

ELEKTRO MARIBOR
PODJETJE ZA DISTRIBUCIJO ELEKT. ENERGIJE
VETRINJSKA UL.2 MARIBOR

ZAKLJUČNI RAČUN ZA LETO 1990

Maribor, 26.2.1991

K A Z A L O

V S E B I N A

Stran

I. TEHNIČNO PODROČJE

- Letno poročilo prejema in prodaje električne energije 1
- Letno poročilo obratovalne službe 15
- Letno poročilo projektantsko razvojne službe 40
- Poročilo o izgradnji 110 kV objektov 41
- Poročilo gradbene dejavnosti 42
- Letno poročilo nabavne službe 43
- Letno poročilo službe za investicije 45
- Letno poročilo za tehnično dokumentacijo 51

II. SPLOŠNO KADROVSKO PODROČJE

- Poročilo službe družbenega standarda 60
- Kadrovsko poročilo 64
- Poročilo o delu pravne službe 67
- Letno poročilo s področja SLO in DS 68
- Poročilo o poškodbah pri delu 69

III. FINANČNO EKONOMSKO PODROČJE

- Poročilo o poslovanju podjetja Elektro Maribor 75

I. TEHNIČNO PODROČJE

LETNO POROČILO PREJEMA IN PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Poročilo vsebuje podatke o prevzemu električne energije iz prenosnega omrežja, 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 1990. Prav tako podajamo tudi druge karakteristične podatke s področja prevzema in prodaje električne energije.

1. Splošno

V letu 1990 se je nivo cene električne energije spremenil 1. aprila na podlagi Odloka o določitvi najvišje ravni cene električne energije tako, da so se veljavne višje sezonske tarifne postavke znižale za 14,7 %. Veljavnost tega Odloka je bila do 20. 6. 1990. Tarifne postavke, veljavne od 21. 6. 1990, je sprejel DS SOZD EGS dne 14. 6. 1990 (podaljšanje veljavnosti obstoječih tarifnih postavk in določitev višjesezonskih cen). Od 20. 6. 1990 je bila tudi sprememba v obračunavanju posebnega zveznega prometnega davka 3 %, ki je bil do tega dneva vključen v ceni električne energije. Po prenehanju veljavnosti Odloka se je ta davek izračunaval na ceno prodane električne energije do 31. 12. 1990, ko je prenehal veljati Zakon o posebnem zveznem prometnem davku za JLA. Naslednja sprememba cene električne energije je bila 24. 8. 1990 in sicer za 24 %, ki je bila oblikovana v skladu z določili skupnih elementov za oblikovanje cen električne energije in sprejeta s strani DS SOZD EGS dne 16. 8. 1990.

V tem letu so se še zbirala sredstva za razširjeno reprodukcijo, pri čemer je za vse organizacije združenega dela na področju gospodarstva do 31. 12. 1990 veljal Zakon o združevanju dela sredstev družbene reprodukcije za gospodarsko infrastrukturo v letih 1987 - 1990 (Ur. l. SRS št. 51/86) in sicer:

- za uporabnike na napetosti 110 kV - 30 % od fakturiranega zneska za porabljeno električno energijo,
- za uporabnike na napetosti 1 - 35 kV - 52 % od fakturiranega zneska,

- za uporabnike na napetosti 0,4 kV - 72 % od fakturiranega zneska za porabljeno električno energijo.

Nadalje so se poleg zgoraj omenjenega posebnega zveznega prometnega davka za financiranje JLA zbirala sredstva po Zakonu o zagotavljanju in uporabi sredstev za varstvo okolja (Ur. l. RS št. 2/90). Ta sredstva se zbirajo po Uredbi o načinu obračunavanja in plačevanja ekološkega davka (Ur. l. RS št. 10/90).

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

2. Prevzem električne energije v letu 1990

P E	Realizacija 1989	Plan 1990	Realizacija 1990	MWh	
				I n d e k s 90/89	90/plan 90
Maribor okolica	257.132	262.300	248.101	96,49	94,59
Slov. Bistrica	265.226	274.000	266.174	100,36	97,14
Gornja Radgona	112.244	115.800	115.406	102,82	99,66
Murska Sobota	195.075	201.100	193.694	99,29	96,32
Ptuj	172.852	177.100	180.102	104,19	101,69
Maribor mesto	493.114	508.700	456.480	94,40	91,50
Elektro Maribor	1.495.643	1.539.000	1.468.957	98,22	95,45

=====

Podjetje za distribucijo električne energije Elektro Maribor je v letu 1990 prevzelo za 1,88 % manj električne energije kot v letu 1989 ter za 4,55 % manj 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, kar je znašalo 2,8 %. Pri posameznih poslovnih enotah (PE) je indeks prejema napram planu in realizaciji v predhodnem letu zelo različen. Največja stagnacija v prejemu električne energije je pri PE Maribor mesto (indeks 94,4) ter pri PE Maribor okolica (indeks 96,49), medtem ko je pri PE Ptuj (104,19) in PE Gornja Radgona (102,82) viden relativno velik porast prejema. Pri PE Slov. Bistrica in PE Murska Sobota je prejem na nivoju iz leta 1989.

3. Prejem, prodaja in izgube električne energije

V prilogi 2 - obrazec energetska bilanca za leto 1990 prikazuje prevzeto in prodano električno energijo po PE distribucije, po dobaviteljih in menjavi s sosednjim preskrbovalnim območjem (Elektro Celje).

Od skupnih potreb po električni energiji 1.468.957 MWh je bilo prevzeto na napetostnem nivoju 110 kV 1.372.883 MWh ali 93,4 %. Prezem na 35 kV napetostnem nivoju je bil iz RTP Pekre in je znašal 88.957 MWh. V prilogi 3 je razvidna proizvodnja električne energije v lastnih malih HE in sicer 8.626 MWh ter nakup električne energije v malih HE privatne lastnine in v industrijski elektrarni TS Ormož v skupni količini 1.918 MWh. Lastna raba dobavitelja DEM je znašala 2.622 MWh. Prav tako je bilo Elektrodistribuciji Celje oddano 3.305 MWh električne energije po 35 kV daljnovodu Slov. Bistrica - Podplat.

Prodaja električne energije

P E	Realizacija 1989	Plan 1990	Realizacija 1990	I n d e k s	
				90/89	90/plan 90
Maribor okolica	238.999	241.000	229.052	85,84	95,00
Slov. Bistrica	252.552	254.800	248.711	98,48	97,61
Gornja Radgona	103.016	103.900	102.289	99,29	98,45
Murska Sobota	183.500	185.100	177.885	96,94	96,10
Ptuj	161.597	163.000	166.426	102,99	102,10
Maribor mesto	474.025	478.100	434.036	91,56	90,78
Elektro Maribor	1.413.689	1.426.000	1.358.399	96,09	95,26

=====
Prodaja električne energije je v primerjavi z letom 1989 padla za nekaj manj kot 4 %. V prilogi 4 je razviden fakturirani odjem distribucijskih uporabnikov po odjemnih skupinah, ki pa je le pri uporabnikih na 1-35 kV enak dejanskemu odjemu. V prilogi 5 pa je prikazan indeks rasti prodaje po odjemnih skupinah. Iz navedenih tabel je razvidno, da je prodaja visokonapetostnih uporabnikov za 7,83 % manjši v primerjavi s prodajo v letu 1989, medtem ko je prodaja v ostalih odjemnih skupinah na nivoju iz leta 1989. Večje razlike v indeksu rasti po odjemnih skupinah pa so med posameznimi PE elektrodistribucije. V odjemni skupini 1-35 kV je največji padeč prodaje 14,4 % opazen pri PE Maribor mesto. Pri ostalih PE je stagnacija odjema nekoliko manjša razen pri PE Ptuj, kjer je odjem celo za 7,1 % večji kot je ta bil v letu 1989 (priklučitev nekaj novih visokonapetostnih uporabnikov). Odjem na nizki napetosti pa je pri posameznih PE rahlo narastel ali pa nekoliko padel.

Izgube električne energije

Izgube električne energije so izračunane z razliko med prejeto električno energijo in fakturirano prodajo električne energije. Zaradi neusklajenega čitanja obračunskih števecov na prevzemnih mestih te izgube niso ekvivalentne tehničnim izgubam, ki so razlika med dejanskim prejemom iz prenosnega omrežja in dejanskim odjemom distribucijskih uporabnikov. Vendar z opazovanjem obračunskih izgub na daljše obdobje se lahko le-te približajo tehničnim.

P E	3. letni prejem	3. letna prodaja	3. letne izgube *	%
Maribor okolica	748.140	695.779	52.361	6,99
Slovenska Bistrica	800.178	754.960	45.218	5,65
Gornja Radgona	337.110	306.497	30.613	9,08
Murska Sobota	598.161	555.696	42.465	7,10
Ptuj	522.683	490.247	32.436	6,21
Maribor mesto	1.453.631	1.377.569	76.062	5,23
Elektro Maribor	4.459.903	4.180.748	279.155	6,26
=====				

Te znašajo za podjetje Elektro Maribor kot celoto 6,26 %.

4. Prejem jalove energije in faktor moči

V letu 1990 smo na območju podjetja Elektro Maribor prejeli 490.752 MVarh jalove energije. Ob upoštevanju prejema delovne energije 1.468.957 MWh je znašal faktor moči $\cos \varphi$ 0,95. V nadaljevanju podajamo pregled doseženega faktorja moči po PE.

P E	P o r a b a		cos φ
	MWh	MVArh	
Maribor okolica	248.101	95.451	0,94
Slovenska Bistrica	266.174	76.229	0,96
Gornja Radgona	115.406	42.058	0,94
Murska Sobota	193.694	55.171	0,96
Ptuj	180.102	72.604	0,93
Maribor mesto	465.480	149.239	0,96
Elektro Maribor	1.468.957	490.752	0,95

=====

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

5. Pregled števila uporabnikov in povprečna mesečna poraba električne energije

Na območju Elektro Maribor smo v letu 1990 z električno energijo oskrbovali 179.070 uporabnikov (v letu 1989 177.473 uporabnikov), od tega 234 na napetostnem nivoju 1 - 35 kV. V prilogi 6 podajamo pregled števila uporabnikov po odjemnih skupinah in po PE distribucije.

Povprečna mesečna poraba električne energije na uporabnika je znašala 632 kWh. Pri tem je ta poraba na gospodinjskega uporabnika znašala 255 kWh.

6. Fakturirana realizacija električne energije

V tabeli 7 podajamo fakturirano realizacijo električne energije za leto 1990 po posameznih poslovnih enotah in odjemnih skupinah ter fakturirane zamudne obresti za nepravočasno plačevanje faktur za električno energijo s strani uporabnikov. Skupna fakturirana realizacija za Elektro Maribor je znašala 1.255.859.083,30 din.

7. Povprečna cena električne energije

Povprečna cena električne energije za kWh je 0,909. Za obdobje I - XII je po posameznih odjemnih skupinah naslednja:

odjem 1 - 35 kV	0,824 din/kWh
gospodinjstvo	0,832 din/kWh
ostali odjem 0,4 kV	1,385 din/kWh
javna razsvetljava	0,997 din/kWh

PREVZEM PO MESECIH ZA LETO 1990

mesec	delovna energija v GWh				%	
	1988	1989	1990	plan 1990	90/89	90/plan 90
I	136,8	143,9	143,6	143	-0,8	0,4
II	131,3	128,7	123,3	135	-4,3	-8,7
III	135,5	133,2	128,8	141	-3,2	-8,6
I - III	403,6	405,8	395,7	419	-2,5	-5,6
IV	118,0	118,2	118,6	125	0,4	-5,1
V	114,0	120,2	112,0	117	-6,8	-4,2
VI	112,1	116,4	111,5	116	-4,3	-3,9
I - VI	747,7	760,6	737,8	777	-3	-5,0
VII	105,7	106,7	107,2	112	0,6	-4,2
VIII	114,5	113,3	110,5	116	-2,5	-4,7
IX	118,6	117,2	114,0	120	-2,7	-5,0
I - IX	1.086,5	1.097,8	1.069,5	1.125	-2,6	-4,9
X	130,0	129,0	130,2	134	0,9	-2,9
XI	136,4	130,3	129,9	136	-0,3	-4,5
XII	142,4	138,5	139,3	144	0,6	-3,3
I - XII	1.495,3	1.495,6	1.468,9	1.539	-1,8	-4,5

v kWh

	PE distribucije							M. mesto	skupaj	
	M. okolica	Slov. Bistrica	G. Radgona	M. Sobota	Ptuj					
Prezem od dobaviteljev	RTP Pekre 110 kV			92.885.153	91.209.727			165.942.876	165.942.876	
	HE Formin 110 kV							184.094.880	184.094.880	
	RTP Slov. Bistrica 110 kV	166.980.829						166.980.829	166.980.829	
	RTP Ptuj 110 kV					151.179.160		151.179.160	151.179.160	
	RTP Slov. Konjice 110 kV	97.162.120						97.162.120	97.162.120	
	RTP Maribor-Pekre 3 in 4						106.990.400	106.990.400	106.990.400	
	RTP Maribor - Melje 1 in 2	136.419.253						136.419.253	136.419.253	
	RTP Maribor - Sladki vrh	48.349.268		64.138.866	86.832.281			195.120.415	195.120.415	
	RTP Ruše 110 kV							164.793.200	164.793.200	
	RTP Pekre 35 kV	27.609.680						27.609.680	27.609.680	
	Ostali prejem	1.006.400						1.006.400	1.006.400	
	Lostna raba dobavitelja	-1.526.091						-1.526.091	-1.526.091	
	DO Elektro Celje		-3.305.540					-3.305.540	-3.305.540	
	INA Energona, MHE	6.551.599	3.079.809			48.916		10.630.314	10.630.314	
	skupaj od dobaviteljev	218.410.109	263.917.218	157.024.019	178.090.924	151.205.144		500.309.408	1.468.956.822	
	Izmenjivo med	Maribor okolica	35.071.565		-241.965			-34.829.600		
		Slov. Bistrica	-2.305.119	2.314.602						
G. Radgona		-3.070.576		4.162.876		-1.092.300				
M. Sobota				-15.603.029	15.603.029					
Ptuj		-4.840	-57.870	-29.935.712		29.998.422				
Maribor mesto										
Prezem skupaj		248.101.139	266.173.950	115.406.189	193.693.953	180.101.783		465.479.808	1.468.956.822	
Odjem VO		129.040.807	162.033.496	37.520.984	62.615.926	63.970.673		201.502.886	656.684.772	
Odjem MO		23.998.763	22.603.474	15.928.207	34.431.466	27.637.801		75.258.310	199.858.021	
Odjem LO		76.012.514	64.073.915	48.840.140	80.837.621	74.817.167		157.275.169	501.856.526	
Fakturirana prodaja	Celje, Čakovec									
	Izgube									
Prodaja skupaj	229.052.084	248.710.885	102.289.331	177.885.013	166.425.641		434.036.365	1.358.399.319		

ELEKTRO MARIBOR

NAKUP - PROIZVODNJA - ELEKTRIČNE ENERGIJE
V MALIH ELEKTRARNAH ... I... - XII..... 1990..

E L E K T R A R N A		NAKUP (PROIZVODNJA) v kWh	ZNESEK RAČUNA DIN	PE
N A K U P	MHE GLINŠEK HUDI KOT	128.388	56.998,60	MO
	MHE KOFLER BISTRICA	22.003	10.116,20	MO
	MHE OBAL PERTOČA	12.199	5.701,00	MS
	MHE SMOGAVEC-DEVINA	13.240	4.718,70	SB
	MHE ŠTERN-FRAM	1.152	547,60	SB
	MHE POKERŽNIK - JANŽEVSKI VRH	195.960	85.462,00	MO
	MHE ORTER - HUDI KOT	115.420	46.821,00	MO
	MHE ŠADL - IVANCI	36.717	14.609,80	MS
	MHE TURNER - SMREČNO	269.610	127.342,90	SB
	MHE KURBUS - KUMEN	162.500	82.785,20	MO
	MHE PEČOVNIK - FRAJHAJM	61.833	39.510,80	SB
	MHE VIDMAR - RESNIK	35.118	15.971,20	SB
	TOVARNA SLADKORJA ORMOŽ	864.640	487.812,00	PT
L A S T N A P R O I Z V O D N J A	MHE 930	448.800		MO
	MHE 905	76.000		SB
	MHE 928	2.095.200		SB
	MHE 942	527.656		SB
	MHE 944	2.287.008		MO
	MHE 943	3.191.520		MO
VSE SKUPAJ:		10.544.964		

PRODAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PO ODJEMNIH SKUPINAH V LETU 1990

PRIMERJAVA 1989 v kWh

1990

PE	1 - 35 kV	gospodinjstvo	J R	ostali odjem na 0,4 kV	NN 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	115.269.087	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
EM	656.684.772	506.831.317	19.642.754	175.240.476	701.714.547	1.358.399.319

1989

MO	141.724.095	74.144.638	2.752.438	20.377.288	97.274.364	238.998.459
SB	165.674.458	64.333.163	2.502.744	20.041.826	86.877.733	252.552.191
GR	39.717.291	46.904.478	901.590	15.492.075	63.298.143	103.015.434
MS	67.496.140	82.970.009	1.585.426	31.448.564	116.003.999	183.500.139
PT	59.730.044	74.163.574	1.979.317	25.724.286	101.867.177	161.597.221
MM	238.102.719	164.768.563	9.865.847	61.288.047	235.922.457	474.025.176
EM	712.444.747	507.284.425	19.587.362	174.372.086	701.243.873	1.413.688.620

INDEKS RASTI PRODAJE PO ODJEMNIH SKUPINAH V LETU 1990
PRIMERJAVA 1989

P E	1 - 35 kV	gospodinjstvo	J R	ostali odjem na 0,4 kV	NN skupaj	realizacija
Maribor okolica	91,05	102,33	107,24	103,96	102,81	95,84
Slovenska Bistrica	97,80	101,31	93,49	95,59	99,77	98,48
Gornja Radgona	94,47	102,69	104,69	101,07	102,32	99,25
Murska Sobota	92,77	98,09	107,54	102,32	99,37	96,94
Ptuj	107,10	100,21	109,70	100,92	100,58	102,99
Maribor mesto	84,63	98,26	96,61	99,69	98,56	91,56
Elektro Maribor	92,17	99,91	100,28	100,50	100,07	96,09

PREGLED ŠTEVILA UPORABNIKOV ZA LETO 1990 PO ODJEMNIH SKUPINAH

Odjemna skupina	MO	SB	GR	MS	PT	MM	DO
1. Enotarifno merjenje	10.328	11.142	10.529	12.947	13.182	9.313	67.441
2. Dvotarifno merjenje	13.364	11.520	7.838	15.547	13.210	36.624	98.103
Skupaj gospodinjstvo (1 + 2)	23.692	22.662	18.367	28.494	26.392	45.937	165.544
3. Javna razsvetljava	241	209	101	216	196	293	1.256
4. Ostali odjem I. stopnja	78	79	58	77	108	243	643
5. Ostali odjem II. stopnja	1.376	1.761	1.302	2.393	1.824	2.737	11.393
Skupaj 3 - 5	1.695	2.049	1.461	2.686	2.128	3.273	13.292
Skupaj NN 1 - 5	25.387	24.711	19.828	31.180	28.520	49.210	178.836
6. Visoka napetost (1 - 35 kV)	41	42	32	25	41	53	234
SKUPAJ UPORABNIKI 1 - 6	25.478	24.753	19.860	31.205	28.561	49.263	179.070

FAKTURIRANA REALIZACIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA I - XII 1990

	MO	SB	GR	MS	PT	MM	Skupaj EM
1. 1 - 35 kV odjem	94.776.616,60	125.340.969,10	32.830.978,60	54.274.162,50	54.546.594,60	179.820.197,90	541.589.519,30
2. Gospodinjstvo	1.763.355,30	3.170.836,40	980.100,00	3.384.818,50	2.011.224,60	7.593.058,00	18.903.392,80
3. Javna razsvetljava	2.973.646,10	2.324.323,40	926.696,10	1.721.140,00	2.145.631,60	9.499.533,70	19.590.970,90
4. Ostali odjem 0,4 kV	26.634.208,80	24.419.768,80	19.153.759,90	42.137.869,10	33.138.466,90	78.774.952,60	214.259.026,10
5. Gospodinjstvo "LO"	60.304.093,10	52.460.759,90	40.213.699,20	67.178.512,00	61.376.463,40	121.255.936,90	402.789.464,50
6. Ostali odjem 0,4 kV "LO"	3.020.191,70	4.547.245,40	3.155.321,80	5.475.391,30	4.689.767,00	7.549.318,70	28.437.235,90
7. DIN SKUPAJ (1 - 6)	189.472.111,60	212.263.903,00	97.260.555,60	174.171.893,40	157.908.148,10	404.492.997,80	1.235.569.609,50
8. Zamudne obresti	4.488.693,70	2.432.073,10	507.777,30	811.032,50	808.053,60	11.241.843,60	20.289.473,80
9. SKUPNI PRIHODEK (1 - 9)	193.960.805,30	214.695.976,10	97.768.332,90	174.982.925,90	158.716.201,70	415.734.841,40	1.255.859.083,30

LETNO POROČILO OBRATOVALNE SLUŽBE

1.1. Mesečne maksimalne obtežbe podjetja ELEKTRO MARIBOR

(podatki so iz PERM-a)

M e s e c	Konična obtežba v MW		Indeks
	1989	1990	
januar	264,35	265,64	100,49
februar	260,26	252,69	97,09
marec	247,54	243,08	98,20
april	241,51	238,70	98,84
maj	236,14	213,81	90,54
junij	222,85	221,00	99,17
julij	210,72	212,66	100,92
avgust	219,61	212,75	96,88
september	235,47	234,98	99,79
oktober	242,75	243,73	100,40
november	259,32	250,32	96,53
december	268,55	259,44	96,61
povprečna obtežba	242,42	237,40	97,93

- Opomba:
- letna konica obtežbe 265,64 MW je bila dosežena 15. januarja 1990 ob 9. uri in je v primerjavi z letom 1989 manjša za 1 %
 - povprečna konična obtežba je v primerjavi z letom 1989 manjša za 2,07 %

1.2. Letne maksimalne obremenitve po RTP

Naziv RTP	I max (A)	U nivo (kV)	P (MVA)	Mesec
Podvelka	32	35	2.0	april
Ruše	275	20	10.0	februar
Sladki vrh	587	20	21.4	januar
Dobrava	203	20	7.4	avgust
Osek	68	35	4.2	januar
Slovenske Konjice	571	20	20.8	december
Slovenska Bistrica	350	35	21.8	december
Slovenska Bistrica	300	20	10.9	februar
Rače	158	35	9.9	februar
Radenci	445	20	16.2	januar
Ljutomer	356	35	22.2	september
Ljutomer	648	10	11.8	december
Murska Sobota	730	20	26.6	oktober
Lendava	279	20	10.1	november
Mačkovci	49	35	3.1	oktober
Ptuj	944	20	34.3	januar
Ormož-N	71	35	4.4	september
Ormož-S	48	35	3.0	september
Studenci	868	10	15.8	december
Melje	2015	10	36.7	januar
Radvanje	920	10	16.7	januar
Tezno	1150	10	20.9	december
Dobrava	1070	10	19.5	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
 - pri vrednosti za RTP Slovenska Bistrica (35 kV nivo) je upoštevan tudi odjem Elektro Celje.

2. Večji defekti

2.1. RTP Murska Sobota je prizadela serija kratkih stikov v 20 kV stikališču:

2.1.1. - Dne 3. 1. 90 je bil medsystemski trifazni kratki stik 20 kV.

Vzrok KS je bil preboj provodnega izolatorja celice št. 8, sistema I.

2.1.2. - Dne 18. 4. 90 je bil medsystemski trifazni kratki stik 20 kV.

Vzrok KS je bil preboj izolatorja izvodnega ločilnika celice 20 kV Center II in preboj skoznika zbiralnic v isti celici, sistema I.

2.1.3. - Dne 30. 6. 90 je bil trifazni kratki stik 20 kV na sistemu I.

Vzrok KS je bil preboj skoznika v celici št. 25.

2.2. V RTP Lendava je bil 26. 1. 90 medsystemski trifazni kratki stik 20 kV.

Primarni vzrok napake je bila močna nevihta v neposredni bližini RTP, nato pa preboj na skozniku zbiralnic 20 kV.

2.3. V času od 1. do 3. 11. 90 so bile na celotnem območju Elektro Maribor močni nalivi, poplave in plazovi. Najbolj so bili prizadeti NNO, SNO in MHE. Evidentirani čas definitivnih izpadov je:

- za SNO 63 min

- za MHE 103 min

3. Novi priključni objekti in naprave

- 6. 12. 90 začetek obratovanja indirektno ozemljenega SN omrežja RTP Slovenske Konjice 110/20 kV.

- 21. 12. 90 začetek obratovanja direktno ozemljenega VN omrežja 110 kV severovzhodne Slovenije (območje DEM).

Elektro Maribor je ozemljal zvezdišči TR I in TR II 110 kV v RTP Ljutomer.

4. Ukrepi za večjo obratovalno pripravljenost

- 4.1. Izvedena je sanacija ozemljitve za TP 20/0,4 kV na območju RTP Slovenske Konjice, RTP Ruše in RTP Podvelka ter delno RTP Lenart (v izgradnji). Izvedena pa je indirektna ozemljitev nevtralne točke 20 kV omrežij RTP Slovenske Konjice.
- 4.2. Dogovorjena je nova organizacija službe pripravljenosti delavcev na domu, ki dežurajo v času izven rednega delovnega časa. Nova organizacija predvideva ukinitvev tistih delov, ki so tekom časa postali neracionalni.

Drugi ukrepi se nanašajo na skrčenje števila udeležencev po nekaterih nadzorništvi in ukinitvev nočnih služb vratarjev v PE Murska Sobota in Gornja Radgona.

5. Problematika obratovanja in vzdrževanja

- 5.1. V okviru distribucije Slovenije sta bila izdelana prototipa informacijskega podsistema za vzdrževanje in vodenja DEES z bazo tehničnih podatkov. S tem so dani pogoji, da lahko v letu 1991 polnimo bazo za naprave Elektro Maribora in ustvarimo možnosti za računalniško obdelavo podatkov. Srečali se bomo s problematiko kadrov, orodja in spremenjeno tehnologijo dela. Potrebni bodo skupni naporji za realizacijo načrtovanega razvoja in osvojitvev nove miselnosti.

Začetek tozadevnih del je predviden že v februarju 1991.

- 5.2. V sklopu izgradnje RTP Lenart 110/20 kV je bilo načrtovano daljinsko vodenje iz DCV Maribor. Predvidena je nova izvedba sodobne telemehanske naprave Iskra in procesni računalnik za vodenje 8 priključenih RTP. Medtem je telemehanika že izdobiljena, za računalnik pa so zapreke finančne narave. Invest program predvideva financiranje računalnika iz energetskih sredstev, ki pa so letos vprašljiva. Nova oblika financiranja še ni izdelana.

5.3. Revizije malih HE so ponovno pokazale, da so elementi turbine zelo podvržene obrabi in so zato potrebni veliki vzdrževalni stroški za remontna dela. Ekstremno slabe so turbine proizvod Litostroj FS H3. Karakteristike ostalih elementov še ni bilo možno zbrati, ker so to MHE novejšega datuma.

V 1991 bo preizkušena telemehanska naprava za daljinsko vodenje MHE.

5.4. Revizije akumulatorskih baterij v RTP so pokazale, da so elementi proizvajalca Tovarne akumulatorjev Mežica slabe kakovosti. Pri vsaki reviziji, ki se izvaja vsakih 6 mesecev, je potrebno zamenjati (velikostnega reda) 10 elementov zaradi dotrajanosti akumulatorskega člena. Načrtujemo sestanek z dobaviteljem zaradi ugotavljanja vzrokov.

6. Omejitev porabe električne energije

Elektroenergetska situacija je bila skozi vse leto ugodna. Omejitev porabe električne energije ni bilo.

7. Obratovalna pripravljenost naprav

Doseženi so bili indeksi obratovalne pripravljenosti naprav Op odnosno relativni prispevek k optimalni obratovalni pripravljenosti D v naslednjem obsegu:

P E	Op	D
Maribor okolica	0,9991	1,0656
Slovenska Bistrica	0,9996	1,0283
Gornja Radgona	0,9995	1,0387
Murska Sobota	0,9990	1,0716
Ptuj	0,9993	1,0488
Maribor mesto	0,9993	1,0586
ELEKTRO MARIBOR	0,9993	1,0524

Korigirani relativni prispevek D_K za podjetje Elektro Maribor za leto 1990 znaša 1,0582.

ELEKTRO MARIBOR
SLUŽBA OBRATOVANJA

JANUAR - JUNIJ 1990

EVIDENCA ŠTEVILA IZPADOV NA SN VODIH

PE - 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	0	3	0	0	3	3	2	3	0	2	3	3
Slov. Bistrica	4	0	0	4	0	4	1	0	0	1	0	0
Gor. Radgona	4	2	0	4	2	6	4	2	0	4	2	6
Mur. Sobota	4	9	0	4	9	13	2	2	4	6	6	12
Ptuj	3	3	3	6	6	12	2	1	1	3	2	5
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2
SKUPAJ JANUAR	15	17	3	18	20	38	12	9	5	17	14	31
Maribor okolica	7	9	0	7	9	16	3	3	0	3	3	6
Slov. Bistrica	4	2	0	4	2	6	4	0	0	4	0	4
Gor. Radgona	2	4	0	2	4	6	2	0	0	2	0	2
Mur. Sobota	1	2	0	1	2	3	0	1	1	1	5	6
Ptuj	9	15	2	11	17	28	4	4	1	5	5	10
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	3	3	0	3	3	6
SKUPAJ FEBRUAR	23	32	2	25	34	59	16	14	2	18	16	34
Maribor okolica	1	2	0	1	2	3	4	1	0	4	1	5
Slov. Bistrica	3	0	0	3	0	3	1	1	0	1	1	2
Gor. Radgona	4	3	0	4	3	7	2	0	0	2	0	2
Mur. Sobota	2	3	0	2	3	5	0	3	0	0	3	3
Ptuj	2	4	0	2	4	6	1	2	1	2	3	6
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	1	3
SKUPAJ MAREC	12	12	0	12	12	24	9	7	2	11	9	20
Maribor okolica	1	0	3	4	3	7	0	1	0	0	1	1
Slov. Bistrica	1	3	0	1	3	4	0	0	0	0	0	0
Gor. Radgona	3	4	1	4	5	9	0	2	0	0	2	2
Mur. Sobota	6	9	0	6	9	15	3	6	1	4	7	11
Ptuj	0	10	0	0	10	10	0	1	0	0	1	1
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SKUPAJ APRIL	11	26	4	15	30	45	3	10	1	4	11	14
Maribor okolica	19	11	3	22	14	36	8	4	2	10	6	16
Slov. Bistrica	10	3	1	11	9	20	0	3	0	0	3	3
Gor. Radgona	24	16	6	30	22	52	3	6	0	3	6	9
Mur. Sobota	6	9	3	9	12	21	0	4	1	1	5	6
Ptuj	8	15	18	26	33	59	6	13	4	10	17	27
Maribor mesto	2	2	1	3	3	6	1	1	0	1	1	2
SKUPAJ MAJ	69	61	32	101	93	194	18	31	7	25	38	56
Maribor okolica	10	12	1	11	13	24	1	2	1	2	3	6
Slov. Bistrica	5	11	4	9	15	24	3	2	0	3	2	5
Gor. Radgona	10	33	4	14	37	51	2	6	0	2	6	8
Mur. Sobota	9	27	10	19	37	56	8	5	5	13	10	23
Ptuj	9	67	8	17	75	92	4	12	1	5	13	17
Maribor mesto	0	3	0	0	3	3	0	2	0	0	2	2
SKUPAJ JUNIJ	43	153	27	70	180	250	18	29	7	25	36	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

PE - 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	12	24	2	14	26	3	1	0	3	1		
Slov. Bistrica	3	20	2	5	22	0	2	2	2	2	4	
Gor. Radgona	8	34	3	11	37	2	0	0	2	0	0	
Mur. Sobota	22	26	11	33	37	4	6	2	6	6	8	
Ptuj	4	97	4	8	101	4	7	2	6	9		
Maribor mesto	0	4	0	0	4	0	0	1	1	1	1	
SKUPAJ JULIJ	49	205	22	71	227	13	16	7	20	23		
Maribor okolica	9	26	1	10	27	4	6	0	4	6		
Slov. Bistrica	5	18	1	6	19	0	7	0	0	7		
Gor. Radgona	17	19	0	17	19	1	4	0	1	4		
Mur. Sobota	8	17	4	12	21	4	6	0	4	6		
Ptuj	2	41	8	10	49	4	5	3	7	8		
Maribor mesto	3	2	0	3	2	0	0	0	0	0		
SKUPAJ AVGUST	44	123	14	58	137	13	28	3	16	31		
Maribor okolica	4	5	0	4	5	1	3	1	2	4		
Slov. Bistrica	6	9	0	6	9	2	3	0	2	3		
Gor. Radgona	3	13	4	7	17	0	2	0	0	2		
Mur. Sobota	5	4	0	5	4	0	2	2	2	4		
Ptuj	3	24	4	7	28	0	1	1	1	2		
Maribor mesto	1	7	0	1	7	0	0	1	1	1		
SKUPAJ SEPTEMBER	22	62	8	30	70	3	11	5	8	16		
Maribor okolica	0	15	6	6	21	4	7	6	10	13		
Slov. Bistrica	0	17	0	0	17	0	2	0	0	2		
Gor. Radgona	3	20	3	6	23	0	2	1	1	3		
Mur. Sobota	3	3	0	3	3	0	0	0	0	0		
Ptuj	4	18	0	4	18	1	3	0	1	3		
Maribor mesto	1	1	0	1	1	2	3	0	2	3		
SKUPAJ OKTOBER	11	74	9	20	83	7	17	7	14	24		
Maribor okolica	3	2	0	3	2	0	1	0	0	1		
Slov. Bistrica	1	13	0	1	13	0	3	0	0	3		
Gor. Radgona	0	5	0	0	5	0	0	0	0	0		
Mur. Sobota	1	2	0	1	2	0	0	0	0	0		
Ptuj	1	2	0	1	2	0	1	0	0	1		
Maribor mesto	0	2	0	0	2	0	2	1	1	3		
SKUPAJ NOVEMBER	6	26	0	6	26	0	7	1	1	8		
Maribor okolica	2	3	0	2	3	1	2	0	1	2		
Slov. Bistrica	0	3	0	0	3	0	1	0	0	1		
Gor. Radgona	2	4	0	2	4	0	0	0	0	0		
Mur. Sobota	1	2	2	3	4	1	3	0	1	3		
Ptuj	1	6	0	1	6	0	4	0	0	4		
Maribor mesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
SKUPAJ DECEMBER	6	18	2	8	20	2	10	0	2	10		

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

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	0	3	0	0	0	3	2	3	0	2	3	3
Februar	7	9	0	7	9	9	3	3	0	3	3	3
Marec	1	2	0	1	2	2	4	1	0	4	1	1
April	1	0	3	4	3	3	0	1	0	0	1	1
Maj	19	11	3	22	14	14	8	4	2	10	6	6
Junij	10	12	1	11	13	13	1	2	1	2	3	3
Julij	12	24	2	14	26	26	3	1	0	3	1	1
Avgust	9	26	1	10	27	27	4	6	0	4	6	6
September	4	5	0	4	5	5	1	3	1	2	4	4
Oktober	0	15	6	6	21	21	4	7	6	10	13	13
November	3	2	0	3	2	2	0	1	0	0	1	1
December	2	3	0	2	3	3	1	2	0	1	2	2
P E OKOLICA	68	112	16	84	128	128	31	34	10	43	44	44
Januar	4	0	0	4	0	0	1	0	0	1	0	0
Februar	4	2	0	4	2	2	4	0	0	4	0	0
Marec	3	0	0	3	0	0	1	1	0	1	1	1
April	1	3	0	1	3	3	0	0	0	0	0	0
Maj	10	8	1	11	9	9	0	3	0	0	3	3
Junij	5	11	4	9	15	15	3	2	0	3	2	2
Julij	3	20	2	5	22	22	0	2	2	2	4	4
Avgust	5	18	1	6	19	19	0	7	0	0	7	7
September	6	9	0	6	9	9	2	3	0	2	3	3
Oktober	0	17	0	0	17	17	0	2	0	0	2	2
November	1	13	0	1	13	13	0	3	0	0	3	3
December	0	3	0	0	3	3	0	1	0	0	1	1
P E S. BISTRICA	42	104	8	50	112	112	11	24	2	13	26	26
Januar	4	2	0	4	2	2	4	2	0	4	2	2
Februar	2	4	0	2	4	4	2	0	0	2	0	0
Marec	4	3	0	4	3	3	2	0	0	2	0	0
April	3	4	1	4	5	5	0	2	0	0	2	2
Maj	24	16	6	30	22	22	3	6	0	3	6	6
Junij	10	33	4	14	37	37	2	6	0	2	6	6
Julij	8	34	3	11	37	37	2	0	0	2	0	0
Avgust	17	19	0	17	19	19	1	4	0	1	4	4
September	3	13	4	7	17	17	0	2	0	0	2	2
Oktober	3	20	3	6	23	23	0	2	1	1	3	3
November	0	5	0	0	5	5	0	0	0	0	0	0
December	2	4	0	2	4	4	0	0	0	0	0	0
P E G. RADGONA	80	157	21	101	178	178	16	24	1	17	25	25
Januar	4	9	0	4	9	9	2	2	4	6	6	6
Februar	1	2	0	1	2	2	0	4	1	1	5	5
Marec	2	3	0	2	3	3	0	3	0	0	3	3
April	6	9	0	6	9	9	3	6	1	4	7	7
Maj	6	9	3	9	12	12	0	4	1	1	5	5
Junij	9	27	10	19	37	37	8	5	5	13	10	10
Julij	22	26	11	33	37	37	4	6	2	6	8	8
Avgust	8	17	4	12	21	21	4	6	0	4	6	6
September	5	4	0	5	4	4	0	2	2	2	4	4
Oktober	3	3	0	3	3	3	0	0	0	0	0	0
November	1	2	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0
December	1	2	2	3	4	4	1	3	0	1	3	3
P E M. SOBOTA	68	113	30	98	143	143	22	41	16	38	57	57

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

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	3	6	6	6	2	1	1	3	2	2
Februar	9	15	2	11	17	17	4	4	1	5	5	5
Marec	2	4	0	2	4	4	1	2	1	2	3	3
April	0	10	0	0	10	10	0	1	0	0	1	1
Maj	8	15	18	26	33	33	6	13	4	10	17	17
Junij	9	67	8	17	75	75	4	12	1	5	13	13
Julij	4	97	4	8	101	101	4	7	2	6	9	9
Avgust	2	41	8	10	49	49	4	5	3	7	6	6
September	3	24	4	7	28	28	0	1	1	1	2	2
Oktober	4	18	0	4	18	18	1	3	0	1	3	3
November	1	2	0	1	2	2	0	1	0	0	1	1
December	1	6	0	1	6	6	0	4	0	0	4	4
P E PTUJ	46	302	47	93	349	349	26	54	14	40	68	68
Januar	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1
Februar	0	0	0	0	0	0	3	3	0	3	3	3
Marec	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	1	1
April	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Maj	2	3	1	3	3	3	1	1	0	1	1	1
Junij	0	2	0	0	3	3	0	2	0	0	2	2
Julij	0	4	0	0	4	4	0	0	1	1	1	1
Avgust	3	2	0	3	2	2	0	0	0	0	0	0
September	1	7	0	1	7	7	0	0	1	1	1	1
Oktober	1	1	0	1	1	1	2	3	0	2	3	3
November	0	2	0	0	2	2	0	2	1	1	3	3
December	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
P E MESTO	7	21	1	8	22	22	8	12	4	12	16	16

Januar	15	17	3	18	20	20	12	9	5	17	14	14
Februar	23	32	2	25	34	34	16	14	2	18	16	16
Marec	12	12	0	12	12	12	9	7	2	11	9	9
April	11	26	4	15	30	30	3	10	1	4	11	11
Maj	69	61	32	101	93	93	18	31	7	25	38	38
Junij	43	153	27	70	180	180	18	29	7	25	36	36
Julij	49	205	22	71	227	227	13	16	7	20	23	23
Avgust	44	123	14	58	137	137	13	28	3	16	31	31
September	22	62	8	30	70	70	3	11	5	8	16	16
Oktober	11	74	9	20	83	83	7	17	7	14	24	24
November	6	26	0	6	26	26	0	7	1	1	8	8
December	6	18	2	8	20	20	2	10	0	2	10	10
ELEKTRO MARIBOR	311	809	123	434	932	932	114	189	47	161	236	236

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

ELEKTRO MARIBOR

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1990

NAPETOST : 35 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE												ur	min	S	K	U	P	A	J						
	K	L	K	S	K	G	D	V	S	V	I	L									V	S	L	O	P	R
1 D 1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	18	3
1 D 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	1	1	1	1	1	1	1	5	09	1	1
1 D 5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	06	1
1 D 6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1 D 10	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	09	2	1
1 D 11	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SKUPAJ :	1	1	1	1	2	4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	32	42	7	1

ELEKTRO MARIBOR

PE SLOVENSKA BISTRICA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1990

NAPETOST : 110 kV

		K	L	K	S	K	G	D	V	S	V	I	V	S	L	O	P	R	T	N	M			S				
		A	L	A	P	A	L	R	O	T	R	Z	L	E	P	D	R	T	P	L	E	E			K			
		B	L	B	O	B	A	O	D	R	V	O	L	Z	O	V	E	P			L	P	S			U		
		E	L	E	J	L	E	V	G	N	L	E	L	L	I	J	L	O	N			L	O	T			P	
MESTO MOTNJE		L	L	K	L	L	A	O	I	L	L	A	I	K	L	D	A	R			L	Z	O			A		
		L	S	A	S	V	K	L	O	T	L	E	L	N	P	L	P			L	N			L			J	
		L	K	L	K	L	I	I	V	L	O	L	N	L	I	E	L			L	A			ČAS			L	
		L	A	L	A	L	L	L	O	L	R	L	L	K	T	L			L	L	N			L			L	
		L	L	L	L	L	L	L	D	L	J	L	L	I	O	L			L	L	O			L			L	
VZROK MOTNJE		L	L	L	L	L	L	L	N	L	I	L	L	S	L			L	L	L			L			L		
		L	L	L	L	L	L	L	A	L	L	L	T	L			L	L	L			L			L			L
		L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	I	L			L	L	L			L			L			L

		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	L

D	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

S K U P A J :		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

* - naprave DEM

ELEKTRO MARIBOR

PE GORNJA RADGONA

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1990

NAPETOST : 110 kV

MESTO MOTNJE	VZROK MOTNJE	K	L	S	K	G	D	V	S	V	I	L	V	S	O	P	R	T	N	M	S	
		A	B	E	L	S	A	S	V	K	O	T	I	E	N	P	P	N	A	ČAS	L	K
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 D 1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	1	1	1	2	14	11	2
S K U P A J :		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	14	11	2

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1990

NAPETOST : 110 kV

	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	LO	PI	R	T	IN	M	S
	A	AP	AL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	EE	EL	PS	U
	B	BO	BA	O	D	RV	O	IZ	OL	VE	P	PS	LO	OT	LA
MESTO MOTNJE	L	LK	LA	O	I	LL	LA	K	DA	R	IZ	OL	LA	J	
	SA	IS	V	K	LO	T	IE	LN	PL	P	LN				
	K	K	I	I	LV	O	IN	IE	EL	LA	ČAS				
	LA	LA			LO	RI	KT	LN							
VZROK MOTNJE					LD	J	IO	LO							
					LN	I	S								
					LA		T								
							I								
	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	ur	min
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
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	5	25
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	5	25

* - naprave DEM

ŠTEVILO MOTENJ NA ELEKTROENERGETSKIH NAPRAVAH

v letu 1990

NAPETOST : 110 kv

	K	KS	KG	D	V	SV	I	VS	OP	R	T	IN	M	S
	A	AP	LAL	R	O	TR	Z	EP	DR	T	P	LE	E	K
	B	BO	BAL	O	D	IR	V	O	ZO	IV	E	P	L	U
	E	EJ	EV	G	N	LE	L	I	J	ON		LO	T	P
MESTO MOTNJE	L	LK	LA	O	I	LL	LA	K	DA	LR		IZ	O	A
	S	AS	V	K	O	T	IE	NP	P		LN		J	
	K	K		I	IV	O	N	IE		LA		ČAS		
	A	A			LO	R		KT		LN				
VZROK MOTNJE					ID	J		IO		LO				
					IN	I		SI						
					IA			TI						
								II						
	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	ur	min
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
D 1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ATMOSFERSKA PRENAPE.														
D 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
VETER - BURJA														
D 3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SNEG - LED														
D 4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PODIRANJE DREVES														
D 5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DOTIK DREVJA														
D 6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
OKVARA ZARADI ŽIVALI														
D 7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
OKV. ZARADI TUJIH OSEB														
D 8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PREOBREMEHITEV														
D 9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NAPAKA V MATERIALU														
D 10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	118	54
DOTRAJANOST NAPRAVE														
D 11	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	5	25
OSTALO														
D 12	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	14	11
NEPOZNAN VZROK														
SKUPAJ :	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	138
													30	5

* - naprave DEM

PREGLED IZPADOV TRANSFORMATORJEV 110 / x kV

v letu 1990

RTF	U (kV)	TR	ZAŠČITA	DATUM 1990	ČAS	TRAJANJE	VZROK
PE	(kV)					ur min	
MURSKA SOBOTA	110/20	TR I	ZS.TR	03.01.1	01.48	35 06	v celici št. 8 na SI poškodovan
							provodni izolator
MURSKA SOBOTA	110/20	TR II	PT.TR	03.01.1	01.55	1 23	priklop 20 kV sklopne celice
SLOVENSKA BISTRICA	110/20	TR I	IZ 110< U	17.01.1	17.01	0 48	pretrgan vodnik na DV 110 kV
							Pekre - Sl.Bistrica vzhod
SLOVENSKA BISTRICA	110/20	TR II	IZ 110< U	17.01.1	12.23	0 15	izpad DV 110 kV Podlog-Pekre vzhod
LENDAVA	110/20	TR I	PT.TR	26.01.1	19.23	3 02	zatajila izvodna zaščita, v celici
LENDAVA	110/20	TR II	PT.TR	26.01.1	19.23	0 34	št. 9 poškodovana odklopnik in
							ločilnik SI, preboj med SI in SII
LENDAVA	110/20	TR II	DIF.Z	26.01.1	20.04	89 02	poškodovan odv.prenap. v zvezdiščul
PTUJ	110/20	TR II	PT.TR	29.01.1	00.15	0 11	zatajil odklopnik v celici št. 11
LENDAVA	110/20	TR II	ZS.TR	30.01.1	11.41	0 01	poškodovan NT v TR celici
LENDAVA	110/20	TR I	ZS.TR	30.01.1	11.41	0 01	paralelno obratovanje TRII in TRI
PEKRE	110/35	TR I	ZS.TR	08.02.1	07.53	0 02	neznan
SLOVENSKA BISTRICA	110/20	TR II	IZ 110< U	08.02.1	07.53	0 14	pretrgan vodnik na DV 110 kV
							Pekre - Sl.Bistrica vzhod
PTUJ	110/20	TR I	DIF.Z	13.03.1	20.10	0 37	žival na zbiralnicah
LENDAVA	110/20	TR II	KS.TR	04.04.1	06.48	7 32	poškodovan NT v TR celici
MURSKA SOBOTA	110/20	TR I	PT.TR	18.04.1	20.26	0 11	v celici št. 23 poškodovani
MURSKA SOBOTA	110/20	TR I	PT.TR	18.04.1	20.37	37 37	odklopnik, ločilnik SI in SII
MURSKA SOBOTA	110/20	TR II	PT.TR	18.04.1	20.37	0 26	ter 6 provodnih izolatorjev na SI
SLOVENSKA BISTRICA	110/20	TR III	PT.TR	21.06.1	06.25	01 06	zatajila izvodna zaščita,
SLOVENSKA BISTRICA	110/20	TR III	PT.TR	21.06.1	06.27	01 03	pretrgana dva vodnika na DV 35 kV
SLOVENSKA BISTRICA	110/20	TR III	PT.TR	21.06.1	09.02	01 01	Podplat
MURSKA SOBOTA	110/20	TR I	PT.TR	30.06.1	22.32	01 59	v celici št. 25 na SI poškodovani
							provodni izolatorji
SLOVENSKE KONJICE	110/20	TR I	DIF.Z.	18.07.1	12.07	61 16	poškodovan odv.prenap. v fazi R
PEKRE	110/35	TR I	ZS.TR	27.08.1	22.05	75 00	poškodovani podporni izolatorji
							35 kV na SI
SLADKI VRH	110/20	TR II	DIF.Z	11.09.1	13.54	21 25	poškodovan odv.prenap. v fazi R
TEZNO	110/10	TR I	ZS.TR	24.09.1	02.27	10 20	poškodovani podporni izolatorji
							10 kV v fazi S in T pri TR
PEKRE	110/35	TR I	ZBIR.Z	04.12.1	07.18	01 20	pretrgan tokovni lok na ZB ločil-
PEKRE	110/35	TR II	ZBIR.Z	04.12.1	07.18	01 20	niku za DV 110 kV Maribor III
SLOVENSKA BISTRICA	110/20	TR II	IZ 110< U	04.12.1	07.18	01 14	izpad DV 110 kV Pekre-Selce vzhod
LENDAVA	110/20	TR II	ZS.TR	13.12.1	22.50	41 33	v celici št.32 na SII poškodovan
							provodni izolator
DOBRAVA	110/20	TR III	ZS.TR	27.12.1	22.53	01 41	poškodovan NT v TR celici

LETNO POROČILO
PROJEKTANTSKO RAZVOJNE SLUŽBE

Obseg opravljenega dela v projektantski službi je na nivoju prejšnjega leta. V strokovnih službah je bilo izdelanih 205 projektov, v poslovnih enotah pa 26 (največ v PE Ptuj). Za naročnike izven podjetja je bilo izdelanih 59 projektov (leto poprej pa le 41).

V letu 1990 je bil za potrebe projektantske službe instaliran še en računalnik (PS), ki je povezan z informacijsko mrežo. Formira se enotna baza podatkov, tako, da kalkulanta ne bomo rabili več.

V razvojni službi opravljamo tekoče delo:

analiza SN omrežij, izdelava energetskih analiz, pisanje soglasij in mnenj ter drugo. Tako je bilo izdelanih okrog 20 analiz in čez 50 mnenj oziroma soglasij k zazidalnim načrtom ali ureditvenim načrtom.

Stalna skrb razvojne službe je zbiranje in analiziranje podatkov o naraščanju porabe električne energije in povečanju (oziroma zmanjšanju) koničnih obremenitev na različnih nivojih.

POROČILO O IZGRADNJI 110 kV OBJEKTOV

V letu 1990 so bili v planu izgradnje trije 110 kV objekti, ki so financirani iz energetskih sredstev. V prvem polletju s financiranjem (sklepanjem pogodb, angažiranjem sredstev in plačili izvršenih del) ni bilo težav. V drugem polletju pa je bilo zaradi pomanjkanja energetskih sredstev novo angažiranje sredstev zelo omejeno.

1. RTP 110/20 kV LENART

Gradbena dela so bila v celoti opravljena v letu 1989. V letu 1990 je bila nabavljena in vgrajena večina 110, 20 kV in ostale pomožne opreme. Nabavljena je bila tudi naprava za daljinsko vodenje, ki pa še ni montirana. Zaradi pomanjkanja finančnih sredstev niso bile naročene naprave za TK zveze in centralna postaja za daljinsko vodenje v OCV Maribor. Za ta objekt je bilo v letu 1990 porabljenih 16,9 milijonov din.

2. DV 2x110 kV MARIBOR-LENART

Fizična izgradnja tega objekta je bila pričeta v maju 1990. Do konca leta so bila končana vsa gradbena dela. Nabavljeni so tudi tokovodniki, izolatorji in obesna oprema. Zaradi ustavitve sklepanja novih pogodb v mesecu juliju, ni bila nabavljena strel vodna vrv z vgrajenimi svetlobnimi vlakni za TK zveze in pripadajoča obesna oprema. Za ta objekt je bilo v letu 1990 porabljenih 18,6 milijonov din.

3. RTP 110/20 kV SLOVENSKA BISTRICA

Ta objekt je v obratovanju že od leta 1988 - prva etapa in od leta 1989 - druga etapa.

V letu 1990 je bila predvidena nabava in montaža naprav za daljinsko vodenje, vendar zaradi pomanjkanja sredstev ni bilo nič realizirano.

POROČILO GRADBENE DEJAVNOSTI

V letu 1990 je bilo občutiti precejšen padec gradbenih aktivnosti glede na prejšnja leta. Med večja gradbena dela štejemo izgradnjo 110 kV daljnovoda MARIBOR-LENART, katere izvajalec je bil DALEKOVOD ZAGREB s svojimi kooperanti. Dela so bila izvedena v rekordnem roku in zelo kvalitetno.

Lahko trdimo, da je za dobro opravljeno delo na tem daljnovodu, zasluga tudi gradbenega nadzora, ki je imel možnost zaradi manjše angažiranosti drugod, posvetiti več časa temu gradbišču.

Obhod gradbišča je bil skoraj vsakodneven.

Med manjša dela lahko štejemo ureditev prehoda med dvoriščem PE Elektromont Radvanje in dvoriščem delovnih prostorov PE Maribor-okolica. To delo je bilo treba opraviti zaradi boljše funkcionalne povezave skladiščne službe in zaradi racionalizacije varnostne službe.

Mnogo je bilo sodelovanja pri popravilih, rekonstrukcijah in novogradnjah v gradbenem smislu manjših objektov, kot so transformatorske postaje in kablovodi.

Precej je bilo sodelovanja s projektantsko službo za sestavljanje raznih predračunov, reševanje gradbenih detajlov, dimenzioniranja temeljev drogov in podobno.

Ob priliki katastrofalnih poplav, je bilo potrebno sodelovanje pri ocenjevanju škod na gradbenih objektih in pri organiziranju odpravljanja posledic.

Delo je tudi potekalo pri pripravi dokumentacije in interni reviziji projekta za zgraditev male hidroelektrarne HE 945, ki bo locirana na potoku Radoljna nad Lovrencem na Pohorju.

Do izgradnje objekta ni prišlo zaradi pomanjkanja finančnih sredstev, čeprav je bil objekt predviden v planu za leto 1990.

LETNO POROČILO NABAVNE SLUŽBE

Poročilo obsega:

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

Nabava materiala po PE - per 31. 12. 1990:

	per 31. 12. 1990	per 31. 12. 1989	v %
SLOVENSKA BISTRICA	4.087.139,00	990.835,90	444,3
GORNJA RADGONA	1.790.793,00	291.671,30	613,9
MURSKA SOBOTA	2.050.180,40	444.803,00	460,9
PTUJ	2.040.986,40	1.472.638,10	138,5
MARIBOR MESTO	2.513.544,00	423.714,90	593,6
ELEKTROREMONT	8.719.473,00	1.347.898,40	646,8
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	7.937.970,90	1.645.073,30	482,5
GLAVNO SKLADIŠČE	46.727.593,90	8.403.220,60	625,5
	76.231.062,60	16.843.442,40	452,5

Iz tabele je razvidno, da so bile vse PE oskrbljene s potrebnim materialom v okviru razpoložljivih finančnih sredstev.

Medskladiščna izdobava:

	per 31. 12. 1990	per 31. 12. 1989	v %
SLOVENSKA BISTRICA	3.703.613,30	1.019.005,80	363,4
GORNJA RADGONA	2.965.201,30	365.583,90	811,0
MURSKA SOBOTA	3.492.490,10	580.003,10	602,1
PTUJ	3.764.782,60	636.750,90	591,2
MARIBOR MESTO	3.722.802,40	596.626,60	623,9
ELEKTROREMONT	456.869,70	46.568,90	981,4
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	8.836.153,10	869.284,60	1016,4
	26.941.912,50	4.113.823,80	654,9

Iz te tabele je razvidno, da je bilo v letu 1990 posredovanje in nabavljanje materiala preko glavnega skladišča v primerjavi z letom 1989 procentualno za 654,9 % večje.

Finančno stanje zalog:

per 31. 12. 1990

MARIBOR OKOLICA (LENART, RUŠE)	607.408,30
SLOVENSKA BISTRICA	992.496,70
GORNJA RADGONA	1.023.507,20
MURSKA SOBOTA	1.028.462,10
PTUJ	1.271.343,10
MARIBOR MESTO	1.398.427,70
ELEKTROREMONT	1.899.784,10
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	2.066.398,90
GLAVNO SKLADIŠČE	6.934.238,40
	<hr/>
	17.222.066,50
	=====

Iz tabele je razvidno, da je finančno stanje zalog materiala občutno zmanjšano, predvsem zalog v glavnem skladišču in nekaterih skladišč 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:

MARIBOR OKOLICA	5,76
SLOVENSKA BISTRICA	13,08
GORNJA RADGONA	7,59
MURSKA SOBOTA	5,58
PTUJ	6,27
MARIBOR MESTO	8,71
ELEKTROREMONT	7,89
ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER	4,17
GLAVNO SKLADIŠČE	4,67

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
SLUŽBE ZA INVESTICIJE

Načrt gradenj oz. rekonstrukcije elektrodistributivnih naprav in spremljajočih objektov je bil sestavljen na podlagi potreb in želj posameznih enot. Namen izgradnje oz. obnove elektrodistributivnih naprav je izboljšati dobavo kvalitetne električne energije, s tem pa doseči čim varnejšo in sigurno obratovanje.

Plan je bil sestavljen na podlagi praktičnih izkušenj iz preteklih let. Potrebe so bile ugotovljene že ob izdelavi srednjeročnega plana, potrjene pa še z meritvami slabih napetostnih razmer, ki jih na terenu permanentno izvajamo. Zato je bilo predvideno povečanje gostote vmesnih transformatorskih postaj, povečanje preseka vodnikov na daljnovodih in nizkonapetostnih omrežjih, dvostransko napajanje, izboljšanje zaščite distribucijskih naprav. Vse to je vezano na izboljšanje dobave kvalitetne in sigurne električne energije.

Plan izgradnje vmesnih transformatorskih postaj in nizkonapetostnih omrežij je bil tudi usklajen s plani in željami krajevnih skupnosti.

V planu je bilo zajetih 291 objektov za kater je bilo potrebno pridobiti in izdelati zahtevano dokumentacijo. Pri pridobivanju oblastnih dovoljenj ni bilo problemov. Nekaj težav je bilo pri občanah, ki vedno težje odstopajo oz. odprodajo del zemljišča za gradnjo naših naprav.

Pri zagotavljanju finančnih sredstev pa je bilo več težav, kar se odraža tudi pri finančni in fizični realizaciji plana investicij.

Finančno je bilo planirano 122.426.538,00 din, realizirano pa 62.125.533,00 din ali 51 %.

Fizična realizacija pa je pri energetskih objektih 61 %, pri neenergetskih objektih pa 34 %.

Podrobnosti so razvidne iz priloženih tabel.

PE MARIBOR OKOLICA

	Plan	Realizacija	%
1. MHE	266.800,00	95.000,00	35,61
2. RTP 110/20 kV	111.650,00	113.295,80	101,47
3. Daljnovodi in kablovodi 20 kV	5,215.700,00	2,396.631,80	45,95
4. TP 20/0,4 kV in DV 20 kV	7,927.980,00	4,459.709,40	56,25
5. Nizkonapetostna omrežja 380/220 V	4,960.913,00	4,152.559,30	83,71
7. Transformatorji 20/0,4 kV	226.200,00	0,00	0,00
9. Telekomunikacije	114.250,00	16.400,00	14,35
10. Merilne naprave in instrumenti	594.230,00	134.658,00	22,66
11. Veliko orodje in mehanizacija	87.540,00	33.771,40	38,58
12. Transportna sredstva	611.180,00	508.838,80	83,26
13. Inventar	39.330,00	5.550,00	14,11
14. Delovni prostori	108.700,00	15.467,80	14,23
15. Študije, razvoj, projekti	4.350,00	114.685,00	636,44
16. DS in SLO	730,00	0,00	0,00
	20,269.553,00	12,046.567,30	59,43

PE SLOVENSKA BISTRICA

1. MHE	110.200,00	48.037,50	43,59
2. RTP 110/20 kV	733.000,00	20.297,10	2,77
3. Daljnovodi in kablovodi 20 kV	6,279.000,00	326.338,00	5,20
4. TP 20/0,4 kV in DV 20 kV	6,117.200,00	4,177.531,80	68,29
5. Nizkonapetostno omrežje 380/220 V	5,833.750,00	5,379.972,70	92,22
7. Transformatorji	62.350,00	0,00	0,00
9. Telekomunikacije	113.900,00	59.914,30	52,60
10. Merilne naprave in instrumenti	508.470,00	26.176,00	5,15
11. Veliko orodje im mehanizacija	133.350,00	86.019,80	64,51
12. Transportna sredstva	1,552.695,00	567.491,30	36,55
13. Inventar	71.690,00	0,00	0,00
14. Delovni prostori	6.090,00	6.090,00	100,00
15. Razvoj, projekti, študije	4.350,00	42.780,00	983,47
16. DS in SLO	730,00	0,00	0,00
	21,526.775,00	10,740.649,30	49,89

PE GORNJA RADGONA

2. RTP 110/20 kV	43.500,00	50.750,00	116,67
3. Daljnovodi in kablovodi 20 kV	3,629.299,00	2,018.272,00	55,61
4. TP 20/0,4 kV in DV (KB) kV	2,538.502,00	2,453.983,60	96,67
5. Nizkonapetostna cmrežja 380/220 V	5.803.117,00	3,432.026,20	59,14
7. Transformatorji	868.550,00	0,00	0,00
9. Telekomunikacije	153.170,00	0,00	0,00
10. Merilne naprave in instrumenti	74.360,00	32.188,00	43,29
11. Veliko orodje in mehanizacija	91.730,00	46.149,00	50,31
12. Transportna sredstva	1,292.160,00	568.599,60	44,00
13. Inventar	11.600,00	2.314,30	19,95
14. Delovni prostori	1,409.350,00	0,00	0,00
15. Razvoj, projekti, študije	4.350,00	77.267,50	776,26
16. DS in SLO	730,00	0,00	0,00
	15,920.418,00	8,681.550,20	54,53

PE MURSKA SOBOTA	plan	realizacija	%
2. RTP 110/20 kV	4,350,00	0,00	0,00
3. Daljnovodi in kablovodi 20 kV	2,102.500,00	1,359.753,10	64,67
4. TP 20/0,4 kV in DV 20 kV	8,499.650,00	4,603.614,70	54,16
5. Niskonapetostna omrežja 380/220 V	6,864.300,00	5,633.204,40	82,07
9. Telekomunikacije	115.860,00	38.700,00	33,40
10. Merilne naprave in instrumenti	248.630,00	134.658,00	54,16
11. Veliko orodje in mehanizacija	86.850,00	30.148,00	34,71
12. Transportna sredstva	552.107,00	283,259,40	51,31
13. Inventar	38.210,00	15.380,60	40,25
14. Delovni prostori	217.500,00	45.650,70	20,99
15. Študije, razvoj in projekti	4.350,00	61.341,50	410,15
16. SLO in DS	730,00	0,00	0,00
	18,735.037,00	12,205.710,40	65,15

PE PTUJ

2. RTP 110/20 kV	1,856.000,00	194.776,00	10,49
3. Kablovodi in daljnovodi 20 kV	4,380.500,00	2,914.749,30	66,54
4. TP 20/0,4 kV in DV 20 kV	4,547.100,00	4,268.099,60	93,86
5. Niskonapetostna omrežja 380/220 V	8,318.665,00	3,007.576,30	36,15
9. Telekomunikacije	36.060,00	0,00	0,00
10. Merilne naprave in instrumenti	21.850,00	1.732,80	7,93
11. Veliko orodje in mehanizacija	157.910,00	66.051,70	41,83
12. Transportna sredstva	579.230,00	344.942,10	59,55
13. Inventar	20.060,00	14.979,30	74,67
14. Delovni prostori	29.000,00	29.000,00	100,00
15. Projekti, razvoj, študije	4,350,00	225.492,00	183,72
16. DS in SLO	730,00	0,00	0,00
	19,951.455,00	11,067.399,10	55,47

PE MARIBOR MESTO

3. Kablovodi in daljnovodi 20 kV	5,016.500,00	595.561,50	11,87
4. TP 10/0,4 kV in DV(KB) 10 kV	3,740.800,00	2,029.836,70	54,26
5. Niskonapetostna omrežja 380/220 V	6,563.250,00	1,473.348,80	20,50
7. Transformatorji	166.000,00	0,00	0,00
9. Telekomunikacije	140.980,00	0,00	0,00
10. Merilne naprave in instrumenti	123.510,00	24.346,10	19,71
11. Veliko orodje in mehanizacija	129.440,00	8.109,00	6,26
12. Transportna sredstva	1,481.000,00	1,189.842,00	80,34
13. Inventar	54.020,00	35.550,00	65,81
14. Delovni prostori	4.350,00	36.095,00	829,77
16. DS in SLO	730,00	0,00	0,00
	17,420.580,00	5,392.828,10	30,22

<u>PE ELEKTROREMONT RADVANJE</u>	<u>Plan</u>	<u>Realizacija</u>	<u>%</u>
10. Merilne naprave in instrumenti	127.110,00	0,00	0,00
11. Veliko orodje in mehanizacija	171.730,00	6.010,00	3,50
12. Transportna sredstva	287.830,00	0,00	0,00
13. Inventar	90.920,00	7.622,00	8,38
	<hr/>	<hr/>	
	677.590,00	13.632,00	2,01

PE ELEKTROMONTAŽA LJUTOMER

9. Telekomunikacije	26.230,00	22.605,20	86,18
11. Veliko orodje in mehanizacija	54.420,00	24.400,00	44,84
12. Transportna sredstva	389.700,00	73.765,00	18,93
16. DS in SLO	730,00	0,00	0,00
	<hr/>	<hr/>	
	471.080,00	120.770,20	25,64

PE ELEKTROGRADNJE IN MONTAŽA MARIBOR

11. Veliko orodje in mehanizacija	91.370,00	31.193,00	34,14
12. Transportna sredstva	453.130,00	0,00	0,00
	<hr/>	<hr/>	
	544.500,00	31.193,00	5,73

STROKOVNE SLUŽBE

9. Telekomunikacije	68.500,00	16.357,00	23,88
10. Merilne naprave in instrumenti	170.400,00	21.388,20	12,55
11. Veliko orodje in mehanizacija	14.200,00	2.200,00	15,50
12. Transportna sredstva	1,225.000,00	272.260,00	22,23
13. Inventar	91.650,00	50.183,70	54,76
	<hr/>	<hr/>	
	1.569.750,00	362.388,90	23,09

SKUPNI OBJEKTI	5.339.800,00	1,462.748,10	27,40
----------------	--------------	--------------	-------

SKUPNI FIZIČNI PREGLED GRADNJE ENERGETSKIH OBJEKTOV

	DV in KB			TP s priključki			NNO 380/220 V			
	plan	zgrajeno v gradnji	se ni pričelo	plan	zgrajeno v gradnji	se ni pričelo	plan	zgrajeno v gradnji	se ni pričelo	
MO	12	6	6	20	11	2	27	17	3	7
SB	4	2	2	17	14	1	38	22	2	14
GR	4	2	2	11	9	-	22	15	2	5
MS	3	3	-	22	15	-	25	17	4	4
Pt	4	3	1	21	15	1	24	16	1	7
MM	6	1	5	8	5	-	16	8	2	6
SKUPAJ	33	17	16	99	69	4	152	95	14	43
%		51	49		70	4		63	9	28

SKUPNI PREGLED FINANČNE REALIZACIJE

	Skupaj plan	Plan				Skupaj				
		energet.	%	neenerget.	%	energet.	%	neenerget.	%	
MO	20,269.553	19,422.803	96	846.750	4	11,482.939	59	563.628	67	59
SB	21,526.775	19,762.950	92	1,763.825	8	10,081.048	51	659.601	38	50
GR	15,920.418	13,115.578	82	2,804.840	18	8,064.488	62	617.062	22	55
MS	18,735.037	17,840.370	95	894.667	5	11,821.273	66	384.437	43	65
Pt	19,951.455	19,165.255	96	786.200	4	10,612.427	56	454.972	58	55
MM	17,420.580	15,751.770	90	1,668.810	10	4,123.231	25	1,269.596	76	30
ER Radvanje	677.590	127.110	19	550.480	81	-	-	13.632	2	2
EM Ljutomer	471.080	26.960	6	444.120	94	22.605	84	98.165	22	26
EGM Maribor	544.500	-	-	544.500	100	-	-	31.193	-	6
Strokovne službe	1,569.750	238.900	15	1,330.850	85	37.745	16	324.643	24	23
Skupni objekti	5,339.800	3.455.800	65	1,884.000	35	977.215	28	485.530	26	27
	122,426.538	108.907.496	89	13,519.042	11	57.223.071	52	4.902.459	36	51

LETNO POROČILO
ZA TEHNIČNO DOKUMENTACIJO

Referat za tehnično dokumentacijo je v letu 1990 spremljal dogajanje na visokonapetostnem in nizkonapetostnem omrežju, transformatorskih postajah in sodeloval pri aktiviranju osnovnih sredstev.

V letu 1990 smo sodelovali tudi v projektnem timu, ki je izdelal "Projekt osnov za izdelavo baze tehničnih podatkov". Ta "Projekt" zagotavlja osnovne pogoje za izdelavo baze tehničnih podatkov, ta baza pa je osnova za ostale podsisteme.

Pri aktiviranju osnovnih sredstev ugotavljam, 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 proti koncu leta.

Pri obdelavi podatkov o NNO na računalniku ni bilo problemov. Podatki o NNO, ki so bili poslani v Ljubljano, so bili hitro obdelani.

V letu 1991 je predvideno, da se bo pričela na osnovi že omenjenega projekta polniti baza podatkov o elektroenergetskih objektih v računalniku. To pa pomeni, da se bodo morali pričeti zajemati v računalnik podatki o TP, RTP, DV itd., pa tudi podatki o NNO, ki so sicer že zajeti, v računalnik pa jih ne bo mogoče strojno prenesti iz enega sistema v drugi, ker je nova baza organizirana na povsem drugačnem principu kot obstoječa. Problem bo nastal predvsem zato, ker je v referatu tehnične dokumentacije šel leta 1990 en delavec v pokoj, njegovo delovno mesto pa doslej še ni na novo zasedeno.

Iz priloženih tabel je videti stanje naših objektov konec leta 1989 v primerjavi s stanjem konec leta 1990.

V povzetku je stanje sledeče:

1. Daljnovodi in kablovodi

1.1. DV 110 kV - ni bilo sprememb; DV 110 kV MARIBOR-LENART je še v gradnji

1.2. DV 35 kV - dolžina se je povečala za 1 km, predvidena je v kratkem demontaža cca 3 km (DV Melje - Tezno)

1.3. Daljnovodi 20 in 10 kV:

Dolžina DV 20 kV se je povečala za 36 km, pri DV 10 kV pa zmanjšala na 3 km. Prehod na 20 kV je praktično zaključen, saj ima daljnovode, ki še niso predelani na 20 kV, praktično samo še PE Maribor mesto. Skupaj je daljnovodov 20 kV 2591 km (indeks 101,4), daljnovodov 10 kV pa 50 km (indeks 94,3).

1.4. Kablovodi 35 kV - dolžina teh kablovodov se je zmanjšala za cca 1 km.

1.5. Kablovodi 20 kV:

Dolžina kablovodov je 249 km (+5 km), indeks 102 %.

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 64 km kablov 20 kV.

1.7. Delež posameznih vrst DV in KB

V primerjavi s skupno dolžino 3410 km je delež posameznih VN in SN vodov sledeč:

		leto 1989		leto 1990
DV+KB skupaj	3368 km	100 %	3410 km	100 %
DV 110 kV		4,39 %	148 km	4,34 %
DV 35 kV		4,63 %	157 km	4,61 %
DV 20 kV		75,86 %	2591 km	75,98 %
DV 10 kV		1,57 %	50 km	1,47 %
KB 35 kV		0,30 %	9 km	0,26 %
KB 20 kV		7,25 %	249 km	7,30 %
KB 10 kV		6 %	206 km	6,04 %

2. Nizkonapetostno omrežje in samostojna cestna razsvetljava

Skupna dolžina nizkonapetostnega omrežja in cestne razsvetljave v letu 1990 znaša 10497 km in se je povečala za 131 km (indeks 101,3 %).

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 1990 4,22 km, v primerjavi z letom 1989, ko je znašala 4,27 km.

Razmerje med trifaznimi in enofaznimi vodi je bilo v letu 1989 cca 75 % proti 25 %, v letu 1990 pa je to razmerje 76 % proti 24 %.

2.1. Trifazni vodi nizkonapetostnega omrežja

Nizkonapetostno omrežje 0,4 kV se je v celoti povečalo za 218 km (indeks 102,8 %) na 7914 km. Glavni prirast je pri zemeljskih kablju (indeks 105,5 %) in samonosnih kablju (indeks 113,7 %), dolžina prostih vodov pa se je zmanjšala (indeks cca 99,1 %).

2.2. Enofazni vodi nizkonapetostnega omrežja

V celoti enofazni vodi stagnirajo (-90 km, indeks 96,5 %). Najbolj stagnirajo prosti vodi, medtem ko samonosni kabli precej naraščajo (+21 km, indeks 121 %).

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 kablju in zemeljskimi kablju (celotni indeks cestne razsvetljave 103,6 %).

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

V primerjavi s celotno dolžino (10497 km) je delež sledeč:

	leto 1989	leto 1990	
Prosti vodi 0,2+0,4 kV	68,8 %	6980 km	66,50 %
Samonosni kabli 0,2+0,4 kV	10,0 %	1197 km	11,40 %
Zem. kabli 0,2+0,4 kV	20,4 %	2233 km	21,27 %
Cestna razsvetljava (skupaj)	0,8 %	87 km	0,83 %

3. Transformatorske postaje

3.1. RTP in RP

Število RTP 110/X je nespremenjeno. V Slovenski Bistrici sta bili RTP Slovenska Bistrica 110/35 kV in RTP 110/20 kV (nova) v preteklem obdobju upoštevani vsaka zase, tako kot tudi v tem pregledu.

Skupaj imamo 25 RTP, od tega 14 kom 110/X in 11 kom 35/X kV.

Razdelilnih postaj (RP) je 21. V gradnji je RTP 110/20 kV Lenart.

3.2. Transformatorske postaje X/0,4 kV

Skupno imamo v letu 1990 79 transformatorskih postaj več (indeks 103,3 %) oziroma 2486 kom. Instalirana moč teh TP je 583,9 MVA oz. cca 235 kVA/TP (1. 1989 230 kVA/TP).

Glede na napetost, za katero so transformatorske postaje zgrajene, je stanje sledeče:

TP 35/0,4 kV	13 kom	oziroma	0,52 % vseh
TP 20/0,4 kV	2189 kom	oziroma	88,01 % vseh
TP 10/0,4 kV	285 kom	oziroma	11,47 % vseh
SKUPAJ TP X/0,4 kV	2486 kom	oziroma	100 % vseh

Od na novo zgrajenih TP je bilo absolutno in relativno največ transformatorskih postaj na betonskem jamboru, in sicer 64 (indeks 127,1).

Glede na celotno število 2486 transformatorskih postaj, je delež posameznih vrst TP sledeč:

	leto 1989	leto 1990	
Stolpna zidana	22,0 %	530 kom	21,32 %
TP na bet. stebru	9,8 %	300 kom	12,07 %
TP na Al ali Fe stebru	39,5 %	947 kom	38,09 %
TP na lesenem stebru	10,6 %	258 kom	10,38 %
TP kabelska v stavbi	4,0 %	98 kom	3,94 %
TP kabelska zidana (klasična)	9,1 %	222 kom	8,93 %
TP kabelska montažna (betonska)	4,4 %	117 kom	4,71 %
Vsi ostali tipi	0,6 %	14 kom	0,56 %

4. Transformatorji - število in moč

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

Število transformatorjev 110/X kV se v letu 1990 ni spremenilo. Sedaj je na našem območju 29 transformatorjev 110/X kV, skupne moči 784 MVA (povprečno 27 MVA/transform.).

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

Število transformatorjev 35/X kV se je zmanjšalo za 2 kom.

Teh je sedaj 21 s skupno močjo 114,5MVA (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 povečalo za 76 kom (indeks 102,8 %), tako da jih imamo sedaj 2802 kom.

Po prestavi je stanje sledeče:

	1989	1990	
Transformator 35/0,4 kV	0,6 %	16 kom	0,6 %
Transformator 20/0,4 kV	46,0 %	1271 kom	45,4 %
Transformator 20-10/0,4 kV	36,4 %	1028 kom	36,7 %
Transformator 10/0,4 kV	17,0 %	487 kom	17,3 %

4.2.2. Moč transformatorjev X/0,4 kV

Skupna moč transformatorjev X/0,4 kV je narasla za 29,5 MVA (indeks 105,3 %) na skupno 583,9 MVA.

Po napetostnih nivojih je stanje sledeče:

	1989	1990	
	% skupne moči	moč	% skupne moči
Transformator 35/0,4 kV	0,4	2,0 MVA	0,34
Transformator 20/0,4 kV	31,5	178,7 MVA	30,61
Transformator 20-10/0,4 kV	33,1	188,6 MVA	32,30
Transformator 10/0,4 kV	35,0	214,6 MVA	36,75

4.2.3. Povprečna moč transformatorja X/0,4 kV

	1988	1989	1990
Transformator 35/0,4 kV	141 kVA	135 kVA	125 kVA
Transformator 20/0,4 kV	140 kVA	139 kVA	141 kVA
Transformator 20-10/0,4 kV	187 kVA	185 kVA	183 kVA
Transformator 10/0,4 kV	387 kVA	418 kVA	441 kVA
Transformator X/0,4 kV	204 kVA	203 kVA	208 kVA

Vse ostale podrobnosti so razvidne iz priloženih tabel, v katerih je narejena tudi primerjava med 1989 in 1990 letom.

	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		Indeks 21 100 20							
	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990								
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	11	11	0	18	18	0	148	148	0	100,0	0		
2	DV 35 kV	48	0	27	27	0	26	27	+1	8	8	0	3	3	0	156	157	+1	100,6			
3	DV 20 kV	557	+6	429	438	+9	451	450	-1	538	548	+10	0	0	0	2555	2591	+36	101,4			
4	DV 10 kV	2	0	0	0	0	0	0	0	3	0	-3	48	48	0	53	50	-3	94,3			
5	DV skupaj:	634	+6	456	465	+9	529	529	0	664	676	+12	69	69	0	2912	2946	+34	101,2			
Kablovodi srednje napetosti - dolžine v km																						
6	KB 35 kV	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	8	-1	90,0			
7	KB 20 kV	56	+3	42	43	+1	44	43	-1	54	55	+1	48	49	+1	244	249	+5	102,0			
8	KB 10 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202	206	+4	202	206	+4	102,0			
9	KB skupaj:	57	+3	42	43	+1	44	43	-1	54	55	+1	48	49	+1	456	464	+8	101,8			
10	DV + KB skupaj:	691	+9	498	508	+10	573	572	-1	718	731	+13	608	616	+8	3368	3410	+42	101,2			
Nizkonapetostno omrežje - dolžine v km																						
11	Nadz. vodi	1035	-6	865	852	-13	714	721	+7	716	702	-14	680	672	-8	184	181	-3	99,1			
12	Nadz. vodi s CF	87	+6	107	108	+1	29	25	-4	108	106	-2	79	79	0	49	46	-3	99,6			
13	Sam. kabel	135	+23	92	101	+9	133	142	+9	223	246	+23	113	148	+35	83	91	+8	113,7			
14	Sam. kabel s CF	29	+5	26	29	+3	26	31	+5	46	57	+11	20	26	+6	10	14	+4	121,7			
15	Zem. kabel	467	+27	411	423	+12	252	271	+19	204	223	+19	458	486	+28	315	326	+11	105,5			
16	Skupaj NNO 0,4 kV:	1753	+55	1501	1513	+12	1154	1190	+36	1297	1334	+37	1350	1411	+61	641	658	+17	102,8			
17	Nadz. vodi	519	-35	406	393	-13	469	453	-16	338	324	-14	634	608	-26	94	87	-7	95,5			
18	Nadz. vodi s CF	4	+1	5	5	0	1	1	0	3	3	0	3	2	-1	1	1	0	100,0			
19	Sam. kabel	11	+2	6	7	+1	30	33	+3	22	28	+6	22	29	+7	8	10	+2	121,2			
20	Sam. kabel s CF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
21	Zem. kabel	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	0	1	1	0	100,0			
22	Skupaj NNO 0,2 kV:	536	-32	417	405	-12	500	487	-13	363	355	-8	666	646	-20	104	99	-5	96,5			
23	Skupaj NNO 0,4+0,2:	2289	+23	1918	1918	0	1654	1677	+23	1660	1689	+29	2016	2057	+41	745	757	+12	101,2			
Samostojna cestna razsvetljava - dolžine v km																						
24	CR prosti vod	1	0	1	1	0	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100,0			
25	CR sam. kabel	0	0	1	1	0	3	4	+1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	120,0			
26	CR zem. kabel	8	0	27	27	0	22	22	0	16	18	+2	0	0	0	0	0	0	104,2			
27	CR skupaj:	9	0	29	29	0	29	30	+1	17	19	+2	0	0	0	0	0	0	103,6			
28	CR + NNO skupaj:	2298	+23	1947	1947	0	1683	1707	+24	1677	1708	+31	2016	2057	+41	745	757	+12	101,3			
29	VN skupaj:	691	+9	498	508	+10	573	572	-1	718	731	+13	608	616	+8	280	283	+3	101,2			
30	VSE SKUPAJ:	2989	+32	2445	2455	+10	2256	2279	+23	2395	2439	+44	2624	2673	+49	1025	1040	+15	101,3			

	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobotica		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		Indeks 21 .100 20																															
	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990																																
																stanje 1990	razlika	stanje 1990	razlika	stanje 1990	razlika	stanje 1990	razlika																							
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		1		1		0		0		0		0		0		0		0		0																							
2	RTP 110/20 kV		2		2		1		0		0		0		0		0		0		0		0		0																					
3	RTP 110/10 kV																																													
4	Skupaj RTP:		2		3		2		2		2		2		2		2		2		2		2		2		2																			
5	RTP 35/20 kV		1		1		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0																	
6	RTP 35/10, 20/10 kV		1		0		0		1		1		0		0		0		0		0		0		0		0		0																	
7	Skupaj RTP 35 kV:		2		1		1		1		0		2		2		2		2		2		2		2		2		2																	
8	Skupaj vse RTP:		4		4		4		3		3		4		4		4		3		3		3		3		3		3																	
	Število RP po napetostnih nivojih																																													
9	RP 35 kV		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0															
10	RP 20 kV		5		6		6		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0															
11	RP 10 kV		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0															
12	Skupaj RP		5		6		6		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0															
	Število napajalnih transformatorskih posaj po napetostnih nivojih																																													
13	TP 35/0,4 kV		0		0		0		0		12		12		0		0		0		0		0		0		0		0		0															
14	TP 20/0,4 kV		415		374		388		+14		391		402		+11		479		492		+13		455		475		+20		2114		2188		+74													
15	TP 10/0,4 kV		15		15		0		0		0		0		0		0		0		0		1		0		-1		264		270		+6													
16	Skupaj TP X/0,4 kV:		430		446		+16		374		388		+14		403		414		+11		479		492		+13		457		476		+19		264		270		+6									
17	Skupaj 8+12+16:		439		455		+16		384		398		+14		406		417		+11		483		496		+13		460		479		+19		281		287		+6									
	Število napajalnih transformatorskih posaj po vrsti gradnje																																													
1	Zidane TP		108		108		0		88		88		0		94		94		0		119		118		-1		103		103		0		19		19		0		531		530		-1			
2	Lesene TP		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0			
3	TP na bet. jamb.		39		47		+8		22		34		+12		35		46		+11		68		82		+14		72		90		+18		0		1		236		300		+64					
4	TP na Al jamb.		10		10		0		0		0		0		6		6		0		3		3		0		6		6		0		0		0		25		25		0					
5	TP na Fe jamb.		179		178		-1		181		179		-2		192		192		0		171		171		0		176		176		0		26		26		0		925		922		-3			
6	TP na les. jamb.		49		51		+2		50		53		+3		37		36		-1		75		75		0		43		43		0		0		0		254		258		+4					
7	TP kab. v stavbi		4		5		+1		1		1		0		2		2		0		3		3		0		17		17		0		70		70		0		97		98		+1			
8	TP kab. zidana		17		18		+1		19		19		0		20		20		0		30		30		0		19		20		+1		115		115		0		220		222		+2			
9	TP kab. bet. mont.		19		23		+4		11		12		+1		17		18		+1		10		10		0		20		20		0		28		34		+6		105		117		+12			
10	TP kab. plošč. mont.		5		6		+1		2		2		0		0		0		0		0		0		0		1		1		0		3		1		10		10		-1					
11	TP podzemna		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		3		4		+1		3		4		+1	
12	TP ostali tipi																																													
13	Skupaj TP X/0,4:		430		446		+16		374		388		+14		403		414		+11		479		492		+13		457		476		+19		264		270		+6		2407		2486		+79			

	Maribor okolica		Slovenska Bistrica		Gornja Radgona		Murska Sobota		Ptuj		Maribor mesto		Elektro Maribor		inštoks 21 .100 20 .23							
	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990	stanje 1989	razlika 1990								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Stevilo transformatorjev																						
1	110/35 reg.			2	2	0	2	2	0							4	4		4	4	0	100,0
2	110/20 reg.	5	0	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	0	6	6	0	4	4	0	4	4	0	2	2	0				9	9	0	100,0
7	35/20 nav.	1	0	2+1R	2	-1	0	0	0	4	4	0	2	2	0							90,0
8	35/10 nav.	1	0	1R	0	-1	2	2	0	0	0	0	3/R/	3R	0				3	3	0	90,0
9	20/10 nav.	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				2	2	0	100,0
10	Skupaj nav.:	4	0	2+2R	2	-2	2	2	0	4	4	0	5	5	0				3	3	0	90,9
11	35/0,4	0	0	1	0	-1	15	14	-1	0	1	+1	1	1	0				0	0	0	94,1
12	20/0,4	186	202	+16	260	255	-5	195	191	-4	292	294	321	329	+8				0	0	0	101,4
13	20-10/0,4	251	253	+2	137	154	+17	201	216	+15	230	233	172	172	0				0	0	0	103,7
14	10/0,4	4	2	-2	1	0	-1	24	13	-11	0	0	1	1	0				434	471	+37	104,9
15	Skupaj X/0,4:	441	457	+16	399	409	+10	435	434	-1	522	528	495	503	+8				434	471	+37	102,8
16	Vse skupaj:	450	466	+16	409	417	+8	441	440	-1	530	536	502	510	+8				446	483	+37	102,7
Moči transformatorjev (MVA)																						
1	110/35 reg.			61,5	61,5	0	61,5	61,5	0										123,0	123,0	0	100,0
2	110/20 reg.	100,0	100,0	0	114,5	114,5	0	40,0	40,0	0	103,0	103,0	63,0	63,0	0				420,5	420,5	0	100,0
3	110/10 reg.																		240,5	240,5	0	100,0
4	35/20 reg.																					
5	35/10 reg.																		10	10	0	100,0
6	Skupaj reg.:	100,0	100,0	0	176,0	176,0	0	101,5	101,5	0	103,0	103,0	63,0	63,0	0				794,0	794,0	0	100,0
7	35/20 nav.	4,0	4,0	0	16,0	12,0	-4,0				17,0	17,0	12,0	12,0	0				49,0	45,0	-4,0	91,8
8	35/10 nav.	4,0	4,0	0	8,0	0	-8,0	12,0	12,0	0			7,5/R/	7,5/R/	0				24,0	24,0	0	85,6
9	20/10 nav.	12,0	12,0	0															12,0	12,0	0	100,0
10	Skupaj nav.	20,0	20,0	0	24,0	12,0	-12,0	12,0	12,0	0	17,0	17,0	19,5	19,5	0				116,5	104,5	-12,0	89,7
11	35/0,4	0	0	0	0,5	0	-0,5	1,7	1,6	-0,1	0	0,3	0,1	0,1	0				2,3	2,0	-0,3	87,0
12	20/0,4	27,4	31,9	+4,5	34,7	33,8	-0,9	21,8	21,6	-0,2	36,9	36,9	53,9	54,8	+0,9				174,7	178,7	+4,0	102,3
13	20-10/0,4	45,0	43,4	-1,6	27,5	31,6	+4,1	26,9	28,8	+1,9	47,1	48,0	36,8	36,8	0				183,3	188,6	+5,3	102,9
14	10/0,4	1,4	0,5	-0,9	0,1	0	-0,1	3,9	2,9	-1,0	0	0	0,1	0,1	0				194,1	214,6	+20,5	110,6
15	Skupaj X/0,4:	73,8	75,8	+2,0	62,8	65,4	+2,6	54,3	54,9	+0,6	84,0	84,9	90,9	91,8	+0,9				554,4	583,9	+29,5	105,3
16	VSE SKUPAJ:	193,8	195,8	+2,0	262,8	253,4	-9,4	167,8	168,4	+0,6	204,0	204,9	173,4	174,3	+0,9				1464,9	1482,4	+17,5	101,2

II. SPLOŠNO KADROVSKO PODROČJE

ZADEVA: Poročilo službe družbenega standarda za leto 1990

V podjetju Elektro Maribor smo stanovanjsko problematiko v letu 1990 reševali v okviru razpoložljivih s planom predvidenih finančnih sredstev. Zaradi občutnih podražitev cene m² stanovanja na trgu smo šli v zamenjavo že delno plačanega 2-sobnega stanovanja v kareju Gambrinus za cenejše v nadzidavi Kettejeve ulice v Mariboru. Prijavili smo se na natečaj iz razširjene solidarnosti iz katerega nam je bilo dodeljeno eno 2-sobno in eno 1-sobno stanovanje. Za obe stanovanji smo sofinancirali 40 % od vrednosti, kar je bilo za nas zelo ugodno, ker smo si s tem pridobili tudi razpolagalno pravico. S sofinanciranjem 20 % podjetju Hidromontaža za pravitako pridobljeno stanovanje iz razširjene solidarnosti smo složno razrešili obojestranski problem prosilcev za stanovanja iz prednostnih list obeh podjetij. Iz vsega izhaja, da smo kljub skromnim sredstvom za nakup stanovanj uspeli pridobiti 4 nova stanovanja in s tem razrešili stanovanjski problem 4 prosilcem iz prednostne liste. Dodatnim trem prosilcem iz liste se je razrešila stanovanjska problematika na ta način, da so prosilci, ki so pred leti dobili kredit za novogradnjo v tekočem letu izpraznili stanovanja in se selili v svoje hiše. Tako je 7 prosilcev, ki so prvič reševali stanovanjsko problematiko dobilo stanovanje, kot je razvidno iz priloge. Z dodatnimi medsebojnimi zamenjavami smo uspeli razrešiti še dva prosilca, ki sta se iz utesnjenih stanovanjskih prostorov preselila v večja stanovanja, takšna ki jim po normativih pripada.

Stanovanjski kredit za novogradnjo se je dodelil 4 prosilcem po veljavnih kriterijih, od tega enemu razlika za kredit, ki ga je prejel za rekonstrukcijo in sedaj novogradnjo.

Če zadevo zaokrožimo lahko ugotovimo, da je bilo 13 prosilcev zadovoljivo rešenih in se jih je lahko črtalo iz prednostne liste.

Sklenjena je bila še pogodba za nakup 2 1/2 - sobnega stanovanja v Murski Soboti v sofinanciranju 50 - 50 % z Zdravstvenim domom in Občino kot izvajalcem. Stanovanje bo vseljivo najkasneje do avgusta 1991, dodeljeno pa Jožetu ČASAR iz PE Elektro Murska Sobota, ki je prvi na prednostni listi.

Za koriščenje počitniških zmogljivosti lahko ugotovimo, da naši delavci še vedno radi koristijo naše počitniške kapacitete.

V primerjavi s preteklim letom, smo ugotovili, da je letos letovalo več delavcev in njih družinskih članov, ker se je dodatno vključila Barbariga pri Puli in 2 prikolici v Savudriji.

Število koristnikov bi lahko bilo sicer še nekaj večje, vendar so znani kninski dogodki vplivali na to, da se ljudje niso odločali za letovanje v Biogradu na morju, kot tudi pomanjkanje vode v tem kraju, kjer razpolagamo s 7 garsonjerami.

Interes za letovanje v domovih, ki so v upravljanju Počitniške skupnosti je bil tudi v tem letu največ za Rab, katerega novi del je posodobljen in nudi večji komfort. Zasedenost je razvidna iz tabele. Pripomniti je potrebno, da smo za namene letovanja pri Počitniški skupnosti združevali 200,00 din po zaposlenem. Na 1161 zaposlenih je ta znesek znašal 232.200,00 din. S tem je bila tudi cena za letovanje nižja in pristopna širšemu krogu zaposlenih.

Tabela - 1 -

DODELJENA STANOVANJA V LETU 1990

Zlatko BRUMEC, MM	2-sobno	Maribor, Kettejeva ul. 17
Franc KLOBASA, MO	2-sobno	Maribor, Radvanjska 14/b
Brigita BERLAK, SS	2 1/2-sobno	Ptuj, Gregorčičev drevored 9
Matjaž PAVKOVIČ, SB	2-sobno	Maribor, Dogoška 71
Gabrijela OBERLEITNER, MS	2-sobno	M.Sobota, Lendavska 17/b
Hilda MATIJAŠIČ, RD	1-sobno	Maribor, Nova vas
Teodor BUTKOVIČ, RD	1 1/2-sobno	20 % sofinanciranje Hidromontaži v znesku 93.279,10 din

PREGLED RAZDELITVE PO PE IN STROKOVNIH SLUŽBAH

	<u>Št.stanov.</u>	<u>procent</u>
Strokovne službe	1	14 %
PE Elektro Maribor mesto	1	14 %
PE Elektro Maribor okolica	1	14 %
PE Elektro Ptuj	-	-
PE Elektromontaža Ljutomer	-	-
PE Elektroremont Radvanje	2	30 %
PE Elektro Slovenska Bistrica	1	14 %
PE Elektro Gornja Radgona	-	-
PE Elektro Murska Sobota	1	14 %
PE Gradnje in montaža Maribor	-	-

S k u p a j : 7 100 %

=====

Tabela - 2 -

DODELJENA POSOJILA ZA NOVOGRADNJE ZA LETO 1990

Vilko KRAMBERGER, Pt	120.000,00 din
Feliks KLEMENČIČ, MS	120.000,00 "
Romeo LIPNIK, GMM	95.625,00 "
Franc VIHAR, GMM	49.635,00 "

S k u p a j : 385.260,00 din

=====

<u>RAZDELJENO PO PE IN SS</u>	<u>Znesek</u>	<u>Procent</u>
Strokovne službe	-	-
PE Elektro Maribor mesto	-	-
PE Elektro Maribor okolica	-	-
PE Gradnje in montaža Maribor	145.260,00	38 %
PE Elektro Ptuj	120.000,00	31 %
PE Elektromontaža Ljutomer	-	-
PE Elektro Murska Sobota	120.000,00	31 %
PE Elektro Gornja Radgona	-	-
PE Elektro Slovenska Bistrica	-	-
PE Elektroremont Radvanje	-	-

S k u p a j : 385.260,00 100 %

=====

POROČILO O KORIŠČENJU POČITNIŠKIH KAPACITET OB MORJU IN V TOPLICAH V LETU 1990

	Člani	Družinski člani	Tuji	Upokojenci
POČITNIŠKI DOM VELA LUKA NA KORČULI	20	29	-	1
POČITNIŠKI DOM PORTOROŽ	10	18	1	2
POČITNIŠKI DOM RAB	50	88	17	2
POČITNIŠKI DOM NOVI VINODOLSKI	21	44	-	-
PRIKOLICI VRŠAR	16	36	7	-
PRIKOLICI PREMANTURA	12	32	11	-
PRIKOLICI FILIP JAKOV	13	31	7	-
PRIKOLICE MALI LOŠINJ	21	41	3	-
PRIKOLICI SAVUDRIJA	12	23	16	-
GARSONJERE BIOGRAD	44	88	16	-
APARTMAJI PORTOROŽ	32	46	17	2
APARTMAJA MAREDA	23	34	4	1
APARTMAJA CRES	17	37	7	-
APARTMA LOVRAN	7	20	-	-
APARTMA BARBARIGA	11	14	6	-
ČATEŽKE TOPLICE	14	22	5	8
MORAVSKE TOPLICE	9	7	3	3

S k u p a j :

332

610

120

19

=====

KADROVSKO POROČILO ZA LETO

1 9 9 0

1./ZAPOSLOVANJE

V letu 1990 oz. 31.12.1990 je bilo v Elektro Maribor zaposlenih skupaj 1106 delavcev, kar predstavlja 55 delavcev manj v primerjavi s predhodnim letom oz. stanjem 31.12.1989, ko jih je bilo 1161.

Fluktuacija delavcev v letu 1990 je bila **sorazmerno** velika in je bila naslednja:

Delovno razmerje je sklenilo skupaj 31 pripravnikov za dol. čas: 1 dipl.el.ing., 2 el.ing., 9 elektrotehnikov-energetikov, 1 ekonomski tehnik, 17 elektromonterjev in 1 monter za mreže, (od tega je 9 pripravnikov preko Zavoda za zaposlovanje).

Iz odsluženja JLA se je vrnilo 11 delavcev od tega 10 elektromonterjev in 1 monter za mreže.

Na novo je sklenilo delovno razmerje 6 delavcev, od tega 1 dipl. ing., 1 el. ing., 1 elektromonter (nadomestna zaposlitev) ter 1 ekonomski tehnik ter 2 elektromonterja za določen čas.

Med letom pa je prenehalo delovno razmerje sklenjeno za določen čas 25 pripravnikom in sicer 1 el.ing., 1 pravnicu, 4 elektrotehnikom energetikom, in 19 elektromonterjem.

Na odsluženje v JLA je odšlo 7 delavcev in sicer 1 elektrotehnik-energetik in 6 elektromonterjev.

V letu 1990 pa se je upokojilo skupaj 58 delavcev :od tega 2 organiz. dela, 1 ing. za varstvo pri delu, 3 elektrotehniko-energetiki, 1 ekonomski tehnik, 1 komercialni tehnik, 4 VK elektrododelovodij, 1 VK delavec, 23 elektromonterjev, 10 KV delavcev, 2 PK monterja za mreže , 4 PK delavci in 6 NK delavcev.

Prav tako pa so med letom odšli (sporazumno, delovno razmerje sklenjeno za določen čas, disc. ukrep prenehanja ter smrt) skupaj 13 delavcev in to 2 ekonomistki 2 elektrotehniko-energetika , 1 ekonomski tehnik 1 komercialni tehnik , 2 VK delavca in 5 elektromonterjev.

2./ŠTIPENDIRANJE

V letu 1990 oz. na dan 31.12.1990 smo imeli 54 sklenjenih pogodb o dodelitvi kadrovske štipendije in to na :

- Tehniški fakulteti VII. stopnja

smer energetika	8
smer elektronika	3
smer računalništvo	2
Skupaj	13
=====	

- Tehniški fakulteti VI. stopnja

smer energetika	4
-----------------	---

- Poslovno ekonomska fakulteta VI. stopnja

smer denar. finance	1
---------------------	---

- Srednja šola elektrot. in raču. usmeritve V. stopnja

smer energetika	14
smer elektronika	1
smer računalništvo	1
Skupaj	16
=====	

- Srednja šola elektrot. in raču. usmeritve IV. stopnja

smer energetika	20
-----------------	----

3./ŠTUDIJ OB DELU

Na dan 31.12.1990 je imelo sklenjeno pogodbo za študij ob delu skupaj 19 delavcev in to na:

- Tehniški fakulteti VII. stopnja

smer energetika 1

- Tehniški fakulteti VI. stopnja

smer energetika 9

smer elektronika 1

smer gradbeništvo 1

Skupaj 11
=====

- Visoka šola za organ. dela Kranj VI. stopnja

smer proizvodna 2

- Poslovna ekonomska fakulteta - VIII. stopnja

smer poslovna informatika 1

- Pravna fakulteta Ljubljana VII. stopnja

smer gosp. pravo 1

- Srednja šola elektroteh. in račun. usmeritve V. stopnja

smer energetika 3

POROČILO O DELU PRAVNE SLUŽBE ZA LETO 1990

1. Izvršilni predlogi zoper dolžnike za električno energijo (pravne osebe) - 68 zadev
2. Ostali izvršilni predlogi - 8 zadev
3. Mandatne tožbe oz. izvršilni predlogi (fizične osebe) - 52 zadev
4. Zavarovalni primeri iz naslova kolektivno nezgodnega zavarovanja in civilne odgovornosti - 101 primer
5. Stečajne zadeve - 6 primerov
6. Kazenske in preiskovalne zadeve - 22 primerov
7. Zadeve pred sodiščem združenega dela - 3 primeri
8. Pravdne zadeve (ugovori zoper izvršilne predloge) - 22 primerov
9. Pravdne zadeve - 9 primerov
10. Disciplinske zadeve - 8 primerov

V pravni službi smo nudili pravno pomoč našim delavcem, strokovno smo razlagali in tolmačili zakone in ostale akte, se udeleževali razprav na sodiščih in opravljali še druga dela, ki spadajo v pravno področje.

LETNO POROČILO S PODROČJA
SLO IN DS ZA LETO 1990

Področje SLO in DS je regulirano z Zakonom o splošni ljudski obrambi in družbeni samozaščiti in drugimi zakonskimi pod akti. Ker se področje ljudske obrambe in družbene samozaščite nenehno dopolnjuje oziroma spreminja, smo v našem podjetju opravljali sledeče:

- po PE strokovnih služb ter na ravni podjetja so bili ažurirani obrambni načrti
- nudena je bila pomoč PE pri izdelavi njihovih dokumentov

Zaradi zakonskih določil so bili ukinjeni komiteji za SLO in DS v PE in podjetju ter odbor za SLO in DS v strokovnih službah.

Referent za SLO in DS se je udeleževal sestankov referentov, ki so bili sklicani s strani službe za ljudsko obrambo SOZD EGS.

P O R O Č I L O

o poškodbah pri delu v letu 1990

1. Število vseh nesreč (n)

- lažjih ... 65....
- težjih ... 2....
- smrtnih ... /....

SKUPAJ

67

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

- lažjih ... 8....
- težjih ... /....
- smrtnih ... / ...

SKUPAJ

..8....

1.2. Število nesreč na delu (nd)

Št.nesreč	meh.(nm)	el.(ne)	SKUPAJ
- lažjih	57		57
- težjih	2		2
- smrtnih	/		/
VSE SKUPAJ	59		59

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

Št. izgubljenih delovnih dni	VZROK NESREČE			SKUPAJ
	meh.	el.	pot.	
tekoče leto	1417		207	1624
predhodno leto	295	325		620
VSE SKUPAJ	1712	325	207	2244

Mehanske nesreče pri delu (nm)

VZROK NESREČE	LAZJE	TEZJE	SMRTNE	SKUPAJ
prevoz osebja in peš hoja	16			16
transport materiala	9			9
drugo vozilo v prometu	2			2
padec z droga ali z njim				
padec z lestve, odra ali podobno	5	1		6
padec predmetov	14			14
jedke in strupene snovi	1			1
vnetljive in eksplozivne snovi				
ročno orodje	3			3
delovne naprave in priprave	5	1		6
uporaba neustr.oseb.zašč.sr.in opr.	2			2
S K U P A J	57	2	/	59

4. Električne nesreče pri delu (ne)

4.1. Vzrok nesreče

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

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					
S K U P A J					

5. Nesreče pri delu po kvalifikacijah zaposlenih (nd)

Kvalifikacija zaposlenih		2014	2015	Skupaj	Skupaj
NKV delavci	el.strok.	1			1
	ostali				
PKV delavci	el.strok.	10			10
	ostali				
KV delavci	el.strok.	29	1		30
	ostali	2			2
VKV delavci	el.strok.	10			10
	ostali				
tehnik	el.strok.	1			1
	ostali	1			1
inženirji	el.strok.	2			2
	ostali				
admin.osebje	el.strok.				
	ostali		1		1
ostali	el.strok.				
	ostali	1			1
S K U P A J		57	2	/	59

6. Pregled poškodb posameznih delov telesa

DEL TELESA	LAŽJE			TEŽJE			SMRTNE			SKUPAJ		
	np	ne	nm	np	ne	nm	np	ne	nm	np	ne	nm
cči			3									3
obraz			1									1
ostali del glave			3									3
vrat												
prsti na rokah			7			1						8
dlani			2									2
ostali del rok	4		8			1				4		9
stopalo in prsti na nogah			6									6
ostali del noge	3		15							3		15
hrbtenica			5									5
trebuh												
prsni koš	1		5							1		5
notranje poškodbe												
ostalo			2									2
Š K U P A J	8		57			2				8		59

7. Povprečno število zaposlenih v obravnavanem obdobju (N)

1124

8. Opravljene efektivne ure v obravnavanem obdobju (efh)

1,990.534

9. Pogostost nesreč (P)

$$9.1. \quad P_1 = \frac{n \cdot 10^6}{efh} = \frac{67 \times 10^6}{1,990.534} = 33,66$$

$$9.2. \quad P_2 = \frac{n \cdot 100}{N} = \frac{67 \times 100}{1124} = 5,96$$

10. Resnost nesreč (R)

$$10.1. \quad R_1 = \frac{ID \cdot 10^5}{efh} = \frac{2244 \cdot 10^5}{1,990.534} = \boxed{112,73}$$

$$10.2. \quad R_2 = \frac{ID}{n} = \frac{2244}{67} = \boxed{33,49}$$

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

- ponesrečena je postavila stol k omari za rednike. Ko je stopila nanj je nepričakovano izgubila ravnotežje ter padla s stola na tla. Med padanjem je z glavo močno udarila ob sosednji stol, ob udarcu na tla, pa si je zlomila še levo roko.
- pri sestavljanju A droga s progovnim ločilnikom, si je pri montaži ločilnika delavec močno poškodoval prst na levi roki.

Ješovnik Znago

(sestavil)



Franč Prešeren, dipl.ing.

(direktor)

Maribor, dne 29.1.1991

III. FINANČNO EKONOMSKO PODROČJE

POROČILO O POSLOVANJU PODJETJA ELEKTRO MARIBOR V LETU 1990

Za nami je poslovno leto 1990, katerega smo zaključili z izgubo v višini 108.544.841,10 din. Rezultat je ugotovljen upoštevajoč fakturirano realizacijo. Če pa bi ugotavljali rezultat na podlagi plačane realizacije, bi bila izguba večja kar za 76.903.326,60 din in bi znašala 185.448.167,70 din.

Plačana realizacija iz naslova prodaje električne energije torej predstavlja le 76 % fakturirane realizacije, vsled česar smo imeli v letu 1990 velike likvidnostne težave. Iz tega priliva smo v glavnem poravnavali bruto osebne dohodke, davke in prispevke ter deloma račune za obratna sredstva.

Pomanjkanje denarja je vplivalo tudi na financiranje investicij. Na osnovi razpoložljivih sredstev smo tako izvajali le prioritete investicije in nujna investicijsko vzdrževalna dela, ter sanirali škode, ki so jih na elektroenergetskih objektih povzročile naravne nesreče.

- a) Iz priložene analitične razčlenitve prihodkov je razvidna višina posameznih vrst prihodkov in njihov strukturni delež v vseh prihodkih.
- Če podatke primerjamo z obdobjem I - IX 1990 lahko ugotovimo, da v strukturi ni bistvenih sprememb. Kot vedno ostvarimo največ prihodkov s prodajo električne energije (60 %), sledijo pa prihodki ustvarjeni z opravljanjem gradbeno montažnih, instalacijskih in drugih storitev (17 %) naročnikom izven Podjetja Elektro Maribor.
- Iz naslova izvajanja investicij, kjer je vir financiranja amortizacija, pa predstavlja prihodek 10,5 % vseh prihodkov. Prihodki od financiranja in ostali izredni prihodki pa znašajo v strukturi vseh prihodkov 8,75 %.

Fakturirana realizacija od prodaje električne energije je pokrila 50 % vseh odhodkov poslovanja, z vsemi prihodki smo pokrili 83 % stroškov, manjkajočih 13 % pa je izkazana izguba v višini 108.544.841,10 din.

Ta kazalec pokrivanja stroškov poslovanja je ugodnejši kot je bil v obdobju I - IX 1990, ko ni bilo pokritih kar 30 % vseh stroškov.

b) Analitična razčlenitev odhodkov vam prikazuje posamezne vrste stroškov in njihovo višino v obdobju I - XII 1990, struktura posameznih vrst stroškov v odhodkih skupaj pa je naslednja :

E l e m e n t i	Struktura v %
	I - XII 1990

1. Poslovni odhodki	
- porabljene sur. in material	10,85
- investicijsko vzdrževanje	0,43
- stroški ERC	2,43
- amortizacija	27,08
- revalor. amortizacije	10,80
- zavarovalne premije	4,46
- prehrana delavcev	1,93
- vkalkulirani BOD, neposredna skupna poraba in nadomestila	28,48
- ostali poslovni odhodki	8,61
2. Odhodki financiranja	0,00
3. Izredni odhodki	4,93

4. Odhodki skupaj	100,00
=====	

Kot lahko vidimo v strukturi stroškov v obdobju I - XII 90 v primerjavi z obdobjem I - IX 1990 ni bistvenih sprememb.

Padel je strukturni delež pri investicijskem vzdrževanju, kar pa je posledica načina knjiženja teh stroškov. Med letom se po zakonu v stroških poslovanja prikazuje vkalkulirani oziroma planski znesek, konec leta pa se smejo prikazati samo dejanski stroški. Posebej bi poudarili, da so v znesku 2.709.402,90 zajete samo tuje storitve in prevozi, medtem ko je porabljen material za te namene na drugem kon-
tu.

Glede ostalih odhodkov, ki imajo najvišji delež v vseh odhodkih pa tako vedno ugotavljamo, da so posledica zakonskih določil in na višino le teh nimamo vpliva.

Strukturni delež tistih stroškov, ki bi jih lahko z racionalnejšim poslovanjem znižali se giblje med 25 - 30 % npr. (porabljen material, investicijsko vzdrževanje, storitve ERC, zavarovalne premije, prehrana ipd.).

Na splošno pa lahko ugotovimo, da so prihodki v obdobju I-XII 90 sorazmerno višji kot stroški poslovanja, tako de je tudi izguba konec leta 1990 nižja kot je bila v obdobju I - IX 1990.

V nadaljevanju vam posredujemo še podatke s področja finančnega poslovanja Podjetja v letu 1990.

V začetku februarja 1990 smo odprli nov ŽR Podjetja, ukinili pa smo ŽR TOZD-ov in združenih sredstev. PE so dobile podračune 6o4.

Promet na ŽR podjetja prikazuje naslednja tabela :

I. Saldo	01.02.1990	Ø
II. PRILIVI		
1. Prenos sredstev iz ŽR TOZD-ov na ŽR Podjetja	1.521.643,40	din
2. Skupna realizacija.....	234.195.511,40	din
3. Združevanje PE na računu.....	88.876.019,60	din
4. Odškodnine.....	16.717.504,50	din
5. Storitve, material, pogodbe.....	5.034.702,90	din
6. Obresti	8.058.856,40	din

S K U P A J	354.404.238,20	din
=====		

III. ODLIVI

1. Bruto OD	175.766.996,7o din
2. Obveznosti do dobaviteljev za obratna sredstva	126.048.044,3o din
3. Obv.do dobav. za osn.sred. ...	11.816.304,5o din
4. Zavarovalne premije.....	28.993.450,0o din
5. Ostali odlivi	90.561,3o din

SKUPAJ 342.715.356,8o din

IV. SALDO 31.12.199o 11.688.881,4o din

Na prilivni strani so največja postavka sredstva iz naslova skupne realizacije . Med odlivi pa smo največ sredstev porabili za izplačilo osebnih dohodkov in za plačilo obveznosti do dobaviteljev za obratna sredstva , od tega smo 20.41.536,6o din obveznosti poravnali brezgotovinsko s kompenzacijami.

IV. ZDRUŽEVANJE SREDSTEV PE NA ŽR PODJETJA

Poslovna enota	v din
1. Maribor - okolica	9.357.611,8o
2. Slovenska Bistrica	8.760.189,9o
3. Gornja Radgona.....	6.498.975,4o
4. Murska Sobota	14.392.669,8o
5. Ptuj.....	8.025.054,1o
6. Maribor - mesto.....	18.961.500,9o
7. Remontne delavnice.....	8.350.385,8o
8. Ljutomer.....	7.601.910,9o
9. Gradnje in mont.MB.....	6.927.721,0o

Skupaj.... 88.876.019,6o

V letu 199o so poslovne enote združile na ŽR podjetja 88.876.019,6o din, izmed distribucijskih enot sta največ

združila PE Maribor mesto in Murska Sobota, med nedistribucijskimi pa PE Remontne delavnice.

V. VREDNOSTI ZALOG PO PE (V din)

Poslovna enota	31.12.89	31.12.90	povp. koef.	
			obrač. z.	indeks
1 MB. Okolica	281.174,20	607.408,30	5,76	216
2. Slov.Bistrica	218.900,60	992.496,70	7,89	454
3. Gor.Radgona	142.904,30	1.023.507,20	13,08	717
4. Murska Sobota	236.570,40	1.028.462,10	6,27	435
5. Ptuj	485.078,20	1.271.343,10	5,58	262
6. MB. Mesto	202.432,70	1.398.427,70	4,17	691
7. Remont.delav.	416.856,10	1.899.784,10	4,67	456
8. EM Ljutomer	258.954,70	2.066.398,90	8,71	798
9. Strok.sluzbe	1.745.108,20	6.934.238,40	7,59	398
SKUPAJ	3.987.979,40	17.222.066,50	7,56	432

Zaloge so se v letu 1990 povečale realno in nominalno več kot štirikrat. Največji porast beležijo PE GM Ljutomer, PE Gornja Radgona in PE Mesto.

Zaradi organizacijske spremembe - združitev skladišč PE Okolica, Gradnje in montaža Maribor in Glavnega skladišča v eno skladišče, pomenijo podatki pri Okolici vrednost zaloge na rajonskih skladiščih Lenart in Ruše ter zalogo orodja.

Povprečno so se zaloge v letu 1990 obrnile 7,56-krat, kar pomeni, da so bila finančna sredstva v zalogah vezana povprečno 48 dni.

Najbolj ugoden koeficient obračanja zalog izkazuje PE Gornja Radgona, kar pomeni, da je bil pri njih časovni razmik med nabavo in porabo materiala najkrajši.

VI . PORABA MATERIALA I - XII 1990

Maribor Okolica	6.504.531,80
Slov.Bistrica	6.218.905,30
Gornja Radgona	4.267.388,00
Murska Sobota	5.304.359,20
Ptuj	6.145.874,30
Maribor MESTO	5.362.545,00
Remontne delavnice.....	7.213.812,70
Elektromont.Ljutomer	16.042.673,70
GM Maribor	16.898.472,00
Strokovne službe	2.301.970,90

Skupaj

Največjo porabomateriala beležita PE Gradnje in montaža MARibor in Elektromontaža Ljutomer ,ker izvajata največ investicijskih del za ostale poslovne enote.

Izmed distribucijskih poslovnih enot je poraba materiala največja pri PE Maribor Okolica, Slovenska Bistrica in PE Ptuj. Omenjene tri poslovne enote imajo tudi velik obseg realiziranih invenstcij, kar pogojuje tudi večjo porabo materiala.

VII. FINANCIRANJE INVESTICIJ

Aktivnosti na področju investicijskih vlaganj so potekale po sprejetih planih investicij in investicijskega vzdrževanja, na katere so vplivali doseženi finančni rezultati in likvidnostne težave.

V letu 1990 smo porabili 35.075.739,80 din energetskih sredstev ISEP za izgradnjo naslednjih objektov:

1. DV Maribor - Lenart	17.595.149,40
2. RTP Lenart	16.928.856,90
3. Sanacija elektroenerg. objektov....	551.700,00
4. RTP Slovenska Bistrica.....	33,50

SKUPAJ..

35.075.739,80

Nakazila za investicije in osnovna sredstva I - XII 1990
so bila plačana v višini:

1. MB Okolica43.315.682,6o	(34524.006,3o so energ.sredstva)
2. Slov.Bistrica 4.118.076,6o	
3. Gornja Radgona 3.257.025,1o	
4. Murska Sobota 6.186.792,6o	
5. Ptuj11.064.154,5o	
6. MB Mesto 4.823.579,0o	
7. Remontne del. 13.762,2o	
8. EG Ljutomer 12o.537,0o	
9. GM Maribor 29.111,4o	
1o.Strokovne sl. 1.829.435,5o	(str.sl.+skup.obj.)

S K U P A J74.758.156,5o	

Realizacija za PE GM Maribor je znašala 28.988.945,6o din,
od tega so bila opravljena dela za:

- Okolica	12.2o2.767,5o
- Sl.Bistrica	7.687.497,0o
- Ptuj	6.47o.192,7o
- Marib.Mesto	2.628.488,4o

Poslovna enota Ljutomer je opravila dela v višini
2o.825.661,7o din za poslovne enote:

- Gornja Radgona	7.0o8.964,4o
- Murska Sobota	1o.89o.345,4o
- Ptuj	2.719.015,8o
- Marib.Okolica	2o7.336,1o

Realizacija PE Elektro remont je znašala 976.343,0o din,
za dela ,ki so jih opravili za PE Maribor Okolico in
sicer RTP Lenart.

Distribucijske poslovne enote so izvajale investicijska dela v lastni režiji v višini:

Maribor Okolica	462.333,50
Slov.Bistrica	1.275.912,80
Gornja Radgona	271.524,60
Murska Sobota	11.500,00
Ptuj	1.336.721,10
Maribo Mesto	1.244.885,20

Skupaj	4.602.877,20
--------	-------	--------------

Investicije v teku na dan 31.12.1990 :

Maribor Okolica	71.377.011,60
Slov.Bistrica	5.323.023,30
Gornja Radgona	2.763.550,50
Murska Sobota	1.366.425,40
Ptuj	990.558,10
Maribor Mesto	641.086,30
Remont Maribor	227.175,70
Strokovne službe	8.867.794,10

Skupaj	91.556.625,00
--------	-------	---------------

Vrednost investicij v teku pri PE Maribor Okolica odstopa zaradi velikih objektov kot sta DV Maribor-Lenart in RTP Lenart.

Fin.ekonomski sektor

Maribor, 22.2.1990

Priloge: Analitična rezčlenitev prihodkov
in odhodkov