	1	1	3	2
P E S. RADGONA	42	74	16	58	90	20	1	18	11	1	31	29
Januar	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	1
Februar	0	3	1	1	4	2	1	3	1	4	6	7
Marec	2	0	1	3	1	1	1	2	1	0	1	2
April	1	1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0
Maj	4	1	0	4	1	5	1	0	1	0	5	0
Junij	9	3	2	11	5	8	1	3	1	3	11	5
Julij	3	7	1	4	8	5	1	5	1	10	15	15
Avgust	13	9	1	14	10	2	1	3	1	2	3	4
September	7	9	4	13	13	2	1	2	1	2	4	4
Oktober	7	9	0	7	9	2	1	3	1	0	2	2
November	1	1	0	1	1	1	1	0	1	0	1	0
December	1	2	0	1	2	0	1	0	1	0	0	0
P E M. SOBOTA	50	45	10	60	55	28	1	19	21	1	49	40

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

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 Skupaj	ZS.VO + DI.VO Skupaj
Maribor okolica	8	6	0	8	6	4	15	0	4	15
Slov. Bistrica	11	10	3	14	13	7	2	0	7	2
Gor. Radgona	6	10	2	8	12	1	4	2	3	6
Mur. Sobota	3	7	1	4	8	5	5	10	15	15
Ptuj	18	47	8	26	55	3	13	3	6	16
Maribor mesto	0	1	0	0	1	1	4	1	2	5
SKUPAJ JULIJ	46	81	14	60	95	21	43	16	37	59
Maribor okolica	25	14	2	27	16	8	2	1	9	3
Slov. Bistrica	7	3	1	9	4	2	0	1	3	1
Gor. Radgona	7	10	4	11	14	3	1	2	5	3
Mur. Sobota	13	9	1	14	10	1	2	2	3	4
Ptuj	13	26	3	16	29	7	6	2	9	8
Maribor mesto	0	4	0	0	4	0	8	1	1	9
SKUPAJ AVGUST	65	66	11	76	77	21	19	9	30	28
Maribor okolica	1	1	0	1	1	1	0	2	3	2
Slov. Bistrica	1	17	1	2	18	1	2	0	1	2
Gor. Radgona	5	5	0	5	5	0	1	0	0	1
Mur. Sobota	9	9	4	13	13	2	2	2	4	4
Ptuj	5	13	2	7	15	1	2	0	1	2
Maribor mesto	0	2	0	0	2	0	4	0	0	4
SKUPAJ SEPTEMBER	21	47	7	28	54	5	11	4	9	15
Maribor okolica	1	5	0	1	5	1	0	0	1	0
Slov. Bistrica	2	1	0	2	1	0	2	0	0	2
Gor. Radgona	2	4	1	3	5	0	0	0	0	0
Mur. Sobota	7	9	0	7	9	2	2	0	2	2
Ptuj	4	21	0	4	21	4	4	3	7	7
Maribor mesto	0	3	1	1	4	0	5	0	0	5
SKUPAJ OKTOBER	16	43	2	18	45	7	13	3	10	16
Maribor okolica	2	3	2	4	5	3	6	1	4	7
Slov. Bistrica	1	5	1	2	6	6	4	0	5	4
Gor. Radgona	6	1	2	8	3	2	2	0	2	2
Mur. Sobota	1	1	0	1	1	1	0	0	1	0
Ptuj	2	5	0	2	5	0	1	0	0	1
Maribor mesto	0	2	3	3	5	0	0	0	0	0
SKUPAJ NOVEMBER	12	17	8	20	25	12	13	1	13	14
Maribor okolica	2	0	0	2	0	1	0	0	1	0
Slov. Bistrica	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0
Gor. Radgona	2	1	0	2	1	2	1	1	3	2
Mur. Sobota	1	2	0	1	2	0	0	0	0	0
Ptuj	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SKUPAJ DECEMBER	7	4	0	7	4	3	1	1	4	2

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

5. LETNO POROČILO NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Poročilo vsebuje podatke o nakupu električne energije iz prenosnega omrežja ELES, prodajo električne energije distribucijskim uporabnikom po odjemnih skupinah in po poslovnih enotah v primerjavi s preteklim letom in planiranimi podatki po elektroenergetski bilanci za leto 1991. Prav tako podajamo tudi druge karakteristične podatke s področja nakupa in prodaje električne energije.

1. Splošno

V letu 1991 se je s 1. januarjem oblikovalo novorazmerje cen električne energije med odjemnimi skupinami, pri čemer so se tako oblikovane tarifne postavke povečale za 14,8 %. Po priporočilu IS R Slovenije je to povečanje za gospodinjske uporabnike stopilo v veljavo s 1. 2. 1991. Naslednje povečanje cene električne energije je bilo s 1. 2. 1991 za 17 %, pri čemer je to povečanje pri gospodinjskih uporabnikih stopilo v veljavo šele s 1. 4. 1991. S 1. 4. 1991 se je cena električne energije povečala za 19,1 %, s 1. 6. 1991 za 25 % ter s 6. 10. 1991 za 28,9 %.

V mesecu februarju je bil ponovno uveden 3 % temeljni prometni davek na končno potrošnjo električne energije.

Na podlagi Zakona o spremembah in dopolnitvah zakona o posebnem prometnem davku Ur. l. RS 10/91, so se s 1. 4. 1991 tarifne postavke povečale za 20 % - posebni prometni davek.

Poleg zgoraj omenjenih prometnih davkov, so se še nadalje zbirala sredstva po Zakonu o zagotavljanju in uporabi sredstev za varstvo okolja (Ur. l. RS št. 2/90).

Po navedenem zakonu plačujejo ekološki davek vsi uporabniki električne energije, ki so v obračunskem obdobju ekološkega davka presegli 100 kWh povprečne mesečne porabe in to 0,04 SLT od vsake porabljene kWh.

Izvršni svet Republike Slovenije je 5. 10. 1991 izdal spremembe in dopolnitve tarifnega sistema za prodajo el. energije iz elektroenergetskega sistema Slovenije (Uradni list RS 16/91), pri čemer je bila uvedena nova odjemna skupina "odjem družbene dejavnosti".

ELEKTRO MARIBOR
SLUŽBA OBRATOVANJA

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

1. 1991

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 + ZS.VO + DI.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	Skupaj	Skupaj	Skupaj	
Januar	3	3	0	3	3	0	2	0	0	0	2	
Februar	1	2	0	1	2	0	2	1	1	1	3	
Marec	4	5	0	4	5	1	0	1	1	1	0	
April	10	5	0	10	5	4	1	1	5	1	2	
Maj	0	5	0	0	5	1	5	1	2	1	6	
Junij	10	7	0	10	7	2	1	0	1	1	1	
Julij	18	47	8	26	55	3	13	3	6	1	16	
Avgust	13	26	3	16	29	7	6	2	9	1	8	
September	5	13	2	7	15	1	2	0	1	1	2	
Oktober	4	21	0	4	21	4	4	3	7	1	7	
November	2	5	0	2	5	0	1	0	0	0	1	
December	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	
P E PTUJ	81	140	13	84	153	23	37	11	34	1	48	
Januar	1	0	2	3	2	4	0	0	4	0	0	
Februar	0	1	0	0	1	1	3	1	2	1	3	
Marec	0	0	0	0	0	1	3	1	0	1	4	
April	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2	
Maj	0	1	1	1	2	0	4	0	0	0	4	
Junij	1	1	0	1	1	1	2	0	1	1	2	
Julij	0	1	0	0	1	1	4	1	1	1	5	
Avgust	0	4	0	0	4	0	8	0	0	0	9	
September	0	2	0	0	2	0	4	0	0	0	4	
Oktober	0	3	1	1	4	0	5	0	0	0	5	
November	0	2	3	3	5	0	0	0	0	0	0	
December	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
P E MESTO	2	15	7	9	22	8	34	4	12	1	38	

Januar	18	7	2	20	9	6	4	0	6	4	4
Februar	5	10	7	12	17	5	9	7	12	16	17
Marec	15	32	2	17	34	7	13	4	11	11	14
April	21	21	0	21	21	13	9	5	19	1	14
Maj	11	22	2	13	24	14	13	2	16	1	15
Junij	32	88	4	36	72	23	15	8	31	1	23
Julij	46	81	14	60	95	21	43	16	37	1	59
Avgust	55	55	11	76	77	21	19	9	30	1	28
September	21	47	7	28	54	5	11	4	9	1	15
Oktober	15	43	2	18	45	7	13	3	10	1	16
November	12	17	9	20	25	12	13	1	13	1	14
December	7	4	0	7	4	3	1	1	4	1	2
ELEKTRO MARIBOR	259	418	59	328	477	137	163	60	197	1	223

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

V prilogi 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 1.479.712 MWh je od ELES bilo prevzeto 1.465.255 MWh električne energije, od tega na napetostnem nivoju 110 kV 1.379.825 MWh ali 94,1 %. Prevzem na 35 kV napetostnem nivoju je bil iz RTP Pekre in je znašal 85.430 MWh. V malih HE je bilo proizvedeno 14.400 MWh električne energije.

Ob tem je bilo oddano JP Elektro Celje 1645 MWh električne energije.

V prilogi 3 je razvidna proizvodnja električne energije po posameznih malih HE.

3. Prodaja električne energije

	V MWh				
	Realiz. 1990	Plan 1991	Realiz. 1991	I n d e k s	
				91/90	91/plan 91
MARIBOR OKOLICA	229.052	233.900	229.672	100,27	98,19
SLOV. BISTRICA	248.711	254.700	246.565	99,14	97,64
GORNJA RADGONA	102.289	103.800	105.254	102,90	101,40
MURSKA SOBOTA	177.885	180.500	190.393	107,03	105,48
PTUJ	166.426	169.100	177.374	106,58	104,89
MARIBOR MESTO	434.036	442.000	437.247	100,74	98,92
JP ELEKTRO MARIBOR	1.358.399	1.384.000	1.386.505	102,10	100,18
=====					

Prodaja električne energije je v primerjavi z letom 1990 večja za 2,1 %. V prilogi 4 je razviden fakturirani odjem distribucijskih uporabnikov po odjemnih skupinah, ki pa je le pri uporabnikih 1-35 kV enak dejanskemu odjemu. V prilogi 5 pa je prikazan indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah.

Plan prodaje električne energije po odjemnih skupinah je prikazan v prilogi 6. Iz navedenih prilog je razvidno, da je prodaja uporabnikov 1-35 kV za 5 % manjša v primerjavi s prodajo v letu 1990, medtem, ko je prodaja na nizki napetosti relativno močno porastle (indeks 107,95) gledano za JP Elektro Maribor kot celoto.

2. Prevzem (nakup) električne energije v letu 1991

PE	MWh				
	Realiz. 1990	Plan 1991	Realiz. 1991	I n d e k s	
				91/90	91/plan 91
MARIBOR OKOLICA	248.101	248.800	249.514	100,57	100,28
SLOV. BISTRICA	266.174	273.400	257.203	96,63	94,40
GORNJA RADGONA	115.406	116.300	116.913	101,31	100,52
MURSKA SOBOTA	193.694	196.000	205.065	105,87	104,62
PTUJ	180.102	181.300	190.400	105,72	105,02
MARIBOR MESTO	465.480	470.200	458.972	98,60	97,61
JP ELEKTRO MARIBOR	1.468.957	1.486.000	1.478.067	100,62	99,46
=====					

JP Elektro Maribor je v letu 1991 prevzelo za 0,62 % več električne energije kot v letu 1990 ter za 0,54 % manj električne energije kot je bilo predvideno v planu za leto 1990. Plan prejema električne energije je bil narejen na osnovi povprečnega porasta odjema v zadnjih treh letih ter oceni porabe glede na pričakovane ekonomske razmere na preskrbovalnem območju in je predvideval porast odjema za 1,15 %.

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

Stagnacija odjema je bila tudi v letu 1991 pri PE Maribor mesto (indeks 98,60). Manjši odjem kot v letu 1990 je bil tudi v PE Slovenska Bistrica (indeks 96,63), medtem, ko je pri PE Murska Sobota in PE Ptuj viden relativno velik porast odjema (indeks rasti nad 105).

Pri PE Maribor okolica in PE Gornja Radgona je bil prejem električne energije nekoliko nad prejemom iz leta 1990.

Iz priloge 1 je razvidna mesečna dinamika prejema električne energije v primerjavi s preteklimi leti in mesečnim planom 1991.

V nadaljevanju podajamo pregled doseženega faktorja moči po PE.

PE	P O R A B A		cos fi
	MWh	MVarh	
MARIBOR OKOLICA	249.514	94.594	0,94
SLOVENSKA BISTRICA	257.203	53.918	0,98
GORNJA RADGONA	116.913	38.400	0,95
MURSKA SOBOTA	205.065	51.683	0,97
PTUJ	190.400	68.793	0,94
MARIBOR MESTO	458.972	136,701	0,96
JP ELEKTRO MARIBOR	1.478.067	445.089	0,96

OPOMBA: Ker v RTP Ljutomer na 35 kV izvodih nimamo merjene jalove energije, smo količine le-te ocenili.

6. Pregled števila uporabnikov in povprečna mesečna poraba električne energije

Na območju JP Elektro Maribor smo v letu 1991 z električno energijo oskrbovali 181.587 uporabnikov (v letu 1990 179.070 uporabnikov), od tega 236 na napetostnem nivoju 1-35 kV. V prilogi 7 podajamo pregled števila uporabnikov po odjemnih skupinah in po PE distribucije.

Povprečna mesečna poraba električne energije na uporabnike je znašala 636 kWh.

Na gospodinjstkega uporabnika je ta poraba v letu 1991 znašala 275 kWh/mesec.

7. Fakturirana prodaja električne energije

V prilogi 8 je podana fakturirana prodaja električne energije po odjemnih skupinah po posameznih PE in za podjetja kot celoto. Prikazan je tudi obračunan temeljni prometni davek (TPD) in posebni prometni davek (RPD).

Za posamezne PE je indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah različen.

4. Izgube električne energije

Izgube električne energije so izračunane z razliko med prejeto električno energijo in fakturirano prodajo električne energije. Zaradi neusklajenega čitanja obračunskih števec 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.

v MWh

PE	3-letni prejem	3-letna prodaja	3-letne izgube	%
MARIBOR OKOLICA	754.747	697.723	57.024	7,55
SLOVENSKA BISTRICA	788.603	747.828	40.775	5,17
GORNJA RADGONA	344.563	310.559	34.004	9,86
MURSKA SOBOTA	593.834	551.778	42.056	7,08
PTUJ	543.354	505.397	37.957	6,98
MARIBOR MESTO	1.417.566	1.345.308	72.258	5,10
JP ELEKTRO MARIBOR	4.442.667	4.158.593	284.074	6,39

Iz gornje tabele je razvidno, da so znašale izgube električne energije za JP Elektro Maribor kot celoto 6,39 %.

5. Prejem jalove energije in faktor moči

V letu 1991 smo na območju JP Elektro Maribor prejeli 445.089 MVarh jalove energije. Ob upoštevanju prejema delovne energije 1.478.067 MWh je znašal faktor moči $\cos \phi$ 0,96.

PREVZEM PO MESECIH V LETU 1991
IN PRIMERJAVA S PLANOM IN PREJŠNJIM LETOM

Mesec	Delovna 1989	energija 1990	v. 1991	GWh 1991	plan 1991	91/90	% porasta 91/plan 91
I.	143,9	143,5		141,5	141	- 1,4	+0,3
II.	128,8	123,2		134,2	129	+ 8,9	+4,0
III.	133,1	128,8		131,1	130	+ 1,8	+0,9
I-III	405,8	395,5		406,8	400	+ 2,8	+1,7
IV.	118,2	118,6		120,7	119	+ 1,7	+1,4
V.	120,2	112,0		119,9	115	+ 6,9	+4,2
VI.	116,4	111,5		109,6	113	- 1,7	-3,0
I-VI	760,6	737,6		757,0	747	+ 2,6	+1,3
VII.	106,7	107,2		105,7	108	- 1,4	-2,1
VIII.	113,3	110,5		112,8	110	+ 2,1	+2,5
IX.	117,2	114,0		112,3	115	- 1,5	-2,4
I-IX	1.097,8	1.069,5		1.087,8	1080	+ 1,7	+0,7
X.	129,0	130,2		125,4	130	- 3,7	-3,5
XI.	130,3	129,9		128,4	135	- 1,2	-4,9
XII.	138,5	139,3		136,4	141	- 2,9	-3,2
I - XII	1.495,6	1.468,9		1.478,0	1.486	+ 0,6	-0,5

V prilogi 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 Elektro Maribor v letu 1991 3,242.495.396,40 SLT. Obračunane obresti za nepravočasno poravnane obveznosti pa znašajo 55.387.394,70 SLT.

8. Nakup električne energije in proizvodnja v malih HE

V prilogi 9 je prikazan nakup električne energije od JP ELES v letu 1991 količinsko in finančno po posameznih mesecih ter dosežena povprečna cena za kWh. Plan nakupa električne energije pri ELES je bil realiziran 99,2 %.

V prilogi 3 je razvidno, da je v letu 1991 obratovalo vseh šest lastnih malih HE, ki so skupaj proizvedle 9,889 GWh električne energije oz. za 14,6 % več kot v letu 1990. Od štirinajstih lastnikov malih HE in energane Tovarna sladkorja Ormož smo kupili 4,511 GWh električne energije, kar je za 91,8 % več kot v letu 1990.

9. Povprečna cena nakupa in prodaje električne energije

	Nakup kSh	Znesek SLT	SLT/kWh
ELES	1.465.255.735	1,804.284.934	1,231
male HE	4.510.854	5.377.289	1,192
SKUPAJ	1.469.766.589	1,809.662.223	1,231

=====

Povprečna cena nakupa električne energije za leto 1991 je znašala 1,231 SLT/kWh.

Povprečna cena prodane električne energije za leto 1991 brez davka je bila 2,002 SLT/kWh. Iz priloge 9 je razvidna dosežena povprečna prodajna cena po odjemnih skupinah.

NAKUP - PROIZVODNJA - ELEKTRIČNE ENERGIJE
L E T O
V MALIH ELEKTRARNAH1991.....

Zap. št.	Ime elektrarne, kraj	PE	Moč kVA	Proizvedene kWh	Znesek računa SLT	SLT/kWh
1	GLINŠEK Peter, Hudi kot	MO	30	137.765	136.014,20	0,987
2	KOFLER Jože, Bistrica	MO	30	24.388	23.572,30	0,966
3	POKERŽNIK Friderik, Janževski vrh	MO	15	52.560	40.784,00	0,776
4	ORTER Ljuba, Hudi kot	MO	40	160.860	166.863,60	1,037
5	KURBUS Janez, Kumen	MO	90	570.180	551.622,20	0,967
6	SMOGAVEC Anton, Devina	SB	3,6	18.206	15.679,90	0,861
7	ŠTERN Oskar, Fram	SB	1,9	2.746	2.190,70	0,798
8	TURNER Mirko, Smrečno	SB	40	439.950	438.865,60	0,997
9	PEČOVNIK Virko, Frajhajm	SB	66	427.737	452.655,40	1,058
10	OBAL Jože, Pertoča	MS	7,5	19.589	18.639,70	0,951
11	ŠADL Ludvik, Ivanci	MS	30	-	-	-
12	VIDMAR Rudi, Resnik	SB	20	63.025	57.454,20	0,912
13	Tovarna sladkorja Ormož	PT	10000	2.071.360	2.798.198,40	1,351
14	MHE 930, Josipdol	MO	160	235.642		
15	MHE 944, Činžat	MO	690	2.867.512		
16	MHE 943, Činžat	MO	810	3.499.748		
17	MHE 905, Vitanje	SB	200	213.520		
18	MHE 928, Cezlak	SB	1500	2.489.800		
19	MHE 942, Skomarje	SB	200	582.760		
20	FORSTNER Ervin, Smolnik	MO	180	465.600	610.544,00	1,311
21	LEBE Jože, Hoče	MO	18	56.888	64.205,20	1,129
	S K U P A J			14.399.836		

PRILOGA 2

NAKUP IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE
V OBDOBJU 1-9/1991 v GWh

O P I S	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	S K U P A J
I. NAKUP:													
1. ELES	140,6	134,1	130,5	119,8	118,5	108,6	104,8	111,6	111,2	123,8	127,2	134,5	1.465,2
2. Lastne male HE	0,8	0,4	0,8	1,0	1,4	1,0	0,7	0,9	0,7	0,6	0,9	0,7	9,9
3. Drugi viri v RS	0,4	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	0,4	0,5	0,7	0,3	1,2	4,5
1-3 SKUPAJ NAKUP	141,8	134,6	131,4	121,0	120,1	109,7	105,8	112,9	112,4	125,1	128,4	136,4	1.479,6
II. PRODAJA:													
1. Uporabniki 1-35 kV	58,3	51,5	55,6	53,1	54,3	48,9	47,7	51,8	54,1	50,4	49,1	46,5	621,3
2. Uporabniki družbe- na dejavnost	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,6	4,1	7,7
3. Gospodinjski uporabniki 0,4 kV	49,1	45,0	48,3	42,7	43,0	43,7	41,9	42,5	40,8	49,6	50,8	54,0	551,4
4. Ostali uporabniki 0,4 kV	22,3	19,0	21,1	20,4	14,0	16,5	10,8	14,3	13,7	19,3	8,4	18,5	198,3
1-4 SKUPAJ DISTRIBUC. UPORABNIKI	129,7	115,5	125,0	116,2	111,3	109,1	100,4	108,6	108,6	119,3	111,9	123,1	1.378,7
5. Prodaja drugim JP	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	1,6
1-5 SKUPAJ PRODAJA	130,0	115,8	125,3	116,5	111,5	109,3	100,4	108,6	108,6	119,3	111,9	123,1	1.380,3
I-II IZGUBE V OMREŽJU	11,8	18,8	6,1	4,5	8,6	0,4	5,4	4,3	3,8	5,8	16,5	13,3	99,3

PRILOGA 5

INDEKS RASTI PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE
PO ODJEMNIH SKUPINAH V LETU 1991
PRIMERJAVA Z LETOM 1990

P E	1 - 35 kV	* družbena dejavnost	gospodinjstvo	JR	ostali odjem na 0,4 kV	NN skupaj	realizacija
MO	94,99	-	108,35	105,59	98,39	106,15	100,27
SB	91,18	-	112,07	113,27	118,26	113,47	99,14
GR	94,94	-	107,99	112,10	102,88	106,82	102,90
MS	105,01	-	109,47	107,52	101,98	107,35	107,03
PT	99,75	-	108,03	104,11	114,05	109,47	106,58
MN	92,20	-	107,95	110,47	102,41	106,60	100,74
EM	94,61	-	108,80	109,19	105,34	107,95	102,07

						56	

* družbena dejavnost uvedena v letu 1991

PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PO ODJEMNIH SKUPINAH
V LETU 1991-PRIMERJAVA 1990 v kWh

1991

PE	1-35 kV	družbena dejavnost	gospodinjstvo	JR	ostali odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	122.587.783	917.577	82.207.961	3.116.743	20.842.171	106.166.875	229.672.235
SB	147.743.152	463.725	73.049.694	2.650.313	22.657.779	98.357.786	246.564.663
GR	35.624.485	446.957	52.015.746	1.058.090	15.109.252	69.183.088	105.254.530
MS	65.755.114	897.938	89.091.914	1.833.185	32.814.510	123.739.609	190.392.661
PT	63.811.758	1.406.531	80.287.071	2.260.390	29.608.649	112.156.110	177.374.399
MM	185.785.252	3.581.972	174.779.566	10.529.307	62.571.922	247.880.795	437.248.019
JP	621.307.544	7.714.700	551.431.952	21.448.028	184.604.283	757.484.263	1.386.506.507

1990

PE	1-35 kV	družbena dejavnost	gospodinjstvo	JR	ostali odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	129.040.807	-	75.875.905	2.951.810	21.183.562	100.011.277	229.052.084
SB	162.033.496	-	65.179.053	2.339.730	19.158.606	86.677.389	248.710.885
GR	37.520.984	-	48.165.968	943.861	15.658.518	64.768.347	102.289.331
MS	62.615.926	-	81.386.313	1.704.974	32.177.800	155.269.087	177.885.013
PT	63.970.673	-	74.321.748	2.171.238	25.961.982	102.454.968	166.425.641
MM	201.502.886	-	161.902.330	9.531.141	61.100.008	232.533.479	434.036.365
JP	656.684.772	-	506.831.317	19.642.754	175.240.476	701.714.547	1.358.399.319

PREGLED ŠTEVILA UPORABNIKOV PO ODJEMNIH SKUPINAH
(STANJE NA DAN 31. 12. 1991)

ODJEMNA SKUPINA	MO	SB	GR	MS	PT	MM	JP
1. Enotarifno merjenje	10.347	11.251	10.567	13.683	13.473	9.059	68.380
2. Dvotarifno merjenje	13.532	11.617	7.904	14.975	13.159	36.996	98.183
SKUPAJ GOSPODINJSTVO (1+2)	23.879	22.868	18.471	28.658	26.632	46.055	166.563
3. Javna razsvetljava	257	224	104	234	206	301	1.326
4. Ostali odjem I. stopnja	77	68	50	70	105	200	570
5. Ostali odjem II. stopnja	1.222	1.735	1.374	2.050	1.716	2.781	10.878
SKUPAJ (3-5)	1.556	2.027	1.528	2.354	2.027	3.282	12.774
n.p. SKUPAJ (1-5)	25.435	24.895	19.999	31.012	28.659	49.337	179.337
6. Odjem družbena dejavnost	344	227	162	587	343	351	2.014
7. Visoka napetost (1-35 kV)	42	42	33	26	38	55	236
Uporabniki SKUPAJ (1-7)	25.821	25.164	20.194	31.625	29.040	49.743	181.587

PLAN PREVZEMA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA LETO 1991 v GWh

Meseč	skupaj												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I - XII
I. PREVZEM													
1. ELES (iz prenosnega omrežja)	141	129	129	118	114	112	107	109	114	129	134	140	1476
2. MLE	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	10
SKUPAJ PREVZEM	141	129	129	119	115	113	108	110	115	130	135	141	1486
II. PRODAJA													
1. Odjemniki 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Odjemniki 1-35 kV	60	57	60	55	54	54	52	54	55	59	60	59	679
3. Gospodarske dejavnosti	50	46	40	40	39	38	37	36	37	46	49	51	509
4. Ostali (iz prenosnega omrežja)	21	17	21	16	14	13	12	13	15	16	17	21	196
SKUPAJ PRODAJA	131	120	121	111	107	105	101	103	107	121	126	131	1384
III. IZGUBA V OVRH. SIČU	10	9	9	8	8	8	7	7	8	9	9	10	102

	MARIBOR OKOLICA	SLOV. BISTRICA	GORNJA RADGONA	MURSKA SOBOTA	PTUJ	MARIBOR MESTO	ELEKTRO MARIBOR
1	110 kV odjem						
2	1-35 kV odjem	256.912.988,60	75.057.576,50	125.485.910,00	121.849.655,50	370.186.599,40	1.150.613.367,80
3	odjem družbenih dejavnosti IO	1.600.800,60	1.504.981,90	3.171.669,60	4.597.752,30	11.427.071,50	25.303.459,40
4	gospodinjstvo IO	7.244.875,10	2.016.933,60	7.443.236,70	4.087.604,80	14.646.041,80	39.187.386,80
5	javna razsvetljava IO	5.426.672,20	2.144.806,10	3.921.418,40	4.686.533,70	22.496.340,50	45.148.168,30
6	ostali odjem 0,4 kV IO	57.259.712,20	41.278.536,20	84.701.447,20	76.089.495,50	159.403.973,70	470.876.741,60
7	SKUPAJ 1+2+3+4+5+6	328.445.048,70	122.002.834,30	224.723.681,90	211.311.041,80	578.160.026,90	1.731.129.123,90
8	odjem družbenih dejavnosti LO	-	-	-	-	-	20.349,20
9	gospodinjstvo LO	131.605.529,60	99.335.056,50	162.496.659,80	149.340.753,00	293.177.575,60	984.731.934,50
10	ostali odjem 0,4 kV LO	9.971.625,90	6.601.240,90	13.028.670,90	8.253.293,90	15.000.872,80	59.349.845,40
11	SKUPAJ 8+9+10	141.597.504,70	105.936.297,40	175.525.330,70	157.594.046,90	308.178.448,40	1.044.102.129,10
12	DISTRIBUCIJA SKUPAJ 7+11	470.042.553,40	227.939.131,70	400.249.012,60	368.905.088,70	886.338.475,30	2.775.231.253,00
13	TPD iz IO	1.728.523,10	1.119.221,20	2.828.887,40	2.757.586,80	6.789.198,90	17.199.007,30
14	RPD iz IO	52.383.125,10	19.738.843,80	36.639.901,20	34.518.078,40	92.542.932,20	278.710.783,30
15	TPD iz LO	3.478.561,20	2.636.596,70	4.331.213,90	3.866.680,40	7.520.558,60	25.651.628,10
16	RPD iz LO	19.918.469,60	15.233.002,50	24.616.686,30	21.778.147,80	42.426.099,30	145.702.724,70
17	SKUPAJ 12+13+14+15+16	547.551.232,40	266.666.795,90	468.665.701,40	431.825.582,10	1.035.617.264,30	3.242.495.396,40
	O B R E S T I	9.953.750,20	1.873.138,10	3.181.002,80	3.282.770,40	27.819.756,90	55.387.394,70

NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE OD ELEKTRO SLOVENIJE V LETU 1991

Mesec	Plan nakupa KWh	Dej. nakup KWh	Cena SLT/KWh	FPS	Za plačilo SLT	Dej. cena SLT/KWh	Plačilo z deln. računi SLT	Preveč-premalo zaračunano SLT	Dosežena cena s prodajo SLT/KWh
I.	141.000	140.607.903	1,04	0,830177	121.423.405	0,86	133.113.400	11.689.995	1,400
II.	129.000	134.081.214	1,24	0,830177	138.176.762	1,03	145.882.000	7.705.238	1,641
III.	129.000	130.568.771	1,21	0,830177	131.639.930	1,01	141.086.000	9.446.070	1,637
IV.	118.000	119.807.967	0,997	0,830177	99.201.615	0,828	107.127.000	7.925.385	1,630
V.	114.000	118.522.447	0,990	0,830177	97.453.855	0,822	97.512.900	59.045	1,403
VI.	112.000	108.646.999	1,237	0,830177	111.603.220	1,027	113.160.150	1.556.930	1,672
VII.	107.000	104.774.709	1,264	0,830177	109.922.927	1,049	108.378.600	- 1.544.267	1,727
VIII.	109.000	111.574.752	1,226	0,830177	113.533.091	1,018	113.883.953	350.862	1,792
IX.	114.000	111.184.891	1,251	0,830177	115.435.945	1,038	114.547.550	- 888.395	1,779
X.	129.000	123.812.631	2,259	0,864000	241.398.844	1,951	234.562.923	- 6.835.921	2,460
XI.	134.000	127.201.058	2,314	0,864000	254.265.980	1,999	244.594.900	- 9.671.080	3,209
XII.	140.000	134.472.393	2,324	0,864000	269.975.947	2,008	266.209.000	- 3.766.947	3,507
LETO	1.476.000	1.465.255.735	1,446		1.804.031.523	1,231	1.820.058.436	16.026.913	2,002

Z A L E T O 199.1...

JP ELEKTRO MARIBOR

Obrazec DIS I b

Zap. št.	PRODAJA	kWh	SLT	SLT/kWh	
PRIHODEK DISTRIBUCIJA	1	110 kV odjem			
	2	1-35 kV odjem IO	621.307.544	1.150.613.367,80	1,852
	3	Odjem družbenih dejavnosti IO	7.714.700	25.303.459,40	3,280
	4	Gospodinjski odjem IO	21.969.455	39.187.386,80	1,784
	5	Javna razsvetljava IO	21.448.028	45.148.168,30	2,105
	6	Ostali odjem 0,4 kV IO	163.274.430	470.876.741,60	2,884
	7	Skupaj (1+2+3+4+5+6)	835.714.157	1.731.129.123,90	2,071
	8	Odjem družbenih dejavnosti LO	-	20.349,20	-
	9	Gospodinjski odjem LO	529.462.497	984.731.934,50	1,860
	10	Ostali odjem 0,4 kV LO	21.329.853	59.349.845,40	2,782
	11	Skupaj (8+9+10)	550.792.350	1.044.102.129,10	1,896
	12	Distribucija skupaj (7+11)	1.386.506.507	2.775.231.253,00	2,002
13	Prodaja v sosednja JP				
14	Prodaja v inozemstvo				
15	Prodaja skupaj (12+13+14)	1.386.506.507	2.775.231.253,00	2,002	
16	TPD iz IO		17.199.007,30		
17	RPD iz IO		278.710.783,30		
18	TPD iz LO		25.651.628,10		
19	RPD iz LO		145.702.724,70		
20	Fakturirana realizacija skupaj: (15+16+17+18+19)		3.242.495.396,40		
N A K U P					
21	Lastna proizvodnja na pragu	9.888.982			
22	Nakup od industrijskih elektrarn	2.071.360	2.798.198,40	1,351	
23	Nakup od malih elektrarn	2.439.494	2.579.091,00	1,057	
24	Nakup iz inozemstva				
25					
26	Nakup skupaj (od 21 do 24)	14.399.836			

v Mariboru dne 22. 1. 1992.

Podpis:

Sestavil: Milan MUNDA

6. LETNO POCROČILO S PODROČJA VARSTVA PRI DELU

V letu 1991 je služba za varstvo pri delu in požarne varnosti opravila delo na sledečih področjih:

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

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

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

Prikaz nesreč pri delu smo ponazorili v sledečih tabelah:

ELEKTRO MARIBOR

Javno podjetje za distribucijo
električne energije, Vetrinjska ul. 2

P O R O Č I L O
o poškodbah pri delu v letu 1991.

1. Število vseh nesreč (n)

- lažjih 62
- težjih 4
- smrtnih -

SKUPAJ

66

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

- lažjih 10
- težjih -
- smrtnih -

SKUPAJ

10

1.2. Število nesreč na delu (nd)

Št. nesreč	meh. (nm)	el. (ne)	SKUPAJ
- lažjih	52	-	52
- težjih	3	1	4
- smrtnih	-	-	-
VSE SKUPAJ	55	1	56

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

Št. izgubljenih delovnih dni	VZROK NESREČE			SKUPAJ
	meh.	el.	pot..	
tekoče leto	1526	37	238	1.764
predhodno leto	32	-	-	32
VSE SKUPAJ	1558	37	238	1.833

3. Mehanske nesreče pri delu (nm)

VZROK NESREČE	LAZJE	TEZJE	SMRTNE	SKUPAJ
prevoz osebja in peš hoja	14			14
transport materiala	6			6
drugo vozilo v prometu	1			1
padec z droga ali z njim	-	1		1
padec z lestve, odra ali podobno	8			8
padec predmetov	11			11
jedke in strupene snovi	-			-
vnetljive in eksplozivne snovi	-	1		1
ročno orodje	7			7
delovne naprave in priprave	6			6
uporaba neustr.oseb.zašč.sr.in opr.	-			-
S K U P A J	53	2		55

4. Električne nesreče pri delu (ne)

4.1. Vzrok nesreče

VZROK NESREČE	LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
nepravilna stikalna manipulacija		1		1
vstop v del postr.pod nap.po pomoti				
okvara na opreme				
delo v bližini naprav pod napetostjo				
delo pod napetostjo				
uporaba neustr.oseb.zašč.sr.in opr.				
izredne okoliščine				
S K U P A J		1		1

4.2. Mesto nesreče in napetostni nivo

MESTO NESREČE	LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
VN-elektrarna				
- RTP				
- TP				
- DV				
- kablovod				
NN-elektrarna				
- RTP				
- TP				
- DV				
- kablovod				
- javna razsvetljava				
ostalo		1	-	1
S K U P A J		1	-	1

5. Nesreče pri delu po kvalifikacijah zaposlenih (nd)

KVALIFIKACIJA ZAPOSLENIH		LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
NKV delavci	el.strok.	2			2
	ostali	1			1
PKV delavci	el.strok.	8	2		10
	ostali	-	-		-
KV delavci	el.strok.	25	1		26
	ostali	5			5
VKV delavci	el.strok.	4			4
	ostali	-	1		1
tehniki	el.strok.	5			5
	ostali				
inženirji	el.strok.				
	ostali				
admin.osebje	el.strok.				
	ostali				
ostali	el.strok.				
	ostali	2			2
S K U P A J		52	4		56

6. Pregled poškodb posameznih delov telesa

DEL TELESA	LAŽJE			TEŽJE			SMRTNE			SKUPAJ		
	np	ne	nm	np	ne	nm	np	ne	nm	np	ne	nm
oči			4									4
obraz			1			1						2
ostali del glave			4									4
vrat			-									-
prsti na rokah			8		1							9
dlani			1									1
ostali del rok			7			1						8
stopalo in prsti na nogah	2		4									6
ostali del noge	6		18			1						25
hrbtenica	1		1									2
trebuh	-		-									-
prsni koš			4									4
notranje poškodbe	-		-									-
ostalo	1											1
S K U P A J	10	-	52	-	1	3	-	-	-	10	1	65

7. Povprečno število zaposlenih v obravnavanem obdobju (N)

1.093

8. Opravljenе efektivne ure v obravnavanem obdobju (efh)

1.799.532

9. Pogostost nesreč (P)

$$9.1. \quad P_1 = \frac{n \cdot 10^6}{efh} = \frac{66 \cdot 10^6}{1.799.532} =$$

36,6

$$9.2. \quad P_2 = \frac{n \cdot 100}{N} = \frac{66 \cdot 100}{1.093} =$$

6,0

Primerjava z l. 90

$$P_1 = 33,6$$

$$P_2 = 5,9$$

$$R_1 = 112,7$$

$$R_2 = 33,4$$


10. Resnost nesreč (R)

$$10.1. \quad R_1 = \frac{ID \cdot 10^5}{efh} = \frac{1.833 \cdot 10^5}{1.799 \cdot 532} = \boxed{101,8}$$

$$10.2. \quad R_2 = \frac{ID}{n} = \frac{1.833}{66} = \boxed{27,7}$$

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

1. Pri postavljanju A-droga je zaradi nepazljivosti in organizacijskih nepravilnosti posluževalca avto dvigala, je ta ob priliki dviga A-droga dvignil z njim tudi delavca, ki je nato z višine cca 4 m padel na tla. Ponesrečenec je utrpel težjo poškodbo - zlomil si je obe roki in nogo.
2. Ponesrečenec je dobil nalogo, da ob priliki agresije JNA na R Slovenijo izklopi vojašnico v TP Vičava II. Ko se je ponesrečenec nahajal tik ob TP je na njega streljal vojak z notranje strani vojašnice in eden od nabojev je zadel ponesrečenca v koleno.
Ponesrečenec je utrpel težje telesno poškodbo.
3. Pri obrezovanju drevja (čiščenje trase n.n.o.) je veja zadela lestev na kateri je stal ponesrečenec, jo spodbila, vsled tega je ta padel z lestve in si pri tem padcu poškodoval hrbtenico.
4. Delovna skupina je izvajala rekonstrukcijo n.n.o., pred zamenjavo droga, je skupinovodja odšel v TP, da bi izklopil ustrezní izvod, vendar pa je izklopil napačen izvod tako, da je na drogu-delovišču bila prisotna napetost. Monter se je povzpel na drog z namenom, da opravi delo, pri tem pa se je oprijel vodnika pod napetostjo, vsled česar ga je močno streslo. V trenutku nesreče ni bil vidno poškodovan, šele pozneje so se pojavile telesne težave.



Peter RABOČIČ, ing.

(sertifikat)

Franč PREŠERN, dipl.ing.

(direktor)

Maribor, 7. 2. 1992



7. POROČILO

o obratovanju, proizvedeni električni energiji in stroških za posamezno MHE v letu 1991.

MHE 905 - VITANJE

je v letu 1991 obratovala 3842 ur in v tem času proizvedla 213.520 kWh električne energije.

Elektrarna je bila izven obratovanja od 27. 8. 1991 do 10. 11. 1991 zaradi poškodbe vzbujevalnega sklopa. Pregorel je kompaudni transformator in žične povezave v sklopu.

V zimskem času elektrarna ni obratovala dalj časa zaradi nizkih temperatur oziroma premalo vode.

V času obratovanja so bile krajše zaustavitve zaradi

- izpadi DV
- popravila čistilnih grabelj
- čiščenje vtočne rešetke
- delovanje zaščit MHE.

MHE 928 - CEZLAK

ima vgrajena dva agregata. V odvisnosti od hidroloških razmer obratujeta oba skupaj ali posamezno.

V letu 1991 je agregat I obratoval 3279 ur in agregat II 4260 ur. V tem času sta skupaj proizvedla 2.489.800 kWh električne energije.

V zimskem času elektrarna ni obratovala 400 ur zaradi zamrznitve vtočne rešetke. 8. 4. 1991 je prišlo do poškodbe generatorskega stikala agregata I. Gn. stikalo je zamenjajo z novim in 19. 6. 1991 dano v pogon.

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
- zamešena vtočna rešetka
- okvara generatorskega stikala
- okvara oljne črpalke

- okvara DC/DC pretvornika
- okvare na čistilnem stroju
- delovanje zaščit MHE

MHE 930 - JOSIP DOL

je v letu 1991 obratovala 3000 ur in proizvedla 235.642 kWh električne energije. Izven obratovanja je bila od 24. 1. 1991 do 18. 4. 1991 zaradi popravila vodilnih lopatic, katerega so opravili v Litostroju.

8. 7. 1991 se je pričel prekomerno segrevati generatorski ležaj zato smo elektrarno ustavili. Generator je bil demontiran in pripeljan v Elektroremontne delavnice v Radvanje, kjer so oba ležaja zamenjali.

Elektrarna je ponovno pričela obratovati 29. 11. 1991. V tem času neobratovanja je bila izvršena tudi sanacija - razširitev peskolova. Celotna investicija dograditve peskolova je znašala 477.142,00 SLT.

Vzroki krajših zaustavitev:

- izpadi ali izklopi DV
- nanosi peska in listja
- menjava strižnih čepov
- delovanje zaščit MHE

MHE 942 - SKOMARJE

je v letu 1991 obratovala 7796 ur in proizvedla 582.760 kWh električne energije. Elektrarna ni obratovala 700 ur zaradi zamrznitve vtočne rešetke. V času obratovanja je prišlo do krajših zaustavitev elektrarne zaradi sledečih vzrokov:

- zamašena vtočna rešetka
- popravilo turbinskega regulatorja
- popravilo turbinskih lopatic
- popravilo elektromagnetnih ventilov
- izpadi DV
- menjava strižnih čepov
- popravilo čistilnega stroja
- delovanje zaščit MHE.

Vsa popravila so bila opravljena v okviru tekočega vzdrževanja MHE, izvršili pa so jih delavci PE Slov.Bistrica.

MHE 943 - ČINŽAT

je v letu 1991 obratovala 8000 ur in proizvedla 3.499.748 kWh električne energije. V času obratovanja je prišlo do krajših zaustavitev elektrarne zaradi sledečih vzrokov:

- izpadov in defektov na DV
- del na DV
- popravilo usmernika
- popravilo regulatorja
- čiščenja peskolova
- popravilo priključne omarice na generatorju
- delovanje zaščit MHE.

Elektrarna je bila izven obratovanja od 25. 3. 1991 do 1. 4. 1991 zaradi zamenjave obeh generatorskih ležajev.

MHE 944 - ČINŽAT

je v letu 1991 obratovala 8057 ur in proizvedla 2.867.512 kWh električne energije. Do krajših zaustavitev je prišlo zaradi sledečih vzrokov:

- izpadov in defektov na DV
- del na DV
- čiščenje peskolova
- popravilo oljne črpalke
- popravilo čistilnega stroja
- menjava aku-baterije
- delovanje zaščit MHE.

Pred strojnico elektrarne je bil dograjen umirjevalni jašek, ki združuje vodo iz MHE 944 in iz zajetja potoka. S tem je zagotovljeno normalno delovanje nivojske regulacije za MHE 943.

Vrednost investicije je znašala 201.685,00 SLT.

JP ELEKTRO MARIBOR

Prikaz stroškov za posamezno MIE v letu 1991

STROŠKI	MIE	930	943	944	MO	905	928	942	SB	EM
Amortizacija		122.471,90	715.413,20	422.101,20	1.259.986,30	140.240,20	860.148,80	211.405,60	1.211.794,60	2.471.780,90
Revalor. amortizacije		108.545,70	634.076,90	374.103,20	1.116.725,80	123.211,80	755.883,80	185.829,50	1.064.925,10	2.181.650,00
BOD		103.096,90	103.096,00	103.096,00	309.290,80	126.554,70	198.900,00	126.554,70	452.009,40	761.300,20
Evidenčni računi		15.164,20		15.164,20	30.328,40	22.122,80	39.000,00		61.122,80	91.451,20
Stroški tek. vzdrževanja		30.200,00	94.580,40	94.580,40	219.360,85	35.228,50	35.228,50	35.228,50	105.685,60	325.046,45
Škode (doplacila)		20.574,80	7.906,30		28.482,00	15.474,60			15.475,00	43.957,00
Zavarovalne premije		15.531,30	98.364,90	58.673,8	172.570,00	16.547,30	105.301,00	28.581,7	150.430,00	323.000,00
Režija PE		84.423,00	221.610,50	221.610,50	527.644,00	47.980,60	93.562,10	98.360,20	239.903,00	767.547,00
Splošna režija		133.178,40	349.593,30	349.593,30	832.365,00	87.200,00	170.040,00	178.760,00	436.000,00	1.268.365,00
SKUPAJ VSI STROŠKI		633.186,20	2.233.641,50	1.638.922,60	4.496.753,15	614.560,50	2.258.064,20	864.720,00	3.737.345,00	8.234.097,75
Proizvedena energ. (kWh)		235.642	3.499.748	2.867.512	6.602.902	213.520	2.489.800	582.760	3.286.080	9.388.982
Lastna proiz. cena (SLT/kWh)		2.687	0.638	0.571	0.681	2.878	0.906	1.483	1.137	0.832
Nakupna cena (SLT/kWh)		1.231	1.231	1.231	1.231	1.231	1.231	1.231	1.231	1.231
Dosežena cena s prodajo (SLT/kWh)		2.002	2.002	2.002	2.002	2.002	2.002	2.002	2.002	2.002

Lastna cena kWh proizvedene v MIE je izračunana na pragu elektrarne

Za primerjavo s prodajno ceno je potrebno upoštevati še tehnične izgube in stroške distribuiranja

II. SPLOŠNO KADROVSKO PODROČJE

LETNO POROČILO O DELU V KADROVSKI SLUŽBI

Dne 01.03.1991 smo pričeli delovati po novi organizacijski shemi in smo tako pričeli delati na področju kadrovanja, izobraževanja in sociale, stanovanjskih in obrambnih zadev ter počitniških zadev.

Kadrovske zadeve

V letu 1991 je sklenilo delovno razmerje 30 zaposlenih, od tega 26 pripravnikov in 4 zaposleni na novo, kjer pa je šlo za nadomestne zaposlitve.

Delovno razmerje pa je prenehalo 92 zaposlenim, od tega se jih je 60 upokojilo.

Uspelo nam je zmanjšati število zaposlenih za 5 % in to predvsem zaradi dokupa zavarovalne dobe (27 zaposlenim) in pa na podlagi odpravnin (14 zaposlenih).

Povdariti je treba, da je dokup zavarovalne dobe potekal prostovoljno in tako ni povzročal večjih težav.

Na področju štipendiranja smo na novo podelili 20 štipendij in to samo za deficitarne kadre. Skupaj pa smo v prejšnjem letu imeli 54 štipendistov.

Na novo smo uredili izračun štipendij (povečanje) in uvedli izračun štipendij in evidenco preko osebnega računalnika.

Z vsemi zaposlenimi smo prav tako sklenili pogodbe o zaposlitvi.

Podrobnejšo poročilo je razvidno iz priloge 1.

Izobraževanje in sociala

To področje je bilo z reorganizacijo uvedeno na novo in se je v manjšem delu, v preteklosti opravljalo po drugih službah.

Na začetku so se najprej morale urediti evidence. Tako je bil v preteklem letu napravljen spisek tistih zaposlenih, ki nimajo ustrezne izobrazbe in ti zaposleni so bili na podlagi plana napoteni na šolanje.

Organiziral se je tudi tečaj tujih jezikov, sklepale so se pogodbe o izobraževanju.

Na področju preventivnega zdravljenja je bilo 29 zaposlenih poslanih na 14-dnevno zdravljenje.

Na področju invalidskih zadev smo aktivno sodelovali pri postopkih.

Na samem socialnem področju smo najprej ugotovili število in strokturo socialnih problemov in jim nudili strokovno pomoč, dodeljevali enkratne solidarnostne pomoči, urejevali otroške dodatke

Podrobnejši pregled dela je razviden iz priloga 2.

Stanovanjsko in obrambno področje

Na stanovanjskem področju smo delali predvsem na uveljavljanju novega stanovanjskega zakona. Tako smo prodali 137 stanovanj. Šlo je za zelo zahtevno opravilo.

Prav tako pa smo tudi urejali tekoče stanovanjske zadeve.

Na področju obrambnih zadev so se vodile predvsem tiste aktivnosti, ki so bile povezane z junijsko vojno v R Sloveniji.

Podrobnejši pregled je razviden iz priloge 3.

Področje nagrajevanja

Na tem področju so se urejale tekoče zadeve. Referentka za to področje pa je tudi predsednik sindikata v podjetju in je tako delovala predvsem na sindikalnem področju.

Podrobnejši pregled dela je razviden iz priloge 4.

Področje počitnikovanja

Obnovili smo garsonjero na Treh kraljih. Nastavili smo novo evidenco (recepijo) o zasedenosti počitniških kapacitet.

Pri investicijskem vzdrževanju smo na podlagi plana urejali in obnavljali poslovno stavbo.

Podrobnejši pregled je razviden iz priloge 5.

ZAKLJUČEK:

V letu 1991 se je obseg dela zelo povečal in sicer zaradi pričetka izvajanja kolektivnih pogodb in spremembe zakonodaje in to predvsem na stanovanjskem področju.

V letu 1992 planiramo vsaj enak obseg del s tem, da pričakujemo določeno povečanje predvsem na kadrovskem in izobraževalno-socialnem področju.

1) POROČILO O DELU REFERATA ZA KADROVSKE ZADEVE

Meseca aprila 1991 se je organizirala kadrovska služba na ravni podjetja s tem pa so se zadeve, ki so se do tedaj v pretežni meri urejevale in reševale na posameznih PE oz. nekdanjih TOZD, v celoti prenesle na podjetje, s tem pa se je povečal obseg in pristojnost te službe.

Tako se je v letu 1991 reševalo na področju:

1./ ZAPOSLOVANJA

Sklenilo je delovno razmerje skupaj 30 delavcev, od tega so bile 4 nove zaposlitve (nadomestne), 26 pripravnikov in sicer:

- 2 dipl. inž.
- 3 inž.
- 7 elektroteh. energetikov
- 1 ekonomist
- 1 računalniški tehnik
- 1 gimn. maturant
- 1 ekonomski tehnik
- 8 električarjev energetikov
- 2 monterja za mreže

V letu 1991 se je vrnilo tudi 7 delavcev iz JA.

Prenehalo je delovno razmerje 92 delavcem od tega:

- 15 pripravnikom za določen čas
- 5 delavcem, ki so imeli sklenjeno del. razmerje za določen čas
- 4 delavci so prešli na E banko
- 2 sta umrla
- 1 se je vrnil iz JA
- 60 se jih je upokojilo

V letu 1991 smo na zahtevo Republiškega komiteja za energetiko zmanjšali število delovne sile za 5 % (55 delavcev) v primerjavi s letom 1990.

Tako smo delavcem, ki so bili tehnološki višek dokupili delovno dobo do 5 let in jim s tem dali možnost do polne starostne oz. predčasne upokojitve ali pa jim izplačali odpravnino in so se predčasno upokojili.

Tako smo dokupili delovno dobo 27 delavcem, za odpravnino pa se je odločilo 14 delavcev.

V tej zvezi so bili za te delavce vloženi ustrezni zahtevki za dokup delovne dobe pri SPIZ ter izdani sklepi^o prenehanju delovnega razmerja zaradi upokojitve.

V letu 1991 smo na podlagi določil kolektivne pogodbe vročili vsem delavcem pogodbo o zaposlitvi, predtem pa izdali sklepe o razporeditvi na delovna mesta.

S prehodom na novi način obračuna osebnega dohodka, ki je neposredno povezan s kadrovsko evidenco, smo vse nastale spremembe (razporeditve, sklenitev, prenehanje in ostalo) sprotno sprovajali preko terminala.

Tako kot vsako leto smo tudi za leto 1991 izdelali plan zaposlovanja in plan štipendiranja ter sprotno spremljali gibanje zaposlenih z izdelavo pregleda (mesečnega, tromesečnega, polletnega) na upravi na posameznih PE oz. na podjetju.

V povezavi in s pomočjo Republiškega zavoda za zaposlovanje enota Maribor, v obliki sofinanciranja, pa smo omogočili pripravništvo kar 15, ki so končali šolanje in so bili prijavljeni na pristojnem zavodu.

2./ ŠTIPENDIRANJE

Z novo organizacijo oz. z novim načinom dela se je tudi področje štipendiranja v letu 1991 preneslo na raven podjetja.

Za šolsko leto 1991/92 smo razpisali skupaj 20 štipendij in to za 3 dipl. inž. energ., 1 dipl. inž. elektronike, 2 inž. energ., 1 ekon. tehnika, 5 elektrotehnikov energetikov in 8 električarjev energetikov.

V letu 1991 je prejelo štipendijo skupaj 54 štipendistov in to:

- | | |
|------------------------------|---------------------------|
| - 7 dipl. inž. energ. | - 15 elektroteh. energ. |
| - 4 dipl. inž. elektron. | - 1 ekonomist |
| - 2 dipl. inž. računalništva | - 1 ekon. tehnik |
| - 4 inž. energ. | - 20 električarjev energ. |

Zaradi neizpolnjevanja študijskih obveznosti pa mirujejo pravice in obveznosti 3 štipendistom.

S prenosom reševanja štipendiranja na podjetje smo izračun štipendij uvedli preko računalnika in to na podlagi vnešenih podatkov za posameznega štipendista.

V Mariboru, 8.1.1992

2) POROČILO O DELU NA PODROČJU SOCIALNIH ZADEV IN IZOBRAŽEVANJA

Socialne zadeve

- urejanje potrdil o oprostitvi participacije upravičencem soc. varstvenih pomoči
- urejanje 14-dnevno zdravljenje v zdraviliščih delavcem, ki so na podlagi zdravstvenega stanja bili upravičeni do zdravljenja (ugotavljanje zdr. stanja delavcev s pomočjo oz. mnenji njihovih lečečih zdravnikov in glede na zdrav. stanje razporejanje delavcev v primerna zdravilišča)
- seznanjanje s socialno problematiko na poslovnih enotah
- obravnava invalidskih zadev (izpolnjevanje obrazcev 7a oz. opisi del. nalog)
 - 10 primerov
- sodelovanje pri ocenitvi na izvalidski komisiji (pred postopkom, ugotovitev zdrav. stanja delavca, razgovori z zdravniki, neposrednimi vodji, delavci)
 - 7 primerov
- sodelovanje z lečečimi zdravniki delavcev, ki so dalj časa v staležu in dajanje predlogov za hitrejši postopek za ocenitev delovne zmožnosti na invalidski komisiji - 10 primerov
- sodelovanje pri zdravljenju 2 delavcev v psihiatrični bolnišnici Ormož
- sodelovanje oz. spremljanje zdravljenja proti alkoholizmu v Psihiatrični bolnišnici Poh. dvor - 1 delavec
- razgovor z zdravstvenim osebjem v psihiatrični bol. na Pohorskem dvoru, sodelovanje pri odločitvi nadaljnega zdravljenja 2 delavcev, zbiranje podatkov za sestavo anamneze teh 2 delavcev
- teren PE G. Radgona - ogled na domu delavke, ki je v vojnem stanju utrpela škodo, zaradi dodelitve solidarnostne pomoči s strani podjetja in iskanje drugih vrst pomoči tudi zaradi revnega soc. stanja njene družine, ureditev stalne denarne pomoči
- teren PE Sl. Bistrica - obisk na domu delavca, ki je že več mesecev v staležu, ugotovitev njegovega zdravstvenega stanja, razgovori z njegovim lečečim zdravnikom, spremljanje zdravstvenega stanja
- teren PE Ptuj - obravnava prisotnosti alkoholizma na delovnem mestu pri 3 delavcih, spremljanje njihovega stanja
- ugotavljanje soc. stanja družine delavca, ki je podal vlogo za stanovanje
- ugotavljanje soc. stanja družine 2 delavcev zaradi dodelitve solidarnostne pomoči
- razgovori z delavci, ki imajo zdravstvene in socialne težave - 11 primerov

Izobraževanje

- na podlagi pregleda izobrazbe delavcev podan predlog za dodatno izobraževanje delavcev, katerih strokovna izobrazba ne ustreza sistemizaciji del. mest
- organiziranje tečajev tujih jezikov
- prijava delavcev na seminarje in strokovne izpite (izpolnjevanje prijav in zbiranje potrebne dokumentacije, obveščanje delavcev o poteku seminarjev)
- vodenje evidence za delavce, ki imajo sklenjeno pogodbo o izobraževanju ob delu

3) LETNO POROČILO ZA LETO 1991

1. ZA STANOVANJSKO PODROČJE
2. ZA PODROČJE OBRAMBE IN ZAŠČITE

1. STANOVANJSKO PODROČJE

V letu 1991 je bila sestavljena prednostna lista prosilcev stanovanj. Prošnjo za pridobitev stanovanjske pravice je oddalo 42 prosilcev. V letu 1991 ni bilo kupljeno nobeno stanovanje. Garsonjera na Radvanjski cesti 14/c je bila dodeljena g. Mirjani ŠTIBERC na podlagi liste za obdobje 90/91. Ker je prejšnja imetnica stanovanjske pravice te garsonjere umrla, je bil v garsonjeri prestružen parket na stroške podjetja. Prav tako je bila garsonjera na stroške podjetja tudi prebarvana.

Za izpraznitev stanovanja sta bili vloženi dve tožbi in sicer v Ljutomeru. Prav tako še ni izpraznjeno stanovanje na Radvanjski cesti 14/c, v katerem stanuje nezakonito g. Danič^{ca} Weiskopf.

S sprejemom stanovanjskega zakona smo tudi v našem podjetju pričeli s prodajo stanovanj. Prodanih je bilo 147 stanovanj. Od tega je bilo prodanih za enkratno plačilo 112 stanovanj, 35 pa na obročno odplačevanje.

Za vsa ostala stanovanja, ki ne bodo prodana, bo potrebno v letu 1992 skleniti najemne pogodbe.

2. OBRAMBA IN ZAŠČITA

Na tem področju so glavne aktivnosti potekale predvsem v času neposredno pred junijsko vojno, med vojno in neposredno po vojni. V tem času je bilo največ aktivnosti na področju obratovanja, saj so bili potrebni večkratni odklopi naših naprav v vojaških objektih, pri čemer je bil eden naš delavec hudo telesno poškodovan s strelnim orožjem s strani pripadnika JLA. Po vojni je bilo potrebno pristopiti k sanaciji poškodovanih naprav in objektov. Ažurirali smo VO sheme z delavci starejšimi od 35 let. Prav tako je bilo opravljeno vse, kar je od nas zahteval Oddelek za ljudsko obrambo SO Maribor.

4) POROČILO O DELU REFERATA ZA NAGRAJEVANJE

Maribor, 7.1.1992

Poročilo o delu v letu 1991:

Sprotno spremljanje rasti OD - primerjava med dejansko izplačanimi in objavljenimi (po obr. NG 2, objavlja ga SDK in po kolektivni pogodbi z upoštevanjem % rasti življ. stroškov)

Spremljanje sprememb razvrstitev na posamezna del.mesta.

Ažuriranje aktov:

Popravki in dopolnila v tabelah: 1. plačilni razredi

2. seznam vseh zaposlenih po RR

3. sistemizacija

Sodelovanje s finančno službo v primerih, ko je potrebno pošiljati podatke o OD. Zahteve za te podatke so različne (n.pr. koliko zaposlenih je na RR 1.00 in tako do najvišjega RR, koliko zaposlenih je v posameznem razredu in podobno)

Udeležba na seminarjih s področja uveljavljanja kolektivne pogodbe in ugotavljanja izračuna uspešnosti.

Delo na področju sindikata:

- sindikalni zaupnik na upravi
- predsednik sindikata podjetja
- predsednik sindikata odbora energetike Podravja.

5) POROČILO O POČITNIKOVANJU V LETU 1991

Preteklo leto je vsled vojnih dogodkov zapustilo vrzeli tudi na področju počitnikovanja. Koriščenje počitniških zmogljivosti je bilo zmanjšano ali jih sploh ni bilo predvsem v južnih predelih. Tako sta ostala zaprta doma v Vela Luki in Novem Vinodolskem, ter dom v Biograd na morju, kjer imamo 9 garsonjer. Zmanjšala se je ponudba letovanja v prikolicah od 11 na 9. Dve prikolici, ki sta bili nameščeni v Filip Jakovu sta se odpisali in odprodali vsled dotrajanosti. Pridobili pa smo eno garsonjero v Moravcih s katero se širi ponudba na področju zdraviliškega počitnikovanja. Omembe vredna je pogodba o sovlaganju v zdravilišču Lendava in bonitete, ki iz tega izhajajo. Naši koristniki imajo v teh toplicah ugodnosti 40 % popusta na penzijske usluge. To ugodnost je koristilo kar 28 zaposlenih z družinskimi člani. Vse naše počitniške zmogljivosti so se v pripravah na sezono uredile in odpravile pomanjkljivosti.

Generalno se je obnovila garsonjera na Štuhčevem domu, kjer so se zamenjala tla in uredil kompletan oplesk. Prav tako se je uredila problematika z vodo v brunarici na Ribniški koči in ureditev okolja.

V dobri veri, da bo sezona normalno stekla so se pripravila nakazila za letovanje, uredilo se je pobiranje akontacije, skratka vso potrebno delo je bilo opravljeno. Ob izbruhu vojne so se stvari spremenile. Ljudje so letovanja odpovedali, potrebno je bilo vračanje vplačanih akontacij, drugi so se preorientirali na slovensko obalo, bližnjo Savudrijo in planine.

Bilo je obilo dodatnega dela, katero bi sicer v normalnih pogojih odpadlo. Kljub vsem tem pripetijam se je po preteku razpisnega roka prijavilo 193 interesentov. Po kriterijih so bile dodeljene poč. kapacitete 140 osebam. V končni fazi - pri vseh odpovedih in spremembah je letovalo skupaj 96 zaposlenih plus njihovi družinski člani, kar je znašalo cca 350 počitka željnih ljudi.

6) POROČILO O DELU PRAVNE SLUŽBE

VLOŽENI IZVRŠILNI PREDLOGI v letu 1991 - 253 vlog

PRIGLASITVE TERJATEV V STEČAJNO MASO v letu 1991 - 18 vlog

TOŽBE ZARADI UGOTOVITVE OBSTOJA TERJATEV v letu 1991 - 5 vlog

ZASTOPANJE V KAZENSKEM POSTOPKU v letu 1991 - 24 zadev

ZASTOPANJE V PRAVDNEM POSTOPKU v letu 1991 - 3 zadeve

PREDLOGI VLOŽENI PRI SODIŠČU ZDRUŽ.DELA v letu 1991 - 8 vlog

SODELOVANJE V DISCIPLINSKIH POSTOPKIH v letu 1991 - 7 zadev

ZAVAROVANJE CIV. ODGOVORNOSTI (odškodnine) letu 1991 - rešenih 54
zadev

KOLEKT. NEZGODNO ZAVAROVANJE v letu 1991 - rešenih 74 zadev

Maribor, 20.02.1992

III. EKONOMSKO - FINANČNO PODROČJE

Poslovno leto 1991 je za nami, rezultati poslovanja pa se kažejo v izgubi v višini 84.793.119,80 SLT. Ugotovljena izguba je posledica vpliva najrazličnejših faktorjev oz. elementov poslovanja podjetja, tako eksternih, kot tudi internih.

a) Analitična razčlenitev prihodkov za obdobje I-XII 1991
(tab. I, II) in njihova struktura in primerjava z obdobjem
I - VI 1991

V tabeli I. so analitično razčlenjene vse vrste prihodkov od poslovnih prihodkov pod tč. A do izred. prihodkov pod tč. C. Med poslovnimi prihodki izstopajo prihodki ustvarjeni s prodajo el. energije, ki predstavljajo v strukturi vseh prihodkov 87,51 %, (v obdobju I-VI 1991 91,89 %), sledijo pa prihodki od prodaje proizvodov in storitev na domačem trgu in realizacija iz naslova investicijske dejavnosti.

Če zmanjšamo prihodke in odhodke za znesek, ki nam ga je fakt. ELES za dobavljeno električno energijo dobimo tisti prihodek, ki nam dejansko ostane za pokrivanje stroškov poslovanja podjetja:

	I - XII 1991
Prihodki od prodaje električne energije	2.778.076
- fakture ELES-a	1.804.762
<hr/>	
Prihodek od el.energije za pokritje ostalih stroškov poslovanja	973.314
+ ostali prihodki	396.445
<hr/>	
= skupaj prihodki	1.369.759
- odhodki	1.454.552
<hr/>	
= IZGUBA	- 84.793
=====	

S prihodkom od prodaje električne energije, ki ostane po odbitju faktur ELES-a smo v letu 1991 pokrili 67 % stroškov poslovanja (v letu 1990 - 50 %), 27 % stroškov smo pokrili z realizacijo iz naslova opravljanja storitev in investicijsko dejavnostjo (v letu 90 - 33 %), 6 % stroškov pa je nepokritih, kar predstavlja izgubo poslovanja v višini 84.793.119,80 SLT. V letu 1990 je izguba predstavljala 17 % nepokritih stroškov.

Kakšna bi bila struktura prihodkov, če bi za prihodke od prodaje el. energije upoštevali še omenjeno nastalo razliko pa je razvidno iz tab. II.

Med ostalimi prihodki izstopajo prejete odškodnine od zavarovalnice za škode nastale v letu 1991 in razni prihodki iz prejšnjih let, med katerimi pa so prav tako tudi odškodnine za škodne primere nastale v letu 1990.

Če primerjamo višino prejetih odškodnin od zavarovalnice (prihodki) za škodne primere nastale v letu 1991 s plačanimi zavarovalnimi premijami (stroški) v letu 1991 je slika naslednja:

Vrsta zavarovanja	zav. premija	Odškodnina
1) premoženjsko zavarovanje (strojelom, požar, montaža, odgovornost, vlom)	18.533.108,00	21.105.432,30
2) avtomobilska odgovornost	2.012.105,30	138.941,70
3) transportno zavarovanje	81.353,60	-
SKUPAJ	20.626.566,90	21.244.374,00

Ugotovimo lahko, da prejete odškodnine kot realizacija pokrivajo strošek zavarovalnih premij.

Iz naslova zavarovanja civilne odgovornosti je zavarovalnica na podlagi naših zahtevkov izplačala oškodovancem odškodnine v višini 354.071,00 SLT.

Premija za kolektivno nezg.zavarovanje je znašala 931.997,46 SLT (KTC 44310), odškod. delavcem pa so bile izplačane v višini 860.185,70 SLT.

b) Analitična razčlenitev odhodkov (tab. III in IV)

Tudi za analitično razčlenitev odhodkov sta dve tabeli.

V tabeli III je med stroški prikazan znesek, ki smo ga plačali ELES-u za dobavljeno električno energijo, v tab. IV pa med odhodki tega elementa nismo upoštevali. Kot je razvidno iz strukture stroškov se le-ta bistveno spremeni glede na to, če ta element odhodkov upoštevamo ali ne.

Struktura stroškov v obdobju I - XII 1991 se v primerjavi z obdobjem I - VI ni bistveno spremenila, prav tako pa lahko ugotovimo, da se stroški poslovanja v drugem polletju tudi v absolutnem znesku niso bistveno povečevali glede na dinamiko gibanja v prvem polletju 1991.

Iz višine strukture posameznih vrst stroškov (tab. IV) je razvidno, da med največje stroške spadajo:

- porabljene surovine in material - poraba v drugem polletju je občutno višja kot v prvem polletju, kar je delno posledica močnejše investicijske in gradbene dejavnosti, delno pa prav gotovo tudi porasta cen materiala na tržišču.
- tuje storitve za nadaljnji obračun
- investicijsko vzdrževanje - dejanski stroški v zvezi z investicijskim vzdrževanjem so znašali v letu 1991 28.041.380,00 SLT (glej konto 41210 in delno konto 400)
- neproizvodne storitve med katerimi so zajete storitve ERC v višini 33.485.847,40 SLT (I-VI 91 12.639.310,10).
- amortizacija z revalorizacijo
- zavarovalne premije - te so, kot smo že ugotovili pokrite z odškodninami
- brutto OD s prispevki

- odpis in popravek vrednosti - kjer so zajete neizterjane terjatve (nad 60 dni) do dolžnikov za prodano električno energijo v višini 117.569.577,30 SLT in ostale vrste terjatev v višini 5.370.215,20 SLT.

Znesek 37.034.025,50 SLT pa predstavlja še terjatve od prodaje električne energije iz leta 1990.

V informacijo vam posredujemo še podatke o stroških v zvezi z obratovanjem MHE (zajete so vse vrste stroškov - porabljen material, prevozi, storitve, tudi tiste v okviru Podjetja, amortizacija ind.).

Skupni stroški so znašali	8.234.097,75 SLT	100 %
od tega amort.z revalor.	4.653.430,90 SLT	57 %
ostali mat.in nemat.stroški	1.544.754,85 SLT	19 %
režija PE	767.547,00 SLT	9 %
splošna režija uprave	1.268.365,00 SLT	15 %
lastna cena kWh proizvedene v MHE je izračunana na pragu elektrarne	0,83 SLT	

Za primerjavo s prodajno ceno je potrebno upoštevati še tehnične izgube in stroške distribuiranja.

Podrobnejši podatki o obratovanju, proizvedeni električni energiji in stroških za posamezno MHE so v poročilih iz tehničnega področja.

- c) V tabeli V je primerjava planiranih prihodkov in odhodkov I - XII 1991 z dejanskimi. Upoštevati smo rebalans plana JP Elektro Maribor izdelanega v mesecu novembru 1991.
- d) Kazalci uspešnosti poslovanja so v tabeli VI.

V nadaljevanju poročila vam posredujemo še podatke s področja finančnega poslovanja Podjetja v letu 1991.

V začetku leta smo imeli likvidnostne težave, ker ni bilo pričakovanih prilivov iz naslova skupne realizacije. Težave smo deloma premostili z odloženim financiranjem investicij v prvi polovici leta.

Sredi januarja 1991 smo pričeli tudi z vplačili od električne energije na žiro račun podjetja in z odvajanjem sredstev iz prehodnih računov 849 poslovnih enot na žiro račun podjetja in ne več na Interno banko EPS.

V začetku leta smo od Interne banke EPS še dobili nakazano skupno realizacijo v višini 19.256.000 SLT. Glavni vir finančnih sredstev so nam predstavljala prejeta plačila za prodano električno energijo v višini 2.901.218.000 SLT, od tega:

a) tokovina - družbeni sektor	1.715.050.000 SLT
b) tokovina - letni odjem	1.186.168.000 SLT

Plačane zamudne obresti od faktur za električno energijo so znašale 49.049.000 SLT.

Zakon določa, da se terjatve, ki niso bile plačane v 60 dneh, odpišejo. V letu 1991 smo odpisali 83.357.000 SLT terjatev za električno energijo in 34.213.000 SLT terjatev za zamudne obresti. Spisek uporabnikov, ki smo jim odpisali terjatve v višini nad 1 mio SLT prikazuje tabela VII .

V sistemu elektrogospodarstva smo v letu 1991 prešli od dohodkovnih na kupoprodajne odnose, tako smo za nabavljeno električno energijo, za katero nam je ELES desetdnevno izstavljal račune, plačali 1.704.729.000 SLT.

V nadaljevanju vam prikazujemo v tabeli št. VIII. seznam dolžnikov električne energije z dolgom nad 1 mio SLT (DUR 6.1.1992 pomeni, da so vključene vse fakture, ki so bile izdane v letu 1991). Tabela prikazuje deleže neplačanih prejetih faktur kot razmerje med dolgom in skupno obremenitvijo posameznih uporabnikov.

Iz tabele je razvidno, da je naš največji uporabnik električne energije Paloma Sladki vrh, ki hkrati tudi največ dolguje v absolutnem znesku, relativno pa ni poravnala 36,6 % prejetih faktur za električno energijo.

Relativno največji dolžniki so: Marles hiše (v stečaju), LIP Oplotnica, Cevovod Maribor, LIP pohištvo Slov. Konjice.

Največ neporavnanih faktur imata PE Maribor okolica in PE Maribor mesto, kar je predvsem posledica nelikvidnosti mariborskega gospodarstva.

Promet na žiro računu podjetja (51800-601-22802):

V letu 1991 je bilo ostvarjenih: 3.547.761.725,40 SLT prilivov
3.425.089.093,70 SLT odlivov

Stanje na žiro računu 31.12.1991 122.672.631,70 SLT

Razliko sredstev med že omenjenimi plačili za prodano in nabavljeno električno energijo, ki predstavljata tudi največjo postavko med prilivi in odlivi, smo porabili za financiranje obveznosti iz tekočega poslovanja.

Za plačilo obveznosti do dobaviteljev za obratna sredstva (vključno z ELES-om) smo porabili 2.178.758.000 SLT, za obveznosti do dobaviteljev za osnovna sredstva pa 69.868.000 SLT. Zavarovalnih premij smo plačali v višini 20.627.000 SLT, od zavarovalnice pa smo dobili nakazanih 21.244.000 SLT odškodnin.

Prometni davek od električne energije in storitev smo plačevali na podlagi plačane realizacije in tako smo odvedli 320.630.000 SLT prometnega davka od električne energije in 1.936.000 SLT od storitev.

Izplačani bruto osebni dohodki in prispevki iz dohodka (osnova BOD) so znašali 284.909.000 SLT. Regres smo izplačali na podlagi kolektivne pogodbe, saj zaradi izgube v letu 1990 sklada skupne porabe nismo oblikovali.

Financiranje in fizično realizacijo investicij so v glavnem pogojevala razpoložljiva finančna sredstva. Zaradi pomanjkanja le-teh smo izvajali prioritete investicije in nismo realizirali plana investicij v celoti.

Struktura virov investicijskih sredstev v letu 1991 je bila:

	<u>v 000 SLT</u>
1. Amortizacija	246.884
2. Sofinanciranje	43.992
<hr/>	
3. Skupaj	290.876

Revalorizacija amortizacije je bila obračunana v višini 217.868.000 SLT in pomeni angažiranje investicijskih sredstev, vendar ta kategorija ne predstavlja odliva denarja.

Vrednost aktiviranih investicij v letu 1991 je bila 441.157.000 SLT vključno z revalorizacijo investicij in prispevki krajanov v delu in materialu.

Za obveznosti do dobaviteljev smo plačali 69.868.000 SLT, vrednost del v lastni režiiji je bila 182.002.000 SLT.

a) ANALITIČNA RAZČLENITEV PRIHODKOV						Tab. I
A. POSLOVNI PRIHODKI	KONTO	I - VI 1991	Struktura	I - XII 1991	Struktura	
Prihodki od prodaje proiz.in storitev	75100	48.789.810	4,05	148.447.936	4,68	
Prihodki od prod.elekt. energ.	75110	1.105.895.222	91,89	2.778.076.450	87,51	
Interna realizacija - investicije	75500	37.817.887	3,14	182.002.379	5,73	
Interna realizacija - ostalo	75510	0	0,00	12.936.190	0,41	
Prihodki od zakupnin za osn.sred.	75700	23.751	0,00	189.783	0,01	
Drugi prihodki od prodaje proiz.in stor.	75900	0	0,00	13.385.027	0,42	
Prihodki od prodaje odpadkov	76400	70.693	0,01	137.365	0,00	
Poslovni prihodki skupaj		1.192.597.363	99,10	3.135.175.129	98,76	
B. PRIHODKI OD FINANCIRANJA						
Prihodki od obresti	77100	25.272.996	2,10	98.203.770	3,09	
Prihodki od učinkov revalorizacije	77101	0	0,00	8.280.114	0,26	
Positivne tečajne razlike	77200	0	0,00	1.539	0,00	
Zmanjš.prih.od finan.v dobro rev.rezerv	77900	-19.432.842	-1,61	-106.485.423	-3,35	
Prihodki od financ. skupaj		5.840.154	0,49	0	0,00	
C. IZREDNI PRIHODKI						
Presežki surovin in materiala	78310	20.967	0,00	36.928	0,00	
Prihodki od plačanih pogod. kazni	78500	152	0,00	11.283	0,00	
Izterjane odpisane terjatve	78600	1.801.800	0,15	3.245.326	0,10	
Prihodki iz prejšnjih let	78700	1.142.260	0,09	11.242.768	0,35	
Drugi izredni prihodki	78900	427.448	0,04	2.458.429	0,08	
Prejete odškodnine	78901	1.432.516	0,12	21.244.374	0,67	
Parska izravnava	78902	2.716	0,00	9.423	0,00	
Razlika pri obračunu materiala	78903	212.382	0,02	1.097.808	0,03	
Izredni prihodki skupaj		5.040.240	0,42	39.346.339	1,24	
D. PRIHODEK SKUPAJ						
		1.203.477.756	100,00	3.174.521.468	100,00	

ANALITIČNA RAZČLENITEV PRIHODKOV					Tab. II
A. POSLOVNI PRIHODKI	KONTO	I - VI 1991	Struktura	I - XII 1991	Struktura
Prihodki od prodaje proiz.in storitev	75100	48.789.810	9,71	148.447.936	10,84
Prihodki od prod.elekt. energ.	75110	404.811.504	80,58	973.314.613	71,06
Interna realizacija - investicije	75500	37.817.887	7,53	182.002.379	13,29
Interna realizacija - ostalo	75510	0	0,00	12.936.190	0,94
Prihodki od zakupnin za osn.sred.	75700	23.751	0,00	189.783	0,01
Drugi prihodki od prodaje proiz.in stor.	75900	0	0,00	13.385.027	0,98
Prihodki od prodaje odpadkov	76400	70.693	0,01	137.365	0,01
Poslovni prihodki skupaj		491.513.644	97,83	1.330.413.291	97,13
B. PRIHODKI OD FINANCIRANJA					
Prihodki od obresti	77100	25.272.996	5,03	98.203.770	7,17
Prihodki od učinkov revalorizacije	77101	0	0,00	8.280.114	0,60
Pozitivne tečajne razlike	77200	0	0,00	1.539	0,00
Zmanjš.prih.od finan.v dobro rev.rezerv	77900	-19.432.842	-3,87	-106.485.423	-7,77
Prihodki od financ. skupaj		5.840.154	1,16	0	0,00
C. IZREDNI PRIHODKI					
Presežki surovin in materiala	78310	20.967	0,00	36.928	0,00
Prihodki od plačanih pogod. kazni	78500	152	0,00	11.283	0,00
Izterjane odpisane terjatve	78600	1.801.800	0,36	3.245.326	0,24
Prihodki iz prejšnjih let	78700	1.142.260	0,23	11.242.768	0,82
Drugi izredni prihodki	78900	427.448	0,09	2.458.429	0,18
Prejete odškodnine	78901	1.432.516	0,29	21.244.374	1,55
Parska izravnav	78902	2.716	0,00	9.423	0,00
Razlika pri obračunu materiala	78903	212.382	0,04	1.097.808	0,08
Izredni prihodki skupaj		5.040.240	1,00	39.346.339	2,87
D. PRIHODEK SKUPAJ		502.394.038	100,00	1.369.759.630	100,00

b) ANALITIČNA RAZČLENITEV ODHODKOV					Tab.III
Vrsta odhodkov	Konto	Dej. I - VI 1991	Struktura	Dej. I - XII 1991	Struktura
1. Porabljene surovine in material	400	7.091.559	0,54	24.480.103	0,75
2. Porabljene sur.in material za izdelavo	40000	40.006.552	3,04	178.208.204	5,47
3. Porabljena energija	401	5.227.309	0,40	20.557.913	0,63
4. Energija ELES	40110	701.083.718	53,26	1.804.761.837	55,37
5. Porabljeni nadomestni deli	404	9.960	0,00	19.942	0,00
6. Odpis drobnega inventarja	405	1.585.753	0,12	4.489.354	0,14
7. Transportne storitve, PTT	410	2.955.207	0,22	7.173.578	0,22
8. Proizvodne storitve	411	534.368	0,04	1.573.622	0,05
9. Tuje storitve za nadaljni obračun	41171	4.511.129	0,34	41.076.147	1,26
10. Tekoče vzdrževanje	41200	6.500.043	0,49	16.104.224	0,49
11. Investicijsko vzdrževanje	41210	2.779.851	0,21	14.743.895	0,45
12. Zakupnine	414	3.214	0,00	14.389.247	0,44
13. Reklama, propaganda	415	3.000	0,00	25.000	0,00
14. Neproizvodne storitve	419	2.463.965	0,19	7.846.223	0,24
Storitve ERC	41904	12.639.310	0,96	33.485.847	1,03
15. Amortizacija	430	160.008.498	12,15	246.883.570	7,57
Revalorizacija amortizacije	438	49.860.887	3,79	217.868.304	6,68
16. Razni osebni prejemki	440	15.224.250	1,16	39.435.662	1,21
17. Zdravstvene storitve, inovac., spec. del.	441	1.114.066	0,08	2.053.351	0,06
18. Stroški reprezentance	442	135.138	0,01	775.634	0,02
19. Zavarovalne premije	443	16.363.834	1,24	21.558.564	0,66
20. Stroški splošne ljudske obrambe	444	2.300	0,00	2.300	0,00
21. Ekološki davek	445	4.166.989	0,32	4.186.339	0,13
22. Prispevki iz dohodka - osnova BOD	446	27.857.763	2,12	63.696.875	1,95
23. Plačila za bančne storitve	447	770.182	0,06	2.121.500	0,07
24. Takse, sodni stroški, priročniki, štipendije	449	1.235.811	0,09	21.769.203	0,67
25. V kalkulirani BOD	47	132.950.843	10,10	301.644.773	9,25
26. SKUPAJ RAZRED 4		1.197.085.499	90,93	3.090.931.209	94,83
27. Nabavna vred.prod.mat.in odp.	711	78.257	0,01	150.010	0,00
28. Obresti	721	1.071.157	0,08	3.315.841	0,10
29. Negativne tečajne razlike	722	0	0,00	273.086	0,01
30. Nadom.neamort. vred.osnov.sred.	730	309.849	0,02	1.372.595	0,04
31. Popravek vred.zalog lastnine	732	0	0,00	971.762	0,03
32. Primankljaji	733	15.514	0,00	20.895	0,00
33. Razlika v ceni pri obračunu	734	278.408	0,02	1.147.685	0,04
34. Kazni, zneski škod in poškodb na obr. sr.	735	54.968	0,00	234.121	0,01
35. Odpis in popravek vrednosti	736	116.987.200	8,89	159.973.818	4,91
36. Pozneje ugotovlj.mat.str. iz posl.prej.let	737	1.064.570	0,08	1.172.455	0,04
37. Drugi izredni stroški	739	103	0,00	1.548	0,00
38. Zaloge		-511.896	-0,04	-250.438	-0,01
39. SKUPAJ RAZRED 7		119.348.130	9,07	168.383.378	5,17
40. ODHODKI SKUPAJ		1.316.433.629	100,00	3.259.314.587	100,00

ANALITIČNA RAZČLENITEV ODHODKOV						Tab.IV
Vrsta odhodkov	Konto	Dej. I - VI 1991	Struktura	Dej. I - XII 1991	Struktura	
1.Porabljene surovine in material	400	7.091.559	1,15	24.480.103	1,68	
2.Porabljene sur.in material za izdelavo	40000	40.006.552	6,50	178.208.204	12,25	
3.Porabljena energija	401	5.227.309	0,85	20.557.913	1,41	
4.Energija ELES	40110	0	0,00	0	0,00	
5.Porabljeni nadomestni deli	404	9.960	0,00	19.942	0,00	
6.Odpis drobnega inventarja	405	1.585.753	0,26	4.489.354	0,31	
7.Transportne storitve, PTT	410	2.955.207	0,48	7.173.578	0,49	
8.Proizvodne storitve	411	534.368	0,09	1.573.622	0,11	
9.Tuje storitve za nadaljni obračun	41171	4.511.129	0,73	41.076.147	2,82	
10.Tekoče vzdrževanje	41200	6.500.043	1,06	16.104.224	1,11	
11.Investicijsko vzdrževanje	41210	2.779.851	0,45	14.743.895	1,01	
12.Zakupnine	414	3.214	0,00	14.389.247	0,99	
13.Reklama, propaganda	415	3.000	0,00	25.000	0,00	
14.Neproizvodne storitve	419	2.463.965	0,40	7.846.223	0,54	
Storitve ERC	41904	12.639.310	2,05	33.485.847	2,30	
15.Amortizacija	430	160.008.498	26,00	246.883.570	16,97	
Revalorizacija amortizacije	438	49.860.887	8,10	217.868.304	14,98	
16.Razni osebni prejemki	440	15.224.250	2,47	39.435.662	2,71	
17.Zdravstvene storitve, inovac., spec. del.	441	1.114.066	0,18	2.053.351	0,14	
18.Stroški reprezentance	442	135.138	0,02	775.634	0,05	
19.Zavarovalne premije	443	16.363.834	2,66	21.558.564	1,48	
20.Stroški splošne ljudske obrambe	444	2.300	0,00	2.300	0,00	
21.Ekološki davek	445	4.166.989	0,68	4.186.339	0,29	
22.Prispevki iz dohodka - osnova BOD	446	27.857.763	4,53	63.696.875	4,38	
23.Plačila za bančne storitve	447	770.182	0,13	2.121.500	0,15	
24.Takse, sodni stroški, priročniki, štipendije	449	1.235.811	0,20	21.769.203	1,50	
25.Vkalkulirani BOD	47	132.950.843	21,61	301.644.773	20,74	
26.SKUPAJ RAZRED 4		496.001.781	80,60	1.286.169.372	88,42	
27.Nabavna vred.prod.mat.in odp.	711	78.257	0,01	150.010	0,01	
28.Obresti	721	1.071.157	0,17	3.315.841	0,23	
29.Negativne tečajne razlike	722	0	0,00	273.086	0,02	
30.Nadom.neamort.vred.osnov.sred.	730	309.849	0,05	1.372.595	0,09	
31.Popravek vred.zalog lastnine	732	0	0,00	971.762	0,07	
32.Primankljaji	733	15.514	0,00	20.895	0,00	
33.Razlika v ceni pri obračunu	734	278.408	0,05	1.147.685	0,08	
34.Kazni, zneski škod in poškodb na obr.st.	735	54.968	0,01	234.121	0,02	
35.Odpis in popravek vrednosti	736	116.987.200	19,01	159.973.818	11,00	
36.Pozneje ugotovlj.mat.str. iz posl.prej.let	737	1.064.570	0,17	1.172.455	0,08	
37.Drugi izredni stroški	739	103	0,00	1.548	0,00	
38.Zaloge		511.896	-0,08	-250.438	-0,02	
39.SKUPAJ RAZRED 7		119.348.130	19,40	168.383.378	11,58	
40.ODHODKI SKUPAJ		615.349.911	100,00	1.454.552.750	100,00	

Tab. V

Primerjava planiranih prihodkov in odhodkov I-XII 91 z dejanskimi

ELEMENTI	Plan I-XII 91	Dej. I-XII 91	v 000 SLT
			Indeks dej./plan.
1. Prihodki od prod.el.energ.	2.839.892	2.778.076	98
2. Ostali poslovni prihodki	253.030	357.099	141
3. Ostali prihodki	78.260	39.346	50
4. PRIHODEK SKUPAJ	3.171.182	3.174.521	100
5. Inv.vzdrž.osnov. sred.	52.872	28.041	53
6. Amortizacija	375.891	246.884	66
7. Revalorizacija amortizacije		217.868	-
8. Drugi mat.in .emat.str.	332.677	410.699	123
Energija ELES	1.831.810	1.804.762	99
9. Odpis in popr.vred.neizt. terjatev	335.681	159.974	48
10. Zavarovalne premije	30.210	21.559	71
11. Davki in prispevki	72.977	67.883	93
12. Osebni dohodki	292.064	301.645	103
13. ODHODKI SKUPAJ	3.324.182	3.259.315	98
14. BRUTO DOBIČEK			
15. IZGUBA	(153.000)	(84.794)	55
16. OD v real.proizv.in stor.	292.064	301.645	-
17. USTVARJENI DOHODEK	139.064	216.851	156
18. Real. OD,ki se ne štejejo v davčno osnovo	292.064	301.645	103
19. DOBIČEK		-	-
20. Davki in prispevki			-
21. Del akumulacije za rezerve			-
22. Druga akumulacija			-
23. Skupna poraba			-
24. RAZPOREJENI DOBIČEK			
25. ODHODKI IN DOHODEK	3.324.182	3.259.315	98
26. IZGUBA	(153.000)	(84.794)	55
27. Št. zaposl. po stanju	1.074	1.051	98
28. Obseg dejavnosti (GWh)	1.384	1.358	98
29. SR/enoto (p/KWh)	83.89	77.89	93

Tab. VI

Kazalci uspešnosti poslovanja v JP Elektro Maribor
v obdobju I - XII 1991

Osnovni podatki	JP Elektro Maribor Plan I-XII 1991	JP Elektro Maribor Dej. I-XII 1991
1. Faktr. real. - fakture ELES-a	1.008.082.000	973.314.613
2. Prihodki skupaj	3.171.182.000	3.174.521.468
3. Odhodki skupaj	3.324.182.000	3.259.314.587
4. Vkalk. bruto OD	292.064.000	301.644.773
5. Število zaposlenih	1.074	1.051
6. Obseg dejav. v GWh	1.384	1.358
<hr/>		
Kazalci uspešnosti		
1. Prihodki na delavca	2.952.683	3.020.477
2. Odhodki na delavca	3.095.142	3.101.156
3. Vkalk. bruto OD/del./mes.	22.662	23.917
4. Prih. v prim. z odhodki (gosp).	0,95	0,97
5. Odhodki/KWh (v SLT)	2,40	2,40
6. Iztržek od prod.el.energ. (1:6)	72,84	71,67

- Dejanski podatki za JP Elektro Maribor za obdobje I-XII 91 so vzeti iz bilance uspeha za to obdobje, planski podatki pa so vzeti iz rebalansiranega plana prav tako za obdobje I-XII 91 za JP Elektro Maribor.
- V osnovnih podatkih pod zap.št. 1 smo vpisali prihodke od prodane el. energije, ki smo jih dobili tako, da smo od fakturirane realizacije odšteli fakture ELES-a. Na ta način smo lahko izračunali kazalec pod zap. št. 6 - iztržek, ki pove koliko stotin SLT smo iztržili s prodano kWh.

3. Pod zap.št. 2 in 3 smo vzeli skupaj prihodke in skupaj odhodke. Tu fakture ELES-a niso odštete. (bilančni podatek).
4. Pod zap. št. 4 smo vzeli vkalkulirane bruto osebne dohodke.
5. Pod zap. št. 5 smo vzeli št. zap. delavcev na dan 31.12.91.
6. Pod zap. št. 6 so upoštevane prodane GWh.

Spisek kupcev tokovine in obresti nad 1 mio SLT za odpis
31.12.1991

(v 000 SLT)

1) Paloma Sladki vrh	22.359
2) Marles Limbuš	1.913
3) Unior Zreče	6.858
4) Konus Konjice	5.304
5) Impol Sl. Bistrica	2.649
6) Lip Konjice	1.166
7) ABC Pomurka M.Sobota	1.005
8) TVI Majšperk	2.826
9) MTT Melje	11.972
10) Mariborska livarna	8.486
11) Elektrokovina	6.914
12) Opekarna Košaki	2.703
13) Splošna bolnišnica Maribor	2.863
14) TT Tabor	5.031
15) TAM Maribor	5.893
16) Merinka Maribor	3.938
17) Tima Talis	1.039
18) Cevovod Maribor	1.039
	<hr/>
	93.958
ostali kupci	23.612
	<hr/>
SKUPAJ	117.570
	=====

POIMENSKI SEZNAM DOLŽNIKOV ELEKTRIČNE ENERGIJE
DUR 6.1.1992 z dolgom 1 mio SLT in več

ime dolžnika	obremenitev	dolg	% dolga
<u>PE MARIBOR OKOLICA</u>			
1. TVT Boris Kidrič Maribor	4.261.795,60	1.373.403,20	32,2
2. Klemos Lenart	4.318.963,00	1.316.224,80	30,5
3. Tovarna lesovine in lepenke Ceršak	12.280.473,80	1.618.916,90	13,2
4. Paloma Sladki vrh	153.585.872,70	56.289.482,70	36,6
5. Jeklo Ruše	4.528.198,60	1.535.993,90	33,9
6. Metalplast Ruše	6.763.058,90	1.862.881,30	27,5
7. Marles hiše /stečaj/	1.423.468,80	1.423.468,80	100,0
S K U P A J	187.161.831,40	65.420.371,60	

<u>PE SLOVENSKA BISTRICA</u>			
1. Tovarna Comet Zreče	13.594.736,70	1.013.246,80	7,4
2. Kostroj Slov. Konjice	3.163.745,50	1.180.643,50	37,7
3. LIP Pohištvo Slov. Konjice	4.303.917,60	2.756.511,40	64,1
4. LIP Oplotnica	1.491.933,20	1.490.476,30	99,9
5. Impol Slov. Bistrica	125.284.503,20	16.891.803,70	13,5
6. Unior Zreče	73.458.413,20	11.533.125,20	15,7
7. Konus Slov. Konjice	31.620.801,90	11.446.034,00	36,2
S K U P A J	252.918.051,30	46.311.840,90	

<u>PE GORNJA RADGONA</u>			
1. Elrad Gornja Radgona	8.879.788,20	2.071.547,20	23,3
2. Radenska - Tri srca	15.525.228,90	1.490.316,10	9,6
3. Križevske opekarne Križevci	8.838.178,30	1.495.955,60	16,9
4. MTT enota Ljutomer	6.536.276,20	1.701.255,10	26,1
S K U P A J	39.779.471,60	6.759.074,00	

PE MURSKA SOBOTA

1. Bolnišnica Murska Sobota	6.818.521,00	1.254.251,60	18,4
2. Moravske toplice	8.976.797,10	1.358.931,50	15,1
3. PAN - AGRA Murska Sobota	4.344.854,30	1.283.118,00	29,5
4. Mura Murska Sobota	31.101.969,10	1.891.265,50	6,1
5. ABC Pomurka mesna industrija Murska Sobota	24.957.938,80	6.765.215,80	27,1
6. Opekarna Dolga vas	5.065.245,60	1.297.701,40	25,6
S K U P A J	81.265.325,90	13.850.483,80	

PE PTUJ

1. Agis Ptuj	12.063.005,20	3.712.930,80	30,8
2. Bolnišnica Ptuj	3.899.319,90	1.964.868,70	50,4
3. OPTE Ptuj	2.958.455,30	1.532.694,40	51,8
4. Mercator-Ograd ormož	6.422.919,80	1.397.645,70	21,8
5. TVI Majšperk	6.986.827,30	4.215.810,00	60,3
6. Optiplast Ormož	6.808.210,10	1.535.545,60	22,6
7. Perutnina Ptuj	57.233.132,00	5.331.106,40	9,3
8. Tovarna sladkorja ormož	9.842.981,80	2.972.973,40	30,2
9. Sava gumarna Ptuj	14.935.841,20	1.343.810,60	9,0
S K U P A J	121.150.692,60	24.007.385,60	

PE MARIBOR MESTO

1. SO Maribor MKGKZ	26.581.520,20	3.805.896,90	14,3
2. Konstruktor Maribor	3.196.525,60	1.237.993,50	38,7
3. MTT tkanine Melje-Maribor	44.850.331,90	18.016.905,30	40,2
4. Metalna Maribor	27.825.701,00	2.189.028,20	7,9
5. TAM Maribor	95.645.265,60	17.687.774,80	18,5
6. Mariborska livarna	58.829.596,40	13.392.545,70	22,8
7. Elektrokovina Maribor	24.640.587,90	11.374.359,90	46,2
8. Henkel-Zlatorog Maribor	11.423.988,20	2.231.014,60	19,5
9. Opekarna Košaki	6.532.605,40	3.995.759,20	61,2
10. Tovarna mesnih izdelkov Maribor	7.865.953,70	1.920.622,20	24,4

11. Tovarna umetnih brusov SWATY Maribor	13.220.995,60	1.984.110,80	15,0
12. Bolnica Maribor	14.500.345,40	6.923.980,00	47,7
13. Talis - pivovarna Maribor	5.512.760,00	2.588.021,40	46,9
14. Tovarna akumulatorjev Vesna Maribor	12.404.586,40	3.335.379,50	26,9
15. Cevovod Maribor	1.649.423,70	1.430.471,00	86,7
16. TVT Boris Kidrič Maribor	25.764.308,20	7.173.158,40	27,8
17. Tekstilna tovarna Tabor Maribor	24.023.680,60	9.922.834,10	41,3
18. Tovarna volnenih izdelkov Merinka Maribor	13.751.615,60	6.024.814,70	43,8
S K U P A J	418.219.791,40	115.234.670,20	

ŠTEVILO DOLŽNIKOV POD 1 MIO SLT

	število	breme	dolg	% dolga
PE MARIBOR OKOLICA	208	159.051.631,90	12.455.587,40	7,83
PE SLOV. BISTRICA	140	167.423.089,70	10.838.026,10	6,47
PE GORNJA RADGONA	67	114.785.726,90	6.794.816,00	5,92
PE MURSKA SOBOTA	100	202.124.332,40	10.023.386,20	4,96
PE PTUJ	138	146.493.739,90	8.257.469,40	5,6
PE MARIBOR MESTO	448	330.149.909,90	24.806.091,80	7,49
JP ELEKTRO MARIBOR	1.101	1.120.028.430,60	73.175.376,90	6,52

POROČILO O DELU PROJEKTANTSKO-RAZVOJNE SLUŽBE V LETU 1991

Z manjšo notranjo reorganizacijo sta se združili projektantska in razvojna služba tako, da so to odslej oddelki, oddelek tehnične dokumentacije pa je postal referat. Učinkovitost dela je na ta način večja, saj se delo v oddelkih dopolnjuje in ga je občasno več ali v enem ali drugem oddelku.

Kot je razvidno iz priloženih poročil oddelkov, smo v službi zmanjšali število ljudi tako daleč, da postaja vprašljivo že funkcioniranje oddelka za projektivo. Rešitev je, kot se zdi, hitrejše uvajanje računalnikov in več dela na programih. Odprta je še vedno problematika arhiviranja v referatu tehnične dokumentacije, kakor tudi arhiviranje načrtov v kopirnici.

Delo in povezava s poslovnimi enotami je zadovoljivo, čeprav še poslovanje ni popolnoma usklajeno predvsem pri izdajanju raznih soglasij in pripravi podatkov za projektiranje.

PROJEKTANTSKI ODDELEK

V začetku leta je bilo zaposlenih v oddelku projektive 22 ljudi, od tega 17 projektantov, v mesecu decembru pa še le 11 projektantov. Tako močna fluktuacija je posledica odhodov v predčasno upokožitev. Potrebno je še omeniti, da dva projektanta 85 % delovnega časa nista opravljala del s področja projektiranja.

V tem času smo se oskrbeli še z enim osebnim računalnikom, tako da so skupaj trije. Tako smo sicer pomanjkanje ljudi nadomestili s HARDWER-sko opremo, vendar so težave s programsko opremo in tehničnimi bazami. Da bi bil efekt uporabe osebnih računalnikov večji in bili čim bolj izkoriščeni, razen za pisanje in urejanje tekstov, smo pripravili tehnično bazo podatkov in izdelali ustrezne programe za projektiranje in izdelavo investicijskih stroškov za transformatorsko postajo na betonskem stebru in delno za daljnovod na lesenih drogovih.

V mesecu septembru so se s strani AOP-ja zamenjala obstoječa programska orodja WRITE in CHIWRITE za urejanje teksta z novim programskim paketom WINDOWS in WORD, kar je pomenilo določeno motnjo (cca 1 - 2 meseca) pri delu z računalniki. Potrebno je bilo spoznati nove programe z uporabniškega stališča in obstoječe uporabne tekstualne baze urediti in prevesti v smislu novega programskega paketa. Težave tudi nastopajo zaradi generacijsko različnih računalnikov in delo računalnika v različnih osnovnih kodah, drugače povedano, da računalniki v projektivi sedaj niso med seboj kompatibilni, kar pomeni določene težave pri prenašanju baz in podatkov iz računalnika na računalnik. Pričakujemo, da se bo ta problem rešil v letu 1992 z nabavo in zamenjavo ustreznih računalnikov.

Kljub vsem prej omenjenim težavam smo izdelali naslednje število projektov:

1. Izdelava PGD, PZI za transformatorske postaje, PZI rekonstrukcije TP in IP:
89 projektov
2. Izdelava PGD, PZI za kablovode 20 kV:
12 projektov
3. Izdelava PGD, PZI za daljnovode 20 kV
13 projektov
4. Izdelava referatov, PZI rekonstrukcij NN omrežja
57 projektov
5. Izdelava PGD, PZI javne razsvetljave
34 projektov
6. Izdelava PZI NN kompenzacije
4 projekti

Skupno število izdelanih projektov je 209.

Projektanti so tudi sodelovali pri izbiri tras in lokacij za predvidene nove elektroenergetske objekte v letu 1992.

ODDELEK RAZVOJA

V razvojni službi smo v minulem letu opravljali tekoča dela kot so: izdelava energetske analize in analize SN omrežij, izdelava soglasij in mnenj k lokacijskim dokumentacijam, pisanje elektroenergetskih soglasij, posredovanje podatkov o izgradnji elektroenergetskih objektov raznim zunanjim institucijam in drugo. Projektivni službi smo pomagali pri izdelavi projektov in investicijskih programov. Tako je bilo izdelanih 13 energetske analize, 13 elektroenergetskih soglasij, 49 mnenj oziroma soglasij k zazidalnim in ureditvenim načrtom, 4 projekti za distribucijske transformatorske postaje s pripadajočimi priključnimi daljnovodi in nizkonapetostnimi omrežji ter en investicijski program in idejni projekt.

Zbirali in spremljali smo podatke o obremenitvah elektroenergetskega omrežja po elektroenergetskih območjih. Izdelana je bila razmestitev izvenmestnih distribucijskih transformatorskih postaj po energetske conah za celotno preskrbovalno območje Elektro Maribor. To je osnova za formiranje baze podatkov letne porabe električne energije po transformatorskih postajah in baze podatkov o letni porabi električne energije po energetske conah. Ti podatki in podatki o koničnih obremenitvah SN izvodov iz RTP so potrebni pri izdelavi analize SN omrežij. Za avtomatiziranje priprave podatkov o obremenitvah omrežij in analizo le-teh bi v razvojni službi potrebovali računalnik in tudi ustrezno programsko opremo.

Opravljena dela smo izvedli trije delavci. Od marca lanskega leta opravlja v razvojni službi pripravništvo tudi dipl. inženir elektrotehnike, ki je v tem obdobju spoznaval dejavnosti tudi drugih služb v tehničnem oddelku.

REFERAT TEHNIČNE DOKUMENTACIJE

Referat za tehnično dokumentacijo je v letu 1991 spremljal dogajanja na visokonapetostnih in niskonapetostnih 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 1991 je bilo predvideno, da se bo na osnovi projekta osnov za izdelavo baze tehničnih podatkov začela polniti baza tehničnih podatkov in sicer najprej za transformatorske postaje. To delo se še ni pričelo, ker je nastala zamuda pri izdelavi programov za vodenje te baze.

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 1991. leta v primerjavi s stanjem 1990. leta.

V povzetku je stanje sledeče:

1. Daljnovodi in kablovodi SN

1.1. Daljnovodi 110 kV - ni bilo sprememb.

V gradnji je DV 110 kV Maribor - Lenart.

1.2. DV 35 kV - dolžina se je zmanjšala za 33 km. Demontiran je DV Tezno - Melje (PE Maribor mesto). Na območju Slov. Bistrice in Gornje Radgone pa so prešli na nižjo obratovalno napetost in se vodijo kot 20 kV DV.

1.3. Daljnovodi 20 in 10 kV:

Dolžina DV 20 kV se je povečala za 74 km, pri DV 10 kV pa je ostala enaka. 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 2665 km (indeks 102,8), daljnovodov 10 kV pa 50 km (indeks 100). Le v PE Gornja Radgona še obratuje cca 172 km DV na 10 kV, so pa že vsi predelani na 20 kV in se vodijo kot 20 kV DV.

1.4. Kablovodi 35 kV - dolžina teh kablovodov se je zmanjšala za cca 2 km zaradi demontaže kablovoda Tezno Melje.

1.5. Kablovodi 20 kV:

Dolžina kablovodov je 265 km (+ 16 km), indeks 106,4 %.

1.6. Kablovodi 10 kV:

Kablovodov 10 kV je še 206 km, in to le pri PE Maribor mesto.

Od teh 206 km, ki obratujejo z 10 kV, pa je že cca 66 km kablov 20 kV.

1.7. Delež posameznih vrst DV in KB glede na napetost, za katero so zgrajeni. V primerjavi s skupno dolžino 3465 km je delež posameznih VN in SN vodov sledeč:

	leto 1990		leto 1991	
DV+ KB skupaj	3410 km	100 %	3465 km	100 %
DV 110 kV	148 km	4,34 %	148 km	4,27 %
DV 35 kV	157 km	4,61 %	124 km	3,58 %
DV 20 kV	2591 km	75,98 %	2665 km	76,91 %
DV 10 kV	50 km	1,47 %	50 km	1,44 %
KB 35 kV	9 km	0,26 %	7 km	0,20 %
KB 20 kV	249 km	7,30 %	265 km	7,65 %
KB 10 kV	206 km	6,04 %	206 km	5,95 %

2. Nizkonapetostno omrežje in samostojna cestna razsvetljava

Skupna dolžina nizkonapetostnega omrežja in cestne razsvetljave v letu 1991 znaša 10572 km in se je povečala za 75 km (indeks 100,7 %).

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 1991 4,13 km v primerjavi z letom 1990, ko je znašala 4,22 km.

Razmerje med trifaznimi in enofaznimi vodi je bilo v letu 1990 cca 76 % proti 24 %, v letu 1991 pa je to razmerje 77 % proti 23 %.

2.1. Trifazni vodi nizkonapetostnega omrežja

Nizkonapetostno omrežje 0,4 kV se je v celoti povečalo za 149 km (indeks 101,88 %) na 8063 km. Glavni prirast je pri zemeljskih kabljih (indeks 103,9 %) in samonosnih kabljih (indeks 108,6 %), dolžina prostih vodov pa se je zmanjšala (indeks 99,1 %).

2.2. Enofazni vodi nizkonapetostnega omrežja

V celoti enofazni vodi stagnirajo (-75 km, indeks 97,0 %). Najbolj stagnirajo prosti vodi, med tem ko samonosni kabli 0,2 kV naraščajo (+10 km, indeks 108,3 % - hišni priključki).

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 101,2 %).

2.4. Delež posameznih vodov v skupni dolžini nizkonapetostnih omrežij in cestne razsvetljave

V primerjavi s celotno dolžino (10572 km) je delež sledeč:

	leto 1990		leto 1991	
Prosti vodi 0,2+0,4 kV	6980 km	66,50 %	6865 km	64,94 %
Samonosni kabli 0,2+0,4 kV	1197 km	11,40 %	1300 km	12,29 %
Zem. kabli 0,2 + 0,4 kV	2233 km	21,27 %	2319 km	21,94 %
Cestna razsvetljava (skupaj)	87 km	0,83 %	88 km	0,83 %

3. Transformatorske postaje

3.1. RTP in RP

Število RTP 110/X je manjše za 1. V Slov. Bistrici sta bili RTP Slov. Bistrica 110/35 kV in RTP 110/20 kV (nova) v preteklem obdobju upoštevani obe, v tem pregledu pa RTP Slov. Bistrica 110/35 kV ni več upoštevana zaradi prenehanja obratovanja. Prav tako zaradi ukinitve transformacije v RTP Rače le-ta ni več upoštevana. Tako je število RTP 110/X 13 kom, 35/X pa 10 kom. Število RP je 22. V pregledu ni upoštevana RTP Lenart 110/20 kV, ki je še v gradnji.

3.2. Transformatorske postaje X/0,4 kV

Skupno imamo v letu 1991 71 transformatorskih postaj več (indeks 102,9 %) oziroma 2557 kom. Instalirana moč teh TP je 609,7 MVA oz. cca 238 kVA/TP (l. 1990 235 kVA/TP).

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

TP 35/0,4 kV	4 kom	oziroma	0,16 % vseh
TP 20/0,4 kV	2273 kom	oziroma	88,89 % vseh
TP 10/0,4 kV	280 kom	oziroma	10,95 % vseh
SKUPAJ TP X/0,4 kV	2486 kom	oziroma	100 % vseh

Od TP 20/0,4 kV obratuje na območju PE G. Radgona še 172 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 51 (indeks 117,0).

Glede na celotno število 2557 transformatorskih postaj je delež posameznih vrst TP sledeč:

	leto 1990		leto 1991	
Stolpna zidana	530 kom	21,32 %	529 kom	20,69 %
TP na bet. stebru	300 kom	12,07 %	351 kom	13,73 %
TP na Al ali Fe stebru	947 kom	38,09 %	953 kom	37,27 %
TP na lesenem stebru	258 kom	10,38 %	260 kom	10,17 %
TP kabelska v stavbi	98 kom	3,94 %	103 kom	4,03 %
TP kabelska zidana (klasična)	222 kom	8,93 %	222 kom	8,68 %
TP kabelska montažna (betonska)	117 kom	4,71 %	128 kom	5,00 %
Vsi ostali tipi	14 kom	0,56 %	11 kom	0,43 %

4. Transformatorji - število in moč

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

Število transformatorjev 110/X kV je v letu 1991 enako kot v 1990. Sedaj je na našem območju 29 transformatorjev 110/X kV, skupne moči 795,5 MVA (povprečno 27,4 MVA/transform.).

V tem številu sta upoštevana transformatorja 110/35 kV v RTP Ljutomer in 110/10 kV v RTP Radvanje, ki sicer nista v naši lasti in transformatorja 110/35 kV v Slov. Bistrici, ki sta v rezervi.

Število transformatorjev 35/X kV je ostalo enako.

Teh je sedaj 21 s skupno močjo 114,5 MVA (povprečno 5,5 MVA/transform.).

4.2. Transformatorji X/0,4 kV

4.2.1. Število transformatorjev X/0,4 kV

Skupno število transformatorjev X/0,4 kV se je povečano za 73 kom (indeks 102,6 %), tako da jih imamo sedaj 2875 kom.

Po prestavi je stanje sledeče:

	leto 1990		leto 1991	
Transformator 35/0,4 kV	16 kom	0,6 %	16 kom	0,6 %
Transformator 20/0,4 kV	1217 kom	45,4 %	1327 kom	46,2 %
Transformator 20-10/0,4 kV	1028 kom	36,7 %	1045 kom	36,3 %
Transformator 10/0,4 kV	487 kom	17,3 %	487 kom	16,9 %
Skupaj X/0,4 kV	2802 kom	100 %	2875 kom	100 %

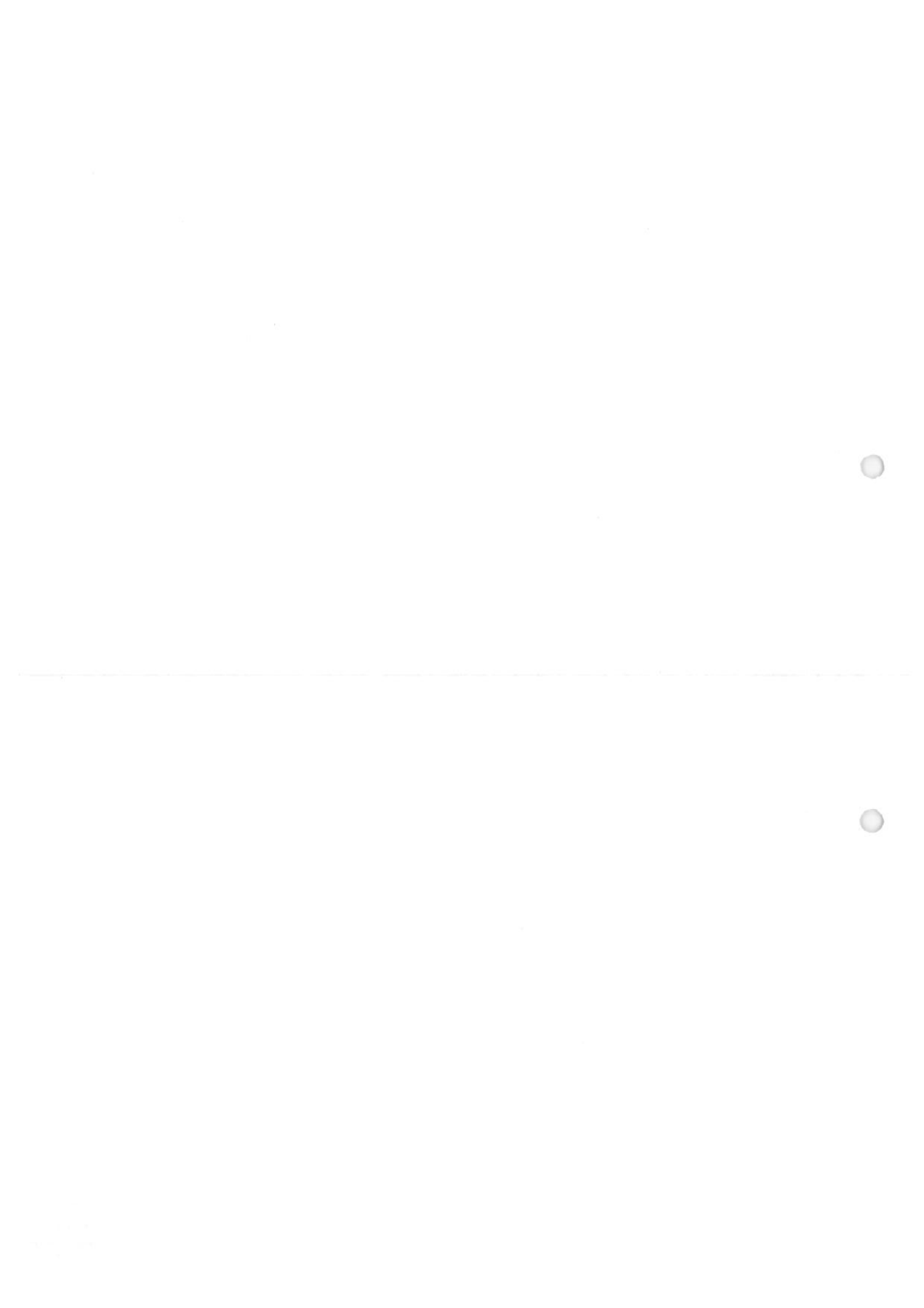
4.2.2. Moč transformatorjev X/0,4 kV

Skupna moč transformatorjev X/0,4 kV je narasla za 25,8 MVA (indeks 104,4 %) na skupno 609,7 MVA.

Po napetostnih nivojih je stanje sledeče:

	leto 1990		leto 1991	
Transformator 35/0,4 kV	2,0 MVA	0,34 %	2,0 MVA	0,33 %
Transformator 20/0,4 kV	178,7 MVA	30,61 %	183,9 MVA	30,16 %
Transformator 20-10/0,4 kV	188,6 MVA	32,30 %	192,6 MVA	31,59 %
Transformator 10/0,4 kV	214,6 MVA	36,75 %	231,2 MVA	37,92 %

	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		indeks 21.100 20.100								
	stanje 1990	razlika 1991	stanje 1990	razlika 1991	stanje 1990	razlika 1991	stanje 1990	razlika 1991	stanje 1990	razlika 1991	stanje 1990	razlika 1991	stanje 1990	razlika 1991									
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	2(R)	0	2	2	0							4	2+2(R)	0	100,0				
2	110/20 reg.	5	5	4	4	0	2	2	0	4	4	0	2	2	0	17	17	0	100,0				
3	110/10 reg.															8	8	0	100,0				
4	35/20 reg.																						
5	35/10 reg.															1	1	0	100,0				
6	Skupaj reg.:	5	5	6	4+2(R)	0	4	4	0	4	4	0	2	2	0	9	9	0	100,0				
7	35/20 nav.	1	1	0	2(R)	0	0	0	0	4	4	0	2	2	0	9	7+2(R)	0	100,0				
8	35/10 nav.	1	1	0	0	0	2	2	0	0	0	0	3(R)	3(R)	0	3	3	0	100,0				
9	20/10 nav.	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	100,0				
10	Skupaj nav.:	4	4	0	2(R)	0	2	2	0	4	4	0	5	5	0	3	3	0	100,0				
11	35/0,4	0	0	0	0	0	14	14	0	1	1	0	1	1	0	16	16	0	100,0				
12	20/0,4	202	208	+6	255	274	+19	191	198	+7	294	302	+8	329	345	+16	1271	1327	+56	104,4			
13	20-10/0,4	253	261	+8	154	154	0	216	222	+6	233	236	+3	172	172	0	1028	1045	+17	101,7			
14	10/0,4	2	0	-2	0	0	0	13	13	0	0	0	0	1	1	0	471	473	+2	100,0			
15	Skupaj X/0,4:	457	469	+12	409	428	+19	434	447	+13	528	539	+11	503	519	+16	471	473	+2	2802	2875	+73	102,6
16	Vse skupaj:	466	478	+12	417	436	+19	440	453	+13	536	547	+11	510	526	+16	483	485	+2	2852	2925	+73	103,5
	Moči transformatorjev (MVA)																						
1	110/35 reg.			61,5	61,5(R)	0	61,5	61,5	0							123,0	123,0	0	100,0				
2	110/20 reg.	100,0	100,0	0	114,5	126,0	+11,5	40,0	40,0	0	103,0	103,0	0	63,0	63,0	0	420,5	432,0	+11,5	102,7			
3	110/10 reg.															240,5	240,5	0	100,0				
4	35/20 reg.																						
5	35/10 reg.															10,0	10,0	0	100,0				
6	Skupaj reg.:	100,0	100,0	0	176,0	187,5	+11,5	101,5	101,5	0	103,0	103,0	0	63,0	63,0	0	794,0	805,5	+11,5	101,5			
7	35/20 nav.	4,0	4,0	0	12,0	12,0(R)	0				17,0	17,0	0	12,0	12,0	0	45,0	45,0	0	100,0			
8	35/10 nav.	4,0	4,0	0	0	0	0	12,0	12,0	0	0	0	0	7,5(R)	7,5(R)	0	47,5	47,5	0	100,0			
9	20/10 nav.	12,0	12,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,0	12,0	0	100,0			
10	Skupaj nav.	20,0	20,0	0	12,0	12,0	0	12,0	12,0	0	17,0	17,0	0	19,5	19,5	0	104,5	104,5	0	100,0			
11	35/0,4	0	0	0	0	0	0	1,6	1,6	0	0,3	0,3	0	0,1	0,1	0	2,0	2,0	0	100,0			
12	20/0,4	31,9	32,3	+0,4	33,8	36,7	+2,9	21,6	22,2	+0,6	36,6	36,4	-0,2	54,8	56,3	+1,5	178,7	183,9	+5,2	102,9			
13	20-10/0,4	43,4	46,3	+2,9	31,6	31,7	+0,1	28,8	29,1	+0,3	48,0	48,7	+0,7	36,8	36,8	0	188,6	192,6	+4,0	102,1			
14	10/0,4	0,5	0	-0,5	0	0	0	2,9	2,9	0	0	0	0	0,1	0,1	0	214,6	231,2	+16,6	107,7			
15	Skupaj X/0,4:	75,8	78,6	+2,8	65,4	68,4	+3,0	54,9	55,8	+0,9	84,3	85,4	+0,5	91,8	93,3	+1,5	583,9	609,7	+25,8	104,4			
16	VSE SKUPAJ:	195,8	198,6	+2,8	253,4	267,9	+14,5	168,4	169,3	+0,9	204,3	205,4	+0,5	174,3	175,8	+1,5	1482,4	1519,7	+37,3	102,5			



	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		indeks 21 .100 20								
	stanje		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje										
	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991									
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		1	0	-1	1	1	0	0										2	1	-1	50,00	
2	RTP 110/20 kV		2	2	0	1	1	0	0										8	8	0	100,00	
3	RTP 110/10 kV																		4	4	0	100,00	
4	Skupaj RTP:		2	2	0	3	2	2	0	2	2	0	1	1	0	0	0	0	4	4	0	100,00	
5	RTP 35/20 kV		2	2	0	1	0	0	0	2	2	0	2	2	0	0	0	0	4	4	0	100,00	
6	RTP 35/10, 20/10 kV		0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	0	100,00	
7	Skupaj RTP 35 kV:		2	2	0	1	0	1	0	2	2	0	2	2	0	0	0	0	3	3	0	100,00	
8	Skupaj vse RTP:		4	4	0	4	2	3	0	4	4	0	3	3	0	0	7	7	0	25	23	92,0	
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	0	100	
10	RP 20 kV		5	5	0	6	7	+1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	12	+1	109,1	
11	RP 10 kV		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	0	9	0	100	
12	Skupaj RP		5	5	0	6	7	+1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	21	22	104,8	
Število napajalnih transformatorskih postaj po napetostnih nivojih																							
13	TP 35/0,4 kV		0	0	0	0	0	12	3	-9	0	0	0	1	1	0	0	0	13	4	-9	30,8	
14	TP 20/0,4 kV		431	456	+25	388	401	+13	402	418	+16	492	507	475	491	+16	0	0	2188	2273	+85	103,9	
15	TP 10/0,4 kV		15	0	-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	280	285	280	-5	98,2	
16	Skupaj TP X/0,4 kV:		446	456	+10	388	401	+13	414	421	+7	492	507	476	492	+16	270	280	2486	2557	+71	102,9	
17	Skupaj 8+12+16:		455	465	+10	398	410	+12	417	424	+7	496	511	479	495	+16	287	297	2532	2602	+70	102,8	
Število napajalnih transformatorskih postaj po vrsti gradnje																							
1	Zidane TP		108	108	0	88	89	+1	94	94	0	118	116	-2	103	103	0	19	19	0	0	99,8	
2	Lesene TP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
3	TP na bet. jamb.		47	57	+10	34	39	+5	46	52	+6	82	98	+16	90	104	+14	1	1	0	300	351	117,0
4	TP na Al jamb.		10	9	-1	0	0	0	6	6	0	3	3	0	6	6	0	0	25	24	-1	96,0	
5	TP na Fe jamb.		178	178	0	179	184	+5	192	191	-1	171	171	0	176	178	+2	26	27	+1	922	929	100,8
6	TP na les. jamb.		51	50	-1	53	54	+1	36	38	+2	75	75	0	43	43	0	0	258	260	+2	100,8	
7	TP kab. v stavbi		5	7	+2	1	1	0	2	2	0	3	3	0	17	17	0	70	73	+3	98	103	105,1
8	TP kab. zidana		18	15	-3	19	18	-1	20	20	0	30	30	0	20	20	0	115	119	+4	222	222	100,0
9	TP kab. bet. mont.		23	29	+6	12	14	+2	18	18	0	10	11	+1	20	20	0	34	36	+2	117	128	109,4
10	TP kab. ploč. mont.		6	3	-3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	10	7	70,0
11	TP podzemna		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0	4	4	100,0
12	TP ostali tipi																						
13	Skupaj TP X/0,4:		446	456	+10	388	401	+13	414	421	+7	492	507	476	492	+16	270	280	2486	2557	+71	102,9	

	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		indeks 21.100 20							
	stanje		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje		stanje									
	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991	1990	1991								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Daljnovodi - dolžine v km																						
1	DV 110 kV	27	0	0	0	0	52	52	0	40	40	0	11	11	0	18	18	0	148	148	0	100,0
2	DV 35 kV	48	45	-3	27	0	27	27	0	44	44	0	8	8	0	3	0	-3	157	124	-33	78,98
3	DV 20 kV	563	582	+19	438	471	450	455	+5	592	601	+9	548	556	+8	0	0	0	2591	2665	+74	102,86
4	DV 10 kV	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	48	0	50	50	0	100,00
5	DV skupaj:	640	656	+16	465	471	529	534	+5	676	685	+9	567	575	+8	69	66	-3	2946	2987	+41	101,39
Kablovodi srednje napetosti - dolžine v km																						
6	KB 35 kV	1	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7	-1	9	7	-2	77,78
7	KB 20 kV	59	62	+3	43	54	43	44	+1	55	56	+1	49	49	0	0	0	0	249	265	+16	106,43
8	KB 10 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	206	206	0	206	206	0	100,0
9	KB skupaj:	60	62	+2	43	54	43	44	+1	55	56	+1	49	49	0	214	213	-1	464	478	+14	103,02
10	DV + KB skupaj:	700	718	+18	508	525	572	578	+6	731	741	+10	616	624	+8	283	279	-4	3410	3465	+55	101,61
Nizkonapetostno omrežje - dolžine v km																						
11	Nadz. vodi	1029	1011	-18	852	852	721	716	-5	702	701	-1	672	664	-8	181	177	-4	4157	4121	-36	99,13
12	Nadz. vodi s CF	93	93	0	108	108	25	24	-1	106	106	0	79	86	+7	46	46	0	457	463	+6	101,31
13	Sam. kabel	158	173	+15	101	110	142	149	+7	246	248	+2	148	185	+37	91	97	+6	886	962	+76	108,58
14	Sam. kabel s CF	34	39	+5	29	32	31	33	+2	57	57	0	26	30	+4	14	17	+3	191	208	+17	108,90
15	Zem. kabel	494	525	+31	423	440	271	274	+3	223	227	+4	486	504	+18	326	339	+13	2223	2309	+86	103,87
16	Skupaj NNO 0,4 kV:	1808	1841	+33	1513	1542	1190	1196	+6	1334	1339	+5	1411	1469	+58	658	676	+18	7914	8063	+149	101,88
17	Nadz. vodi	484	456	-28	393	387	453	439	-14	324	321	-3	608	574	-34	87	86	-1	2349	2263	-86	96,31
18	Nadz. vodi s CF	5	5	0	5	5	1	1	0	3	3	0	2	3	+1	1	1	0	17	18	+1	105,88
19	Sam. kabel	13	14	+1	7	8	33	34	+1	28	28	0	29	36	+7	10	10	0	120	130	+10	101,31
20	Sam. kabel s CF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
21	Zem. kabel	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	0	1	1	0	10	10	0	100
22	Skupaj NNO 0,2 kV:	504	477	-27	405	400	487	474	-13	355	352	-3	646	620	-26	99	98	-1	2496	2421	-75	97,00
23	Skupaj NNO 0,4+0,2:	2312	2318	+6	1918	1942	1677	1670	-7	1689	1691	+2	2057	2089	+32	757	774	+17	10410	10484	+74	100,71
Samostojna cestna razsvetljava - dolžine v km																						
24	CR prosti vod	1	0	-1	1	1	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	-1	83,32
25	CR sam. kabel	0	0	0	1	1	4	5	+1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	7	+1	116,67
26	CR zem. kabel	8	8	0	27	27	22	23	+1	18	18	0	0	0	0	0	0	0	75	76	+1	101,31
27	CR skupaj:	9	8	-1	29	29	30	32	+2	19	19	0	0	0	0	0	0	0	87	88	+1	101,15
28	CR + NNO skupaj:	2321	2326	+5	1947	1971	1707	1702	-5	1708	1710	+2	2057	2089	+32	757	774	+17	10497	10572	+75	100,71
29	VN skupaj:	700	718	+18	508	525	572	578	+6	731	741	+10	616	624	+8	283	279	-4	3410	3465	+55	101,61
30	VSE SKUPAJ:	3021	3044	+23	2455	2496	2279	2280	+1	2459	2451	+12	2673	2713	+40	1040	1053	+13	13907	14037	+130	100,92

INVESTICIJSKE SLUŽBE

Investicijska služba je v preteklem letu poslovala v težavnih razmerah; investicijska poraba je bila v prvi polovici leta 1991 omejena tako, da realizacija ni bila v skladu s sprejetim terminskim planom. Zaradi pomanjkanja sredstev smo odlagali izgradnjo objektov s predvideno drago opremo in materialom, kakor tudi objekte, kjer naj bi bili angažirani tuji izvajalci. V drugi polovici leta 1991 se je finančna situacija nekoliko izboljšala, tako da smo do konca leta izboljšali fizično realizacijo plana /tabela III/.

Gradili smo predvsem objekte srednje in nizke napetosti, katerih je bilo zgrajenih približno 85 % od plana, za kar je bilo porabljenih 75 % predvidenih sredstev /tabela I/. Preostali objekti /15 %/ so vključeni v plan investicij za leto 1992 in jih je večina v gradnji. Pri izvajanju plana investicij so nastajali zastoji tudi zaradi drugih problemov kot je nabava materiala /betonski drogovi, samonosni kabelski snop za NN omrežje, izolatorji.../, pridobivanje oblastvenih dovoljenj in zagotavljanje zemljišč.

Zaradi poznega sprejemanja plana in nezadostnih virov sredstev za investicije je v celoti izostala izgradnja 110 kV objektov, kompenzacije jalove energije in novih gradenj MHE. Daljnovod 110 kV Maribor - Lenart ni bil dokončan zaradi težav pri dobavi strelovodne vrvi z optičnimi vlakni. Ker ni bil končan daljnovod, tudi RTP Lenart 110/20 kV nismo povsem končali, čeprav smo za ta dva objekta sredstva imeli /tabela II/.

Neurejene razmere na finančnem področju, kot je pozno sprejemanje plana, spreminjanje višine sredstev in nazadnje še jemanje sredstev, ne nudijo možnosti za optimalno planiranje in izvajanje investicij. Ni jasno, kako se bodo zagotavljala sredstva za večje, drage objekte, katerih izgradnja lahko traja več let.

Take in podobne neurejene razmere so tudi vzrok za slabšo produktivnost izvajalcev, ker je zaradi pomanjkanja tega ali onega potrebno odpirati več gradbišč in se po nepotrebnem seliti iz ene lokacije na drugo.

Nujno bo potrebno izboljšati pripravo dokumentacije, predvsem kar zadeva čas izdelave, od predhodnih del do same izdelave projekta.

Finančna realizacija SIP-a 1991 je za podjetje v okviru planskih sredstev, pri poslovnih enotah so prisotne velike in nelogične razlike v realizaciji posameznih pozicij plana, na primer pri merilnih napravah /tabela IV/.

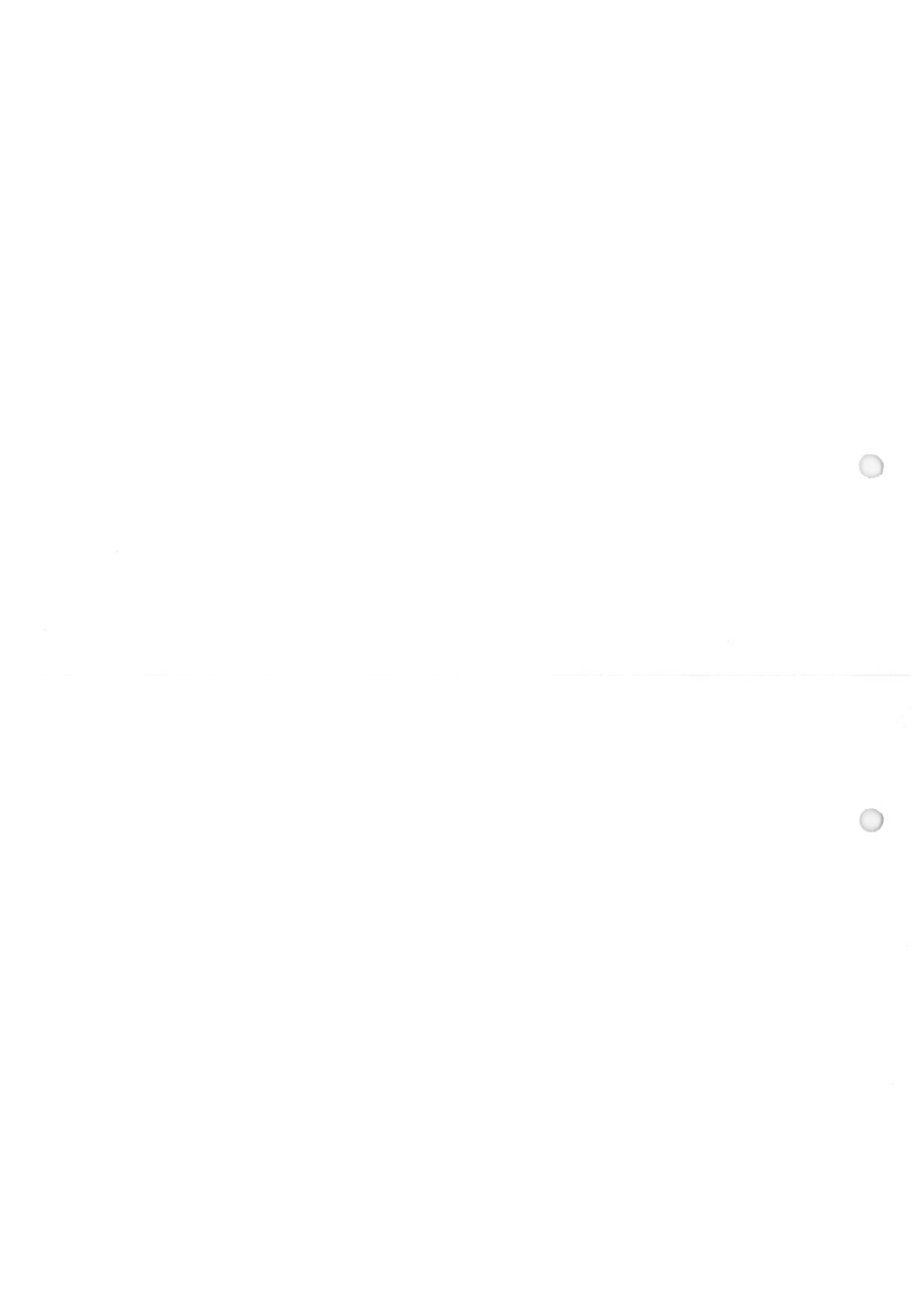


TABELA III

FIZIČNA REALIZACIJA PLANA INVESTICIJ 1991

O B J E K T	PE MARIBOR OKOLICA		PE SLOV. BISTRICA		PE GOR. RADGONA		PE MURSKA SOBOTA		PE PTUJ		PE MARIBOR MESTO		S K U P A J	
	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.	PLAN	REAL.
1. DALJNOVODI 20/10/ kv														
3 x 70/12 Al/C - beton	2,01	4,7			1,79	1,59	8,1	5,4	5,3	-	3,0	0,58	17,2	11,69
3 x 35/6 Al/C - beton	1,06	1,1	0,54				3,0	3,4					4,6	5,04
3 x 70/12 Al/C - les		0,3												0,3
3 x 35/6 Al/C - les	7,93	3,3	3,3	8,9	7,09	5,37	7,25	6,23	9,1	8,3	0,58		40,85	31,68
3 x 70/12 Al/C - les														
v b. k. - kostonj	10,7	7,5	2,0	2,0							3,0	-	13,7	7,5
3 x 150/25 Al/C - jekl. j.													2,0	2,0
2. KABLOVODI 20/10/kv														
3 x XHE 49-A 1 x 150/25	2,82	2,82	13,67	12,84	0,06	0,06	0,7	0,91			3,28	1,03	20,53	17,66
IPZO 13-A 3 x 185					1,8	0,72							1,8	0,72
IPZO 13-A 3 x 240											1,3	0,125	1,3	0,125
* 3. TRANSFORMATORSKE POSTAJE														
20/10/0,4 kv														
TSN 1 x 630 kVA	2	2	2	2			1	1	2	2	6	2	13	9
TB 250 R	18	11	13	13	13	11	18	16	17	14	1	1	80	66
TLA 50	1	-	1	1									2	1
Ostalo /rekonstrukcije/			2	2									2	2
4. NIZKONAPETOSTNO OMREŽJE														
230/400 V														
SKS 70 - les	6,40	4,0	6,72	6,57	0,79	-	1,4	2,75	7,6	6,2			22,91	19,52
SKS 70 - beton	3,4	3,05	1,36	1,36	4,93	2,33	4,3	3,01	10	12,8	4,62	2,92	13,99	9,75
SKS 70 - zamenjava v.					5,0	5,0							19,62	20,72
SKS 35 - les	1,35	1,0	0,97	0,97	0,92	0,84		0,5					3,24	2,81
SKS 35 - beton					0,51	-		0,05	2,6	2,8	1,02	0,47	0,51	0,50
SKS 35 - zamenjava v.					1,0	0,87							4,62	4,19
Al 70 - les	1,20	1,0	1,55	0,75	3,12	1,22		0,25					5,87	3,22
Al 35 - les	0,50	0,50	-	-	6,02	5,04	1,3	0,35					7,82	5,59
PP00-A 4 x 240			0,28	0,28							0,24	0,24	0,52	0,52
PP00-A 4 x 150			1,01	0,64				0,13			0,58	-	1,59	0,77
PP00-A 4 x 70	1,5	1,8	0,13	0,33	0,21	0,21	0,4	0,55	0,31	0,31	0,19	0,19	2,74	3,39
PP00-A 4 x 35				0,04	0,55	0,29	-	1,212			0,230	0,230	0,78	1,77

* Od skupno zgrajenih 78 transformatorskih postaj je pri 7. potrebno opraviti zaključna dela.

FINANČNA REALIZACIJA PLANA S I P / v SLT/

TABELA IV

O B J E K T	PE HARIBOR OKOLICA		PE SLOV. BISTRICA		PE GORNJA RADCONA		PE MURSKA SOBOTA		PE PTUJ		PE HARIBOR MESTO		PE EM LJUTOMER		PE BOM		STROKOVINE SL.		S K U P A J	
	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %	PLAN	REAL. %
1. ME	211.490	231.108 109	211.490	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	422.990	231.108 55
2. RTP 110/20/10/10 V	104.800	418.767 400	175.500	561.994 320	101.750	-	111.350	208.551 187	58.767	128.050 218	240.913	783.181 325	-	-	-	-	-	-	793.080	2.100.943 265
3. KARLOVCI IN DALJAVICI 20/10 V	2.640.050	1.568.103 59	2.157.280	3.532.952 164	1.993.120	1.104.189 55	2.132.240	1.015.859 48	2.332.390	1.925.990 83	905.470	79.975 9	-	-	-	-	-	-	12.160.560	9.227.058 76
4. TP 20/10/0,4 V	3.045.000	678.624 22	2.822.200	850.141 30	2.395.000	1.305.659 55	2.844.000	923.375 32	2.737.000	142.597 5	2.257.120	768.376 30	-	-	-	-	-	-	16.390.330	4.668.652 28
5. INO ZBOVANO V	4.017.000	3.336.734 83	3.282.000	4.350.388 133	3.033.000	1.542.317 51	3.244.000	6.340.607 195	3.542.000	3.353.822 95	1.991.260	953.268 60	-	-	-	-	-	-	18.770.750	19.877.138 107
6. TRANSFORMATORJI	77.190	184.111 239	82.120	89.133 109	60.200	139.087 231	101.700	-	70.000	263.735 377	137.510	81.052 59	-	-	-	-	-	-	536.720	757.138 143
7. TELEKOMUNIKACIJE	42.000	-	62.000	-	42.500	-	36.000	-	42.800	-	56.292	-	-	-	-	-	-	-	281.592	-
8. VEŠTILNE NAPRAVE IN INSTRUMENTI	25.000	1.397.644 56	23.900	-	19.500	-	30.400	-	28.000	1.270.384 45	49.048	2.156.094 440	-	-	-	-	-	-	176.668	4.670.127 216
9. ORODJE IN MEHANIČARSTVO	100.900	-	109.280	156.933 144	89.700	-	35.000	-	79.200	-	69.640	55.437 80	40.000	41.100 103	5.000	3.688 74	-	-	126.700	287.155 227
10. TRANSPORTNA SREDSTVA	314.000	1.179.900 376	475.100	500.816 105	194.170	487.187 251	303.900	-	468.000	597.719 149	419.710	91.076 22	-	-	-	-	-	-	1.179.900	2.977.517 254
11. JAVNA	-	-	-	-	10.000	22.720 227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.000	27.720 84
12. BELOKOPNARSTVO	-	247.798 -	300.000	1.120.297 373	78.000	194.987 199	78.000	151.674 194	-	114.448 -	-	-	-	-	-	-	-	-	411.000	3.179.375 257
S K U P A J	10.577.440	9.244.749 87	9.700.870	11.162.654 115	8.006.960	4.756.146 59	8.916.610	8.639.956 97	9.298.157	7.756.735 84	6.006.963	4.968.383 82	40.000	41.100 103	5.000	3.688 74	41.000	1.891.165 46	54.780	15.000.000 143

LETNO POROČILO NABAVNE SLUŽBE

Poročilo obsega:

- nabava materiala
- medskladiščno izdobavo PE iz glavnega skladišča
- finančno stanje zalog

Nabava materiala po PE - per 31.12.1991

	<u>per 31.12.1991</u>	<u>per 31.12.1990</u>	<u>v %</u>
SLOVENSKA BISTRICA	3.346.968,90	4.087.139,00	-122
GORNJA RADGONA	3.770.032,30	1.790.793,00	210
MURSKA SOBOTA	4.124.038,00	2.050.180,40	201
PTUJ	3.603.003,50	2.040.986,40	176
MARIBOR MESTO	5.318.661,70	2.513.544,00	211
ELEKTROREMONT	23.352.833,70	8.719.473,00	267
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	14.666.809,00	7.937.970,90	184
GLAVNO SKLADIŠČE	190.746.926,50	46.727.593,90	408
	<u>248.629.273,60</u>	<u>76.231.062,60</u>	<u>326</u>
	=====	=====	=====

Vse PE so bile oskrbljene s potrebnim materialom v okviru razpoložljivih finančnih sredstev.

PE Slovenska Bistrica je v primerjavi z letom 1990 nabavljala material za 122% manj. Vzrok manjše nabave je večja procentualna nabava materiala preko glavnega skladišča.

Medskladiščna izdoba:

	per 31.12.1991	per 31.12.1990	v %
SLOVENSKA BISTRICA	14.794.990,50	3.703.613,30	399
GORNJA RADGONA	8.364.310,10	2.965.201,30	282
MURSKA SOBOTA	10.258.995,90	3.492.490,10	293
PTUJ	11.625.117,10	3.764.782,60	308
MARIBOR MESTO	10.590.535,30	3.722.802,40	284
ELEKTROREMONT	1.169.090,30	456.869,70	255
ELEKTROREMONT	33.181.785,90	8.836.153,10	375
	<hr/>	<hr/>	
	89.984.820,10	26.941.912,50	333
	=====	=====	=====

V letu 1991 je bilo posredovanje in nabavljanje materiala preko glavnega skladišča v primerjavi z letom 1990 procentualno večje za 333 %.

Finančno stanje zalog:

	per 31.12.1991
SLOVENSKA BISTRICA	1.739.537,20
GORNJA RADGONA	4.048.851,40
MURSKA SOBOTA	3.488.279,40
PTUJ	4.732.751,20
MARIBOR MESTO	6.361.989,90
ELEKTROREMONT	9.303.106,90
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	9.248.926,00
GLAVNO SKLADIŠČE	58.316.294,90
	<hr/>
	97.239.736,90
	=====

Iz tabele je razvidno, da je finančno stanje zalog materiala občutno zmanjšano, predvsem zalog v glavnem skladišču in nekaterih skladiščih PE. Tudi tukaj je treba omeniti, da z ozirom na kontinuirano pomanjkanje finančnih sredstev, pogojuje občutno pomanjkanje materiala hkrati pa tudi količinsko in finančno zmanjšanje zalog.

Koeficient obračanja:

SLOVENSKA BISTRICA	7,94
GORNJA RADGONA	9,40
MURSKA SOBOTA	6,30
PTUJ	5,58
MARIBOR MESTO	7,30
ELEKTROREMONT	4,39
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	7,50
GLAVNO SKLADIŠČE	6,51

Iz koeficienta 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.

LETNO POROČILO OBRATOVALNE SLUŽBE

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

mesec	Konična obtežba v MW		indeks
	1990	1991	
januar	265,64	266,22	100,22
februar	252,69	269,57	106,68
marec	243,08	248,05	102,04
april	238,70	240,43	100,72
maj	213,81	237,20	110,94
junij	221,00	220,54	99,79
julij	212,66	216,71	101,90
avgust	212,75	211,76	99,53
september	234,98	227,10	96,65
oktober	243,73	239,22	98,15
november	250,32	237,91	95,04
december	259,44	259,29	99,94
povprečna obtežba	237,40	239,50	100,88

Opomba: - letna konica obtežbe 269,57 MW je bila dosežena 6. februarja ob 9. uri in je v primerjavi z letom 1990 večja za 1,5 %
- povprečna konična obtežba je v primerjavi z letom 1990 večja za 0,88 %.

1.2. Letne maksimalne obremenitve po RTP

Naziv RTP	I max (A)	U nivo (kV)	P (MVA)	Mesec
Podvelka	27	35	1,7	november
Ruše	265	20	9,6	februar
Sladki vrh	579	20	21,1	februar
Dobrava	225	20	8,2	december
Osek	110	20	4,0	december
Slov. Konjice	530	20	19,3	julij
Slov. Bistrica	620	20	22,6	september
Slov. Bistrica	351	35	21,8	januar
Rače	252	20	9,2	januar
Radenci	390	20	14,2	oktober
Ljutomer	343	35	21,4	februar
Ljutomer	723	10	13,2	december
Murska Sobota	719	20	26,2	februar
Lendava	324	20	11,8	december
Mačkovci	61	35	3,8	oktober
Ptuj	892	20	32,5	december
Ormož - N	59	35	3,7	december
Ormož - S	39	35	2,4	december
Studenci	686	10	12,5	december
Melje	2330	10	42,4	november
Radvanje	799	10	14,5	november
Tezno	1150	10	20,9	januar
Dobrava	835	10	15,2	januar

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

- moči so trenutne vrednosti in izračunane za regulirani SN

nivo: 10,5 kV, 21 kV in 36 kV

2. Večji defekti

- 2.1. Dne 18. 8. 91 je na celem preskrbovalnem območju divjalo neurje z močnim vetrom, dežjem in točo. Prizadeta so bila SN in NN omrežja vseh PE distribucije.
- 2.2. Dne 13. 7. 91 je bil zemeljski stik na 20 kV zbiralnici S I v RTP Rušah.
- 2.3. Dne 27. 7. 91 je bil zemeljski stik na 20 kV sistemu, ki je prešel v 3 f. kratki stik, nato še v 3 f. dvosistemski kratki stik.

3. Novi priključeni objekti in ukinitve starih objektov

- 3.1. Dne 15. 1. 91 je bila ukinjena 35 kV transformacija v RTP Tezno.
- 3.2. Dne 16. 1. 91 je bil inšpekcijski pregled TR II 110/20 kV, 31,5 MVA v RTP Sl. Konjicah.
- 3.3. Dne 22. 2. 91 je bil v RTP Rušah inšpekcijski pregled indirektno ozemljitve zvezdišča 20 kV omrežja.
- 3.4. Dne 1. 6. 91 je bilo preurejeno napajanje IMPOL od 35 kV na 20 kV v RTP Sl. Bistrici.
- 3.5. Dne 25. 6. 91 je bil v RTP Radenci inšpekcijski pregled indirektno ozemljitve zvezdišča 20 kV omrežja.
- 3.6. Dne 25. 7. 91 je bilo preurejeno obratovanje DV Sl. Bistrica - Podplat in DV Sl. Bistrica - Poljčane od 35 kV na 20 kV.
- 3.7. Dne 12. 12. 91 sta bili ukinjeni 35 kV transformacija v RTP Rače in 35 kV transformacija v RTP Sl. Bistrici.

4. Ukrepi za večjo obratovalno pripravljenost

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

5. Problematika obratovanja in vzdrževanja

- 5.1. Nadaljevala so se dela pri izdelavi prototipa informacijskega sistema za podsistem vodenja in vzdrževanja ter testiranja aplikacij. Komisije nadaljujejo z deli v l. 1992.
- 5.2. Za daljinsko vodenje RTP Lenarta, RTP Sl. Bistrica in prihodnjih načrtovanih RTP je bil naročen procesni računalnik za DCV Maribor. Dogovorjene so osnove za izdelavo hartwarskega in softwarskega dela računalnika.
- 5.3. Zaradi velikega števila prebojev 20 kV aralditnih skoznikov v EE postrojih, ki so se končala s kratkimi stiki na zbiralniških sistemih naših RTP, je EIMV izvedel preizkus večjega števila novih skoznikov tovarne TSN Maribor, ki jih uporabljamo v naših postrojih.

Rezultati so potrdili našo predpostavko o slabi kvaliteti izdelkov. V preizkusni seriji 42 kom skoznikov je bilo 13 neustreznih (31 %).

Razvojno-projektivna služba EM je izdelala novi tip 20 kV celice, ki naj prepreči toplotne poškodbe potujočega tokovnega loka vzdolž zbiralnic.

6. Omejitev porabe električne energije

Elektroenergetska situacija je bila do meseca decembra ugodna in v tem času ni bilo omejitev. V drugi polovici decembra pa se je situacija poslabšala, zato so bile uvedene omejitve I. stopnje po Kriterijih za omejevanje ... in se nadaljujejo v letu 1992.

7. Obratovalna pripravljenost naprav

Doseženi so bili naslednji indeksi obratovalne pripravljenosti naprav Op:

PE	Op
Maribor okolica	0,9971
Slovenska Bistrica	0,9985
Gornja Radgona	0,9979
Murska Sobota	0,9840
Ptuj	0,9994
Maribor mesto	0,9987
ELEKTRO MARIBOR	0,9961

V letu 1991 je bil v okviru skupne komisije opuščen izračun D, prav tako pa je z letom 1991 zaključen izračun obratovalne pripravljenosti po Pravilniku o obratovalni pripravljenosti naprav.

ELEKTRO MARIBOR

PE MARIBOR OKOLICA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1991

NAPETOST : 110 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	1	1	1
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	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	1
D 11	OSTALO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16	1
D 12	NEPOZNAN VZROK	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	1
SKUPAJ:		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	20	2

* - naprave ELES

ELEKTRO MARIBOR

PE MURSKA SOBOTA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1991

NAPETOST : 35 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	M												ur	min	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1 K 1 K S 1 K G 1 D 1 V 1 S V 1 I 1 V S 1 O P 1 R 1 T 1 N M 1	1 S 1															
1 A 1 A P 1 A L 1 R 1 O 1 T R 1 Z 1 E P 1 D R 1 T 1 P 1 E E 1	1 K 1															
1 B 1 B O 1 B A 1 O 1 D 1 R V 1 O 1 Z O 1 V E 1 P 1	1 U 1															
1 E 1 E J 1 E V 1 G 1 N 1 E 1 L 1 I J 1 O N 1	1 P 1															
1 L 1 L K 1 L A 1 O 1 I 1 L 1 A 1 K 1 D A 1 R 1	1 A 1															
1 S A 1 S 1 V 1 K 1 O 1 T 1 I E 1 N P 1 P 1	1 J 1															
1 K 1 K 1 I 1 I 1 V 1 O 1 N 1 I E 1	1 1															
1 A 1 A 1 1 1 1 O 1 R 1 1 K T 1	1 1															
1 1 1 1 1 1 D 1 J 1 1 I O 1	1 1															
1 1 1 1 1 1 N 1 I 1 1 S 1	1 1															
1 1 1 1 1 1 A 1 1 1 T 1	1 1															
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1 1															
1 M 1 1 M 2 1 M 3 1 M 4 1 M 5 1 M 6 1 M 7 1 M 8 1 M 9 1 M 10 1 M 11 1 M 12	1															
1 D 1 1 ATMOSFERSKA PRENAPE.	1 1															
1 D 2 1 VETER - BURJA	1 1															
1 D 3 1 SNEG - LED	1 1															
1 D 4 1 PODIRANJE DREVES	1 1															
1 D 5 1 DOTIK DREVJA	1 1															
1 D 6 1 OKVARA ZARADI ŽIVALI	1 1															
1 D 7 1 OKV. ZARADI TUJIH OSEB	1 1															
1 D 8 1 PREOBREMEHITEV	1 1															
1 D 9 1 NAPAKA V MATERIALU	1 1															
1 D 10 1 DOTRAJANOST NAPRAVE	1 1					3								9	24	3
1 D 11 1 OSTALO	1 1															
1 D 12 1 NEPOZNAN VZROK	1 1													20	32	2
S K U P A J :	1 1					4								29	56	1

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

P E - NESEC	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
Maribor okolica	5	0	0	5	0	5	1	1	0	1	1	2
Slov. Bistrica	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0
Gor. Radgona	8	4	0	8	4	12	1	0	0	1	0	1
Mur. Sobota	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1
Ptuj	3	3	0	3	3	6	0	2	0	0	2	2
Maribor mesto	1	0	2	3	2	5	4	0	0	4	0	4
SKUPAJ JANUAR	18	7	2	20	9	29	6	4	0	6	4	10
Maribor okolica	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1
Slov. Bistrica	2	1	0	2	1	3	0	0	0	0	0	0
Gor. Radgona	2	3	6	8	9	17	2	1	1	3	2	5
Mur. Sobota	0	3	1	1	4	5	2	3	4	6	7	13
Ptuj	1	2	0	1	2	3	0	2	1	1	3	4
Maribor mesto	0	1	0	0	1	1	1	2	1	2	3	4
SKUPAJ FEBRUAR	5	10	7	12	17	29	5	9	7	12	16	25
Maribor okolica	1	0	0	1	0	1	4	3	1	5	4	8
Slov. Bistrica	3	11	1	4	12	16	0	4	1	1	5	10
Gor. Radgona	5	16	0	5	16	21	0	1	1	1	2	4
Mur. Sobota	2	0	1	3	1	4	1	2	0	1	2	3
Ptuj	4	5	0	4	5	9	1	0	0	1	0	1
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	1	3	1	2	4	6
SKUPAJ MAREC	15	32	2	17	34	51	7	13	4	11	17	28
Maribor okolica	2	0	0	2	0	2	3	2	2	5	4	9
Slov. Bistrica	6	6	0	6	6	12	4	0	1	5	1	6
Gor. Radgona	2	9	0	2	9	11	1	4	1	2	5	10
Mur. Sobota	1	1	0	1	1	2	1	0	0	1	0	1
Ptuj	10	5	0	10	5	15	4	1	1	5	2	7
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	4
SKUPAJ APRIL	21	21	0	21	21	42	13	9	5	18	14	32
Maribor okolica	4	11	1	5	12	17	3	3	1	4	4	8
Slov. Bistrica	2	0	0	2	0	2	3	1	0	3	1	4
Gor. Radgona	1	4	0	1	4	5	2	0	0	2	0	2
Mur. Sobota	4	1	0	4	1	5	5	0	0	5	0	5
Ptuj	0	5	0	0	5	5	1	5	1	2	6	11
Maribor mesto	0	1	1	1	2	3	0	4	0	0	4	7
SKUPAJ MAJ	11	22	2	13	24	37	14	13	2	16	15	31
Maribor okolica	5	37	0	5	37	42	5	4	2	7	6	13
Slov. Bistrica	3	9	1	4	10	14	0	4	0	0	4	8
Gor. Radgona	4	11	1	5	12	17	7	2	3	10	5	15
Mur. Sobota	9	3	2	11	5	16	8	2	3	11	5	16
Ptuj	10	7	0	10	7	17	2	1	0	2	1	3
Maribor mesto	1	1	0	1	1	2	1	2	0	1	2	4
SKUPAJ JUNIJ	32	68	4	36	72	108	23	15	8	31	23	54

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

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	Skupaj	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	PT.VO + ZS.VO + DI.VO	PT.VO + DI.VO	ZS.VO + DI.VO	Skupaj
Maribor okolica	8	6	0	8	6	4	15	0	4	15		
Slov. Bistrica	11	10	3	14	13	7	2	0	7	2		
Gor. Radgona	6	10	2	8	12	1	4	2	3	6		
Mur. Sobota	3	7	1	4	8	5	5	10	15	15		
Ptuj	18	47	8	26	55	3	13	3	6	16		
Maribor mesto	0	1	0	0	1	1	4	1	2	5		
SKUPAJ JULIJ	46	81	14	60	95	21	43	16	37	59		
Maribor okolica	25	14	2	27	16	8	2	1	9	3		
Slov. Bistrica	7	3	1	8	4	2	0	1	3	1		
Gor. Radgona	7	10	4	11	14	3	1	2	5	3		
Mur. Sobota	13	9	1	14	10	1	2	2	3	4		
Ptuj	13	26	3	16	29	7	6	2	9	8		
Maribor mesto	0	4	0	0	4	0	8	1	1	9		
SKUPAJ AVGUST	65	66	11	76	77	21	19	9	30	28		
Maribor okolica	1	1	0	1	1	1	0	2	3	2		
Slov. Bistrica	1	17	1	2	18	1	2	0	1	2		
Gor. Radgona	5	5	0	5	5	0	1	0	0	1		
Mur. Sobota	9	9	4	13	13	2	2	2	4	4		
Ptuj	5	13	2	7	15	1	2	0	1	2		
Maribor mesto	0	2	0	0	2	0	4	0	0	4		
SKUPAJ SEPTEMBER	21	47	7	28	54	5	11	4	9	15		
Maribor okolica	1	5	0	1	5	1	0	0	1	0		
Slov. Bistrica	2	1	0	2	1	0	2	0	0	0		
Gor. Radgona	2	4	1	3	5	0	0	0	0	0		
Mur. Sobota	7	9	0	7	9	2	2	0	2	2		
Ptuj	4	21	0	4	21	4	4	3	7	7		
Maribor mesto	0	3	1	1	4	0	5	0	0	5		
SKUPAJ OKTOBER	16	43	2	18	45	7	13	3	10	16		
Maribor okolica	2	3	2	4	5	3	6	1	4	7		
Slov. Bistrica	1	5	1	2	6	6	4	0	6	4		
Gor. Radgona	6	1	2	8	3	2	2	0	2	2		
Mur. Sobota	1	1	0	1	1	1	0	0	1	0		
Ptuj	2	5	0	2	5	0	1	0	0	1		
Maribor mesto	0	2	3	3	5	0	0	0	0	0		
SKUPAJ NOVEMBER	12	17	8	20	25	12	13	1	13	14		
Maribor okolica	2	0	0	2	0	1	0	0	1	0		
Slov. Bistrica	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0		
Gor. Radgona	2	1	0	2	1	2	1	1	3	2		
Mur. Sobota	1	2	0	1	2	0	0	0	0	0		
Ptuj	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0		
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
SKUPAJ DECEMBER	7	4	0	7	4	3	1	1	4	2		

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

ELEKTRO MARIBOR
SLUŽBA OBRATOVANJA

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

1. 1991

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	5	0	0	5	0	5	1	1	0	1	1	1
Februar	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1
Marec	1	0	0	1	0	1	4	3	1	1	5	4
April	2	0	0	2	0	2	3	2	2	1	5	4
Maj	4	11	1	5	12	17	3	3	1	1	4	4
Junij	5	37	0	5	37	42	5	4	2	1	7	6
Julij	8	6	0	8	6	14	4	15	0	1	4	15
Avgust	25	14	2	27	16	43	8	2	1	1	9	3
September	1	1	0	1	1	2	1	0	2	1	3	2
Oktober	1	5	0	1	5	6	1	0	0	1	1	0
November	2	3	2	4	5	9	3	6	1	1	4	7
December	2	0	0	2	0	2	1	0	0	1	1	0
P E OKOLICA	56	77	5	61	82	143	34	37	10	44	47	
Januar	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0
Februar	2	1	0	2	1	3	0	0	0	0	0	0
Marec	3	11	1	4	12	16	0	4	1	1	5	5
April	6	6	0	6	6	12	4	0	1	1	5	1
Maj	2	0	0	2	0	2	3	1	0	1	3	1
Junij	3	9	1	4	10	14	0	4	0	1	4	4
Julij	11	10	3	14	13	27	7	2	0	1	7	2
Avgust	7	3	1	8	4	12	2	0	1	1	3	1
September	1	17	1	2	18	20	1	2	0	1	2	2
Oktober	2	1	0	2	1	3	0	2	0	1	2	2
November	1	5	1	2	6	8	6	4	0	1	6	4
December	1	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0
P E S. BISTRICA	40	63	8	48	71	119	23	19	3	26	22	
Januar	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1
Februar	2	3	6	8	9	17	2	1	1	1	3	2
Marec	5	16	0	5	16	21	0	1	1	1	2	2
April	2	9	0	2	9	11	1	4	1	1	2	5
Maj	1	4	0	1	4	5	2	0	0	1	2	0
Junij	4	11	1	5	12	17	7	2	3	1	10	5
Julij	6	10	2	8	12	20	1	4	2	1	3	6
Avgust	7	10	4	11	14	25	3	1	2	1	5	3
September	5	5	0	5	5	10	0	1	0	1	1	1
Oktober	2	4	1	3	5	8	0	0	0	1	0	0
November	6	1	2	8	3	11	2	2	0	1	2	2
December	2	1	0	2	1	3	2	1	1	1	3	2
P E S. RADGONA	42	74	16	58	90	148	20	18	11	31	29	
Januar	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1
Februar	0	3	1	1	4	5	2	3	4	1	6	7
Marec	2	0	1	3	1	4	1	2	0	1	1	2
April	1	1	0	1	1	2	1	0	0	1	1	0
Maj	4	1	0	4	1	5	1	0	0	1	5	0
Junij	9	3	2	11	5	16	8	2	3	1	11	5
Julij	3	7	1	4	8	12	5	5	10	1	15	15
Avgust	13	9	1	14	10	24	1	2	2	1	3	4
September	9	9	4	13	13	26	2	2	2	1	4	4
Oktober	7	9	0	7	9	16	2	2	0	1	2	2
November	1	1	0	1	1	2	1	0	0	1	1	0
December	1	2	0	1	2	3	0	0	0	1	0	0
P E M. SOBOTA	50	45	10	60	55	115	28	19	21	49	40	

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

ELEKTRO MARIBOR
SLUŽBA OBRATOVANJA

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

1. 1991

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	3	3	0	3	3	0	2	0	0	0	0	2
Februar	1	2	0	1	2	0	2	0	1	1	1	3
Marec	4	5	0	4	5	1	0	1	1	1	1	0
April	10	5	0	10	5	4	1	1	1	5	2	2
Maj	0	5	0	0	5	1	5	1	1	2	6	1
Junij	10	7	0	10	7	2	1	1	0	2	2	1
Julij	18	47	8	26	55	3	13	3	6	15	15	1
Avgust	13	26	3	16	29	7	6	2	9	8	8	1
September	5	13	2	7	15	1	2	0	1	2	2	1
Oktober	4	21	0	4	21	4	4	3	7	7	1	1
November	2	5	0	2	5	0	1	0	0	0	1	1
December	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
P E PTUJ	81	140	13	84	153	23	37	11	34	48		
Januar	1	0	2	3	2	4	0	0	4	0	0	1
Februar	0	1	0	0	1	1	2	1	2	3	1	1
Marec	0	0	0	0	0	1	3	1	0	4	1	1
April	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	1	1
Maj	0	1	1	1	2	0	4	0	0	4	1	1
Junij	1	1	0	1	1	1	2	0	1	2	1	1
Julij	0	1	0	0	1	1	4	1	1	5	1	1
Avgust	0	4	0	0	4	0	8	1	1	9	1	1
September	0	2	0	0	2	0	4	0	0	4	1	1
Oktober	0	3	1	1	4	0	5	0	0	5	1	1
November	0	2	3	3	5	0	0	0	0	0	0	1
December	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
P E MESTO	2	15	7	9	22	8	34	4	12	38		

Januar	18	7	2	20	9	6	4	0	6	4	1	1
Februar	5	10	7	12	17	5	9	7	12	16	1	1
Marec	15	32	2	17	34	7	13	4	11	17	1	1
April	21	21	0	21	21	13	9	5	18	14	1	1
Maj	11	22	2	13	24	14	13	2	16	15	1	1
Junij	32	68	4	36	72	23	15	8	31	23	1	1
Julij	46	81	14	60	95	21	43	16	37	59	1	1
Avgust	65	66	11	76	77	21	19	9	30	28	1	1
September	21	47	7	28	54	5	11	4	9	15	1	1
Oktober	16	43	2	18	45	7	13	3	10	16	1	1
November	12	17	8	20	25	12	13	1	13	14	1	1
December	7	4	0	7	4	3	1	1	4	2	1	1
ELEKTRO MARIBOR	269	418	59	328	477	137	163	60	197	223		

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

LETNO POROČILO NAKUPA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Poročilo vsebuje podatke o nakupu električne energije iz prenosnega omrežja ELES, prodajo električne energije distribucijskim uporabnikom po odjemnih skupinah in po poslovnih enotah v primerjavi s preteklim letom in planiranimi podatki po elektroenergetski bilanci za leto 1991. Prav tako podajamo tudi druge karakteristične podatke s področja nakupa in prodaje električne energije.

1. Splošno

V letu 1991 se je s 1. januarjem oblikovalo novo razmerje cen električne energije med odjemnimi skupinami, pri čemer so se tako oblikovane tarifne postavke povečale za 14,8 %. Po priporočilu IS R Slovenije je to povečanje za gospodinjске uporabnike stopilo v veljavo s 1. 2. 1991. Naslednje povečanje cene električne energije je bilo s 1. 2. 1991 za 17 %, pri čemer je to povečanje pri gospodinjških uporabnikih stopilo v veljavo šele s 1. 4. 1991. S 1. 4. 1991 se je cena električne energije povečala za 19,1 %, s 1. 6. 1991 za 25 % ter s 6. 10. 1991 za 28,9 %.

V mesecu februarju je bil ponovno uveden 3 % temeljni prometni davek na končno potrošnjo električne energije.

Na podlagi Zakona o spremembah in dopolnitvah zakona o posebnem prometnem davku Ur. l. RS 10/91, so se s 1. 4. 1991 tarifne postavke povečale za 20 % - posebni prometni davek.

Poleg zgoraj omenjenih prometnih davkov, so se še nadalje zbirala sredstva po Zakonu o zagotavljanju in uporabi sredstev za varstvo okolja (Ur. l. RS št. 2/90).

Po navedenem zakonu plačujejo ekološki davek vsi uporabniki električne energije, ki so v obračunskem obdobju ekološkega davka presegli 100 kWh povprečne mesečne porabe in to 0,04 SLT od vsake porabljene kWh.

Izvršni svet Republike Slovenije je 5. 10. 1991 izdal spremembe in dopolnitve tarifnega sistema za prodajo el. energije iz elektroenergetskega sistema Slovenije (Uradni list RS 16/91), pri čemer je bila uvedena nova odjemna skupina "odjem družbene dejavnosti".

2. Prevzem (nakup) električne energije v letu 1991

PE	MWh				
	Realiz. 1990	Plan 1991	Realiz. 1991	I n d e k s	
				91/90	91/plan 91
MARIBOR OKOLICA	248.101	248.800	249.514	100,57	100,28
SLOV. BISTRICA	266.174	273.400	257.203	96,63	94,40
GORNJA RADGONA	115.406	116.300	116.913	101,31	100,52
MURSKA SOBOTA	193.694	196.000	205.065	105,87	104,62
PTUJ	180.102	181.300	190.400	105,72	105,02
MARIBOR MESTO	465.480	470.200	458.972	98,60	97,61
JP ELEKTRO MARIBOR	1.468.957	1.486.000	1.478.067	100,62	99,46
=====					

JP Elektro Maribor je v letu 1991 prevzelo za 0,62 % več električne energije kot v letu 1990 ter za 0,54 % manj električne energije kot je bilo predvideno v planu za leto 1990. Plan prejema električne energije je bil narejen na osnovi povprečnega porasta odjema v zadnjih treh letih ter oceni porabe glede na pričakovane ekonomske razmere na preskrbovalnem območju in je predvideval porast odjema za 1,15 %.

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

Stagnacija odjema je bila tudi v letu 1991 pri PE Maribor mesto (indeks 98,60). Manjši odjem kot v letu 1990 je bil tudi v PE Slovenska Bistrica (indeks 96,63), medtem, ko je pri PE Murska Sobota in PE Ptuj viden relativno velik porast odjema (indeks rasti nad 105).

Pri PE Maribor okolica in PE Gornja Radgona je bil prejem električne energije nekoliko nad prejemom iz leta 1990.

Iz priloge 1 je razvidna mesečna dinamika prejema električne energije v primerjavi s preteklimi leti in mesečnim planom 1991.

V prilogi 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 1.479.712 MWh je od ELES bilo prevzeto 1.465.255 MWh električne energije, od tega na napetostnem nivoju 110 kV 1.379.825 MWh ali 94,1 %. Prevzem na 35 kV napetostnem nivoju je bil iz RTP Pekre in je znašal 85.430 MWh. V malih HE je bilo proizvedeno 14.400 MWh električne energije.

Ob tem je bilo oddano JP Elektro Celje 1645 MWh električne energije. V prilogi 3 je razvidna proizvodnja električne energije po posameznih malih HE.

3. Prodaja električne energije

	Realiz. 1990	Plan 1991	Realiz. 1991	V MWh	
				I n d e k s	
				91/90	91/plan 91
MARIBOR OKOLICA	229.052	233.900	229.672	100,27	98,19
SLOV. BISTRICA	248.711	254.700	246.565	99,14	97,64
GORNJA RADGONA	102.289	103.800	105.254	102,90	101,40
MURSKA SOBOTA	177.885	180.500	190.393	107,03	105,48
PTUJ	166.426	169.100	177.374	106,58	104,89
MARIBOR MESTO	434.036	442.000	437.247	100,74	98,92
JP ELEKTRO MARIBOR	1.358.399	1.384.000	1.386.505	102,10	100,18

Prodaja električne energije je v primerjavi z letom 1990 večja za 2,1 %. V prilogi 4 je razviden fakturirani odjem distribucijskih uporabnikov po odjemnih skupinah, ki pa je le pri uporabnikih 1-35 kV enak dejanskemu odjemu. V prilogi 5 pa je prikazan indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah.

Plan prodaje električne energije po odjemnih skupinah je prikazan v prilogi 6. Iz navedenih prilog je razvidno, da je prodaja uporabnikov 1-35 kV za 5 % manjša v primerjavi s prodajo v letu 1990, medtem, ko je prodaja na nizki napetosti relativno močno porastla (indeks 107,95) gledano za JP Elektro Maribor kot celoto.

Za posamezne PE je indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah različen.

4. Izgube električne energije

Izgube električne energije so izračunane z razliko med prejeto električno energijo in fakturirano prodajo električne energije. Zaradi neusklajenega čitanja obračunskih števec 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.

v MWh

PE	3-letni prejem	3-letna prodaja	3-letne izgube	%
MARIBOR OKOLICA	754.747	697.723	57.024	7,55
SLOVENSKA BISTRICA	788.603	747.828	40.775	5,17
GORNJA RADGONA	344.563	310.559	34.004	9,86
MURSKA SOBOTA	593.834	551.778	42.056	7,08
PTUJ	543.354	505.397	37.957	6,98
MARIBOR MESTO	1.417.566	1.345.308	72.258	5,10
JP ELEKTRO MARIBOR	4.442.667	4.158.593	284.074	6,39

=====

Iz gornje tabele je razvidno, da so znašale izgube električne energije za JP Elektro Maribor kot celoto 6,39 %.

5. Prejem jalove energije in faktor moči

V letu 1991 smo na območju JP Elektro Maribor prejeli 445.089 MVarh jalove energije. Ob upoštevanju prejema delovne energije 1.478.067 MWh je znašal faktor moči $\cos \phi$ 0,96.

V nadaljevanju podajamo pregled doseženega faktorja moči po PE.

PE	P O R A B A		cos fi
	MWh	MVArh	
MARIBOR OKOLICA	249.514	94.594	0,94
SLOVENSKA BISTRICA	257.203	53.918	0,98
GORNJA RADGONA	116.913	38.400	0,95
MURSKA SOBOTA	205.065	51.683	0,97
PTUJ	190.400	68.793	0,94
MARIBOR MESTO	458.972	136,701	0,96
JP ELEKTRO MARIBOR	1.478.067	445.089	0,96

OPOMBA: Ker v RTP Ljutomer na 35 kV izvodih nimamo merjene jalove energije, smo količine le-te ocenili.

6. Pregled števila uporabnikov in povprečna mesečna poraba električne energije

Na območju JP Elektro Maribor smo v letu 1991 z električno energijo oskrbovali 181.587 uporabnikov (v letu 1990 179.070 uporabnikov), od tega 236 na napetostnem nivoju 1-35 kV. V prilogi 7 podajamo pregled števila uporabnikov po odjemnih skupinah in po PE distribucije.

Povprečna mesečna poraba električne energije na uporabnike je znašala 636 kWh.

Na gospodinjskega uporabnika je ta poraba v letu 1991 znašala 275 kWh/mesec.

7. Fakturirana prodaja električne energije.

V prilogi 8 je podana fakturirana prodaja električne energije po odjemnih skupinah po posameznih PE in za podjetja kot celoto. Prikazan je tudi obračunan temeljni prometni davek (TPD) in posebni prometni davek (RPD).

V prilogi 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 Elektro Maribor v letu 1991 3,242.495.396,40 SLT. Obračunane obresti za nepravočasno poravnane obveznosti pa znašajo 55.387.394,70 SLT.

8. Nakup električne energije in proizvodnja v malih HE

V prilogi 9 je prikazan nakup električne energije od JP ELES v letu 1991 količinsko in finančno po posameznih mesecih ter dosežena povprečna cena za kWh. Plan nakupa električne energije pri ELES je bil realiziran 99,2 %.

V prilogi 3 je razvidno, da je v letu 1991 obratovalo vseh šest lastnih malih HE, ki so skupaj proizvedle 9,889 GWh električne energije oz. za 14,6 % več kot v letu 1990. Od štirinajstih lastnikov malih HE in energane Tovarna sladkorja Ormož smo kupili 4,511 GWh električne energije, kar je za 91,8 % več kot v letu 1990.

9. Povprečna cena nakupa in prodaje električne energije

	Nakup kSh	Znesek SLT	SLT/kWh
ELES	1.465.255.735	1,804.284.934	1,231
male HE	4.510.854	5.377.289	1,192
SKUPAJ	1.469.766.589	1,809.662.223	1,231

=====
Povprečna cena nakupa električne energije za leto 1991 je znašala 1,231 SLT/kWh.

Povprečna cena prodane električne energije za leto 1991 brez davka je bila 2,002 SLT/kWh. Iz priloge 9 je razvidna dosežena povprečna prodajna cena po odjemnih skupinah.

PREVZEM PO MESECIH V LETU 1991
IN PRIMERJAVA S PLANOM IN PREJŠNJIM LETOM

Mesec	Delovna 1989	energija 1990	v. 1991	GWh 1991	plan 1991	91/90	% porasta 91/plan 91
I.	143,9	143,5		141,5	141	- 1,4	+0,3
II.	128,8	123,2		134,2	129	+ 8,9	+4,0
III.	133,1	128,8		131,1	130	+ 1,8	+0,9
I-III	405,8	395,5		406,8	400	+ 2,8	+1,7
=====							
IV.	118,2	118,6		120,7	119	+ 1,7	+1,4
V.	120,2	112,0		119,9	115	+ 6,9	+4,2
VI.	116,4	111,5		109,6	113	- 1,7	-3,0
I-VI	760,6	737,6		757,0	747	+ 2,6	+1,3
=====							
VII.	106,7	107,2		105,7	108	- 1,4	-2,1
VIII.	113,3	110,5		112,8	110	+ 2,1	+2,5
IX.	117,2	114,0		112,3	115	- 1,5	-2,4
I-IX	1.097,8	1.069,5		1.087,8	1080	+ 1,7	+0,7
=====							
X.	129,0	130,2		125,4	130	- 3,7	-3,5
XI.	130,3	129,9		128,4	135	- 1,2	-4,9
XII.	138,5	139,3		136,4	141	- 2,9	-3,2
I - XII	1.495,6	1.468,9		1.478,0	1.486	+ 0,6	-0,5
=====							

PRILOGA 2

NAKUP IN PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE
V OBDOBJU 1-9/1991 v GWh

O P I S	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	S K U P A J
I. NAKUP:													
1. ELES	140,6	134,1	130,5	119,8	118,5	108,6	104,8	111,6	111,2	123,8	127,2	134,5	1.465,2
2. Lastne male HE	0,8	0,4	0,8	1,0	1,4	1,0	0,7	0,9	0,7	0,6	0,9	0,7	9,9
3. Drugi viri v RS	0,4	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	0,4	0,5	0,7	0,3	1,2	4,5
1-3 SKUPAJ NAKUP	141,8	134,6	131,4	121,0	120,1	109,7	105,8	112,9	112,4	125,1	128,4	136,4	1.479,6
II. PRODAJA:													
1. Uporabniki 1-35 kV	58,3	51,5	55,6	53,1	54,3	48,9	47,7	51,8	54,1	50,4	49,1	46,5	621,3
2. Uporabniki družbe- na dejavnost	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,6	4,1	7,7
3. Gospodinjski uporabniki 0,4 kV	49,1	45,0	48,3	42,7	43,0	43,7	41,9	42,5	40,8	49,6	50,8	54,0	551,4
4. Ostali uporabniki 0,4 kV	22,3	19,0	21,1	20,4	14,0	16,5	10,8	14,3	13,7	19,3	8,4	18,5	198,3
1-4 SKUPAJ DISTRIBUC. UPORABNIKI	129,7	115,5	125,0	116,2	111,3	109,1	100,4	108,6	108,6	119,3	111,9	123,1	1.378,7
5. Prodaja drugim JP	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	1,6
1-5 SKUPAJ PRODAJA	130,0	115,8	125,3	116,5	111,5	109,3	100,4	108,6	108,6	119,3	111,9	123,1	1.380,3
I-II IZGUBE V OMREŽJU	11,8	18,8	6,1	4,5	8,6	0,4	5,4	4,3	3,8	5,8	16,5	13,3	99,3

PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PO ODJEMNIH SKUPINAH

V LETU 1991-PRIMERJAVA 1990 v kWh

1991

PE	1-35 kV	družbena dejavnost	gospodinjstvo	JR	ostali odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	122.587.783	917.577	82.207.961	3.116.743	20.842.171	106.166.875	229.672.235
SB	147.743.152	463.725	73.049.694	2.650.313	22.657.779	98.357.786	246.564.663
GR	35.624.485	446.957	52.015.746	1.058.090	16.109.252	69.183.088	105.254.530
MS	65.755.114	897.938	89.091.914	1.833.185	32.814.510	123.739.609	190.392.661
PT	63.811.758	1.406.531	80.287.071	2.260.390	29.608.649	112.156.110	177.374.399
MM	185.785.252	3.581.972	174.779.566	10.529.307	62.571.922	247.880.795	437.248.019
JP	621.307.544	7.714.700	551.431.952	21.448.028	184.604.283	757.484.263	1.386.506.507

1990

PE	1-35 kV	družbena dejavnost	gospodinjstvo	JR	ostali odjem na 0,4 kV	n.n. skupaj	realizacija
MO	129.040.807	-	75.875.905	2.951.810	21.183.562	100.011.277	229.052.084
SB	162.033.496	-	65.179.053	2.339.730	19.158.606	86.677.389	248.710.885
GR	37.520.984	-	48.165.968	943.861	15.658.518	64.768.347	102.289.331
MS	62.615.926	-	81.386.313	1.704.974	32.177.800	155.269.087	177.885.013
PT	63.970.673	-	74.321.748	2.171.238	25.961.982	102.454.968	166.425.641
MM	201.502.886	-	161.902.330	9.531.141	61.100.008	232.533.479	434.036.365
JP	656.684.772	-	506.831.317	19.642.754	175.240.476	701.714.547	1.358.399.319

PRILOGA 5

INDEKS RASTI PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE
PO ODJEMNIH SKUPINAH V LETU 1991
PRIMERJAVA Z LETOM 1990

P E	1 - 35 kV	* družbena dejavnost	gospodinjstvo	JR	ostali odjem na 0,4 kV	NN skupaj	realizacija
MO	94,99	-	108,35	105,59	98,39	106,15	100,27
SB	91,18	-	112,07	113,27	118,26	113,47	99,14
GR	94,94	-	107,99	112,10	102,88	106,82	102,90
MS	105,01	-	109,47	107,52	101,98	107,35	107,03
PT	99,75	-	108,03	104,11	114,05	109,47	106,58
MM	92,20	-	107,95	110,47	102,41	106,60	100,74
EM	94,61	-	108,80	109,19	105,34	107,95	102,07
=====							

* družbena dejavnost uvedena v letu 1991

PLAN PREVZEMA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA LETO 1991 v GWh

OPIS	mesec												skupaj I - XII	
	I	II	III	IV	V	VI	skupaj I - VI			VII	VIII	IX		X
I. PREVZEM														
1. ELES (iz prenosnega omrežja)	141	129	129	118	114	112	743	107	109	114	129	134	140	1476
2. MHE	-	-	1	1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	10
SKUPAJ PREVZEM	141	129	130	119	115	113	747	108	110	115	130	135	141	1486
II. PRODAJA														
1. Odjem na 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Odjem na 1-35 kV	60	57	60	55	54	54	340	52	54	55	59	60	59	679
3. Gospodinjiski odjem	50	46	40	40	39	38	253	37	36	37	46	49	51	509
4. Ostali odjem na 0,4 kV	21	17	21	16	14	13	102	12	13	15	16	17	21	196
SKUPAJ PRODAJA	131	120	121	111	107	105	695	101	103	107	121	126	131	1384
III. IZGUBE V OMREŽJU	10	9	9	8	8	8	52	7	7	8	9	9	10	102

PREGLED ŠTEVILA UPORABNIKOV PO ODJEMNIH SKUPINAH
(STANJE NA DAN 31. 12. 1991)

ODJEMNA SKUPINA	MO	SB	GR	MS	PT	MM	JP
1. Enotarifno merjenje	10.347	11.251	10.567	13.683	13.473	9.059	68.380
2. Dvotarifno merjenje	13.532	11.617	7.904	14.975	13.159	36.996	98.183
SKUPAJ GOSPODINJSTVO							
(1+2)	23.879	22.868	18.471	28.658	26.632	46.055	166.563
3. Javna razsvetljava	257	224	104	234	206	301	1.326
4. Ostali odjem I. stopnja	77	68	50	70	105	200	570
5. Ostali odjem II. stopnja	1.222	1.735	1.374	2.050	1.716	2.781	10.878
SKUPAJ (3-5)	1.556	2.027	1.528	2.354	2.027	3.282	12.774
n.p. SKUPAJ (1-5)	25.435	24.895	19.999	31.012	28.659	49.337	179.337
6. Odjem družbena dejavnost	344	227	162	587	343	351	2.014
7. Visoka napetost (1-35 kV)	42	42	33	26	38	55	236
Uporabniki SKUPAJ (1-7)	25.821	25.164	20.194	31.625	29.040	49.743	181.587

	MARIBOR	OKOLICA	SLOV. BISTRICA	GORNJA RADGONA	MURSKA SOBOTA	PTUJ	MARIBOR MESTO	ELEKTRO MARIBOR
1	110 kV odjem							
2	1-35 kV odjem	201.120.637,80	256.912.988,60	75.057.576,50	125.485.910,00	121.849.655,50	370.186.599,40	1.150.613.367,80
3	odjem družbenih dejavnosti IO	3.001.183,50	1.600.800,60	1.504.981,90	3.171.669,60	4.597.752,30	11.427.071,50	25.303.459,40
4	gospodinjstvo IO	3.748.694,80	7.244.875,10	2.016.933,60	7.443.236,70	4.087.604,80	14.646.041,80	39.187.386,80
5	javna							
6	razsvetljavna IO	6.472.397,40	5.426.672,20	2.144.806,10	3.921.418,40	4.686.533,70	22.496.340,50	45.148.168,30
7	ostali	52.143.576,80	57.259.712,20	41.278.536,20	84.701.447,20	76.089.495,50	159.403.973,70	470.876.741,60
8	odjem 0,4 kV IO							
9	S K U P A J 1+2+3+4+5+6 odjem družbenih dejavnosti LO	266.486.490,30	328.445.048,70	122.002.834,30	224.723.681,90	211.311.041,80	578.160.026,90	1.731.129.123,90
10	gospodinjstvo LO	148.776.360,00	131.605.529,60	99.335.056,50	162.496.659,80	149.340.753,00	293.177.575,60	984.731.934,50
11	ostali odjem 0,4 kV	6.494.141,00	9.971.625,90	6.601.240,90	13.028.670,90	8.253.293,90	15.000.872,80	59.349.845,40
12	S K U P A J 7+8+9+10	155.70.501,00	141.597.504,70	105.936.297,40	175.525.330,70	157.594.046,90	308.178.448,40	1.044.102.129,10
13	DISURIKCIJA SKUPAJ 7+11	421.756.991,30	470.042.553,40	227.939.131,70	400.249.012,60	368.905.088,70	886.338.475,30	2.775.231.253,00
14	TPD iz IO	1.975.589,90	1.728.523,10	1.119.221,20	2.828.887,40	2.757.586,80	6.789.198,90	17.199.007,30
15	RPD iz IO	42.887.902,60	52.383.125,10	19.738.843,80	36.639.901,20	34.518.078,40	92.542.932,20	278.710.783,30
16	TPD iz LO	3.818.017,30	3.478.561,20	2.636.596,70	4.331.213,90	3.866.680,40	7.520.558,60	25.651.628,10
17	RPD iz LO	21.730.319,20	19.918.469,60	15.233.002,50	24.616.686,30	21.778.147,80	42.426.099,30	145.702.724,70
18	S K U P A J 12+13+14+15+16	492.168.820,30	547.551.232,40	266.666.795,90	468.665.701,40	431.825.582,10	1.035.617.264,30	3.242.495.396,40
19	O B R E S T I	9.276.976,30	9.953.750,20	1.873.138,10	3.181.002,80	3.282.770,40	27.819.756,90	55.387.394,70

NAKUP ELEKTRIČNE ENERGIJE OD ELEKTRO SLOVENIJE V LETU 1991

Mesec	Plan nakupa KWh	Dej. nakup KWh	Cena SLT/KWh	FPS	Za plačilo SLT	Dej. cena SLT/KWh	Plačilo z deln. računi SLT	Preveč-premalo zaračunano SLT	Dosežena cena s prodajo SLT/KWh
I.	141.000	140.607.903	1,04	0,830177	121.423.405	0,86	133.113.400	11.689.995	1,400
II.	129.000	134.081.214	1,24	0,830177	138.176.762	1,03	145.882.000	7.705.238	1,641
III.	129.000	130.568.771	1,21	0,830177	131.639.930	1,01	141.086.000	9.446.070	1,637
IV.	118.000	119.807.967	0,997	0,830177	99.201.615	0,828	107.127.000	7.925.385	1,630
V.	114.000	118.522.447	0,990	0,830177	97.453.855	0,822	97.512.900	59.045	1,403
VI.	112.000	108.646.999	1,237	0,830177	111.603.220	1,027	113.160.150	1.556.930	1,672
VII.	107.000	104.774.709	1,264	0,830177	109.922.927	1,049	108.378.600	- 1.544.267	1,727
VIII.	109.000	111.574.752	1,226	0,830177	113.533.091	1,018	113.883.953	350.862	1,792
IX.	114.000	111.184.891	1,251	0,830177	115.435.945	1,038	114.547.550	- 888.395	1,779
X.	129.000	123.812.631	2,259	0,864000	241.398.844	1,951	234.562.923	- 6.835.921	2,460
XI.	134.000	127.201.058	2,314	0,864000	254.265.980	1,999	244.594.900	- 9.671.080	3,209
XII.	140.000	134.472.393	2,324	0,864000	269.975.947	2,008	266.209.000	- 3.766.947	3,507
LETO	1.476.000	1.465.255.735	1,446		1.804.031.523	1,231	1.820.058.436	16.026.913	2,002

Z A L E T O 199.1...

JP ELEKTRO MARIBOR

Obrazec DIS I b

Zap. št.	PRODAJA	kWh	SLT	SLT/kWh	
PRIHODEK DISTRIBUCIJA	1	110 kV odjem			
	2	1-35 kV odjem IO	621.307.544	1.150.613.367,80	1,852
	3	Odjem družbenih dejavnosti IO	7.714.700	25.303.459,40	3,280
	4	Gospodinjiski odjem IO	21.969.455	39.187.386,80	1,784
	5	Javna razsvetljava IO	21.448.028	45.148.168,30	2,105
	6	Ostali odjem 0,4 kV IO	163.274.430	470.876.741,60	2,884
	7	Skupaj (1+2+3+4+5+6)	835.714.157	1.731.129.123,90	2,071
	8	Odjem družbenih dejavnosti LO	-	20.349,20	-
	9	Gospodinjiski odjem LO	529.462.497	984.731.934,50	1,860
	10	Ostali odjem 0,4 kV LO	21.329.853	59.349.845,40	2,782
	11	Skupaj (8+9+10)	550.792.350	1.044.102.129,10	1,896
	12	Distribucija skupaj (7+11)	1.386.506.507	2.775.231.253,00	2,002
13	Prodaja v sosednja JP				
14	Prodaja v inozemstvo				
15	Prodaja skupaj (12+13+14)	1.386.506.507	2.775.231.253,00	2,002	
16	TPD iz IO		17.199.007,30		
17	RPD iz IO		278.710.783,30		
18	TPD iz LO		25.651.628,10		
19	RPD iz LO		145.702.724,70		
20	Fakturirana realizacija skupaj: (15+16+17+18+19)		3.242.495.396,40		
N A K U P					
21	Lastna proizvodnja na pragu	9.888.982			
22	Nakup od industrijskih elektrarn	2.071.360	2.798.198,40	1,351	
23	Nakup od malih elektrarn	2.439.494	2.579.091,00	1,057	
24	Nakup iz inozemstva				
25					
26	Nakup skupaj (od 21 do 24)	14.399.836			

V Mariboru dne 22. 1. 1992.

Podpis:

Sestavil: Milan MUNDA

LETNO POCROČILO S PODROČJA VARSTVA PRI DELU

V letu 1991 je služba za varstvo pri delu in požarne varnosti opravila delo na sledečih področjih:

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

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

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

Prikaz nesreč pri delu smo ponazorili v sledečih tabelah:

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

Št. izgubljenih delovnih dni	VZROK NESREČE			SKUPAJ
	meh.	el.	pot..	
tekoče leto	1526	37	238	1.764
predhodno leto	32	-	-	32
VSE SKUPAJ	1558	37	238	1.833

3. Mehanske nesreče pri delu (nm)

VZROK NESREČE	LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
prevoz osebja in peš hoja	14			14
transport materiala	6			6
drugo vozilo v prometu	1			1
padec z droga ali z njim	-	1		1
padec z lestve, odra ali podobno	8			8
padec predmetov	11			11
jedke in strupene snovi	-			-
vnetljive in eksplozivne snovi	-	1		1
ročno orodje	7			7
delovne naprave in priprave	6			6
uporaba neustr.oseb.zašč.sr.in opr.	-			-
S K U P A J	53	2		55

ELEKTRO MARIBOR

Javno podjetje za distribucijo
električne energije, Vetrinjska ul. 2

P O R O Č I L O

o poškodbah pri delu v letu 1991.

1. Število vseh nesreč (n)

- lažjih 62
- težjih 4
- smrtnih -

SKUPAJ

66

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

- lažjih 10
- težjih -
- smrtnih -

SKUPAJ

10

1.2. Število nesreč na delu (nd)

Št. nesreč	meh. (nm)	el. (ne)	SKUPAJ
- lažjih	52	-	52
- težjih	3	1	4
- smrtnih	-	-	-
VSE SKUPAJ	55	1	56

4. Električne nesreče pri delu (ne)

4.1. Vzrok nesreče

VZROK NESREČE	LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
nepravilna stikalna manipulacija		1		1
vstop v del postr.pod nap.po pomoti				
okvara na opreme				
delo v bližini naprav pod napetostjo				
delo pod napetostjo				
uporaba neustr.oseb.zašč.sr.in opr.				
izredne okoliščine				
S K U P A J		1		1

4.2. Mesto nesreče in napetostni nivo

MESTO NESREČE	LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
VN-elektrarna				
- RTP				
- TP				
- DV				
- kablovod				
NN-elektrarna				
- RTP				
- TP				
- DV				
- kablovod				
- javna razsvetljava				
ostalo		1	-	1
S K U P A J		1	-	1

5. Nesreče pri delu po kvalifikacijah zaposlenih (nd)

KVALIFIKACIJA ZAPOSLENIH		LAŽJE	TEŽJE	SMRTNE	SKUPAJ
NKV delavci	el.strok.	2			2
	ostali	1			1
PKV delavci	el.strok.	8	2		10
	ostali	-	-		-
KV delavci	el.strok.	25	1		26
	ostali	5			5
VKV delavci	el.strok.	4			4
	ostali	-	1		1
tehniki	el.strok.	5			5
	ostali				
inženirji	el.strok.				
	ostali				
admin.osebje	el.strok.				
	ostali				
ostali	el.strok.				
	ostali	2			2
S K U P A J		52	4		56

6. Pregled poškodb posameznih delov telesa

DEL TELESA	LAŽJE			TEŽJE			SMRTNE			SKUPAJ		
	np	ne	nm	np	ne	nm	np	ne	nm	np	ne	nm
oči			4									4
obraz			1			1						2
ostali del glave			4									4
vrat			-									-
prsti na rokah			8		1							9
dlani			1									1
ostali del rok			7			1						8
stopalo in prsti na nogah	2		4									6
ostali del noge	6		18			1						25
hrbtenica	1		1									2
trebuh	-		-									-
prsni koš			4									4
notranje poškodbe	-		-									-
ostalo	1											1
S K U P A J	10	-	52	-	1	3	-	-	-	10	1	65

7. Povprečno število zaposlenih v obravnavanem obdobju (N)

1.093

8. Opravljene efektivne ure v obravnavanem obdobju (efh)

1.799.532

9. Pogostost nesreč (P)

$$9.1. \quad P_1 = \frac{n \cdot 10^6}{efh} = \frac{66 \cdot 10^6}{1.799.532} =$$

36,6

$$9.2. \quad P_2 = \frac{n \cdot 100}{N} = \frac{66 \cdot 100}{1.093} =$$

6,0

Primerjava z l. 90

$$P_1 = 33,6$$

$$P_2 = 5,9$$

$$R_1 = 112,7$$

$$R_2 = 33,4$$

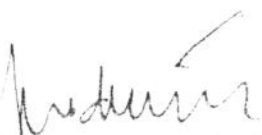
10. Resnost nesreč (R)

$$10.1. \quad R_1 = \frac{ID \cdot 10^5}{efh} = \frac{1.833 \cdot 10^5}{1.799 \cdot 532} = \boxed{101,8}$$

$$10.2. \quad R_2 = \frac{ID}{n} = \frac{1.833}{66} = \boxed{27,7}$$

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

1. Pri postavljanju A-droga je zaradi nepazljivosti in organizacijskih nepravilnosti posluževalca avto dvigala, je ta ob priliki dviga A-droga dvignil z njim tudi delavca, ki je nato z višine cca 4 m padel na tla. Ponesrečenec je utrpel težjo poškodbo - zlomil si je obe roki in nogo.
2. Ponesrečenec je dobil nalogo, da ob priliki agresije JNA na R Slovenijo izklopi vojašnico v TP Vičava II. Ko se je ponesrečenec nahajal tik ob TP je na njega streljal vojak z notranje strani vojašnice in eden od nabojev je zadel ponesrečenca v koleno.
Ponesrečenec je utrpel težjo telesno poškodbo.
3. Pri obrezovanju drevja (čiščenje trase n.n.o.) je veja zadela lestev na kateri je stal ponesrečenec, jo spodbila, vsled tega je ta padel z lestve in si pri tem padcu poškodoval hrbtenico.
4. Delovna skupina je izvajala rekonstrukcijo n.n.o., pred zamenjavo droga, je skupinovodja odšel v TP, da bi izklopil ustrezní izvod, vendar pa je izklopil napačen izvod tako, da je na drog-u-delovišču bila prisotna napetost. Monter se je povzpél na drog z narrenom, da opravi delo, pri tem pa se je oprijel vodnika pod napetostjo, vsled česar ga je močno streslo. V trenutku nesreče ni bil vidno poškodovan, šele pozneje so se pojavile telesne težave.


Peter RADULOVIC, ing.
.....
(sestavil)

Franc PREŠERN, dipl. org.
.....
(direktor)

Maribor, 7. 2. 1992

REPUBLIKA SLOVENIJA

