



ЕЛЕКТРОСТОПАНСТВО
НА МАКЕДОНИЈА



2003 годишен извештај



Преносна мрежа

Надземни водови	400kV	220kV	150kV	110kV	Вкупно
Должина (км.)	418.73	166.5	22.5	1360.35	1968.08

Инсталирани моќности на трансформатори

Трафостаници	400/110 kV/kV	220/110 kV/kV	150/110 kV/kV	110/h kV/kV	Вкупно
Бр. на трафост.	4	1	1	8	14
Бр. на трансфор.	7	3	2	17	29
Инст. Моќ. (МВА)	2100	450	100	431.5	3081.5

Основни податоци

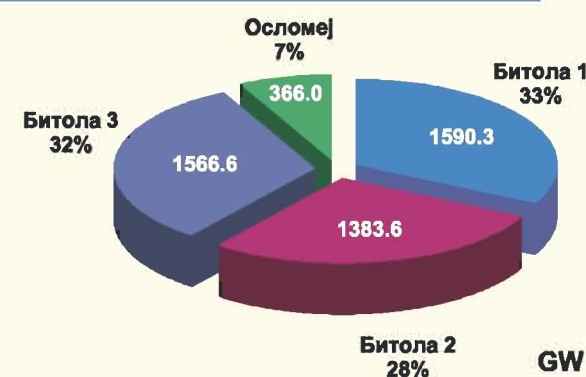
Инсталирана моќност (2003)

	GW	%
Термоцентрали	1010.0	69.95%
Хидроцентрали	433.8	30.05%
Вкупно	1443.8	100.0%



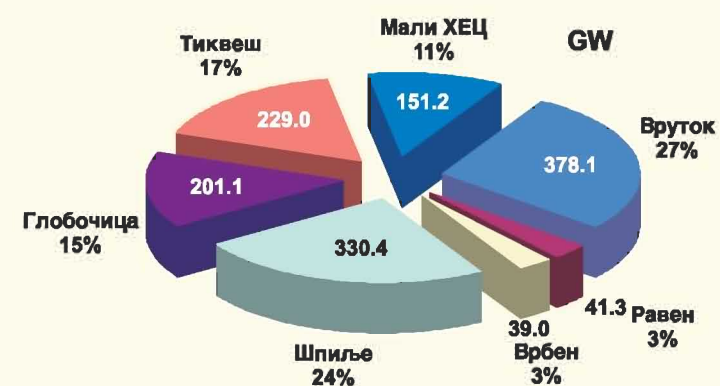
Термоцентрали

	Инст. моќност MW	Нето произ. (GWh)	Година на пуштање	Работни часови 2003	Основно гориво	Енергетска вред. на горивото
Битола 1	225	1590.3	1982	7937.24	јаглен	7908
Битола 2	225	1383.6	1984	7202.02	јаглен	7908
Битола 3	225	1566.6	1988	8005.52	јаглен	7908
Осломеј	125	366.0	1980	4711.6	јаглен	7667
Неготино	210	-4.0	1978	0.0	мазут	40190
Вкупно	1010	4902.5				

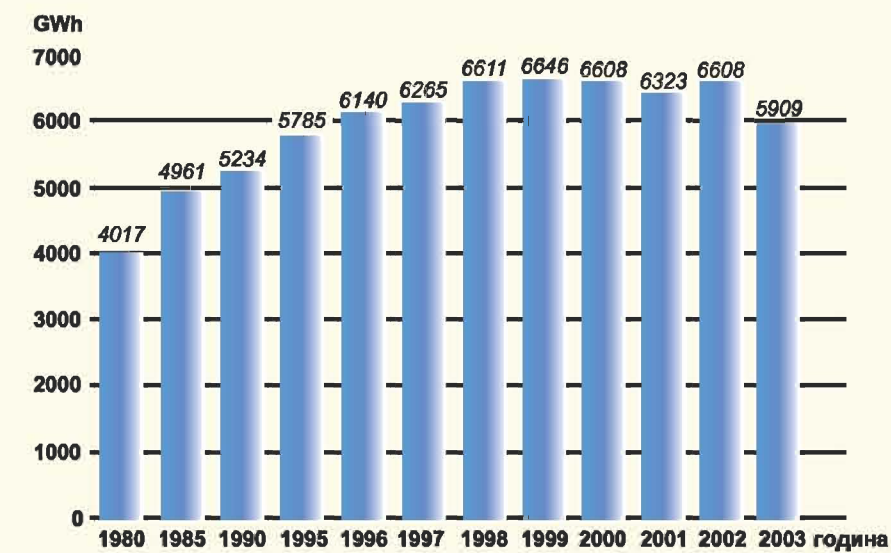


Хидроцентрали

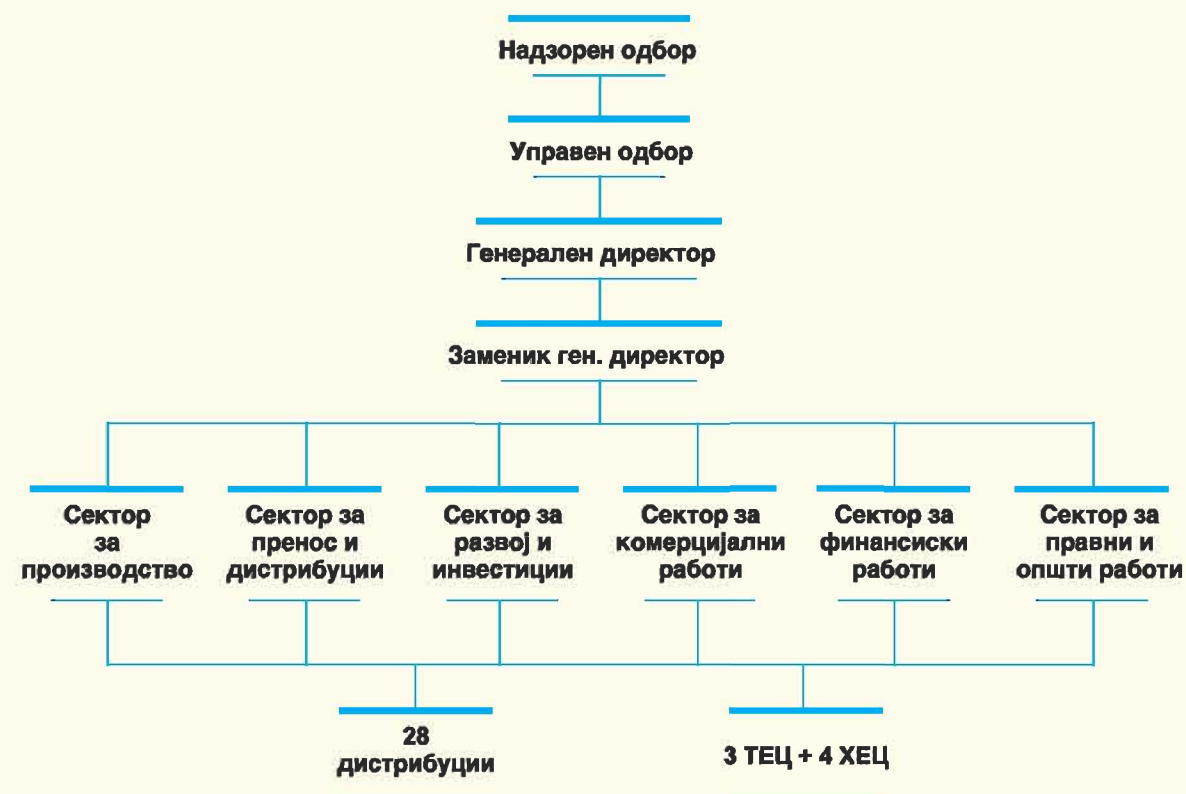
	Број на агрегати	Инст моќност (MW)	Нето произ. (GWh)	Година на пуштање	Тип на централи	Волумен на акумулација (10 ⁶ м ³)
Вруток	4	150.0	378.1	1957/1973	акумулациона	277
Равен	3	19.2	41.3	1959/1973	проточна	/
Врбен	2	12.8	39.0	1959	проточна	/
Шпиље	2	42.0	330.4	1965	акумулациона	15
Глобочица	4	92.0	201.1	1968/1981	акумулациона	272
Тиквеш	3	84.0	229.0	1970	акумулациона	212
Мали ХЕЦ	22	35.8	151.2	1938/1993	прот./акумул.	115
Козјак (во изград.)	2	80.0	/	/	акумулациона	260
Вкупно	42	513.8	1370.1			



Историски пораст на потрошувачка на електрична енергија во Република Македонија



Организациона шема





СОДРЖИНА

- 6 ● НАДЗОРЕН И УПРАВЕН ОДБОР
- 7 ● КОЛЕГИУМ
- 8 ● УВОДЕН ДЕЛ И ОСНОВНИ ИНФОРМАЦИИ
- 10 ● ТЕРМОЦЕНТРАЛИ
- 12 ● ЗАСТОИ
- 14 ● РУДНИЦИ
- 16 ● ХИДРОЦЕНТРАЛИ
- 18 ● АКУМУЛАЦИИ
- 20 ● РАСПОЛОЖИВА ЕНЕРГИЈА
- 22 ● ЕЛЕКТРИЧНА ШЕМА НА ЕСМ
- 24 ● ПЛАСИРАНА ЕНЕРГИЈА
- 25 ● ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС
- 26 ● ДИСТРИБУЦИЈА
- 28 ● МАКСИМУМ И МИНИМУМ ОПТОВАРУВАЊА
- 30 ● РАЗМЕНА
- 31 ● СПОРЕДБИ
- 33 ● СМЕТКОВОДСТВЕНА ПОЛИТИКА
- 38 ● БИЛАНС НА УСПЕХ
- 39 ● БИЛАНС НА СОСТОЈБА
- 40 ● ИЗВЕШТАЈ ЗА ПАРИЧНИТЕ ТЕКОВИ
- 41 ● КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ПРОМЕНИТЕ ВО КАПИТАЛОТ
- 42 ● ИЗВЕШТАЈ ЗА ПРОМЕНИТЕ НА КАПИТАЛОТ ВО ДРУШТВОТО
- 43 ● ПРИХОДИ ОД ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
- 44 ● ОСТАНАТИ ПРИХОДИ
- 45 ● ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ
- 46 ● ПРИХОДИ И ТРОШОЦИ ОД ФИНАНСИРАЊЕТО, НЕТО
- 48 ● ПЛАНИРАНИ И РЕАЛИЗИРАНИ ИНВЕСТИЦИОНИ АКТИВНОСТИ ВО 2003 ГОДИНА
- 49 ● СТРУКТУРА НА РЕАЛИЗИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИОНИ АКТИВНОСТИ ВО 2003
- 50 ● РЕАЛИЗАЦИЈА НА ГОДИШНАТА ИНВЕСТИЦИОНА ПРОГРАМА ЗА 2003 ГОДИНА

Надзорен и Управен одбор

Надзорен одбор

Благој Стојанов	Претседател
Благој Салев	Заменик претседател
Мерсад Дрпљанин	Член
Маријанчо Величковски	Член
Мерсут Шабани	Член

Управен одбор

Татјана Колимишевска- Гугуловска	Претседател
Ристо Новаковски	Заменик претседател
Злате Коцевски	Член (надворешен)
Вуица Илиевски	Член (надворешен)
Зико Зиков	Член (надворешен)
Дамјан Христовски	Член (надворешен)
Васил Поп Горгиев	Член (надворешен)
Халим Мисини	Член (надворешен)
Селјдин Куртиши	Член (надворешен)
Александар Гроздановски	Член (внатрешен)
Маргита Караџа	Член (внатрешен)
Владимир Лабудовиќ	Член (внатрешен)
Слободан Стојановски	Член (внатрешен)

Колегиум во 2003-^{та} година



Д-р. Панде Лазаров
Генерален Директор



Сектор за пренос и дистрибуции

Благоја Стојановски дипл. ел. инж.
Помошник Генерален Директор



Сектор за комерцијални работи

Џовани Ассиси дипл. екк.
Помошник Генерален Директор

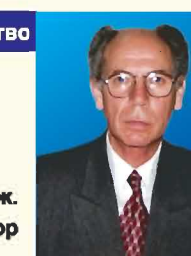


Сектор за развој и инвестиции

Трајче Черепналкоски дипл. ел. инж.
Помошник Генерален Директор



Тома Глигоријевиќ дипл. ел. инж.
Заменик Генерален Директор



Сектор за производство

Стојко Мојанчевски дипл. ел. инж.
Помошник Генерален Директор



Сектор за финансиски работи

Мирјана шаревска дипл. екк.
Помошник Генерален Директор



Сектор за правни и општи работи

Златко Симоноски дипл. прав.
Помошник Генерален Директор

РЕАЛИЗИРАНИ ТЕХНИЧКИ РЕЗУЛТАТИ ВО РАБОТЕЊЕТО НА ЕЛЕКТРОСТОПАНСТВО НА МАКЕДОНИЈА

Во овој извештај претставни се техничките и финансиските резултати од работењето на АД Електростопанство на Македонија (АД ЕСМ) во текот на 2003 година.

Во 2003 година Електроенергетскиот систем (EES) на Република Македонија работеше одвоено од UCTE интерконекцијата во таканаречена Втора синхрона зона на UCTE заедно со електроенергетските системи на Србија и Црна Гора, Грција, Бугарија, Романија и Албанија.

Карактеристично за 2003 година е што задоволување на потрошувачката се реализираше со ангажирање на сопствените производни капацитети како и со увоз на електрична енергија. Исто така одбележано е и зголемено ангажирање на хидроелектраните што е резултат на подобрената хидрологија. Термоелектраната Неготино не беше ангажирана бидејќи недостигот е целосно покриен со увоз.

Во овој извештај илустрирани се релевантните технички и финансиски показатели за работењето на АД ЕСМ во 2003 година, како во Република Македонија така и во паралелната работа со другите електроенергетски системи во Втората синхрона зона.

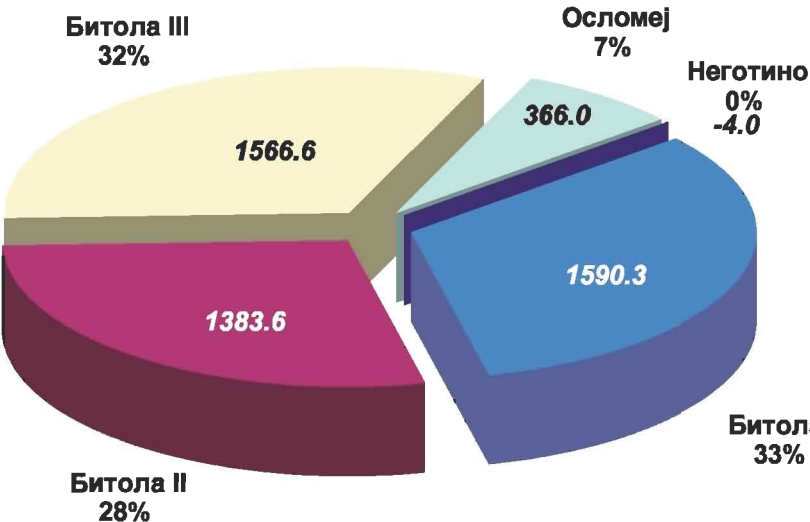
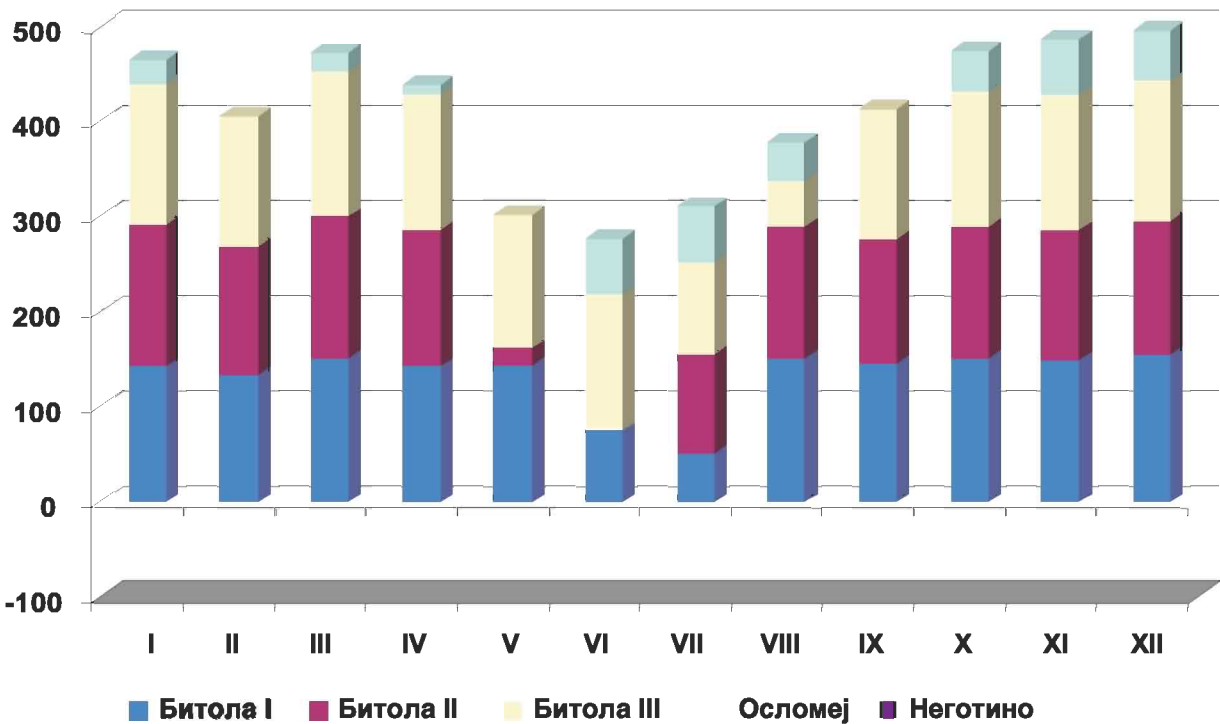
Бруто конзум	7215.5 GWh
Мах. дневна потрошувачка (28 дек.)	28953 MWh
Мин. дневна потрошувачка (02 мај)	14150 MWh
Мах. дневно оптоварување (28 дек во 19h)	1417 MW
Мин. дневно оптоварување (23 мај во 04h)	431 MW

Нето производство	
Термо	4902.5
Хидро	1370.1
Вкупно	6272.6
Увоз	953.0
Извоз	0
Вкупни загуби	1306.6
Број на потрошувачи	703.388
Вкупен приход (денари)	16.406.010.217,00
Број на вработени	8390

Термоцентрали

Месечно производство

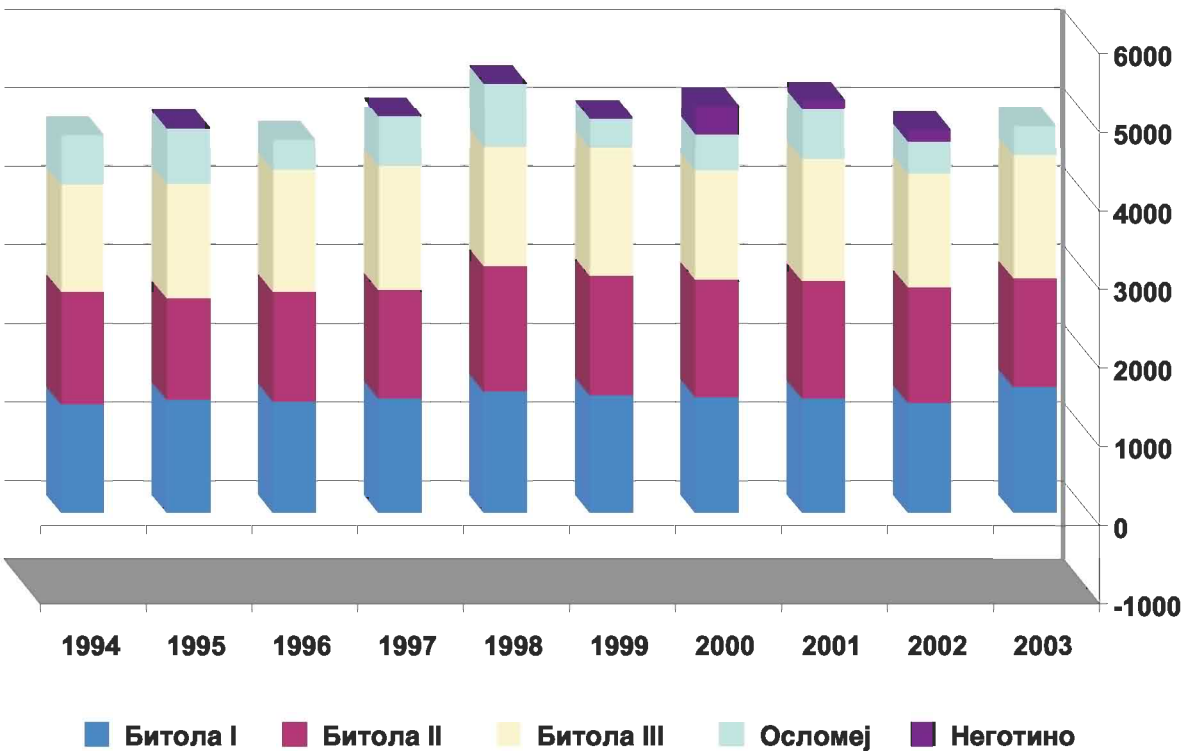
ТЕЦ	GWh												вкупно
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Битола I	142.1	134.1	150.5	142.2	143.6	74.9	50.9	151.5	144.8	151.5	149.2	155.0	1590.3
Битола II	149.8	134.7	149.6	143.1	18.2		103.7	137.8	131.5	138.0	137.0	140.2	1383.6
Битола III	146.3	136.2	151.9	141.8	139.2	142.4	96.4	47.6	135.5	141.2	141.2	146.9	1566.6
Осломеј	26.6	-0.9	20.6	9.9	-0.6	58.3	58.4	40.7	-0.2	43.0	57.5	52.7	366.0
Неготино	-0.3	-0.3	-0.3	-0.4	-0.2	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.5	-4.0
ВК.ТЕЦ	26.3	-1.2	20.3	9.5	-0.8	58	58.1	40.4	-0.5	42.6	57.1	52.2	4902.5



Производство по години

ТЕЦ	GWh									
	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Битола I	1375.4	1434.2	1406.6	1451.7	1537.9	1483.1	1463.7	1452.5	1389.4	1590.3
Битола II	1431.5	1284.7	1399.3	1369.1	1586.1	1519.3	1489.3	1487.5	1472.9	1383.6
Битола III	1350.5	1451.3	1542.4	1572.1	1527.6	1624.6	1389.1	1545.8	1435.4	1566.7
Осломеј	637.2	709.2	386.6	635.9	793.7	376.9	463.7	638.6	416.8	365.9
Неготино	-2.9	6.0	-3.3	6.2	0	4.5	353.2	117.0	148.8	-4.0
Вк. ТЕЦ	4791.7	4885.4	4731.6	5035.0	5445.3	5008.4	5159.0	5241.4	4863.3	4902.5

	2003	2002	'03/'02	% во '02	% во '03
Битола I	1590.3	1389.4	14.5	28.6	32.4
Битола II	1383.6	1472.9	-6.1	30.3	28.2
Битола III	1566.7	1435.4	9.1	29.5	32.0
вк.Битола	4540.6	4297.7	5.7	88.4	92.6
Осломеј	365.9	416.8	-12.2	8.6	7.5
Неготино	-4.0	148.8	-102.7	3.1	-0.1
Вк. ТЕЦ	4902.5	4863.3	0.8	100.0	100.0

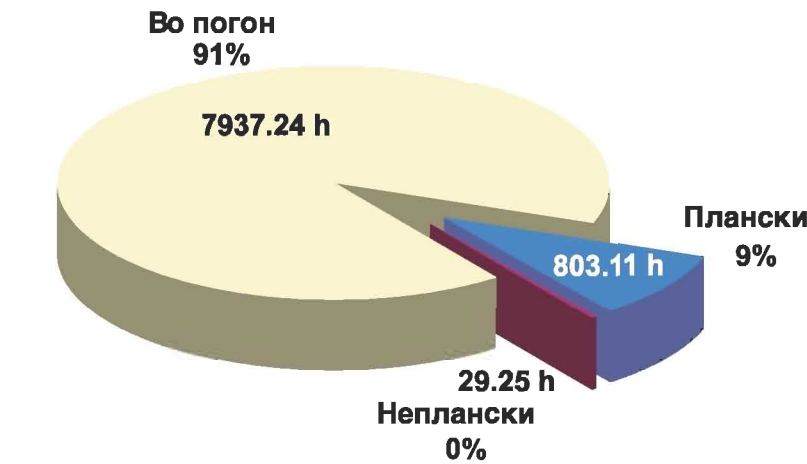


Застои

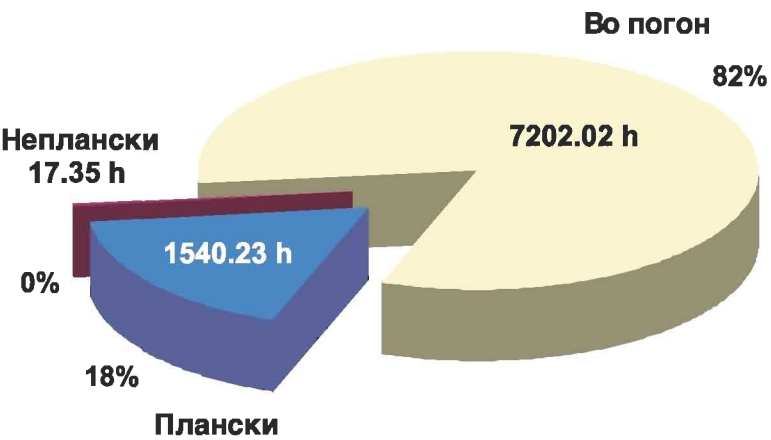
Застои										
ТЕЦ	Битола 1		Битола 2		Битола 3		Осломеј		Неготино	
Застои [h]	П	Н	П	Н	П	Н	П	Н	П	Н
I Јануари							278.7			
II Февруари										
III Март							1133.0			
IV Април						9.49	565.3			
V Мај						17.51	744.0			
VI Јуни			1540.23					49.6		
VII Јули	803.1	15.22 4.03		13.11					7860.0	
VIII Август							726.28			
IX Септември							1204.3			
X Октомври				4.24						
XI Ноември										
XII Декември								73.5		
Вкупно[h]	803.1	19.25	1540.23	17.35	728.28	27.40	3925.3	123.1	7860.0	0
	822.36		1557.58		1507.06		4048.4		7860.0	

П Планирани застой
Н Непланирани застой

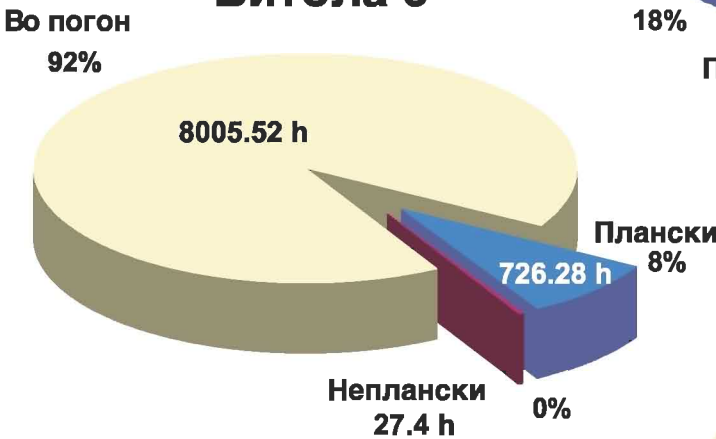
Битола 1



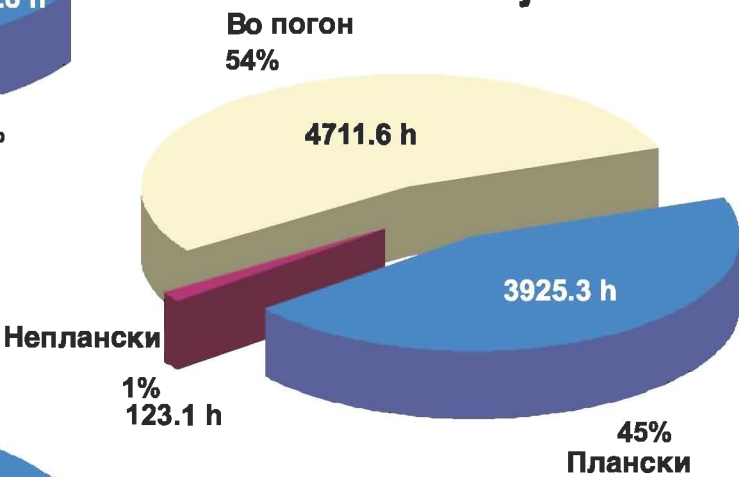
Битола 2



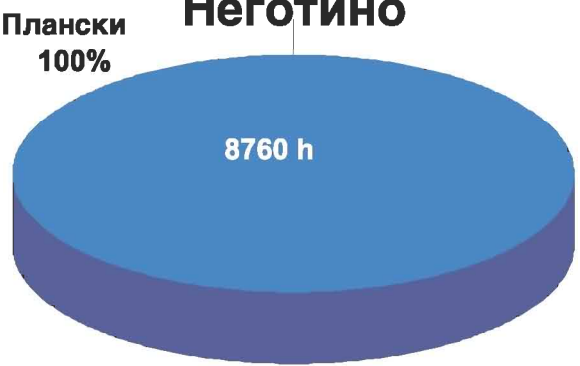
Битола 3



Осломеј



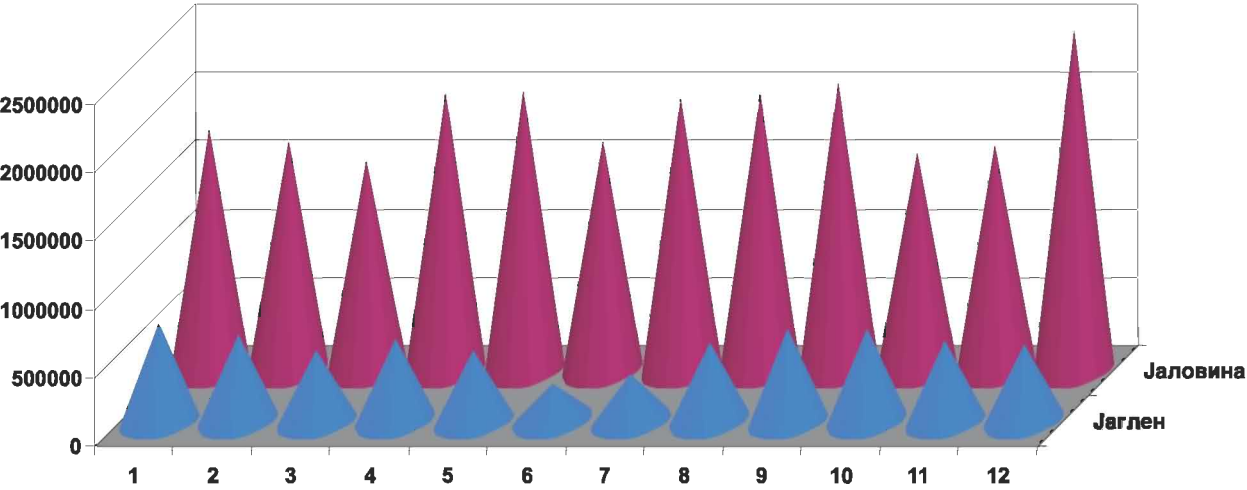
Неготино



Рудници

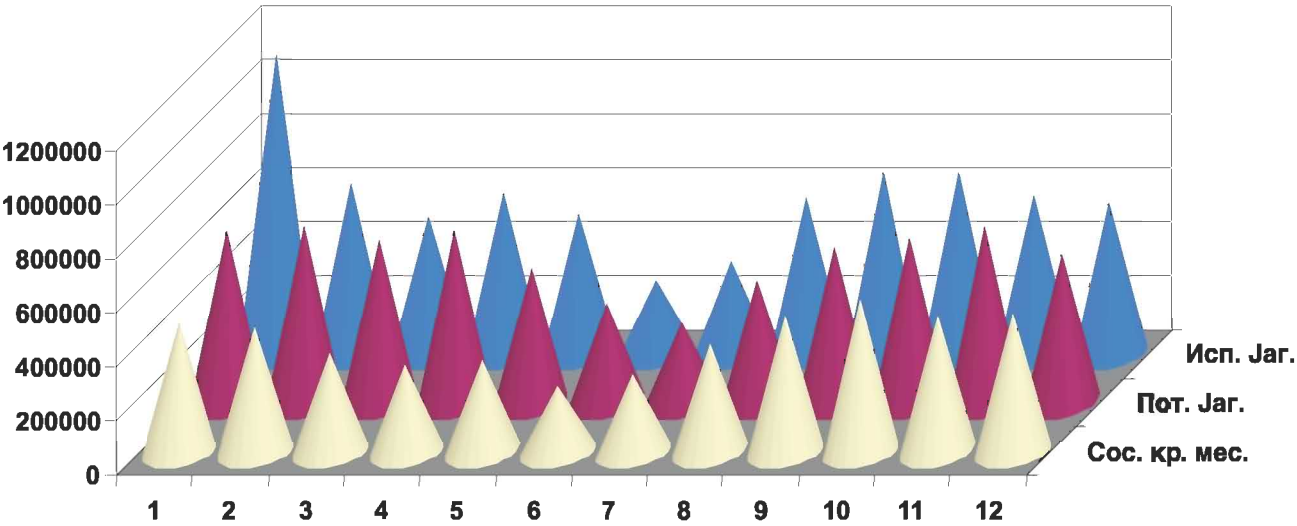
Рудник "Суводол"
Ископ на јаглен и јаловина

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	вкупно
Јаглен	704713	626455	507208	589855	514089	273132	336801	573030	669649	671712	587282	557806	6557732
Јаловина	1764025	1672477	1532429	2034305	2041604	1675886	1984010	2018620	2101444	1584627	1654005	2481087	22544519



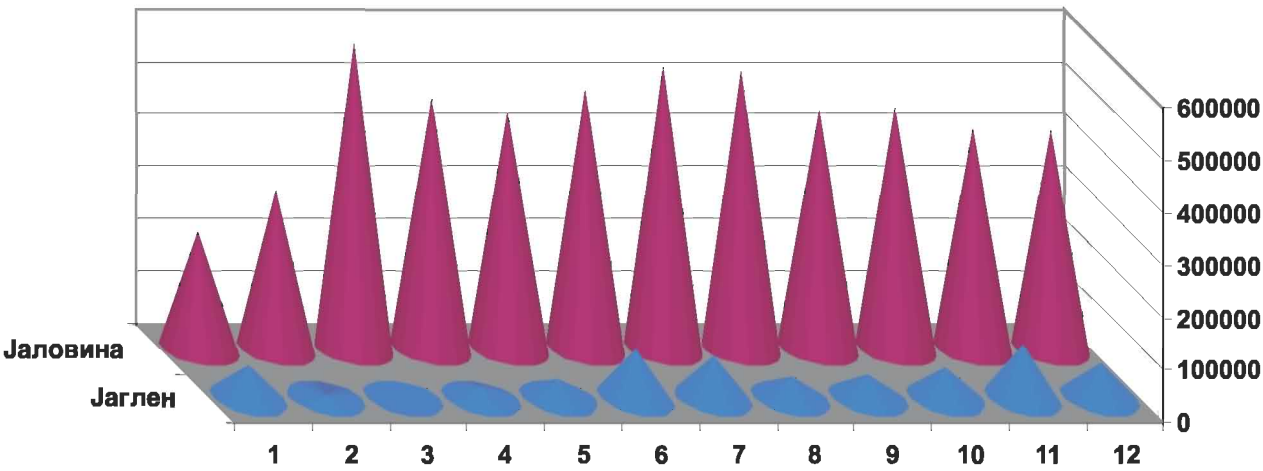
Потрошувачка на јаглен

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Исп. јаг.	1110713	626455	507208	589855	514089	273132	336801	573030	669649	671712	587282	557806
Пот. јаг.	631543	650909	601239	634421	492977	366538	297733	456228	570974	607030	649630	546992
Сос. кр. мес.	479170	454716	360685	316119	337231	243825	282893	399695	498370	563052	500704	511518



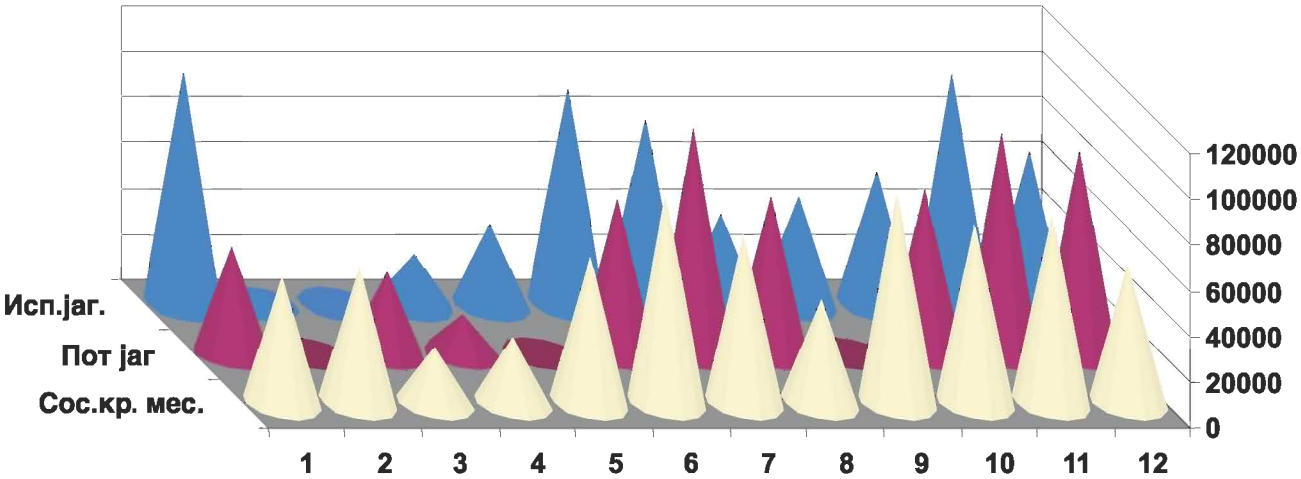
Рудник "Осломеј"
Ископ на јаглен и јаловина

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Вкупно
Јаглен	61446	5000	0	22463	35000	94380	81319	39690	47000	58213	101314	67024	612849
Јаловина	223179	301937	579483	476131	451297	491567	538643	529897	455084	458379	417370	413399	5336366



Потрошувачка на јаглен

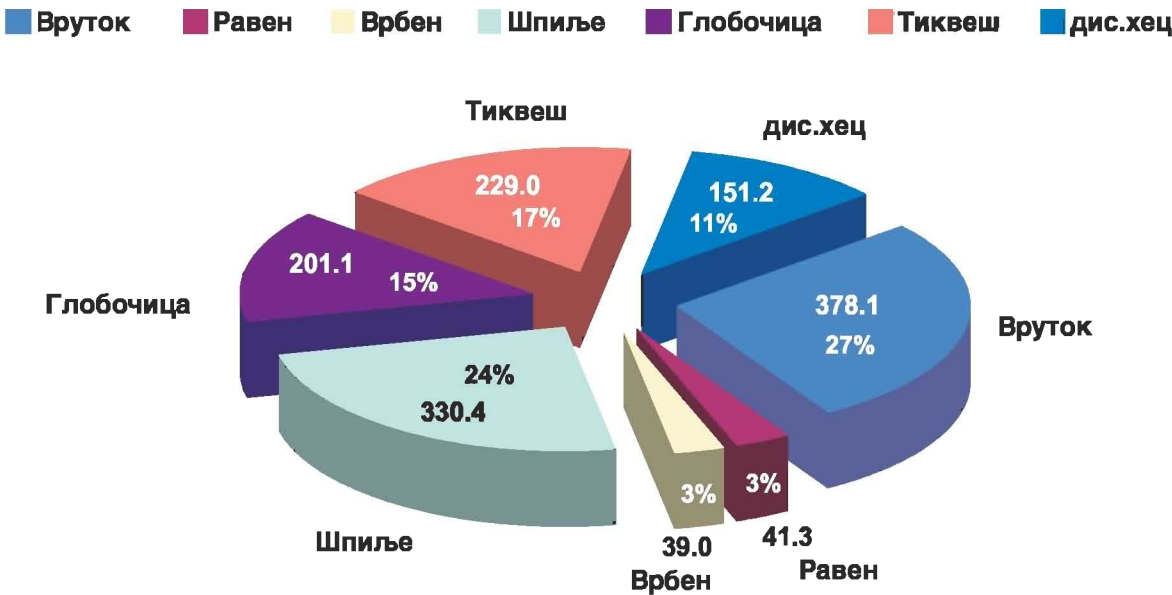
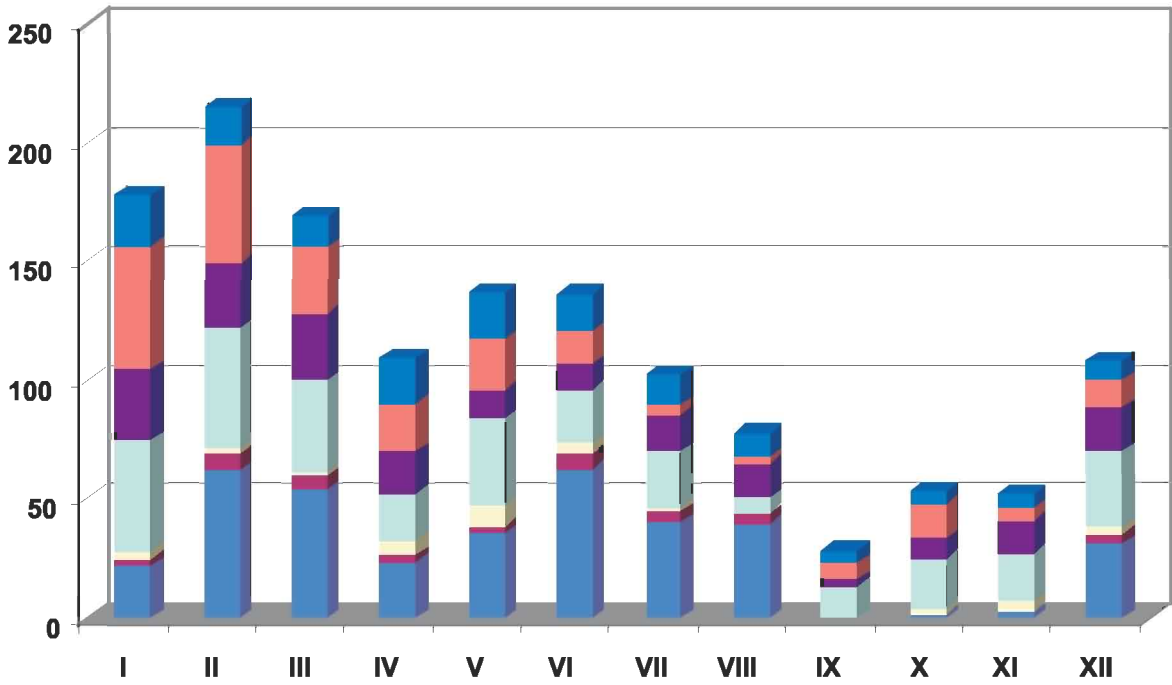
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Исп. јаг.	101446	5000	0	22463	35000	94380	81319	39690	47000	58213	101314	67024
Пот. јаг.	46446	0	35817	17463	0	67331	98319	68690	0	72213	96314	89024
Сос. кр. мес.	55000	60000	24183	29183	64183	91232	74232	45232	92232	78232	83232	61232



Хидроцентрали

Месечно производство

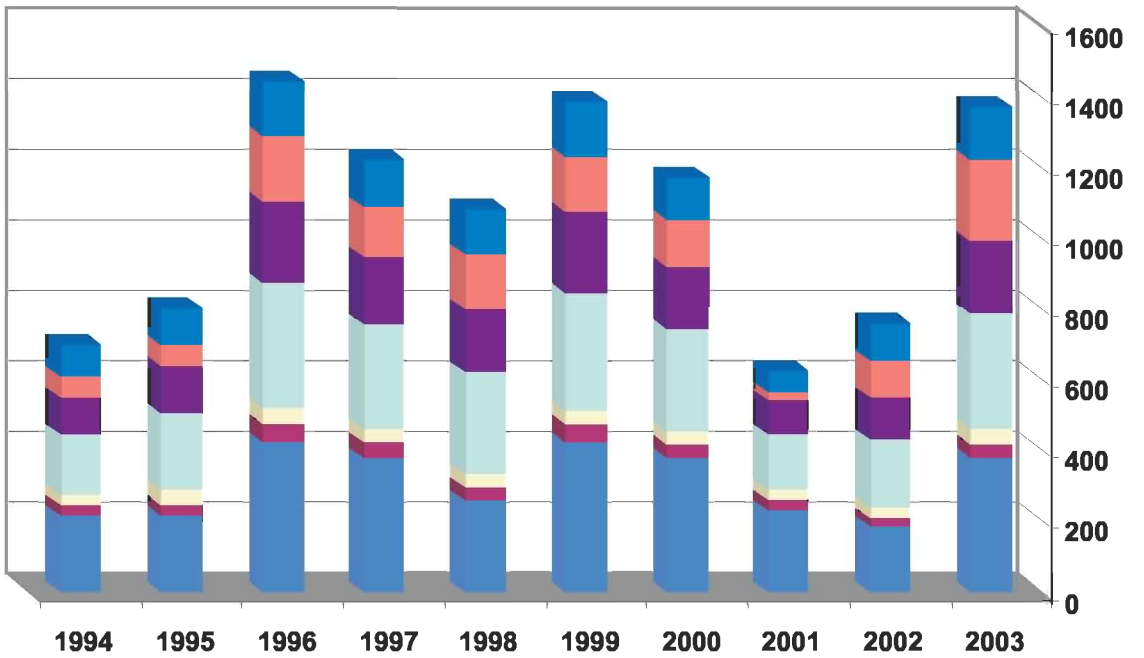
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2003
Вруток	22.4	62.2	54.1	23.8	35.7	62.9	40.8	39.8	0	1.9	2.8	31.7	378.1
Равен	2.7	7.4	6.0	2.8	3.3	6.3	4.5	4.3	0	0.2	0.3	3.5	41.3
Врбен	3.3	1.8	1.8	6.4	9.1	5.0	1.7	0.6	0	2.4	4.1	2.8	39.0
Шпиље	47.0	50.6	38.5	19.8	36.3	22.2	23.5	6.2	13.6	20.4	20.1	32.2	330.4
Глобочица	29.7	28.3	28.1	17.6	11.9	11.1	15.6	14.3	3.1	9.1	13.8	18.5	201.1
Тиквеш	52.0	49.2	28.1	20.2	21.2	13.7	3.8	3.3	6.7	14.2	4.9	11.7	229.0
дистр.хеџ	21.2	16.0	12.9	18.8	19.9	15.4	12.5	9.3	5.2	5.3	6.4	8.3	151.2
Вк. ХЕЦ	178.3	215.5	169.5	109.4	137.4	136.6	102.4	77.8	28.6	53.5	52.4	108.7	1370.1



Производство по години

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Врбен	219.7	220.1	425.4	378.8	264.9	421.7	376.8	235.4	190.1	378.1
Равен	25.7	25.8	49.9	44.3	31.1	50.3	43.2	28.5	21.2	41.3
Врбен	32.0	44.1	45.5	37.1	40.4	40.3	31.4	28.7	25.6	39.0
Шпиље	165.8	216.4	352.9	297.6	283.9	332.4	289.9	154.3	193.2	330.4
Глобочица	104.8	134.6	229.6	191.6	182.0	225.0	178.2	96.8	122.7	201.1
Тиквеш	63.3	54.8	180.3	140.7	153.3	161.6	128.3	21.2	99.4	229.0
дистр.хеџ	84.5	101.3	158.5	131.9	121.9	153.3	122.2	56.6	103.2	151.2
Вк. ХЕЦ	695.8	797.1	1442.1	1222.0	1077.5	1384.6	1170.0	621.5	755.4	1370.1

	2003	2002	'03/'02	% во '02	% во '03
Врбен	378.1	190.1	98.9	36.7	41.5
Равен	41.3	21.2	94.8	4.1	4.5
Врбен	39.0	25.6	52.3	4.9	4.3
Шпиље	330.4	193.2	71.0	37.3	36.2
Глобочица	201.1	122.7	63.9	23.7	22.1
Тиквеш	229.0	99.4	130.4	19.2	25.1
дистр.хеџ	151.2	103.2	46.5	19.9	16.6
Вк. ХЕЦ	911.7	518.5	75.8	100.0	100.0

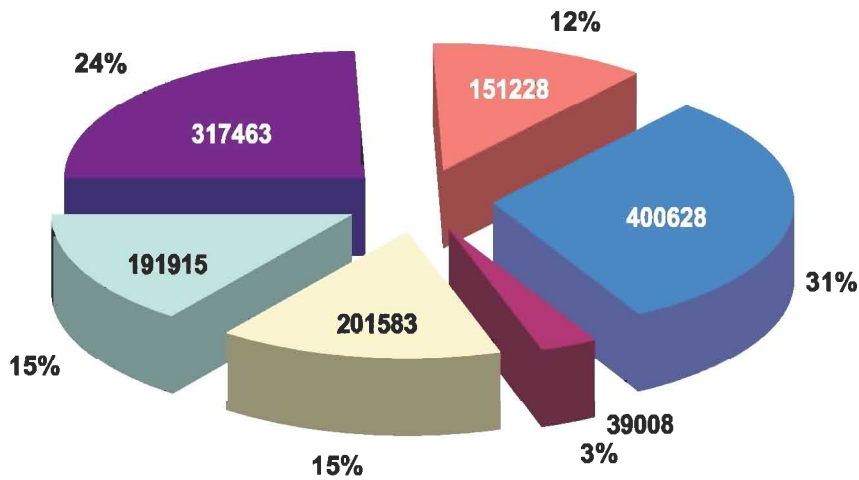
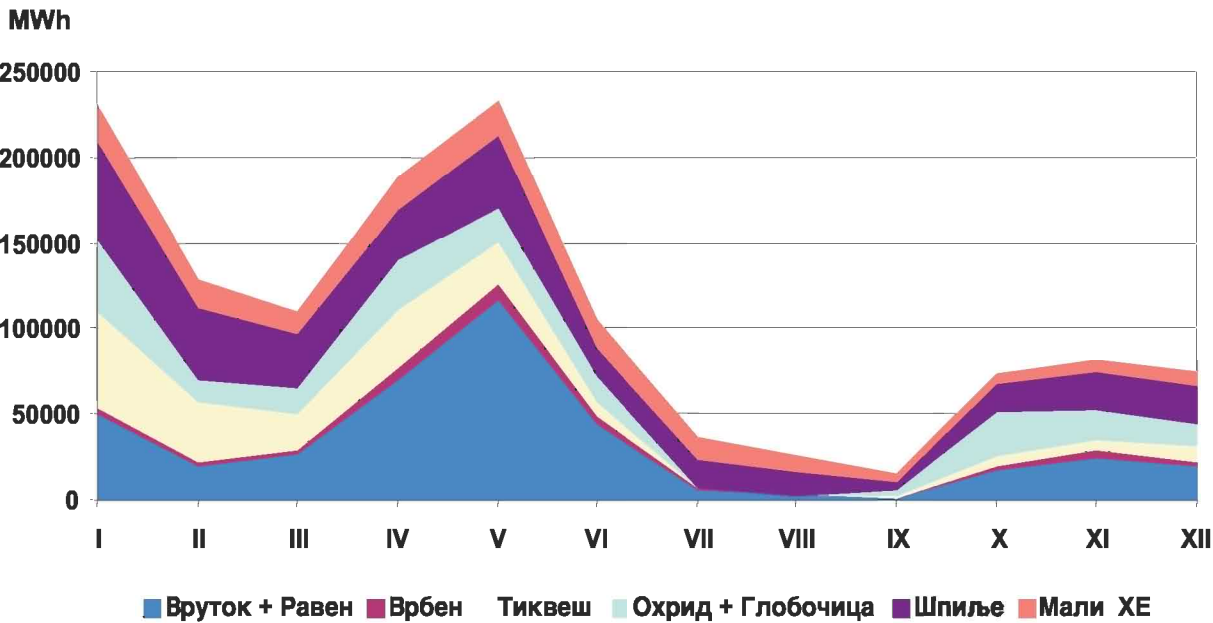


Врбен Равен Врбен Шпиље Глобочица Тиквеш дистр.хеџ

Акумулации

Дотоци

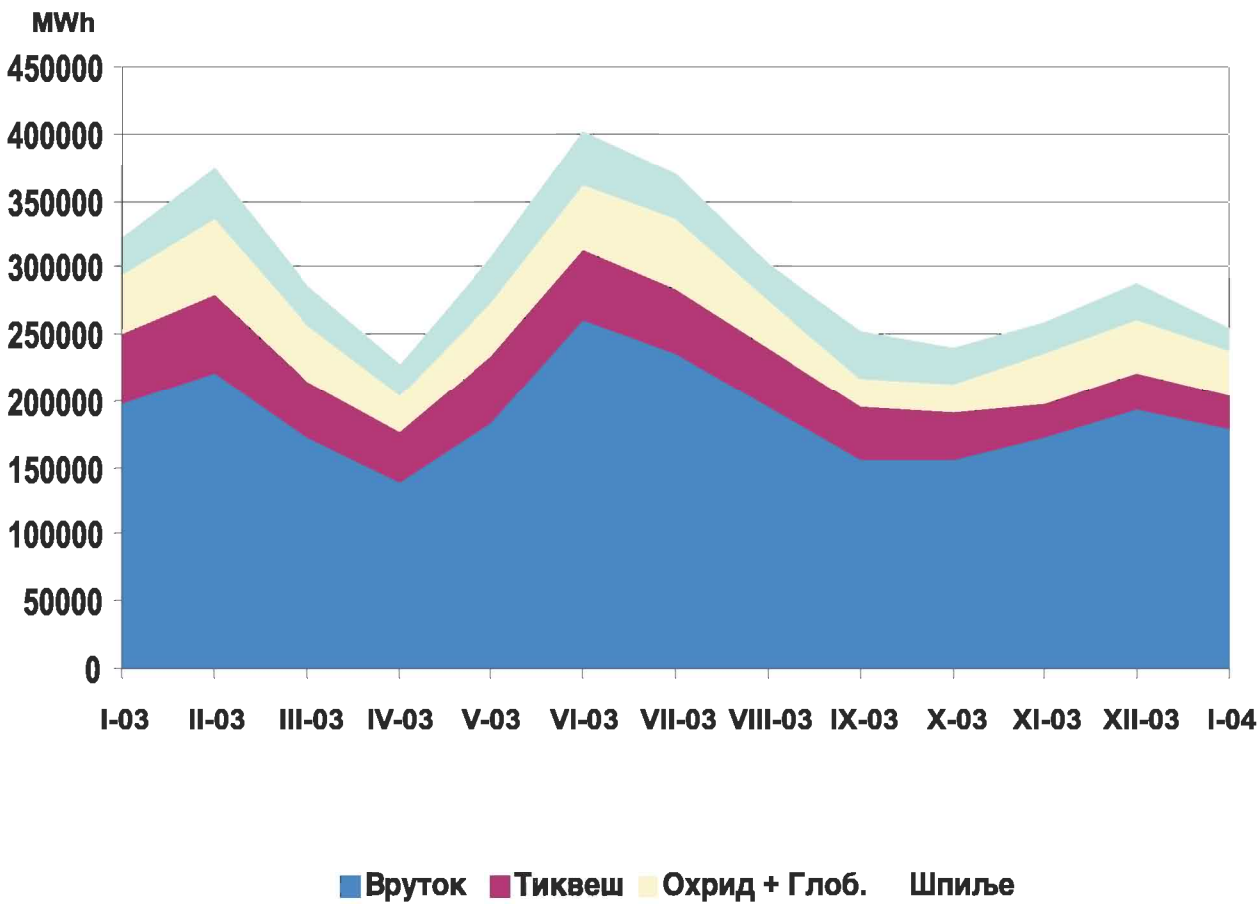
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2003
Вруток + Равен	49936	20181	27297	70390	116770	44072	5694	2932	1158	17542	24785	19871	400628
Врбен	3265	1768	1829	6396	9137	5027	1708	624	0	2430	4085	2739	39008
Тиквеш	56115	35312	21061	34202	24258	8289	-261	-487	1177	5984	6504	9429	201583
Охрид + Глобочица	42744	13230	14948	28839	20509	14553	-502	-325	2951	25377	16696	12895	191915
Шпиље	56683	42041	32200	29861	41995	17187	16950	14129	5097	16957	23062	21301	317463
Мали ХЕ	21206	15988	12876	18831	19869	15436	12527	9280	5232	5291	6435	8257	151228
ВКУПНО	229949	128520	110211	188519	232538	104564	36116	26153	15615	73581	81567	74492	1301825



■ Вруток + Равен ■ Врбен ■ Тиквеш ■ Охрид + Глобочица ■ Шпиље ■ Мали ХЕЦ

Месечна состојба на акумулациите

	I-03	II-03	III-03	IV-03	V-03	VI-03	VII-03	VIII-03	IX-03	X-03	XI-03	XII-03	I-04
Вруток	196876	221763	172340	139487	183307	261102	236007	196424	155191	156319	171760	193419	178165
Тиквеш	52940	57036	43186	36151	50185	53243	47823	43801	40012	34535	26338	27975	25651
Охрид + Глоб.	43769	56813	41704	28546	39783	48344	51794	35691	21099	20906	37224	40102	34553
Шпиље	28613	38270	29694	23433	33479	39173	34154	27621	35594	27059	23631	26637	15693
ВКУПНО	322198	373882	286924	227617	306754	401862	369778	303537	251896	238819	258953	288133	254062



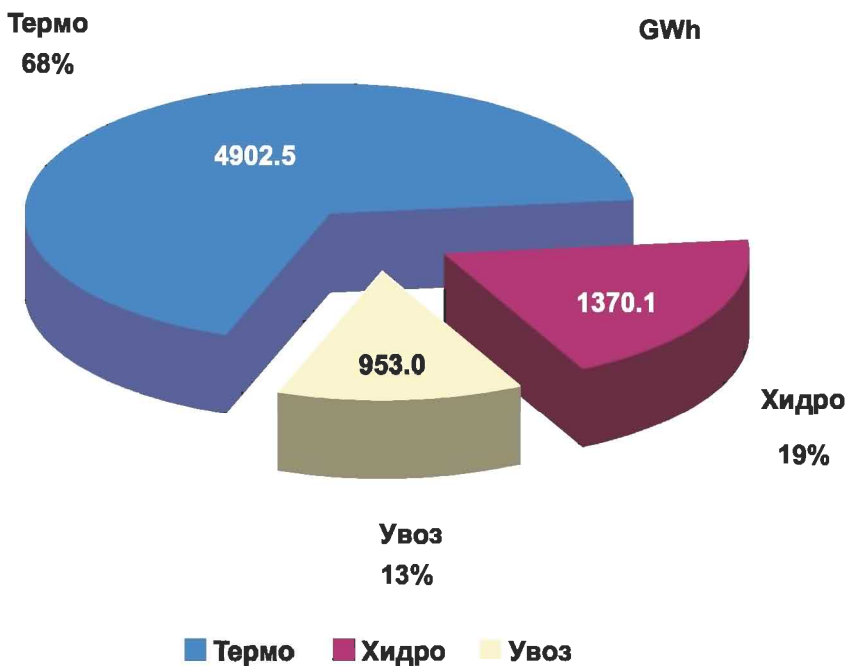
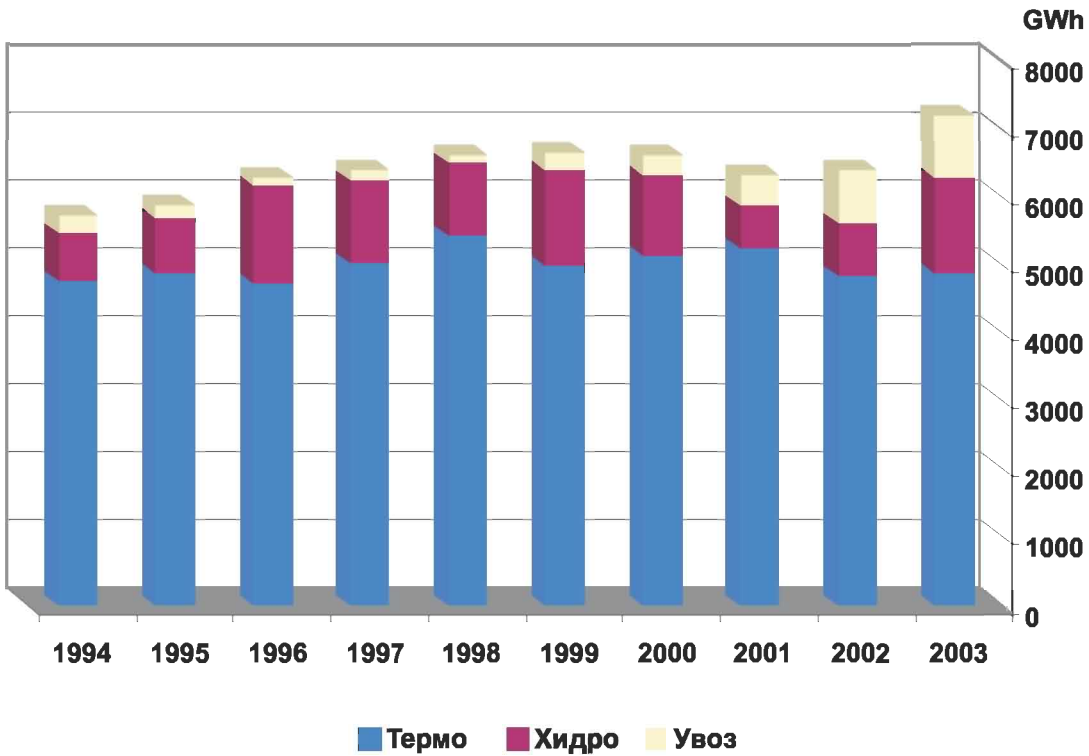
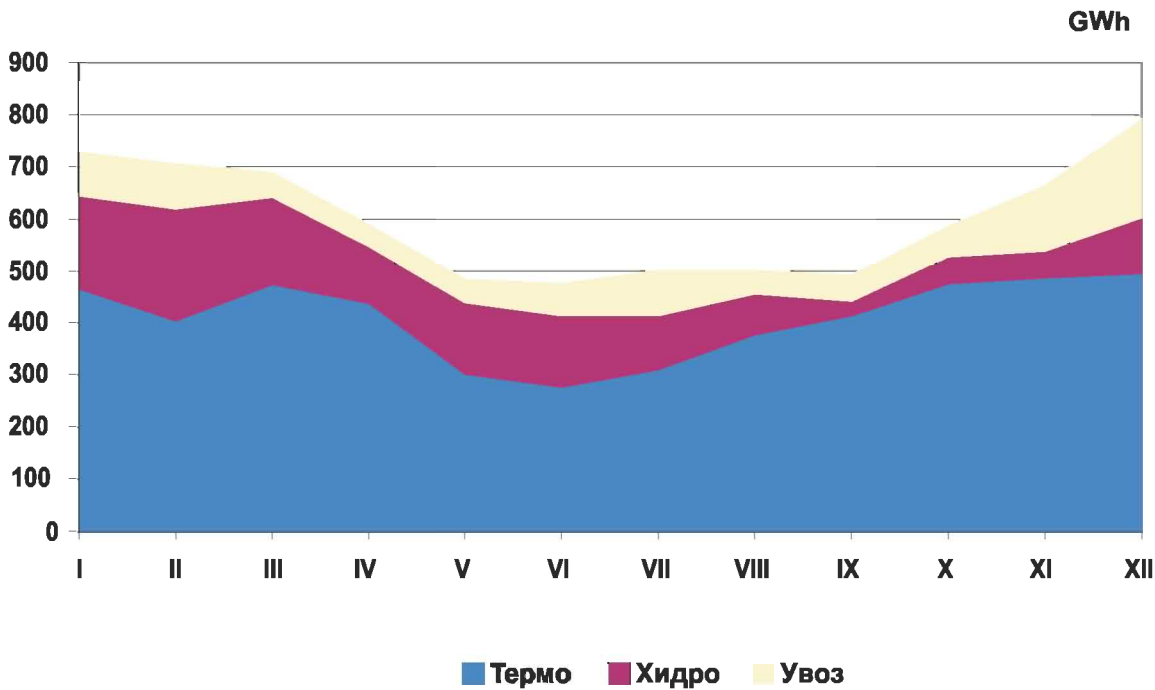
Расположива енергија

Месечно расположива

													GWh
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2003
Термо	464.5	403.8	472.3	436.6	300.2	275.3	309.1	377.3	411.3	473.3	484.5	494.3	4902.5
Хидро	178.3	215.5	169.5	109.4	137.4	136.6	102.4	77.8	28.6	53.5	52.4	108.7	1370.1
Увоз	88.6	88.6	50.3	43.5	46.0	64.0	90.4	47.3	52.8	61.3	128.2	192.0	953.0
Вкупно	731.4	707.9	692.1	589.5	483.6	475.9	501.9	502.4	492.7	588.1	665.1	795	7225.6

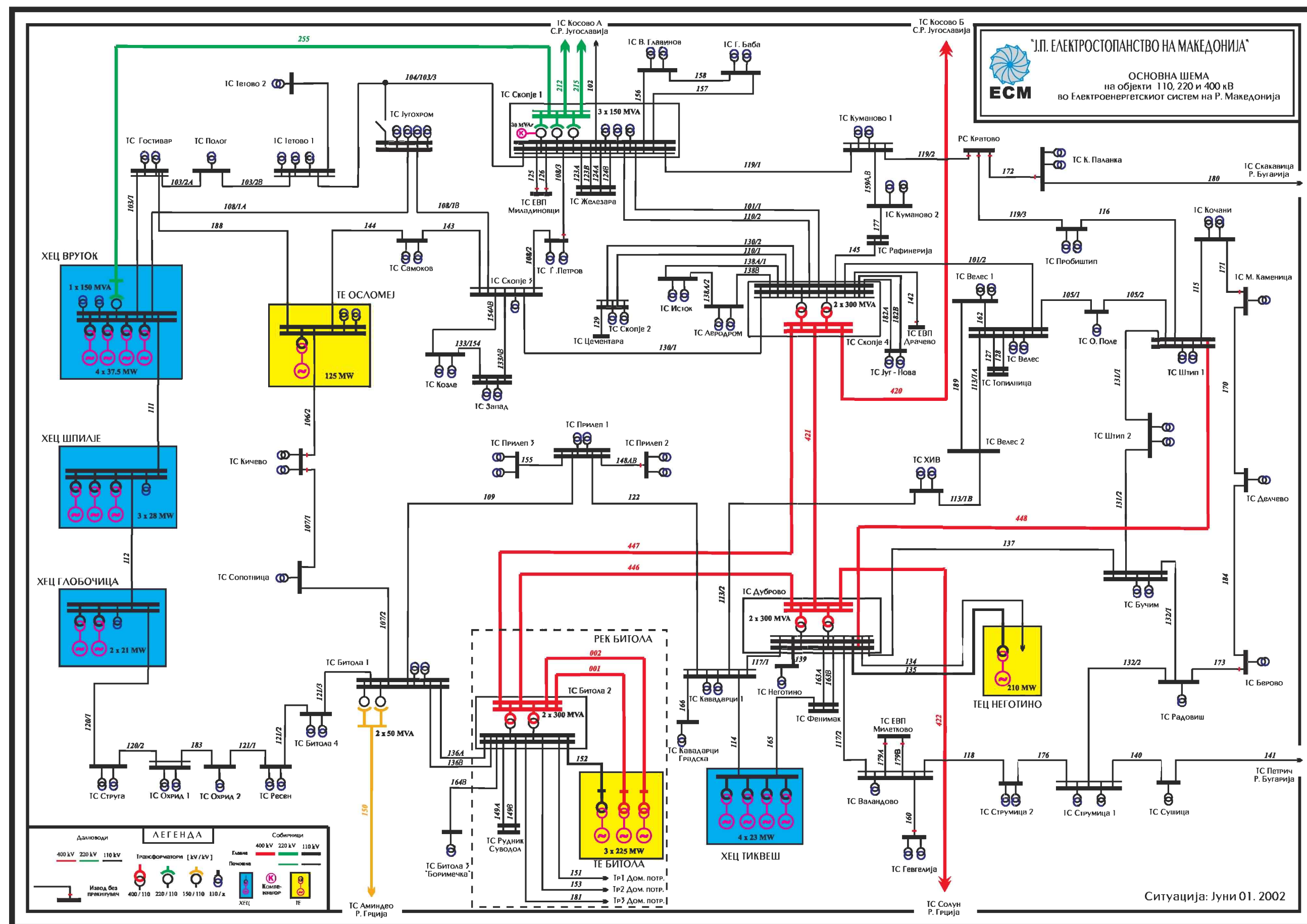
Годишно расположива

	GWh									
	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Термо	4791.7	4885.4	4731.6	5035.0	5445.3	5008.4	5159.0	5241.4	4863.3	4902.5
Хидро	695.8	797.1	1442.1	1222.0	1077.5	1384.6	1170.0	621.5	755.4	1370.1
Увоз	247.7	189.3	96.3	156.5	103.1	265.1	290.6	460.2	791.2	953.0
Вкупно	5735.2	5871.8	6270.0	6413.5	6625.9	6658.1	6619.6	6323.1	6409.9	7225.6



	2003	2002	'03/'02	% во '02	% во '03
Термо	4902.5	4863.3	0.8	75.9	67.8
Хидро	1370.1	755.4	81.4	11.8	19.0
Увоз	953.0	791.2	20.4	12.3	13.2
Вкупно	7225.6	6409.9	12.7	100.0	100.0

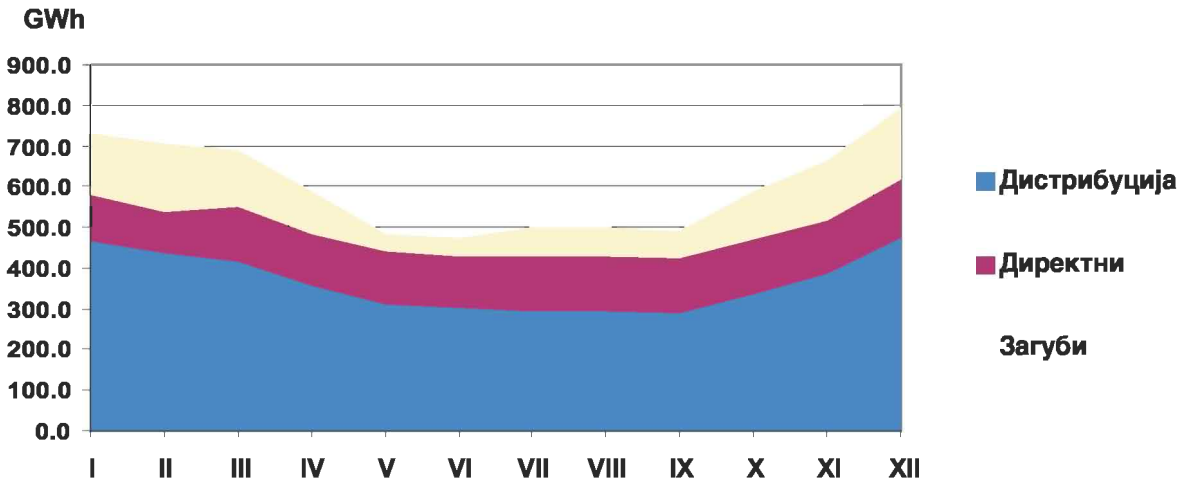
Основна шема



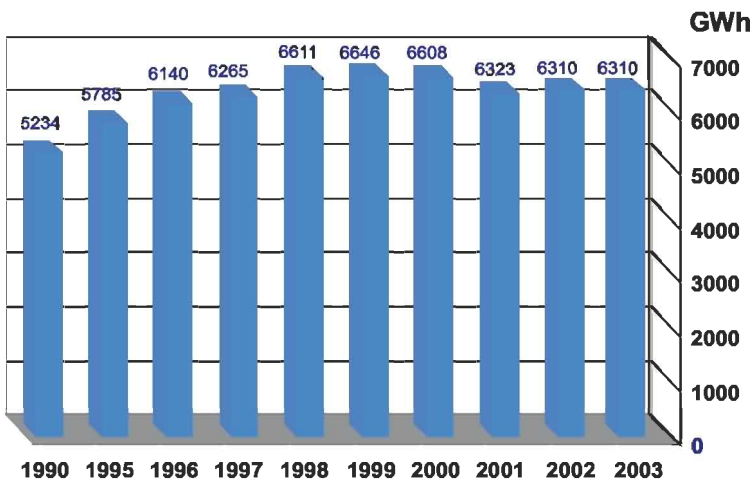
Пласирана енергија

Месечно пласирана

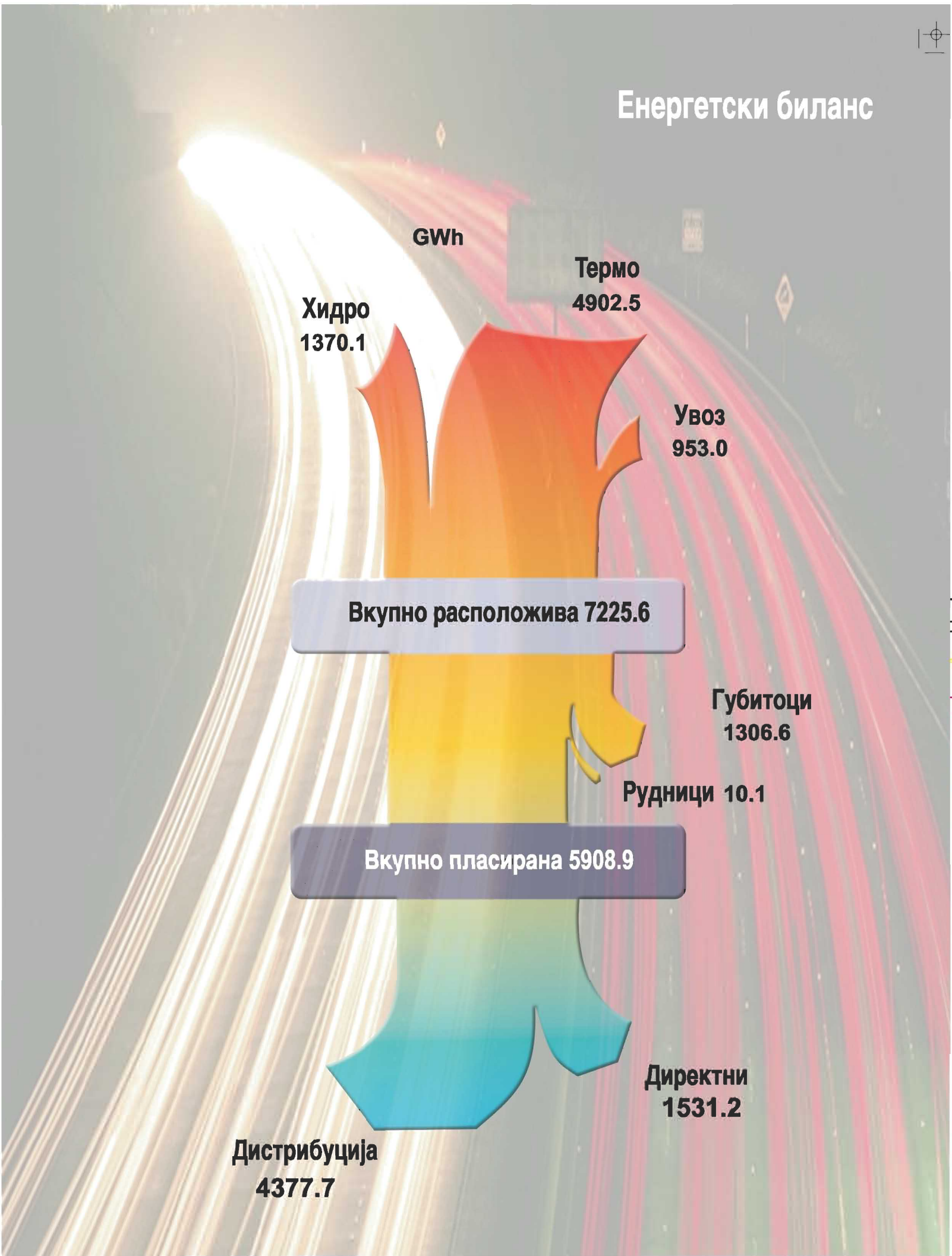
	GWh												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2003
Дистр.	468.5	438.5	418.3	359.3	310.6	303.5	295.8	295.6	289.6	334.9	386.1	477.0	4377.7
Директни	112.7	99.0	130.6	125.0	131.2	127.0	132.7	132.2	135.1	134.5	131.8	139.4	1531.2
Загуби	148.9	168.9	142.3	104.3	41.2	44.9	73.0	74.0	67.6	118.0	146.2	177.3	1306.6
Вкупно	730.1	706.4	691.2	588.6	483.0	475.4	501.5	501.8	492.3	587.4	664.1	793.7	7215.5



	2003	2002	'03/'02	% во '02	% во '03
Дистрибуција	4377.7	4117.0	6.3	64.3	60.7
Директни	1531.2	1046.3	46.3	16.4	21.2
Загуби	1306.6	1235.9	5.7	19.3	18.1
Вкупно	7215.5	6399.2	12.8	100.0	100.0



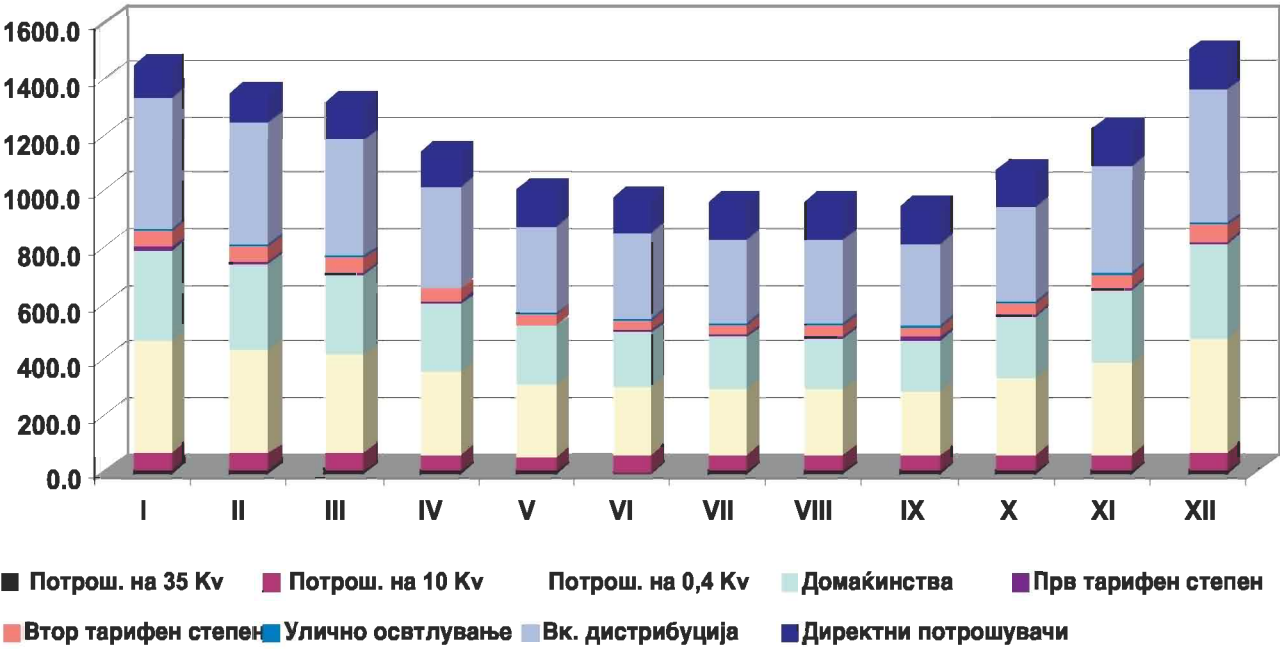
Енергетски биланс



Дистрибуција

	GWh												2003
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
потрош. на 35 Kv	6.0	5.0	4.6	3.5	3.7	3.2	3.9	3.3	3.5	3.8	3.7	3.9	48.1
потрош. на 10 Kv	63.3	62.0	63.1	57.6	51.4	57.0	57.7	57.3	54.5	59.0	60.1	64.3	707.3
потрош. на 0,4 Kv	399.2	371.5	350.6	298.2	255.5	243.2	234.2	235.0	231.8	272.2	322.2	408.7	3622.3
домаќинства	322.3	300.9	283.9	238.5	208.2	191.7	184.1	180.5	181.3	217.0	259.3	333.7	2901.4
прв тарифен степен	9.9	9.0	8.5	11.0	4.2	8.0	8.7	8.7	8.3	8.4	9.2	10.1	104.0
втор тарифен степен	57.9	54.5	50.1	42.6	36.8	38.3	36.3	40.1	34.8	39.4	46.1	56.9	533.8
улично освтлување	9.1	7.1	8.1	6.1	6.3	5.2	5.1	5.7	7.4	7.4	7.6	8.0	83.1
вк. дистрибуција	468.5	438.5	418.3	359.3	310.6	303.4	295.8	295.6	289.8	335.0	386.0	476.9	4377.7
директни потрошув	112.7	99.0	130.6	125.0	131.2	127.0	132.7	132.2	135.1	134.5	131.8	139.4	1531.2
Вкупно	581.2	537.5	548.9	484.3	441.8	430.4	428.5	427.8	424.9	469.5	517.8	616.3	5908.9

	2003	2002	'03/'02	% во '02	% во '03
Потрош. на 35 Kv	48.1	68.1	-29.4	0.8	1.3
Потрош. на 10 Kv	707.3	701.8	0.8	12.0	13.6
Потрош. на 0,4 Kv	3622.3	3347.1	8.2	61.3	64.8
Домаќинства	2901.4	2681.8	8.2	49.1	51.9
Прв тарифен степен	104.0	93.8	10.9	1.8	1.8
Втор тарифен степен	533.8	493.2	8.2	9.0	9.6
Улично освтлување	83.1	78.3	6.1	1.4	1.5
Вк. дистрибуција	4377.7	4117.0	6.3	74.1	79.7
Директни потрошув.	1531.2	1046.3	46.3	25.9	20.3
Вкупно	5908.9	5163.3	14.4	100.0	100.0



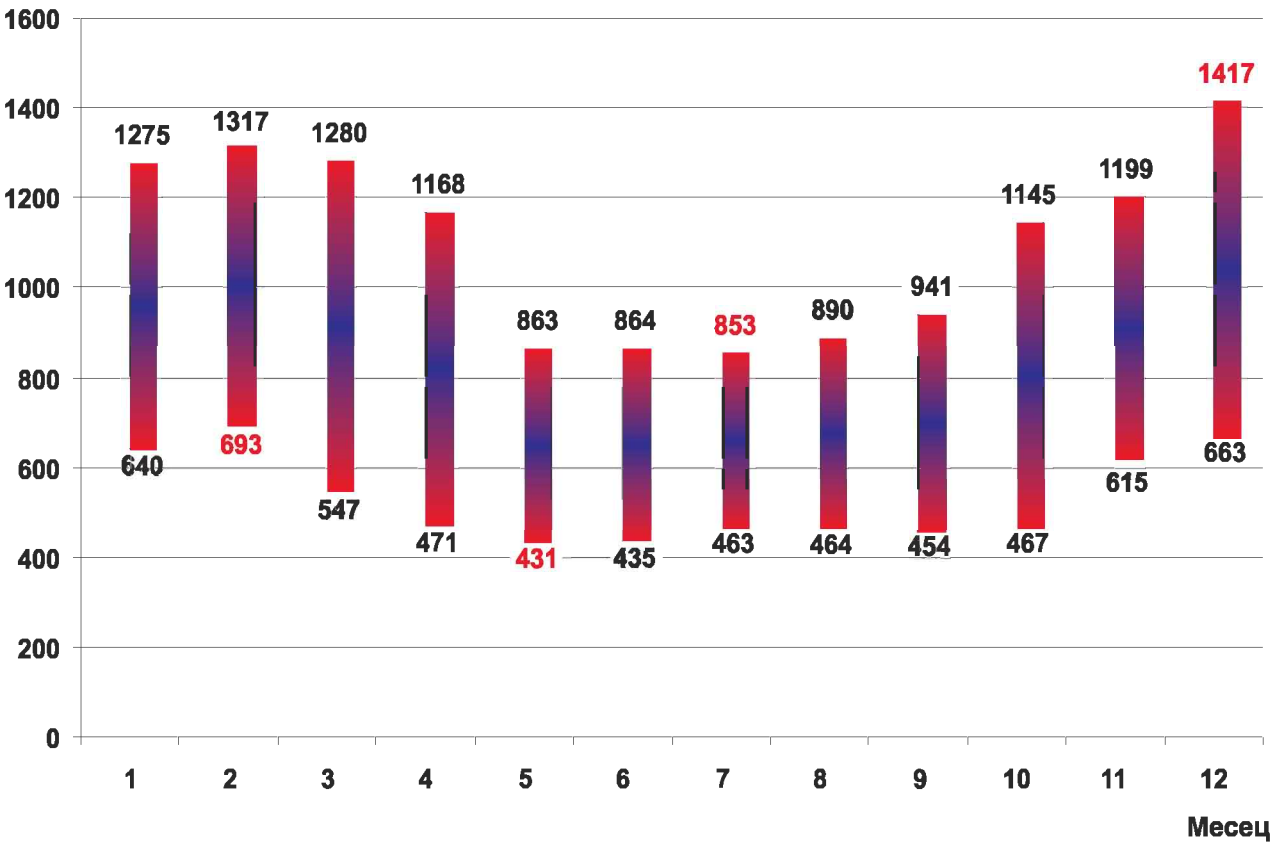
Потрошувачка по региони

Подружници	GWh	%	Подружници	GWh	%
1 Скопје	1554.9	35.52	16 Кавадарци	85.6	1.96
2 Тетово	325.9	7.44	17 Неготино	62.8	1.43
3 Охрид	183.9	4.20	18 Валандово	19.8	0.45
4 Битола	288.9	6.60	19 Гевгелија	110.6	2.53
5 Прилеп	203.8	4.66	20 Радовиш	40.0	0.91
6 Велес	156.1	3.57	21 Кочани	82.7	1.89
7 Куманово	248.6	5.68	22 Берово	28.3	0.65
8 Штип	121.3	2.77	23 Делчево	37.4	0.85
9 Струмица	164.9	3.77	24 Виница	34.6	0.79
10 Гостивар	188.9	4.32	25 Пробиштип	23.3	0.53
11 Дебар	40.4	0.92	26 Кратово	13.4	0.31
12 Кичево	75.4	1.72	27 Кр. Паланка	31.2	0.71
13 Струга	114.0	2.60	28 Св. Николе	42.2	0.96
14 Мак.Брод	11.3	0.26	29 Енергетика	42.4	0.97
15 Ресен	45.1	1.03			

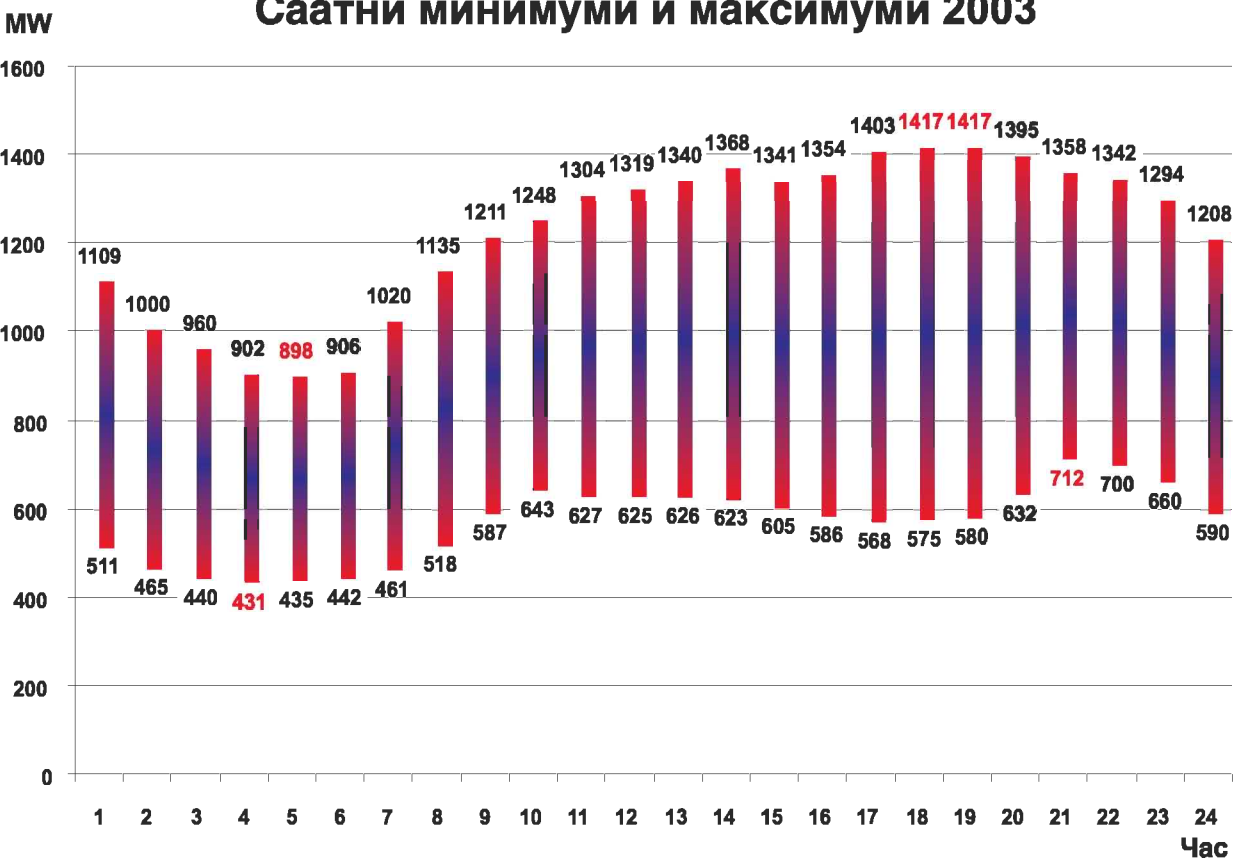


Максимални и минимални оптоварувања

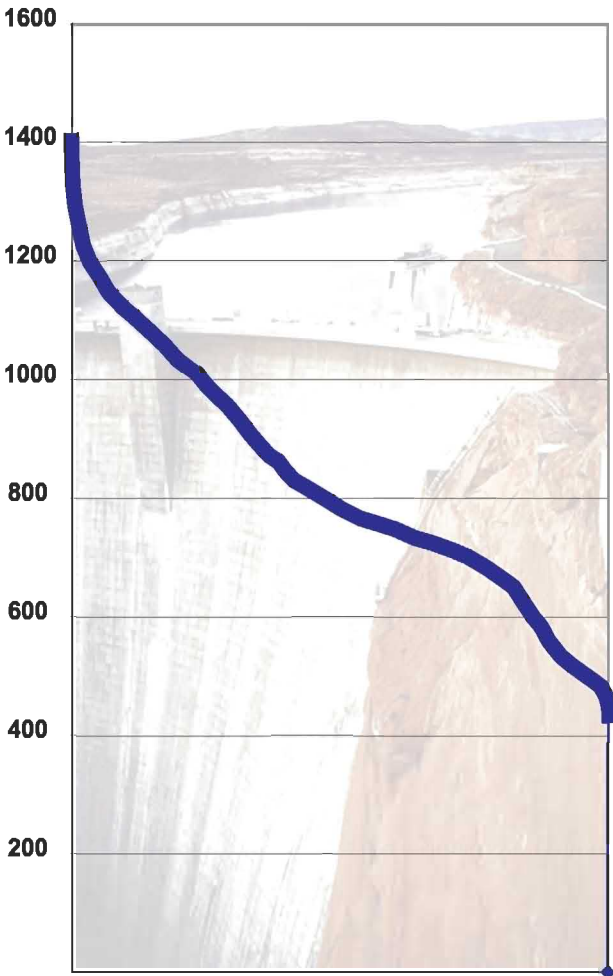
Месечни саатни минимуми и максимуми 2003



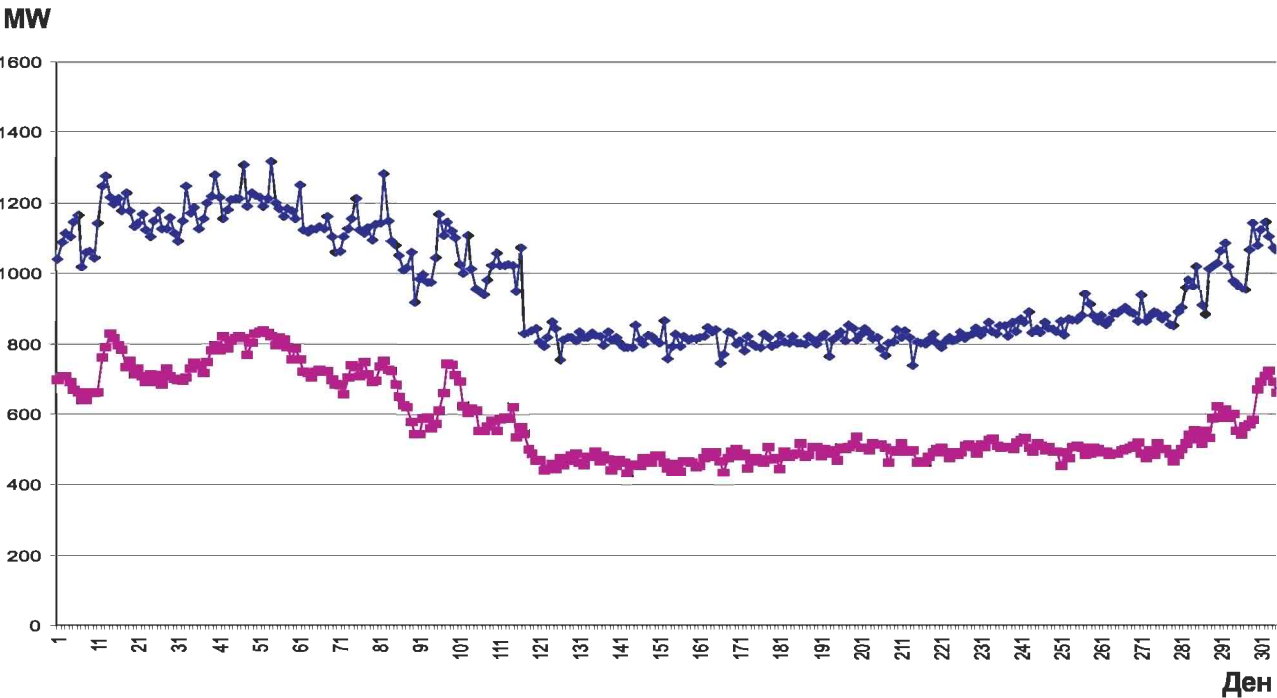
Саатни минимуми и максимуми 2003



Крива на траење



Максимални и минимални оптоварувања

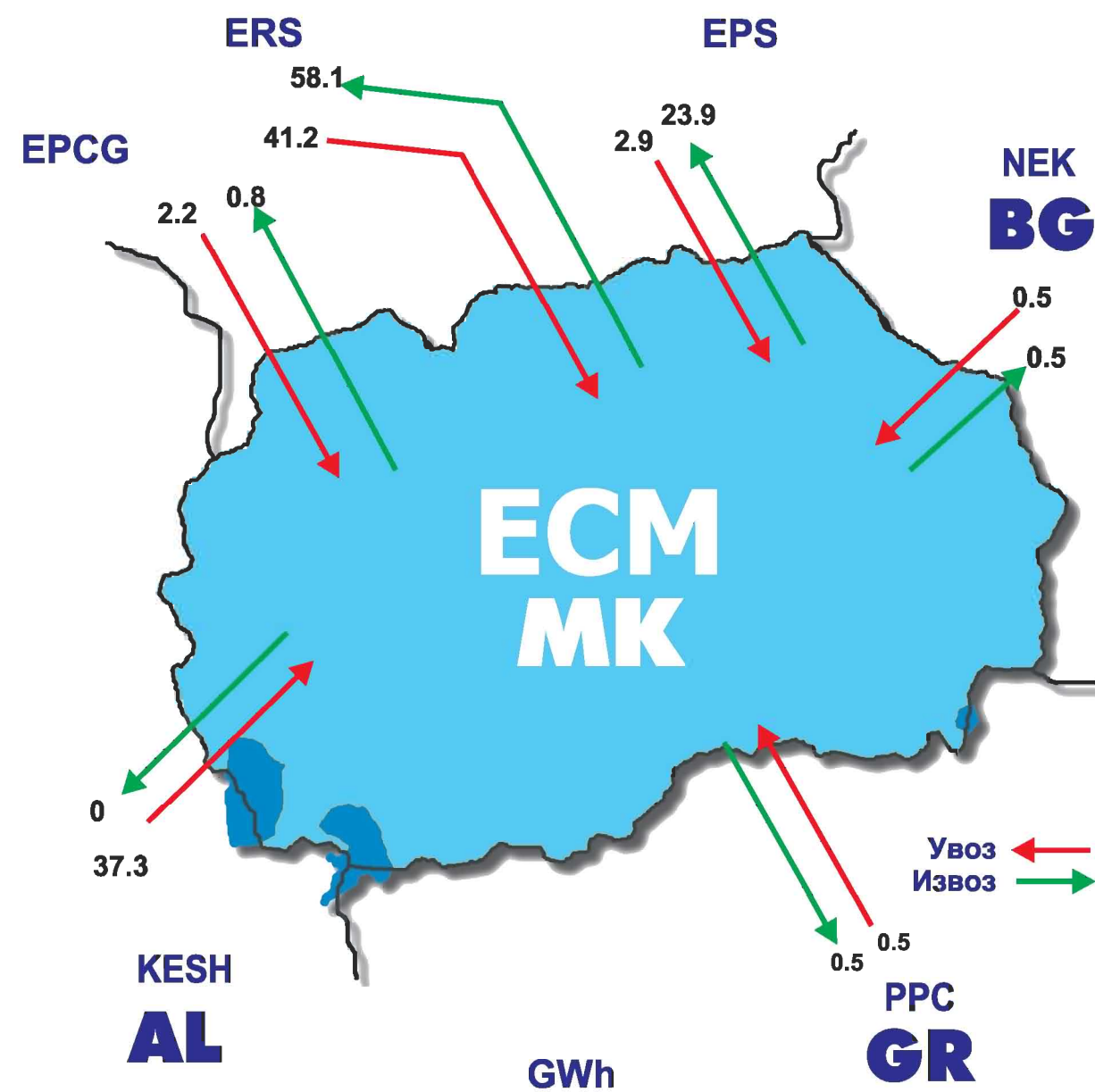


Размена

	NEK	EPS	ERS	EPCG	PPC	KESH	TEL	KEK
Увоз	0.5	2.9	41.2	0.8	0.5	37.3	0.3	0.2
Извоз	0.5	23.9	58.1	2.2	0.5	0.0	0.3	2.9

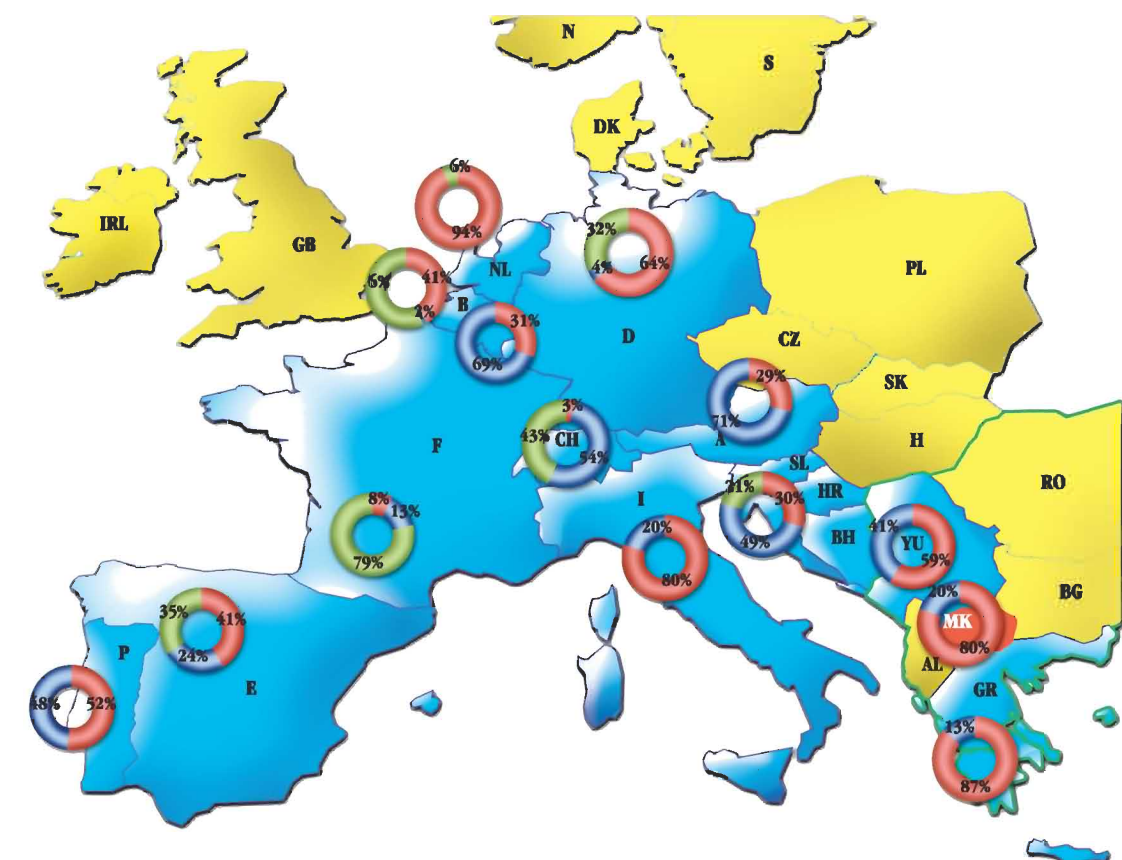
GWh

Комерцијален увоз во 2003 година = 950



Споредби

Приближно производство во УЦТЕ



Годишна потрошувачка на електрична енергија по жител по региони

Северна Америка	Океаниа	Европа	Јужна Америка	Азија	Африка	Македонија
8664	7197	5697	1517	821	821	ска 3200

kWh



Сметководсвена политика

а. Основа за подготовка на финансиските извештаи

Консолидираните финансиски извештаи на ЕСМ и неговите Друштва со ограничена одговорност (Групацијата) и финансиските извештаи на ЕСМ (Друштвото) се изготвени во согласност со Меѓународните стандарди за финансиско известување (IFRS), кои ги вклучуваат стандардите и толкувањата одобрени од Меѓународниот одбор за сметководствени стандарди (IASB) и толкувањата на Меѓународниот Комитет за Меѓународни Сметководствени Стандарди и Постојаните Толкувања одобрени од IASC кои сеуште се во важност.

Консолидираните финансиските извештаи на ЕСМ Групацијата и финансиските извештаи на ЕСМ се изготвени според историската набавна вредност како основа за мерење, модифицирани за ревалоризацијата на недвижностите, постројките и опремата како што е објаснето во забелешка 2г подолу. Придружните финансиски извештаи се изготвени врз основа на законските финансиски извештаи кои се соодветно корегирани и рекласифицирани со цел да бидат прикажани во согласност со стандардите пропишани од IASB.

б. Основа за консолидација

Придружните консолидирани финансиски извештаи ги содржат сметките на Друштвото и нејзините придружни друштва. Подружниците (друштва во кои Друштвото директно или индиректно има повеќе од половина од правата на глас или на било кој друг начин има моќ да ги контролира нивните операции) се консолидирани. Подружниците се консолидирани од датумот кога ефективната контрола била пренесена на Друштвото и престануваат да се консолидираат на датумот на кој контролата е пренесена надвор од Друштвото.

в. Користење на проценка

Подготвувањето на финансиските извештаи во согласност со IFRS бара од раководството да изврши проценки и претпоставки кои имаат влијание врз искажаните средства и обврски и обелоденување на потенцијални средства и обврски кои постоеле на датумот на финансиските извештаи, како и приходите и трошоците за време на периодот на обелоденување. Конкретните резултати може да се разликуваат од овие проценки.

г. Недвижности, постројки и опрема

Недвижностите, постројките и опремата се евидентираат по набавна вредност при нивната набавка и се ревалоризираат годишно користејќи ги официјалните коефициенти на ревалоризација кои се засноваат на порастот на индекс на цените на производителите на индустриски производи во Република Македонија.

Овие коефициенти се применуваат врз историската набавна вредност или проценета вредност, и врз акумулираната амортизација. Секој ефект од ревалоризација е пренесен во ревалоризационите резерви, формирајќи дел од капиталот на Друштвото.

Последователните издатоци се капитализираат кога значајно го продолжуваат векот на употреба, го зголемуваат капацитетот или ја подобруваат ефикасноста на недвижностите, постројките и опремата. Поправките и одржувањето се признаваат како трошок кога настануваат.

Средствата создадени од Друштвото се додаваат на недвижностите, постројките и

ОСТВАРЕНИ ФИНАНСИСКИ РЕЗУЛТАТИ ВО РАБОТЕЊЕТО НА ЕЛЕКТРОСТОПАНСТВО НА МАКЕДОНИЈА





опремата по цена на чинење која ги вклучува директните технички трошоци за плати поврзани со изградбата (вклучувајќи ги и поврзаните придонеси за работниците) и поврзаните општи трошоци.

Сметководствените вредности на недвижностите, постројките и опремата се анализираат од аспект на тоа дали постои намалување на вредноста кога ќе дојде до промена на состојбата или кога некои промени во условите укажуваат дека сметководствената вредност не може да се надомести. Доколку постојат вакви индикации и онаму каде што сметководствената вредност ја надминува проценетата вредност што може да се надомести, на средствата или на единиците кои создаваат готовина, им се намалува вредноста до нивната надоместувачка вредност. Надоместувачката вредност на недвижностите, постројките и опремата е поголемиот износ од нето продажната цена и употребната вредност на средствата.

При оценувањето на употребната вредност, проценетите идни парични текови се дисконтирани до нивната сегашна вредност користејќи дисконтна стапка пред оданочување која ја одразува тековната пазарна проценка на временската вредност на парите и на специфичните ризици на средствата.

Надоместувачката вредност за средство кое не генерира независни парични текови, се определува за единицата која генерира парични средства на кое припаѓа средството. Загубите поради намалување на вредноста се признаваат во билансот на успех.

Амортизацијата се пресметува врз основа на право-пропорционална метода во текот на проценетиот век на употреба. Амортизација не се пресметува на инвестициите во тек додека средствата во изградба не се активираат.

д. Финансиски инструменти

Финансиските средства и обврски вклучени во билансот на состојба се составени од готовина, парични средства, побарувања, побарувања за дадени кредити, вложувања, тековни обврски, долгорочни заеми и деривативи на финансиски инструменти. Сметководствените политики за признавање и мерење на овие ставки се обелоденети во соодветните сметководствени политики вклучени во оваа забелешка. Финансиските инструменти се класифицирани како средства, обврски или капитал во зависност од содржината на поврзаниот договор. Каматите, дивидендите, добивките и загубите кои се однесуваат на финансиските инструменти класифицирани како средства или обврски, се евидентираат како приход односно трошок. Распределбите на акционерите директно го задолжуваат капиталот. Финансиските инструменти се пребиваат кога Друштвото има законски утврдено право да ги пребие и има намера да ги измири на нето основа или да го реализира средството и да ја плати обврската едновременно.

(i) Објективна вредност на финансиските инструменти: Сметководствената вредност искажана во придружниот извештај за паричните текови за пари и парични средства, краткорочни кредити, побарувања, како и тековните обврски се еквивалент на нивната соодветна објективна вредност поради релативно краткиот рок на доспевање на овие финансиски инструменти. Објективните вредности на кредитите и позајмиците се прикажани во белешката 17.

(ii) Кредитен ризик: Друштвото нема значителна концентрација на кредитен ризик со одделни поединечни страни. Максималната изложеност на кредитен ризик е покриена со сметководствената вредност на сите средства во билансот на состојбата.

(iii) Каматен и валутен ризик: Друштвото влегува во трансакции во странски валути врзани со набавка на опрема, резервни делови и електрична енергија. Друштвото не склучило хеџинг трансакции со кои би ја елиминирала својата изложеност на ризиците кои произлегуваат од флукуација на валути. Друштвото не склучува каматни ниту свој договор со цел намалување на изложеноста на ризикот од камати или ризикот од флукуацијата на валутите а во врска со каматоносните кредити изразени во странска валута.

(iv) Пазарен ризик: Друштвото не склучило хеџинг трансакции со кои би ја елиминирало својата изложеност на ризиците кои произлегуваат од флукуациите на цените на електричната енергија која ја набавува.

ѓ. Вложувања во друштва

Сите вложувања во друштва се евидентирани во финансиските извештаи на Друштвото по набавна вредност намалена за резервирања за намалување на вредноста.

е. Финансиски средства расположливи за продажба

Финансиските средства расположливи за продажба содржат капитални вложувања во акции на други компании и се класифицирани како “расположливи за продажба” финансиски средства. Вложувањата кои немаат пазарна цена на активниот пазар на хартии од вредност и чија објективна вредност не може веродостојно да се мери, се евидентираат по набавна вредност. Сметководствената вредност на ваквите вложувања се анализира на датумот на билансот на состојба и се намалува до вредноста која може да се надомести. Загубите од намалувањето на вредноста се евидентираат во билансот на успех.

ж. Залихи

Материјали и резервни делови Материјалите и резервните делови главно се поврзани со одржувањето на централите, мрежата за пренос и дистрибуција или се водат по пониската меѓу набавната вредност и нето реализациона вредност, каде што набавната вредност се утврдува со користење на методот на пондериран просек. Овие материјали се евидентираат на залиха кога ќе се набават, а потоа кога се користат, се признаваат како трошок или пак се капитализираат во моментот кога ќе се инсталираат. Исправката на вредност на застарените материјали и резервни делови се евидентира во финансиските извештаи.

Лигнит Друштвото ископува јаглен кој се користи во процесот на производство на електрична енергија во нејзините термо центри од двата рудника со кои работи. Залихите на лигнит се водат по цена на чинење која е составена од директните трошоци за ископ и соодветен дел од оние општи трошоци што настанале при ископувањето. Потрошувачката на лигнит е посебно одразена во оперативните трошоци во финансиските извештаи.

з. Побарувања од купувачи

Побарувањата од купувачи се водат според фактурна вредност намалена за исправка на вредноста за спорни и сомнителни побарувања. Проценката на спорните и сомнителни побарувања се прави кога не постои веројатност за наплата на целиот износ. Спорните побарувања се отпишуваат во момент кога ќе бидат идентификувани.

с. Кредити и позајмици на кои се пресметува камата

Сите кредити и позајмици иницијално се признаваат по набавна вредност, што





претставува објективна вредност на добиениот надомест намалена за трошоците за одобрување на кредитот.

По почетното признавање, сите каматоносни кредити и позајмици последователно се мерат по амортизирана вредност користејќи го методот на ефективна каматна стапка. Амортизираната вредност се пресметува земајќи во предвид било каков трошок, попуст или премија при отплатата.

Добивките и загубите се признаваат во нето добивката или загубата, кога обврските се непризнаени или намалени, како и преку процесот на амортизација.

и. Трошоци за позајмици

Трошоците за позајмици се трошоци кои се признаваат во периодот кога настануваат, освен кога се поврзани со финансирање на проекти во подготовка, и ги исполнуваат условите за примена на дозволения алтернативен третман на МСС 23, во кој случај се капитализираат се до датумот на завршување на проектот.

ј. Пари и парични средства

Парите и паричните средства вклучуваат готовина во банки, готовина во благајната и краткорочни депозити со рок на доспевање од три или помалку месеци. За целите на извештајот на паричните текови, парите и паричните средства се состојат од пари и парични средства како што е дефинирано погоре.

к. Приходи

Приходите од продажба на електрична енергија се составени од фактурната вредност на доставената електрична енергија. Фактурирањето на продажбите на електрична енергија се врши два пати во месецот за претпријатијата и еднашмесечно за домаќинствата. Надоместот што го плаќаат потрошувачите за приклучок на дистрибутивната мрежа се признава како приход во периодот во кој приклучувањето настанало.

л. Придонеси за пензиско-инвалидско осигурување, пензиски фондови и обврски по основ на престанок на работниот однос

Групацијата врши уплата на придонесите за пензиско-инвалидско осигурување на вработените, во согласност со домашната регулатива за социјално осигурување. Придонесите, засновани на платите, се уплатуваат во националниот пензиски фонд. Друштвото нема никакви дополнителни обврски по овие основи. Исто така, Групацијата е обврзана да исплати на вработените кои заминуваат во пензија минимална отпремнина која одговара на двомесечна просечна плата исплатена во државата во моментот на пензионирањето. Групацијата нема направено резервирање за правото на вработените за исплата при пензионирање бидејќи сумата нема да има материјален ефект на финансиските извештаи.

љ. Данок на добивка (тековен и одложен)

Одложено оданочување е извршено, користејќи ја методата на обврски за сите временни разлики кои се јавуваат на датумот под кој е составен билансот на состојба како разлики помеѓу даночната основа на средствата и обврските и нивната книговодствена вредност, доколку такви постојат.

Одложени даночни обврски се признаваат за сите оданочиви временни разлики. Одложените даночни средства се признаваат за сите одбитни временни разлики, пренесени како неискористени даночни средства и неискористени даночни загуби, во обем во којшто е веројатно дека од оданочивата добивка која е на располагање,

ќе можат да бидат искористени одбитните временни разлики, пренесени како неискористени даночни средства и неискористени даночни загуби. Сметководствената вредност на одложените даночни средства се анализира на датумот на билансот на состојба и се намалува за оној износ за којшто не постои веројатност дека ќе постои доволна оданочива добивка која ќе биде на располагање за да можат да бидат искористени сите или дел од одложените даночни средства. Одложените даночни средства и обврски се мерат според даночните стапки кои се применуваат во периодот кога средствата се реализирани или обврските платени, засновано на даночни стапки (и даночни закони) кои беа на сила или имаа правно дејство на датумот на билансот на состојба.

м. Трансакции во странска валута

Друштвото ја води својата сметководствена евиденција во денари. Трансакциите во странска валута се евидентираат по важечкиот курс на денот на трансакцијата. Паричните средства и обврски деноминирани во странски валути повторно се сведуваат по курсот на датумот на билансот на состојба. Добиените курсни разлики се евидентираат во билансот на успех.

н. Неповратни средства добиени од државата

Неповратните средства од државата се признаваат по нивната објективна вредност кога постои реална сигурност дека тие ќе бидат добиени, и дека сите пропратни услови се исполнети. Кога неповратните средства се однесуваат на трошок, тие се признаваат како приход низ периодите врз систематска основа во кои ќе се евидентира трошокот кој тие средства треба да го компензираат. Кога неповратните средства се однесуваат на средство, нивната објективна вредност се евидентира на сметката за одложен приход и се евидентира во билансот на успех за време на очекуваниот век на употреба на средството на праволиниска основа.

њ. Потенцијални и неизвесни обврски

Обврските се признаваат кога Друштвото има тековна законска или изведена обврска како резултат на минати настани при што постои можност да настане одлив на средства и економски користи за намирување на тие обврски, и може да се направи веродостојна проценка на висината на обврската. Обврските се проверуваат при секој датум на билансот на состојба и се приспособуваат за да ја одразат сегашната вредност на трошоците кои се очекуваат да бидат побарани за намирување на обврската. Потенцијалните обврски не се признаени во финансиските извештаи, но се обелоденети освен кога постои можност одливот на средствата и економските користи да е неизвесен. Потенцијалните средства не се признаени во финансиските извештаи, но се обелоденети кога е можен одлив на економски користи.



Биланс на успех

За годината што завршува на 31 декември 2003 година
ин 000 МКД

	Консолидиран		Друштво	
	2003 МКД '000	2002 МКД '000	2003 МКД '000	2002 МКД '000
Приходи				
Приходи од продажба на ел. енергија	13.986.529	12.837.957	13.986.529	12.837.957
Останати приходи	1.521.392	1.385.464	1.056.088	1.018.269
	15.507.921	14.223.421	15.042.617	13.856.226
Трошоци				
Лигнит	3.718.906	3.658.949	3.718.906	3.658.949
Амортизација	2.135.851	2.189.979	2.091.743	2.149.021
Трошоци за вработените	2.898.726	2.870.623	2.669.565	2.664.927
Купена ел. енергија	2.106.012	1.961.171	2.106.012	1.961.171
Трошоци за одржување и осигурување	936.116	1.041.410	927.529	1.033.329
Суровини и потрошни добра	886.079	1.950.531	758.523	1.839.631
Останати оперативни трошоци	1.270.655	1.370.211	1.161.393	1.286.654
Исправ. на вред. на спор. и сомнит. побар.	1.973.786	2.324.971	1.959.743	2.313.646
Исправ. на вред. на застарени залихи	101.121	9.756	101.121	5.436
Намалување на вред. на вложувањата	4.125	171.703	73.707	171.703
	16.031.377	17.549.304	15.568.242	17.084.467
Оперативна загуба				
	(523.456)	(3.325.883)	(525.625)	(3.228.241)
Приходи од финансирањето (нето)	343.790	469.078	353.382	471.339
Позитивни курсни разлики (нето)	762.443	500.424	762.136	503.153
Добивка (загуба) пред оданочување				
	582.777	(2.356.381)	589.893	(2.253.749)
Данок на добивка	(356.759)	46.037	(353.770)	46.058
Нето добивка (загуба) за годината				
	226.018	(2.310.344)	236.123	(2.207.691)

Биланс на состојба на 31 декември 2003

во 000 МКД

АКТИВА	Консолидиран		Друштво	
	2003 МКД '000	2002 МКД '000	2003 МКД '000	2002 МКД '000
Основни средства				
Недвижности, постројки и опрема	45.663.907	45.388.533	44.988.979	44.721.886
Вложувања во друштва		-	215.734	209.697
Финан. сред. расположиви за продажба	63.443	63.305	63.426	63.305
Побарување по основ на кредити	11.053	49.168	11.053	49.168
	45.738.403	45.501.006	45.279.192	45.044.056
Тековни средства				
Залихи	2.853.696	3.243.021	2.776.485	3.148.921
Побар. од купувачи и остан. побар.	4.210.684	4.311.353	4.017.966	4.256.236
Однапред платени трошоци	189.931	219.294	185.407	214.517
Побарувања за кратко. кредити	45.641	89.933	45.641	89.933
Пари и парични средства	360.521	333.822	354.358	327.712
	7.660.473	8.197.423	7.379.857	8.037.319
ВКУПНО СРЕДСТВА				
	53.398.876	53.698.429	52.659.049	53.081.375
КАПИТАЛ И ОБВРСКИ				
Капитал и резерви				
Акционерски капитал	41.904.582	41.904.582	41.904.582	41.904.582
Резерви за развој	8.253.074	7.541.928	8.253.074	7.541.928
ревалоризирани резерви и др. резерви	2.285.603	2.256.768	2.242.755	2.218.327
Акумулирана загуба	(11.305.960)	10.806.916)	(11.184.979)	(10.700.247)
Вкупен капитал				
	41.137.299	40.896.362	41.215.432	40.964.590
Долгорочни обврски				
Каматоносни кредити и позајмици	5.464.132	5.580.260	5.464.132	5.580.260
Одложени приходи од грантови	773.209	685.719	773.209	685.719
Одлож. обврска за данок на добив., нето	312.275	5.867	312.275	5.867
	6.549.616	6.271.846	6.549.616	6.271.846
Тековни обврски				
Обврски кон добавувачи и др. обврс.	4.100.143	4.647.517	3.310.368	3.985.539
Однапред пресметани трошоци	498.950	1.134.300	473.569	1.110.996
Обврски за данок на добивка	48.243	-	45.439	-
Тековна доспеаност на кред. и позај.	1.064.625	748.404	1.064.625	748.404
	5.711.961	6.530.221	4.894.001	5.844.939
ВКУПЕН КАПИТАЛ И ОБВРСКИ				
	53.398.876	53.698.429	52.659.049	53.081.375

Извештај за паричните текови

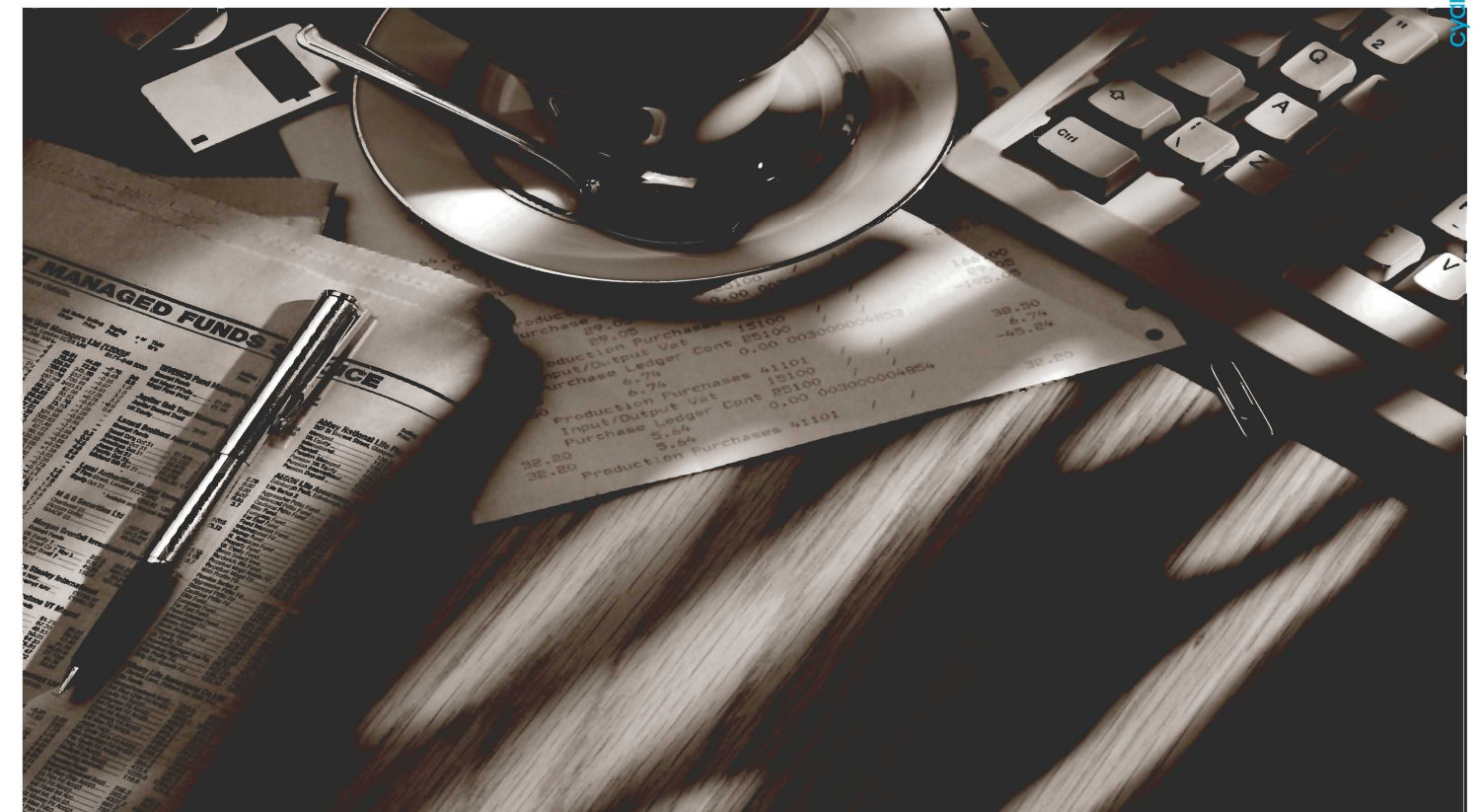
За годината што завршува на 31 декември 2003 година

	Консолидиран		Друштво	
	2003	2002	2003	2002
	МКД '000	МКД '000	МКД '000	МКД '000
Парични текови од оперативни активности				
Приливи од купувачи	14.552.395	13.532.836	13.476.194	13.141.654
Исплатено на добавувачи и вработени	(11.424.602)	(11.727.558)	(10.338.038)	(11.338.862)
Парични сред. генерирани од работење	3.127.793	1.805.278	3.138.156	1.802.792
Платени камати	(376.327)	(12.634)	(363.305)	(13.792)
Платен данок на добивка	(53.195)	(14.335)	(53.174)	(14.335)
Добиени грантови	158.943	663.431	158.943	663.431
Парични текови од инвестициони актив.	2.857.214	2.441.740	2.880	2.438.096
Парични текови од инвестициони актив.				
Набавка на недвижности, постројки и опрема, нето отписи	(3.469.362)	(3.568.201)	(3.417.057)	(3.556.819)
Плаќање на долгорочни вложувања	(4.108)	-	(79.865)	-
Приходи од камати	360.455	775.028	360.448	775.024
Нето пар. средс. од инв. актив.	(3.113.015)	(2.793.173)	(3.136.474)	(2.781.795)
Парични текови од финан. активности				
Примање (отплата) на каматоносни кредити	282.500	(73.794)	282.500	(73.794)
Нето пар. сред. од финан. актив.	282.500	(73.794)	282.500	(73.794)
Нето зголемување во пари и парич. сред.	26.699	(425.227)	26.646	(417.493)
Пари и парични средства на почеток од периодот	333.822	759.049	327.712	745.205
Пари и патични средства на 31 декември	360.521	333.822	354.358	327.712

Консолидиран извештај за промените во капиталот

За годината што завршува на 31 декември 2003 година

	Акционерски капитал	Резерви за развој	Ревалоризациони резер.	Законски резерви	Акумулирана загуба	Вкупно
	МКД '000	МКД '000	МКД '000	МКД '000	МКД '000	МКД '000
На 1 јануари 2002 год.	41.904.582	6.887.232	1.745.729	25.000	(7.841.876)	42.720.667
Нето загуба за годината	-	-	-	-	(2.310.344)	(2.310.344)
Ревалоризација на недвиж. постројки и опрема	-	-	486.039	-	-	486.039
Распределба во резервите за развој	-	654.696	-	-	(654.696)	-
На 31 декем. 2002 год.	41.904.582	7.541.928	2.231.768	25.000	(10.806.916)	40.896.362
Нето добивка за годината	-	-	-	-	226.018	226.018
Ревалоризација на недвиж. постројки и опрема	-	-	14.919	-	-	14.919
Распределба во резервите за развој	-	711.146	-	-	(711.146)	-
Пренос во законската резерва	-	-	-	13.916	(13.916)	-
На 31 декем. 2003 год.	41.904.582	8.253.074	2.246.687	38.916	(11.305.960)	41.137.299



Извештај за промените на капиталот во друштвото

За годината што завршува на 31 декември 2003 година

	Акционерски капитал	Резерви за развој	Ревалоризациони резер.	Законски резерви	Акумулирана загуба	Вкупно
	МКД '000	МКД '000	МКД '000	МКД '000	МКД '000	МКД '000
На 1 јануари 2002 год.	41.904.582	6.887.232	1.756.087	6.664	(7.837.860)	42.716.705
Нето загуба за годината	-	-	-	-	(2.207.691)	(2.207.691)
Ревалоризација на недвиж. постројки и опрема	-	-	455.576	-	-	455.576
Распределба во резервите за развој	-	654.696	-	-	(654.696)	-
На 31 декем. 2002 год.	41.904.582	7.541.928	2.211.663	6.664	(10.700.247)	40.964.590
Нето добивка за годината	-	-	-	-	236.123	236.123
Ревалоризација на недвиж. постројки и опрема	-	-	14.719	-	-	14.719
Распределба во резервите за развој	-	711.146	-	-	(711.146)	-
Пренос во законската резерва	-	-	-	9.709	(9.709)	-
На 31 декем. 2003 год.	41.904.582	8.253.074	2.226.382	16.373	(11.184.979)	41.215.432

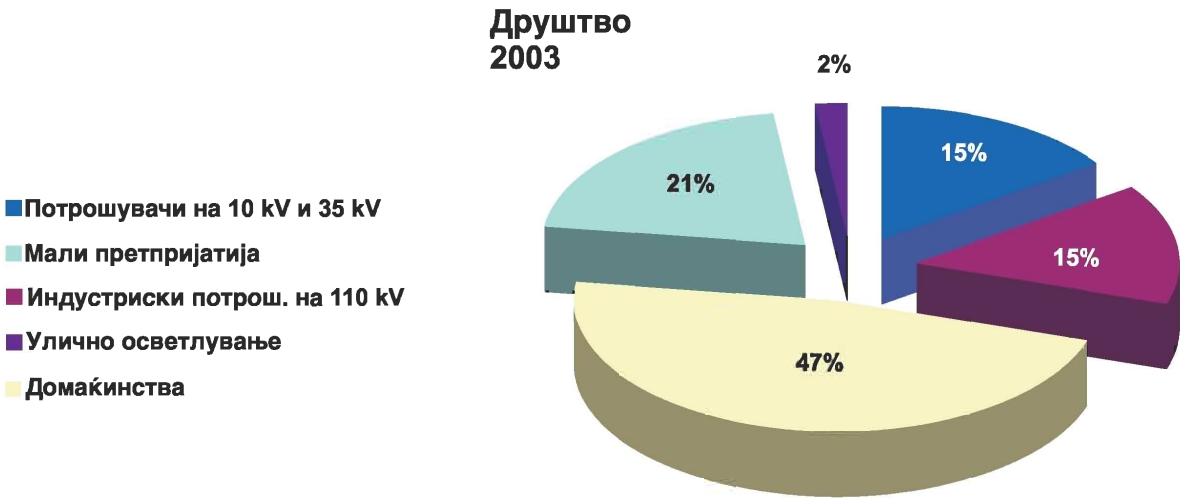
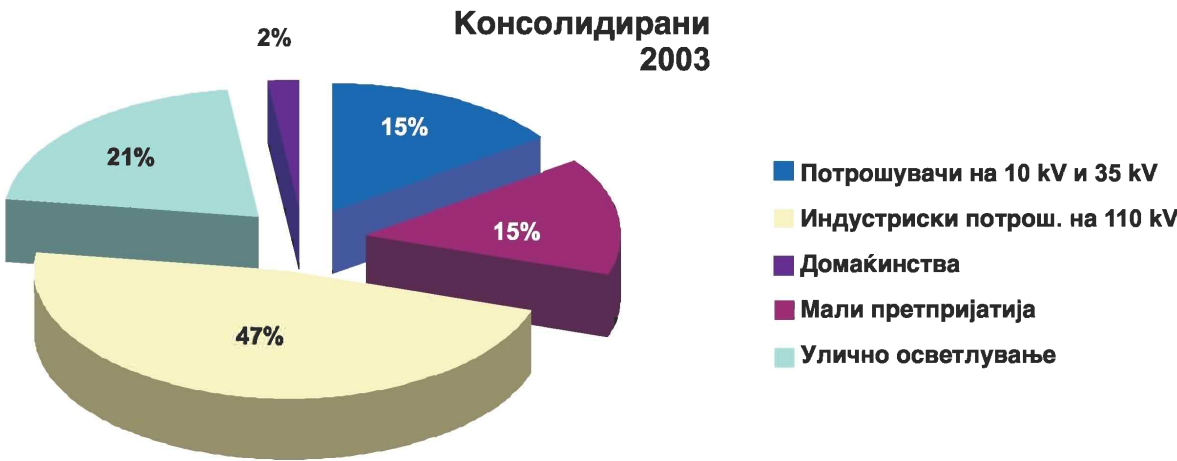


Приходи и трошоци

Приходи од продажба на електрична енергија

ин 000 МКД ден.

	Консолидирани		Друштво	
	2003	2002	2003	2002
Потрошувачи на 10 kV и 35 kV	2,129,896	2,119,031	2,129,896	2,119,031
Индустриски потрош. на 110 kV	2,083,847	1,466,342	2,083,847	1,466,342
Домаќинства	6,595,012	6,406,458	6,595,012	6,406,458
Мали претпријатија	2,920,636	2,611,985	2,920,636	2,611,985
Улично осветлување	257,138	234,141	257,138	234,141
	13,986,529	12,837,957	13,986,529	12,837,957

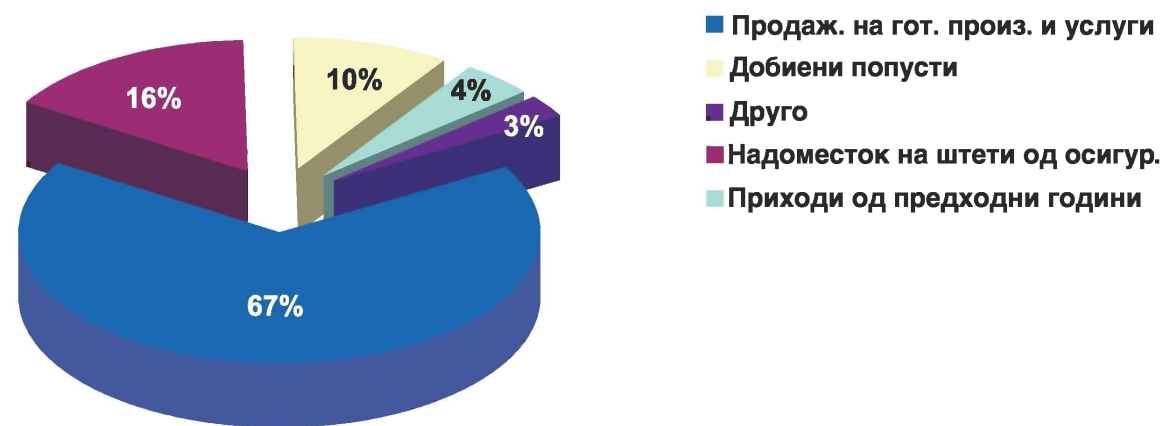


Останати приходи

во 000 МКД ден.

	Консолидирани		Друштво	
	2003	2002	2003	2002
Продаж. на гот. произ. и услуги	1,022,245	1,027,464	556,941	703,624
Надоместок на штети од осигур.	239,716	149,126	239,716	149,126
Добиени попусти	149,744	77,134	149,744	77,134
Приходи од предходни години	67,752	45,203	67,752	32,116
Друго	41,935	86,537	41,935	56,269
Вкупно	1,521,392	1,385,464	1,056,088	1,018,269

Консолидирани
2003



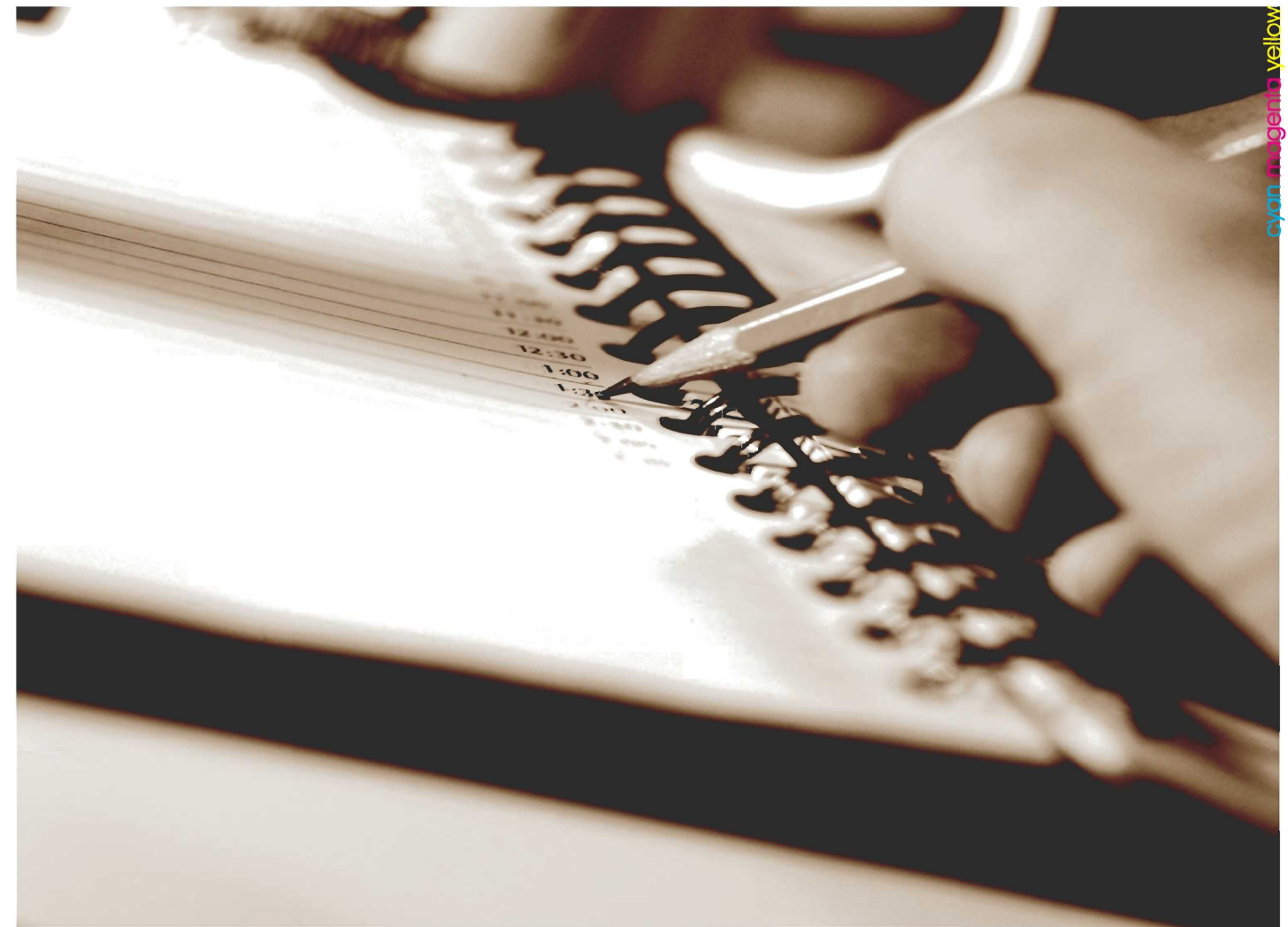
Друштво
2003



Оперативни трошоци

in 000 MKD den.

	Consolidated		Company	
	2003	2002	2003	2002
Амортизација	3,198,713	3,093,121	3,154,605	3,052,163
Трошоци за одржување	761,232	927,946	757,952	925,436
Суров., рез. дел., гориво и др. потр. добра	886,079	1,950,531	758,523	1,839,631
Осигурување	534,879	565,628	529,573	560,057
Плати	3,257,980	3,124,018	3,061,121	2,945,677
Други лични примања на вработените	602,295	676,440	569,993	649,085
Ревалоризација на амортизација	10,194	33,108	10,078	32,561
Отпис на материјални и немат.средства	544,100	187,450	544,100	185,539
Трошоци за репрезентација, спонзорства и маркетинг	68,444	210,772	65,396	194,931
Услуги на подизведувачи	235,042	174,283	144,117	140,205
Судски трошоци	89,981	25,370	89,981	25,370
Банкарски провизии	48,551	46,174	48,237	45,864
Други материјални трошоци	158,295	389,293	145,544	364,100
Даноци	116,048	303,761	113,940	298,084
Вкупно	10,511,833	11,707,895	9,993,160	11,258,703



Приходи и трошоци од финансирањето, нето

во 000 МКД ден.

	Консолидирани		Друштво	
	2003	2002	2003	2002
Приходи од вложувања	3,376	4,793	3,376	4,793
Банкарски камати	17,116	10,001	17,109	9,997
Камати за доспеани салда	465,903	760,234	465,903	760,234
Вкупни прих. од финансирање	486,395	775,028	486,388	775,024
Камата на кредити од банки	(218,202)	(317,170)	(218,202)	(317,170)
Камата за задоцнети плаќања	(56,627)	(206,335)	(47,028)	(204,070)
минус капитализирани камати	132,224	217,555	132,224	217,555
Вкупни трошоци од финан.	(142,605)	(305,950)	(133,006)	(303,685)
Вкупни прих. од финан., нето	343,790	469,078	353,382	471,339



РЕАЛИЗАЦИЈА НА ГОДИШНАТА
ИНВЕСТИЦИОНА ПРОГРАМА НА
ЕЛЕКТРОСТОПАНСТВО НА МАКЕДОНИЈА

ПЛАНИРАНИ И РЕАЛИЗИРАНИ ИНВЕСТИЦИОНИ АКТИВНОСТИ
ВО 2003

000 МКД.

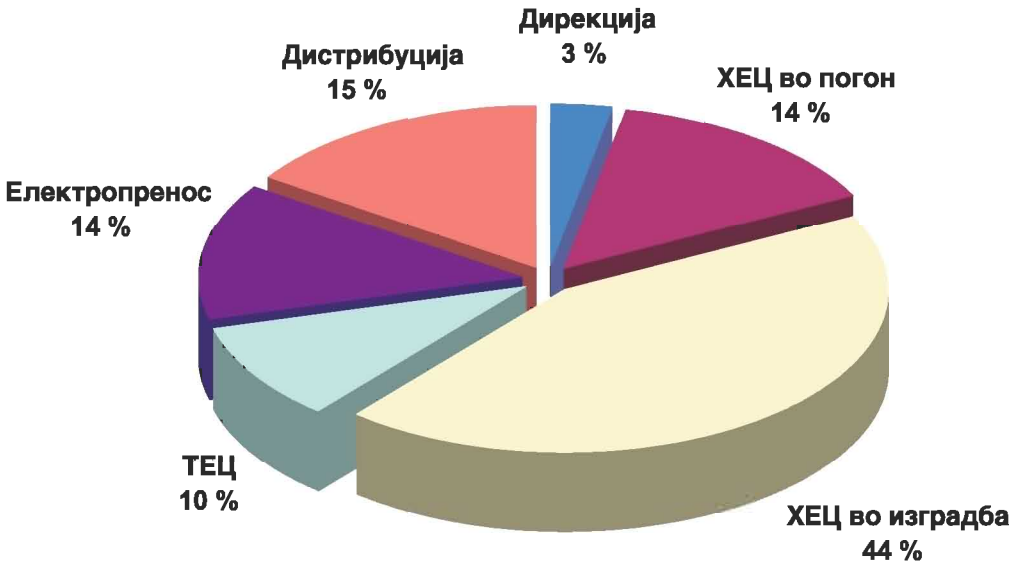
Бр.	Инвестициона активност во :	Нови инвест. активн.	Реконстр. и ревитал.	Ина. техн. докум.	Набавка на опрема	Вкупно план. актив.	Вкупно неплан. актив.	Вкупни инвестиц. активно.
1	2	3	4	5	6	7	8	9=7+8
1	Дирекција	47,936	38,375	1,982	22,613	110,906	36	110,942
	Вкупно производни подр.	243,638	514,351	3,612	26,102	787,704	86,611	874,315
	Вкупно хидроелектрани	1,508	507,763	159	6,752	516,183	701	516,884
2	ХЕЦ Маврово	1,272	287,692	159	1,852	290,975	701	291,676
3	ХЕЦ Шпиље	0	45,871	0	1,200	47,071	0	47,071
4	ХЕЦ Глобочица	236	81,520	0	2,365	84,121	0	84,121
5	ХЕЦ Тиквеш	0	92,680	0	1,335	94,015	0	94,015
	Вкупно термоелектрани	242,130	6,588	3,453	19,350	271,521	85,910	357,431
6	РЕК Битола	208,098	0	3,206	5,958	217,262	0	217,262
7	РЕК Осломеј	34,032	2,452	247	12,525	49,256	28,765	78,021
8	ТЕЦ Неготино	0	4,136	0	636	4,772	0	4,772
39	Енергетика	0	0	0	231	231	57,145	57,376
	Хидроелектрани во изградба	1,142,238	0	2,847	430,458	1,575,543	0	1,575,543
38	ХЕЦ Козјак	923,456	0	0	430,399	1,353,855	0	1,353,855
40	ХЕЦ Света Петка	218,782	0	2,847	59	221,688	0	221,688
9	Електропренос	480,163	2,364	256	838	483,621	933	484,554
	Вкупно дистрибуција	240,935	196,662	3,711	33,830	475,138	73,294	548,432
10	ЕД Скопје	83,583	34,272	219	12,047	130,121	0	130,121
11	ЕД Тетово	2,926	4,779	0	755	8,460	0	8,460
12	ЕД Охрид	12,556	10,160	339	176	23,231	0	23,231
13	ЕД Битола	17,555	32,764	1,830	6,080	58,229	0	58,229
14	ЕД Прилеп	12,940	31,358	0	348	44,646	2,065	46,711
15	ЕД Велес	5,208	1,719	0	466	7,393	2,996	10,389
16	ЕД Куманово	15,269	3,594	0	2,091	20,954	0	20,954
17	ЕД Штип	15,817	8,399	0	1,723	25,939	0	25,939
18	ЕД Струмица	15,241	4,469	310	1,235	21,255	0	21,255
19	ЕД Гостивар	20,978	2,639	0	1,022	24,639	0	24,639
20	ЕД Дебар	0	9,500	200	400	10,100	0	10,100
21	ЕД Кичево	11,036	2,646	0	382	14,064	0	14,064
22	ЕД Струга	6,214	3,512	176	81	9,983	36,688	46,671
23	ЕД Мак.Брод	4,129	0	0	1,118	5,247	15,647	20,894
24	ЕД Ресен	0	546	0	22	568	0	568
25	ЕД Кавадарци	6,650	1,014	0	736	8,400	58	8,458
26	ЕД Неготино	1,472	0	0	644	2,117	4,378	6,495
27	ЕД Валандово	800	6,334	0	0	7,134	228	7,362
28	ЕД Гевгелија	0	887	0	311	1,198	2,968	4,166
29	ЕД Радовиш	952	760	90	0	1,802	0	1,802
30	ЕД Кочани	333	2,706	0	648	3,687	2,604	6,291
31	ЕД Берово	3,647	1,254	147	55	5,103	0	5,103
32	ЕД Делчево	450	2,139	0	363	2,952	412	3,364
33	ЕД Винаца	1,373	1,207	0	258	2,838	345	3,183
34	ЕД Пробиштип	764	2,244	0	440	3,448	565	4,013
35	ЕД Кратово	0	2,790	0	0	2,790	4,340	7,130
36	ЕД Кр.Паланка	1,042	11,878	400	2,400	15,720	0	15,720
37	ЕД Св.Николе	0	13,092	0	28	13,120	0	13,120
	Вкупно	2,154,910	751,753	12,408	513,841	3,432,912	160,874	3,593,786

СТРУКТУРА НА РЕАЛИЗИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИОНИ АКТИВНОСТИ
ВО 2003 ГОДИНА

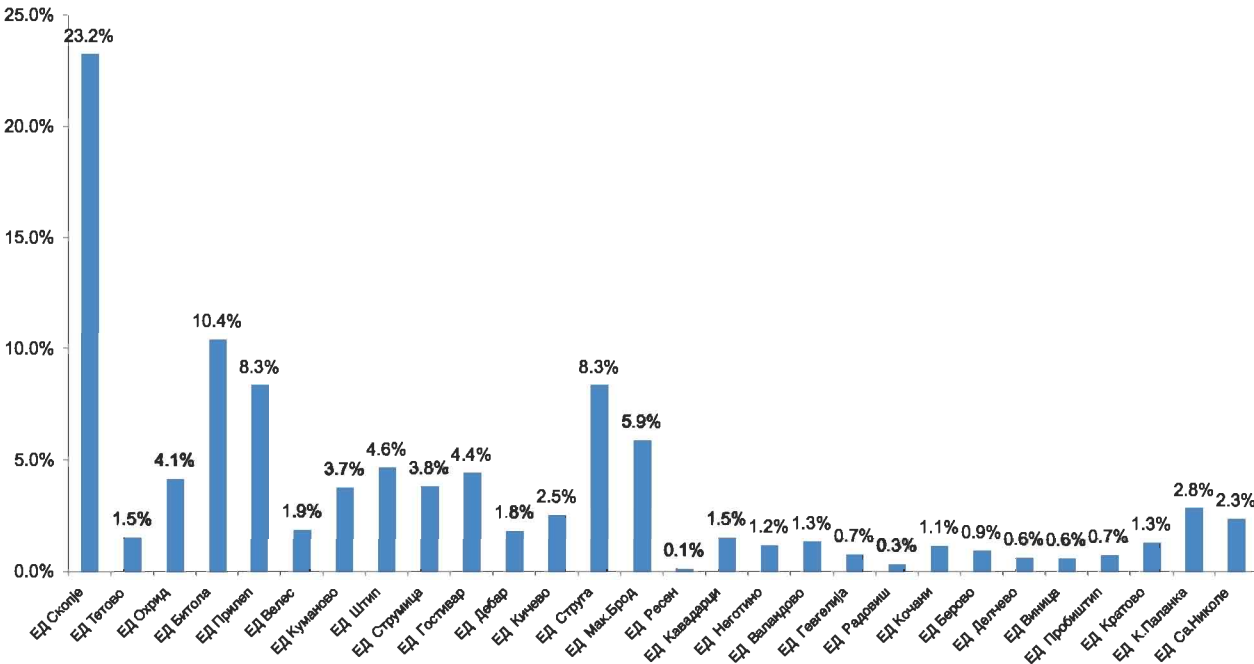
000 МКД.

Бр.	Инвестициони активности во:	Реализац. на инвестиции		
		План. инв. акт.	Неплан. инв. акт.	Вкупен обем на инв. акт.
1	2	4	5	6=4+5
1	Дирекција	110,906	36	110,942
	Сект. за развој и инв.	28,685	0	28,685
	Сект. за произ. и упр.	35,593	0	35,593
	Сект. за пр. и дистри.	43,355	0	43,355
	Сект. за фин.работи	577	0	577
	Сектор за пр. работи	1,712	0	1,712
	Сектор за комерција	984	36	1,020
	Вкупно производни подружници	787,704	86,611	874,315
	Вкупно хидроелектрани	516,183	701	516,884
2	ХЕЦ Маврово	290,975	701	291,676
3	ХЕЦ Шпиље	47,071	0	47,071
4	ХЕЦ Глобочица	84,122	0	84,122
5	ХЕЦ Тиквеш	94,015	0	94,015
	Вкупно термоелектрани	271,521	85,910	357,431
6	РЕК Битола	217,262	0	217,262
7	РЕК Осломеј	49,256	28,765	78,021
8	ТЕЦ Неготино	4,772	0	4,772
39	Енергетика	231	57,145	57,376
	Хидроелектрани во изградба	1,575,543	0	1,575,543
38	ХЕЦ Козјак	1,353,855	0	1,353,855
40	ХЕЦ Света Петка	221,688	0	221,688
9	Електропренос	483,621	933	484,554
	Вкупно дистрибуција	475,138	73,294	548,432
10	ЕД Скопје	130,121	0	130,121
11	ЕД Тетово	8,460	0	8,460
12	ЕД Охрид	23,231	0	23,231
13	ЕД Битола	58,229	0	58,229
14	ЕД Прилеп	44,646	2,065	46,711
15	ЕД Велес	7,393	2,996	10,389
16	ЕД Куманово	20,954	0	20,954
17	ЕД Штип	25,939	0	25,939
18	ЕД Струмица	21,255	0	21,255
19	ЕД Гостивар	24,639	0	24,639
20	ЕД Дебар	10,100	0	10,100
21	ЕД Кичево	14,064	0	14,064
22	ЕД Струга	9,983	36,688	46,671
23	ЕД Мак.Брод	5,247	15,647	20,894
24	ЕД Ресен	568	0	568
25	ЕД Кавадарци	8,400	58	8,458
26	ЕД Неготино	2,117	4,378	6,495
27	ЕД Валандово	7,134	228	7,362
28	ЕД Гевгелија	1,198	2,968	4,166
29	ЕД Радовиш	1,802	0	1,802
30	ЕД Кочани	3,687	2,604	6,291
31	ЕД Берово	5,103	0	5,103
32	ЕД Делчево	2,952	412	3,364
33	ЕД Винаца	2,838	345	3,183
34	ЕД Пробиштип	3,448	565	4,013
35	ЕД Кратово	2,790	4,340	7,130
36	ЕД Кр.Паланка	15,720	0	15,720
37	ЕД Св.Николе	13,120	0	13,120
	Вкупно	3,432,912	160,874	3,593,786

Реализација на годишната инвестициона програма за 2003 година



Слика 1 : Учество на реализираните инвестициони активности
во делови на ЕСМ во вкупните инвестиции



Слика 2: Учество на реализираните инвестициони активности
во дистрибутивните подружници во вкупните инвестиции
во дистрибутивната дејност