

РЕПУБЛИКА СРПСКА
ВЛАДА

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ
ЗА 2009. ГОДИНУ

Бања Лука, октобар 2008. године

Садржај

УВОД	2
I УСЛОВИ У КОЈИМА СЕ ОСТВАРУЈЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС	3
II ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	5
1. План ремонта производних објеката	7
2. Производња електричне енергије у термоелектранама	8
2.1. Производња угља и откривке у рудницима	10
2.2. Потребне количине енергената за руднике и термоелектране	12
3. Производња електричне енергије у хидроелектранама	15
3.1. Производња електричне енергије у Хидроелектранама на Требишњици, планиране залихе воде и енергије у акумулацији Билећа	17
3.2. Производња електричне енергије у дистрибутивним хидроелектранама	19
3.3. Производња електричне енергије у мини хидроелектранама	20
III ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	21
IV ПОТРОШЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	21
1. Укупна потрошња електричне енергије	21
2. Дистрибутивни губици електричне енергије	22
3. Нето потрошња електричне енергије по напонским нивоима и намјени	24
4. Директни купци	24
5. Биланс снага	25
V ОБАВЕЗЕ	33
Табела 46 Електроенергетски биланс Републике Српске за 2008. годину	34
Табела 47 Електроенергетски биланс Републике Српске за 2008. годину (подјела мјесеци у којима су ремонти ТЕ Гацко и ТЕ Угљевик)	35
Табела 48 Електроенергетски биланс Републике Српске за 2008. годину са 90% вјероватноћом појаве дотока	36
Табела 49 Електроенергетски биланс Републике Српске за 2008. годину са 90% вјероватноћом појаве дотока (подјела мјесеци у којима су ремонти ТЕ Гацко, ТЕ Угљевик и ХЕТ)	37
Табела 50 Биланс максималних и минималних снага	38
VI МЈЕРЕ ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ БИЛАНСА	39

УВОД

Правни основ за доношење Електроенергетског биланса Републике Српске садржан је у члану 7. Закона о електричној енергији („Службени гласник РС“ бр.66/02, 29/03, 86/03, 111/04 и 60/07), којим је прописано да Влада Републике Српске доноси дугорочне и годишње електроенергетске билансе. Такође, одредбом члана 7. става 2., утврђен је оквир за планирање Електроенергетског биланса у средњорочном и дугорочном периоду, док је одредбом става 3. тог члана дефинисан садржај Електроенергетског биланса за планирани период. Доношење електроенергетског биланса у складу са надлежностима из претходно наведеног члана Закона је у непосредној вези са електроенергетском политиком коју води Влада Републике Српске, а што је дефинисано чланом 5. и 6. Закона.

У поступку доношења Електроенергетског биланса Републике Српске, одређене надлежности су утврђене Статутом матичног предузећа, који је Влада Републике Српске донијела у функцији Скупштине акционара МХЕРС, Матичног предузећа а.д. Требиње. Тако је чланом 9. став 3. Статута дефинисано да Матично предузеће усаглашава, обједињује и предлаже консолидовани годишњи – трогодишњи Електроенергетски биланс и планове пословања и прати њихову реализацију. У складу са том својом надлежности и обавезом, Матично предузеће је са Зависним предузећима усагласило Електроенергетски биланс за 2009. годину и Управа Матичног предузећа у форми нацрта Електроенергетски биланс Републике Српске за 2009. године доставља Надзорном одбору.

Надзорни одбор је на својој XX сједници, одржаној 08.10.2008. године у Требињу, прихватио нацрт Електроенергетског биланса за 2009. годину достављен од стране Управе Матичног предузећа и у форми приједлога га доставља Влади Републике Српске на усвајање.

Електроенергетски биланс Републике Српске се базира на техничким нормама и утврђеним техничким критеријумима за планирање производње и потрошње електричне енергије и стабилног рада електроенергетског система. Ангажовање термоенергетских капацитета је још увијек са снагом нижом од пројектоване.

Кључне елементе Електроенергетског биланса чине план производње и потрошње електричне енергије. Поред тога, биланс садржи:

- основне техничке карактеристике производних објеката,
- план ремонта производних објеката
- план производње угља и откривке
- план коришћења акумулације „Билећа“
- план властите потрошње електричне енергије у електранама
- план потребних количина енергената, уља и мазива за руднике и термоелектране
- план потребне електричне енергије за покривање губитака преноса
- план обавеза ЕРС-а за испоруку електричне енергије
- планирани биланс снага

У Електроенергетском Билансу за 2009. годину, уз задовољење свих потреба за уредним снабдијевањем потрошача електричном енергијом, покривање преносних губитака, испоруку електричне енергије ЕП БиХ по основу дијела власништва над ДХЕ Богатићи, планирану испоруку за Дистрикт Брчко (и преносне губитке који му припадају), планиран је билансни вишак од 1291,92 GWh.

I УСЛОВИ У КОЈИМА СЕ ОСТВАРУЈЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС

Електроенергетски биланс за 2009. годину полази од параметара који постоје у 2008. години, као базној години, и од пројекције услова који ће бити присутни у 2009. години. Међу условима и стандардима који одређују Електроенергетски биланс за 2009. годину преовлађујући су они који детерминишу техничке, економске и опште услове привређивања. Прије свега се то односи на начин рада производних објеката, потрошњу, стање погонске спремности, стање мреже и инвестиционе захвате који се планирају у тој години.

Расположивост производних погона, њихова погонска спремност, стање на тржишту електричне енергије (потражња) и хидролошка ситуација су основни елементи који утичу на Електроенергетски биланс 2009. године. МХ ЕРС са својим зависним предузећима може да удовољи тренутним потребама за електричном енергијом у Републици Српској, као и да оствари значајне извозне резултате.

У 2009. години се не очекују већа одступања или поремећаји у електроенергетском сектору у односу на прошле године, али ипак са знатним разликама него у прошлим годинама, што је производ нових односа у енергетском сектору проузрокованих отварањем Републике Српске за стране инвестиције и стварањем услова енергетске независности Републике Српске у будућности. Из тог разлога овај Електроенергетски биланс се разликује у односу на прошли период и карактерише га нови инвестициони циклус у производне погоне. Тиме се Република Српске издваја у региону и јасно показује знакове укључивања у сваремене токове. Нови производни погони, који почињу са изградњом, као и ревитализација постојећих производних погона и обезбјеђивање знатних средстава на тржишту капитала за почетак инвестиционог циклуса указују на заинтересованост страних улагача у енергетски сектор Републике Српске и на стабилност Републике Српске, као региона вриједног пажње са малим ризицима.

Биланс ће се по процјенама у 2009. години остваривати и даље у врло повољним условима који ће владати на тржишту, јер ће и даље бити присутна велика потражња за електричном енергијом у региону. Очекује се и даље повећање извозне цијене и јачање позиције ЕРС.

Ова година ће бити детерминисана са новим приступом у организацији пласмана електричне енергије, који ће бити све више прилагођени тржишним условима. То је прелазна година када се мора организацијски устројити нови приступ тржишту у складу са лиценцама РЕРС и отпочети са раздвајањем снабдијевања електричном енергијом од дистрибуције што се мора окончати 2010. године. Реформски процеси у овом сектору су најизраженији у овој години када се фактички завршава фаза комерцијализације у ЕРС према Акционом плану реструктурирања електроенергетског сектора у Републици Српској. Тиме се постиже крајњи циљ реструктурирања и улази се у нови период развоја, који ће се одликовати изградњом нових производних објеката и тиме ће се спремно дочекати 2015. година, која ће по свим параметрима бити дефицитарна са овом врстом енергије у региону. То је нова развојна шанса за ЕРС да и даље буде лидер у овом сектору и највећи извозник електричне енергије.

Реформски процеси траже и нова законска рјешења, која морају створити предуслове за нове инвестиције и овај сектор учинити још атрактивнијим за улагања. Вријеме монопола је на измаку и здрава конкуренција само ће допринијети да се овај сектор развија на добрим основама. Ту треба тражити шансу у развоју тржишта хартија од вриједности која са својим инструментима може пуно да допринесе новим инвестицијама. Отвореност Републике Српске за страна улагања мора бити јасно изражена и ничим угрожена. Повјерење у тржиште хартија од вриједности је од изузетног значаја за даљи развој посебно сада када је присутна глобална криза на тржишту банкарског капитала.

Инертност у региону и озбиљан регионални застој у инвестицијама у овај сектор су такође шанса за наш развој. Фактор времена је врло битан, ако не и пресудан. Нове инвестиције захтјевају доста времена на изради студија и пројектне документације и сваки застој на том плану има погубне посљедице. ЕРС је свјестан те ситуације и зато је врло озбиљно и студиозно радио на студијама развоја друге фазе ТЕ Гацка и Угљевика и прва је већ завршена, а друга је у фази финализирања. Наша процјена је да ће се са успјехом дочекати 2015. година и да ће се до тада изградити нови блокови ове двије ТЕ, као и ТЕ Станари.

У 2009. години ће се изградити и Студија изводљивости за ХЕ Горња Дрина, а отпочеће се са изградњом ХЕ Бистрица, као и са неколико МХЕ.

Ову годину ће карактерисати и нова улагања у изградњу дистрибутивне мреже у Републици Српској користећи властита средства и кредите из POWER IV.

Према томе 2009. годину ће карактерисати повољни услови на тржишту, стабилно снабдијевање домаћег конзума и почетак великих инвестиција.

НАПОМЕНА: Планирано је да почетком 2009. године стратешки партнер ЧЕЗ а.с. Праг изврши докапитализацију РиТЕ Гацко. ЧЕЗ се обавезује да ће из РиТЕ Гацко у 2009. години испоручити 1100 GWh електричне енергије у електроенергетски систем ЕРС за снабдијевање тарифних потрошача, по цијенама за тарифне потрошаче. Када се докапитализација изврши, биће потребно да се уради ребаланс Електроенергетског биланса РС за 2009. годину.

II ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Биланс производње електричне енергије је урађен примјеном критеријума из Правилника о управљању електроенергетским системом (у даљем тексту Правилника), уважавајући реално стање на производним објектима.

У следећој табели дате су основне техничко-енергетске карактеристике производних објеката:

Табела 1

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ									
НАЗИВ ОБЈЕКТА	генератор	S [MVA]	cos φ	P [MW]		P _{min} [MW]	Угаљ	топлотна вриједност угља	специфична потрошња
				ген.	праг			[kJ/kg]	[kJ/kWh]
Гацко	Г1	353	0,85	300	252	180	лигнит	8500	11400
Угљевик	Г1	353	0,85	300	244	180	мрки	10200	11400
ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ									
СЛИВ РИЈЕКЕ	назив објеката	број агрегата	снага агрегата [MW]	инсталисани проток [m ³ /s]	радна кота [m]	енергетска вриједност акумул. [GWh]	корисна запремина акумулације [x10 ⁶ m ³]	специфична потрошња [m ³ /kWh]	
Требишњица	Требиње 1	3	2x54+63	3x70	351-400	1010,70	1 и 2-1074,6; 3-1060,6	8,33-4	
	Дубровник	2	2x108	2x48,5	288-295	6,04	9,36	1,55	
	Требиње 2	1	1x8	1x45	288-295	0,39	9,36	23,81	
Дрина	Вишеград	3	3x105	3x269	336,00	4,00	36,50	8,800	
Врбас	Бочац	2	2x55	240,00	282,00	5,32	42,90	7,880	
Дистрибутивне и мини хидроелектране		6	15,11						

Укупно планирана производња електричне енергије у 2009. години износи **5288,30 GWh**, што је мање за 2,79 % (151,72 GWh), у односу на производњу планирану у трогодишњем плану 2007.–2009. за предметну годину. Код термоелектрана је планирана производња већа за 1,52 % због повећања расположиве снаге на прагу.

Код хидроелектрана је дошло до смањења планираног обима производње, у односу на трогодишњи план, за 8,2% због усвајања иновираних хидролошког низа код ХЕ на Требишњици и ХЕ на Дрини, који предвиђају мање дотоке а самим тим и мању производњу електричне енергије.

План производње електричне енергије у 2009. години је већи за 0,02% (1,04 GWh) у односу на планирану производњу за 2008. годину.

У табели 2 дати су упоредни подаци о планираној производњи.

Табела 2

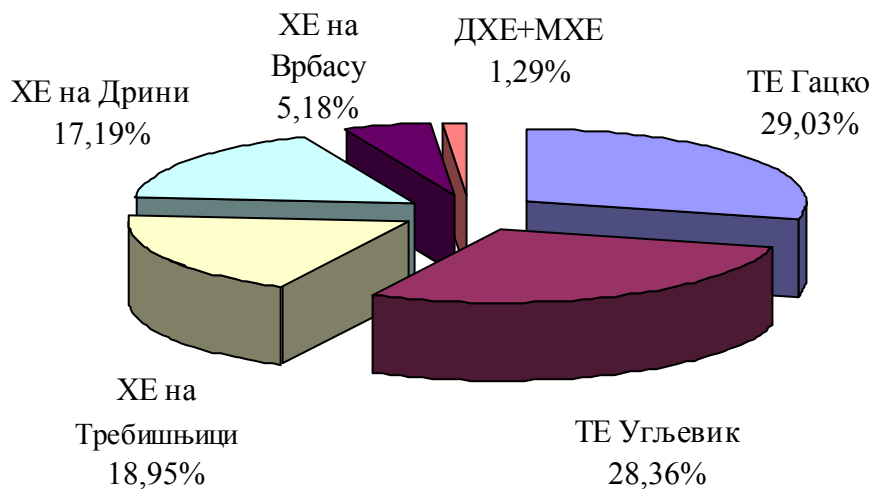
[GWh]	ЕЕ Биланс за 2009.г.	Биланс 2009. из плана 2007.-2009.	ЕЕ биланс за 2008.	Индекси (%)	
	1	2	3	1:2	1:3
ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ	3035,00	2989,64	2945,71	101,52	103,03
ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ	2185,17	2381,10	2271,39	91,77	96,20
ДХЕ+МХЕ	68,13	69,28	70,22	98,34	97,02
УКУПНО	5288,30	5440,02	5287,31	97,21	100,02

У табели 3 је дата укупна производња електричне енергије на прагу електрана, по мјесецима, а на дијаграму је приказано процентуално учешће појединих производних објеката у укупној производњи електричне енергије.

Табела 3

[GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	□(I-XII)
ТЕ Гацко	149,18	136,58	149,18	144,14	149,18	144,14	149,18	0,00	70,88	149,18	144,14	149,18	1535,00
ТЕ Угљевик	145,50	131,00	145,00	0,00	75,00	140,50	145,50	145,50	140,50	145,50	140,50	145,50	1500,00
Укупно ТЕ	294,68	267,58	294,18	144,14	224,18	284,64	294,68	145,50	211,38	294,68	284,64	294,68	3035,00
ХЕ на Требишњици	96,00	92,60	98,57	107,42	46,64	75,09	68,13	70,82	75,95	75,21	91,46	104,20	1002,09
ХЕ на Дрини	74,09	81,54	94,45	129,72	125,62	75,24	41,76	29,61	30,63	50,12	86,76	89,67	909,20
ХЕ на Врбасу	24,10	25,09	30,08	38,07	33,05	23,05	17,05	12,05	13,07	15,08	19,09	24,10	273,88
Укупно ХЕ	194,19	199,23	223,10	275,21	205,31	173,38	126,94	112,48	119,65	140,41	197,31	217,97	2185,17
ДХЕ	6,19	5,44	7,76	8,56	7,76	5,43	3,13	2,50	2,71	3,56	4,82	6,18	64,06
МХЕ	0,33	0,30	0,62	0,69	0,44	0,31	0,20	0,14	0,34	0,20	0,34	0,16	4,07
ДХЕ+МХЕ	6,52	5,74	8,38	9,24	8,20	5,74	3,33	2,64	3,05	3,76	5,16	6,34	68,13
УКУПНО	495,39	472,56	525,67	428,59	437,70	463,77	424,95	260,62	334,08	438,86	487,11	518,99	5288,30

* ХЕ на Требишњици представља укупну производњу ХЕ Требиње 1, ХЕ Требиње 2 и ХЕ Дубровник ((I1+I2)/2+IIХЕ Чапљина),



План ремонта производних објеката

Термини извођења ремонта производних објеката су прилагођени потребама електроенергетског система и процјенама хидролошких прилика и дати су у табели 4.

Табела 4

	Почетак ремонта	Крај ремонта	Вријеме трајања	Расположивост у току ремонта
ТЕ Угљевик	01.04.	15.05.	45 дана	електрана нерасположива
ТЕ Гацко	01.08.	14.09.	45 дана	електрана нерасположива
ХЕ Требиње 1	18.05.	01.07.	44 дана	електрана нерасположива 12 дана у периоду 18.05.-29.05., а остатак времена расположива по два агрегата
ХЕ Требиње 2	08.06.	19.06.	12 дана	електрана нерасположива
ХЕ Дубровник (Г2)	18.05.	08.06.	22 дан	електрана нерасположива
ХЕ на Дрини	01.07.	28.09.	92 дана	10 дана електрана нерасположива, а остатак времена расположива по два агрегата
ХЕ на Врбасу	01.08.	30.10.	92 дана	по један агрегат расположив

Код ТЕ Угљевик је планиран редован годишњи ремонт у трајању од 45 дана. У току ремонта планирана је и имплементација пројеката из програма POWER IV– реконструкција расхладног торња и замјена 6kV постројења властите потрошње.

Код ТЕ Гацко у плану је редован годишњи ремонт у трајању од 45 дана. У току ремонта, поред редовних активности, планирана је ревизија лопатица 29-тог степена турбине.

ХЕ на Требишњици планирају редовне годишње ремонте агрегата. У ХЕ Требиње 1, поред редовних активности, планирана је замјена примарног и секундарног расхладног система. Безводно стање тунела за ХЕ Дубровник ће трајати 19 дана (18.05.-05.06.) и за то вријеме се планирају радови на санацији облоге тунела.

Планирано је и пражњење акумулације Требиње у циљу санације процуривања воде.

Пражњење акумулације почиње 17.05. када ће радити ХЕТ2, а затим у периоду 18.-21.05. се наставља преко темељних испуста (30 м³/s), када је неопходно ангажовати ПХЕ Чапљину.

Пуњење акумулације почиње 04.06. и траје до 05.06. у 12 сати (ХЕТ1 ради 1 агрегат првих 18 сати, 2 агрегата наредних 18 сати).

Код ХЕ на Дрини планиран је редован годишњи ремонт агрегата АГ1 и АГ3, а на агрегату АГ2 ће се вршити капитални ремонт (исправљање вертикале ротора турбине).

ХЕ на Врбасу планирају редован годишњи ремонт 46 дана по агрегату, због замјене система побуде на оба агрегата, турбинских регулатора (електронског дијела) и система непрекидног напајања.

Термин план извођења ремонта по агрегатима је дат на следећој страни.

ПЛАН РЕМОНАТА ПРОИЗВОДНИХ ОБЈЕКАТА

		IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
ТЕ Угљевик		01.04. – 15.05.						
ТЕ Гацко						01.08. – 14.09.		
Безнапонско стање ХЕТ 1			18-29					
ХЕ Требиње 1	АГ1			01-10				
	АГ2				11-20			
	АГ3					22-01		
ХЕ Требиње 2				08-19				
ХЕ Дубровник	АГ1		20-27					
	АГ2		18.05.-08.06.					
ХЕ на Дрини	АГ1				01.-31.07.			
	АГ2					01.-31.08.		
	АГ3						01.-30.09.	
ХЕ на Врбасу	АГ1					01.08.-15.09.		
	АГ2							16.09.-31.10.

2. Производња електричне енергије у термоелектранама

Планирана производња електричне енергије на прагу термоелектрана у 2009. години износи 3035,00 GWh и већа је за 1,52% од планиране производње у трогодишњем плану 2007.-2009. за предметну годину. Планирана производња у 2009. је за 3,03% већа и од планиране производње у 2008. години. Повећање је уследило због повећања расположиве снаге на прагу електрана услјед оптималнијег вођења процеса рада.

Годишња производња електричне енергије у термоелектранама се планира у складу са Правилником. По члану 8. овог Правилника планирана производња електричне енергије у термоелектранама не може бити већа од 78% вриједности која се добије множењем расположиве снаге на прагу електране са бројем часова у години, умањеним за број часова планираног ремонта, ако овај траје преко 45 дана, односно производња која одговара годишњем искоришћењу расположиве снаге од 6000 часова, ако планирани ремонт траје до 45 дана.

Мјесечна производња електричне енергије у термоелектранама, по Правилнику, се планира највише до 85 % вриједности која се добија множењем расположиве снаге на прагу електране са бројем часова у мјесецу, умањеним за број часова планираног ремонта у том мјесецу.

Расположива снага термоагрегата представља максималну снагу којом термоагрегат може непрекидно да ради 15 часова, или дуже, под претпоставком да су сви дијелови постројења исправни и да има на располагању угаљ одговарајућег квалитета.

У табели 5 је приказана расположива снага и вријеме, коефицијент корекције, план производње електричне енергије и потрошње топлотне енергије.

Табела 5

	Расположива снага (праг) [MW]	Топлотна вриједност угља [kJ/kg]	Специфична потрошња топлоте [kJ/kWh]	Расположиво вријеме [h]	Коефицијент корекције	План производње електричне енергије [GWh]	План потрошње топлоте [GJ]
ТЕ Гацко	252	8500	11400	7710	0,790	1535	17499
ТЕ Угљевик	244	10200	11400	7710	0,798	1500	17100

Специфичности у производњи електричне енергије у термоелектранама су следеће:

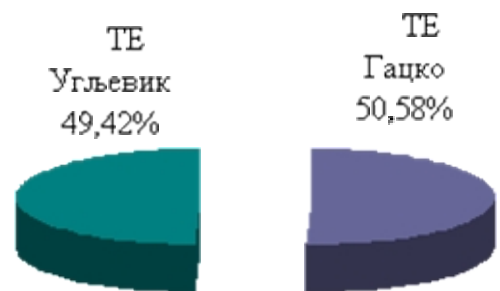
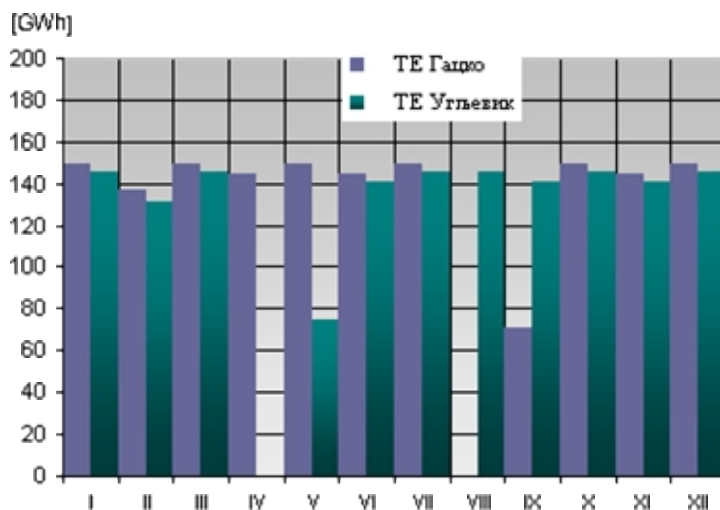
- У ТЕ Гацко је планирана производња електричне енергије на прагу од 1535,00 GWh, уз коришћење расположиве снаге на прагу од 252 MW, трајање годишњег ремонта од 45 дана и коефицијент корекције времена рада и снаге 0,790.
- У ТЕ Угљевик је планирана производња електричне енергије на прагу од 1500 GWh, уз коришћење расположиве снаге на прагу од 244 MW, трајање годишњег ремонта од 45 дана и коефицијент корекције времена рада и снаге 0,798.

У табели 6 је дата производња електричне енергије и властита потрошња у термоелектранама (на генератору и прагу) по мјесецима, а на дијаграму производња по мјесецима и појединачно учешће у укупној производњи у термоелектранама.

Табела 6

[GWh]		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
ТЕ Гацко														
на генератору		159,93	146,42	159,93	154,52	159,93	154,52	159,93	0,00	75,98	159,93	154,52	159,93	1645,52
властита потрошња на отцјепу		10,74	9,83	10,74	10,38	10,74	10,38	10,74	0,00	5,10	10,74	10,38	10,74	110,52
на прагу		149,18	136,58	149,18	144,14	149,18	144,14	149,18	0,00	70,88	149,18	144,14	149,18	1535,00
потрошња из мреже преноса *		0,45	0,49	0,48	0,49	0,48	0,49	0,49	1,28	0,99	0,48	0,49	0,49	7,10
ТЕ Угљевик														
на генератору		156,50	141,50	156,50	0,00	81,00	151,50	156,50	156,50	151,50	156,50	151,50	156,50	1616,00
властита потрошња на отцјепу		11,00	10,50	11,50	0,00	6,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	116,00
на прагу		145,50	131,00	145,00	0,00	75,00	140,50	145,50	145,50	140,50	145,50	140,50	145,50	1500,00
потрошња из мреже преноса *		0,36	0,33	0,36	0,70	0,53	0,35	0,36	0,36	0,35	0,36	0,35	0,36	3,72

* количина и динамика зависе од броја и врсте застоја



Термоелектрана Угљевик има уговорну обавезу испоруке топлотне енергије за гријање града Угљевика. У табели 7 је приказан еквивалент електричне енергије топлотној енергији потребној за гријање.

Табела 7

GWh	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
Потребна електрична енергија	1,47	1,37	1,47	0,58	0	0	0	0	0	0,59	1,17	1,47	8,12

Пошто је обавеза гријања до 15.04.2009., а термоелектрана Угљевик је у ремонту од 01.04. то је планирана потрошња мазута за потребе гријања за овај период 51 тона. Ова количина мазута је урачуната у план потребних енергената за ТЕ.

2.1. Производња угља и откривке у рудницима

За производњу електричне енергије у термоелектранама планирана је производња угља у износу од 3735330 тона. Такође је планирана и производња угља за комерцијалну продају у износу од 75000 тона.

Планирано је да се производња угља врши властитом механизацијом, дисконтинуалним системима.

У табели 8 су дате потребне количине угља, просјечна доња топлотна моћ, залихе на почетку године и капацитет депоније.

Табела 8

РиТЕ	просјечна доња топлотна моћ [KJ/kg]	потребна количине $\times 10^3$ [t]	залихе депоније на дан 01.01.2009. $\times 10^3$ [t]	капацитет депоније $\times 10^3$ [t]
Гацко	8500	2093,71	120,00	300
Угљевик	10200	1716,62	170,00	300
у к у п н о		3810,33	290,00	600

У табели 9 је дата планирана производња угља по мјесецима:

Табела 9

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
ПК Грачаница													
за потребе ТЕ $\times 10^3$ [t]	200,08	183,18	200,08	193,32	200,08	193,32	200,08	0,00	95,06	200,08	193,32	200,08	2058,71
[GJ]	1700,7	1557,0	1700,7	1643,2	1700,7	1643,2	1700,7	0,00	808,0	1700,7	1643,2	1700,7	17499,0
широка потрошња $\times 10^3$ [t]	4,00	4,00	3,51	1,51	1,00	1,51	0,00	5,00	5,00	3,51	3,51	2,47	35,00
Укупно $\times 10^3$ [t]	204,08	187,18	203,59	194,83	201,08	194,83	200,08	5,00	100,06	203,59	196,83	202,55	2093,71
залихе на почетку мј. $\times 10^3$ [t]	120,00	102,91	91,11	78,60	75,20	72,00	68,60	66,40	170,00	165,80	151,40	135,60	120,00*
ПК Богutowo Село													
за потребе ТЕ $\times 10^3$ [t]	162,63	146,42	162,07	0,00	83,83	157,04	162,63	162,63	157,04	162,63	157,04	162,63	1676,62
[GJ]	1658,7	1493,3	1653,0	0,00	855,0	1601,6	1658,7	1658,7	1601,6	1658,7	1601,6	1658,7	17100,0
широка потрошња $\times 10^3$ [t]	0,00	1,50	2,50	0,00	4,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	4,00	3,00	40,00
Укупно $\times 10^3$ [t]	162,63	147,92	164,57	0,00	87,83	162,04	167,63	167,63	162,04	167,63	161,04	165,63	1716,62
залихе на почетку мј. $\times 10^3$ [t]	170,00	134,00	104,00	0,00	22,00	62,00	96,00	130,00	155,00	170,00	170,00	170,00	170,00*

* планиране залихе на дан 31.12.2009. године

У 2009. планирана је производња откритке у рудницима од 15337020 м³.ч.м. У ову запремину урачуната је и међуслојна јаловина која се појави у току ископавања угља.

У табели 10 дате су планиране количине ископа откритке по мјесецима:

Табела 10

х10 ³ [м ³ .ч.м.]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
ПК													
Грачаница													
откривка	332,80	402,70	481,10	527,40	592,70	550,00	707,90	880,00	670,70	572,10	536,50	476,10	6730,00
међуслојна јаловина	24,40	22,70	24,70	24,70	25,60	24,70	25,60	12,70	12,40	24,60	23,50	24,40	270,00
укупно	357,20	425,40	505,80	552,10	618,30	574,70	733,50	892,70	683,10	596,70	560,00	500,5	7000,00
ПК Богутово Село													
откривка	434,24	385,27	642,19	750,00	786,50	825,15	875,15	875,15	826,97	828,18	478,91	416,56	8124,28
међуслојна јаловина	15,76	14,73	7,81	0,00	13,51	24,85	24,85	24,85	23,03	21,82	21,09	20,46	212,74
укупно	450,00	400,00	650,00	750,00	800,00	850,00	900,00	900,00	850,00	850,00	500,00	437,02	8337,02

У руднику Грачаница експлоатација се врши помоћу два система:

- континуални систем: багер-транспортер-одлагач (БТО), електрични погон
- дисконтинуални систем: хидраулични багери кашикари-дамperi, погон дизел мотори.

Укупни заостатак откритке и међуслојне јаловине са санацијом клизишта за период 2005.-2008. година износи 5.390.476 м³.ч.м. Заостале количине откритке неопходно је откопати да би се завршила експлоатација угља на површинском копу Грачаница. Заостале количине откритке се не могу реализовати расположивом механизацијом.

У руднику Богутово Село експлоатација се врши дисконтинуалном опремом. Хидраулични багери за откопавање су на електрични погон, док остала опрема користи за погон дизел моторе.

2.2. Потребне количине енергената за руднике и термоелектране

2.2.1. Потребне количине течних горива

Планирана количина мазута за покретање термоблокова и подршку ватре у експлоатацији је 6600 тона.

Планирана количина нафте (Д2) за производњу у рудницима и потребе термоелектрана је 18791020 литара.

Планирана потрошња бензина за потребе рудника и термоелектрана је 89000 литара.

У табели 11 су дате потребне количине течних горива и капацитети складишта.

Табела 11

РиТЕ	мазут [t]	нафта (Д2) x10 ³ [l]	бензин x10 ³ [l]	капацитет складишта	
				мазут [t]	нафта (Д2) x10 ³ [l]
Гацко	3300	8369,00	42,00	8280	80
Угљевик	3300	10422,02	47,00	5000	500
Укупно	6600	18791,02	89,00	13280	580

У табели 12 су дате потребне количине енергената за руднике и термоелектране по мјесецима.

Табела 12

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
РиТЕ Гацко													
мазут [t]	320,00	290,00	320,00	310,00	320,00	310,00	310,00	0,00	170,00	320,00	310,00	320,00	3300,00
нафта [10 ³ l]	502,23	560,35	653,65	694,20	766,06	656,27	823,80	846,29	766,36	746,92	705,16	647,71	8369,00
РиТЕ Угљевик													
мазут [t]	350,00	340,00	350,00	200,00	0,00	420,00	150,00	150,00	140,00	400,00	400,00	400,00	3300,00
нафта [10 ³ l]	601,91	542,65	759,78	806,83	947,96	1074,90	1127,40	1127,40	1062,97	1061,68	689,41	619,13	10422,02

2.2.2. Потребне количине електричне енергије

За производњу у рудницима троше се следеће количине електричне енергије (енергија која се преузима са дистрибутивне мреже):

Табела 13

[GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
ПК Грачаница	1,29	1,42	1,66	1,75	1,93	1,81	2,22	2,24	1,90	1,88	1,78	1,64	21,53
ПК Богутово Село	1,83	0,74	1,05	1,13	1,33	1,51	1,59	1,59	1,49	1,48	0,95	0,85	14,53

2.2.3. Потребне количине уља и мазива

У табели 14 су дате потребне количине уља и мазива за руднике и термоелектране

Табела 14

	Врста уља и мазива	Градација	Задовољава норме	РиТЕ Угљевик	РиТЕ Гацко	Укупно			
1	Моторно уље	SAE 15W40	ACEA E5/A3/B3/B4	95927	41872,2	137799,2			
2			API C1.4/CH4/CG-4/CF/SL	6030		6030			
3		SAE 15W40	API SL/CF, ACEA A3/B3	17365	698,4	18063,4			
4		SAE 10W	API CD/SE	7050		7050			
5		SAE 10W	API CF-4/SG		13904	13904			
6			SAE 30	ACEA E2/B4/A3, MB 228.0 CD/SE	6143	534	6677		
7			SAE 50	API CD/SE, MIL-L-2104C	8124	6675,2	14799,2		
8			SAE 30					356	356
9			SAE 0W40	API SL/CF, ACEA A3/B3/B4		174	174		
10			SAE 20W40	API CC/SC	2628		2628		
11			SAE 5W40	VW-500 01		174	174		
12			SAE 5W30	API CF, ACEA E4- 04,MB228.5		1044	1044		
13	Хидраулично уље	HD 5	ISO 6743/4 HM,DIN51524/(HLP)		352	352			
14		HD 22		1000	352	1352			
15		HD 32		2000		2000			
16		HD 46		15000	2981,8	17981,8			
17		KS 68	ISO 6743/4 HG, DIN51502		176	176			
18		HVL 15		2636		2636			
19		HVL 22	ISO 6743/4 HV	2068		2068			
20		HVL32	DIN 51524/2HVLP	2608	1181,84	3789,84			
21			DENISON HF-0,HF-2,ISO 6743/4HV,DIN 51524/3HVLP	117060	13833	130893			
22		HVL68					1890	701,6	2591,6
23		HVL 100						348	348
24		shell S 68			4400	4400			
25	Уље за аутоматску трансмисију	MATIK	ATF Tip A Suftiks A	2314	32005	34319			
26		SAE 10W	DD ALISON C-3/C4	16907	3797,55	20704,55			
27		SAE 30	CATERPILLAR TO-4	2836	3867,15	6703,15			
28	Уље за редукторе	220	DIN 51517 CLP/3	8006	880	8886			
29		320	DIN 51517 CLP/4	2390	176	2566			
30		150	DIN 51517 CLP/5	1590		1590			
31		460	DIN 51517 CLP/6	473		473			
32	Хипоидно уље	SAE 80W90	MIL-L-2105D, MAN342		1971,2	1971,2			
33		SAE 85W140			4838,4	4838,4			
34		SAE 90		6760	14256	21016			
45	Уље за компресоре	100	DIN 51506	100	52,8	152,8			
36	Уље за компресоре	VK 46	ISO 6521		528	528			
37	Течност за хидрауличне кочнице	UHK 2	FM VSS 116 DOT3	428	300	728			
38	Турбинско уље ROLOIL "LR/32-TVI"AGIP OTE32	AGIP-OTE 32			20000	20000			
39	Трансформаторско уље		IEC 296 IA,JUS	1550		1550			

40	Литијумска маст	NLGI-1 (kg)	JUS B.H3.624, ISO 6743-9, L-XCCEB 1		8460	8460
41		NLGI-2 EPPO (kg)	JUS B.H3.624, ISO 6743-9, L-XCCEB 2	4530	6490	11020
42		NLGI-(K) MOS		1930		1930
43	Маст за челичну ужад	MALEUS GL95 (kg)	ISO 1551,ISO 6743/6 CKJ		1450	1450
44	Маст за тешке услове рада	NLG-000EP	DIN 51502 OGPF	4552		4552
45		NLGI-2GEP	DIN 51502 OGPF	4370		4370
46	Маст за моторна возила	NLGI-2	JUS B.H3.624; ISO 6743-9; L-XCCEB2		6090	6090
47	Алуминијум комплексна маст	NLGI-2GEP	JUS B.H3.624; ISO 6743-9; L-XCFEB2		760	760
48	Високотемпературна маст	NLGI-2	DIN 51502, ISO 6743-9; L- XBFEB2		360	360
49	Средство против смрзавања вјетробранских стакала		M.6.01.001		7001	7001
50	Motor cleaner		M.6.04.001		1517,4	1517,4
51	Пермант 100%		MB 352.2,MAN324		7805	7805
52	Водорастворно средство за обраду метала		ISO 6743/7,ISO LMAD		400	400

У табели 15 су дате потребне количине хемикалија за термоелектране

Табела 15

	РиТЕ Угљевик	РиТЕ Гацко	Укупно
Хидратни креч [kg]	1.194.000	143.000	1.337.000
Натријум хидроксид [kg]	567.000	220.000	787.000
Хлороводонична кис. [kg]	574.500	220.000	794.500
Жељезни сулфат [kg]	111.000		111.000
Сумпорна киселина [kg]	120.000	90.000	210.000
Хидразин [kg]	7.500	16.800	24.300
Амонијак [kg]	10.500	8.800	19.300
Биоцид [kg]	12.900	7.000	19.900
Инхибитор 73190 [kg]	15.000	18.920	33.920
Декарбонизована вода [m ³]	4.590.000	945.000	5.535.000
Деминерализ. вода [m ³]	480.000	294.000	774.000
Вода из Сњијезнице [m ³]	8.300.000		8.300.000

3. Производња електричне енергије у хидроелектранама

Планиран производња електричне енергије на прагу хидроелектрана износи 2185,17 GWh и у односу на биланс за 2008. годину је мања за 4,01 %. У односу на трогодишњи план 2007.-2009. за предметну годину, планирана производња у 2009. је мања за 8,23%. До смањења плана је дошло након усвајања нових хидролошких низова (код ХЕ на Требишњици крајем 2007., а код ХЕ на Дрини у 2008. години), који су показали смањење дотока, а самим тим и производње електричне енергије у овим хидроелектранама.

Годишња производња у хидроелектранама се планира на нивоу који одговара 70%-ој вјероватноћи појаве укупног дотока на профилу хидроелектрана, на основу хидролошких подлога изабраног и репрезентативног низа верификованих података.

Билансом је дата и могућа производња ако се хидролошки услови остваре на нивоу 90% вјероватноће појаве дотока, као упоредна величина у случају да се ради ребаланс биланса.

У табели 16 је дата планирана производња електричне енергије у 2008. и 2009. на прагу хидроелектрана.

Табела 16

Хидроелектрана	инсталисана снага (MW)	план производње у 2009. (GWh)	план производње у 2008. (GWh)	индекс (2009./2008.)
ХЕ Дубровник	2x108 *	622,24**	622,9**	99,89
ХЕ Требиње 1	2x54+63	374,81	393,90	95,15
ХЕ Требиње 2	1x8	5,04	5,00	100,80
ХЕ на Дрини	3x105	909,20	981,59	92,63
ХЕ на Врбасу	2x55	273,88	273,00	100,32
У к у п н о	820	2185,17	2276,39	95,99

* систему МХЕРС припада један агрегат

** припадајући дио производње електричне енергије ХЕД систему МХЕРС

У табели 17 је дата производња електричне енергије на прагу хидроелектрана (по 70% и по 90% вјероватноћи појаве дотока) по мјесецима, а на дијаграму учешће појединих хидроелектрана у укупној производњи у хидроелектранама.

Табела 17

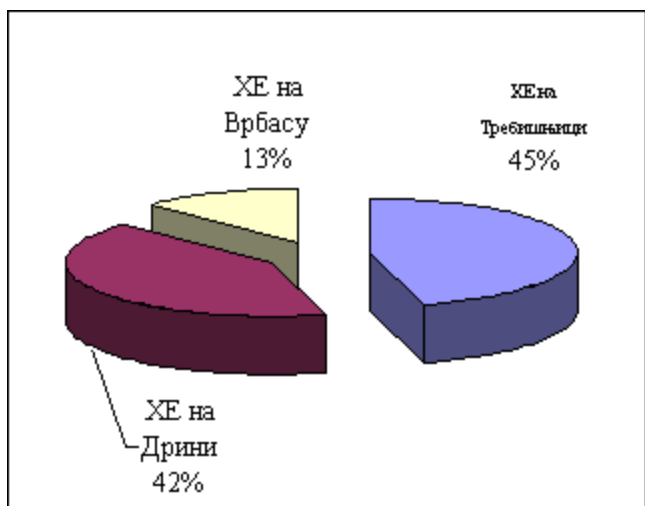
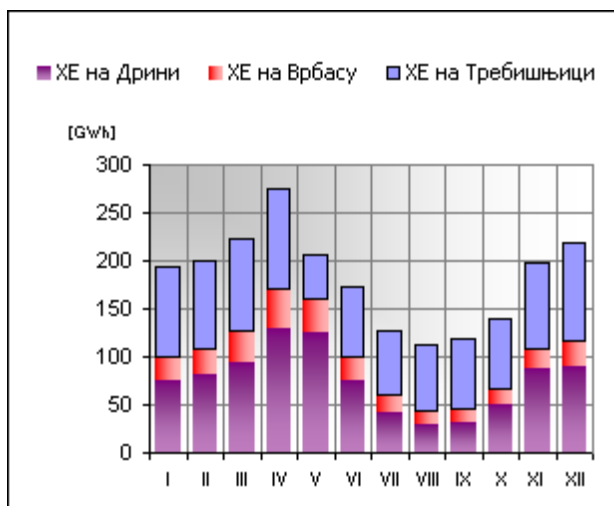
[GWh]	вјеров појаве дотока	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
ХЕ Требиње 1	70%	34,71	34,31	37,28	41,53	18,85	32,30	28,84	28,53	28,16	25,22	29,67	35,41	374,81
	90%	26,41	25,82	29,76	33,71	16,06	24,93	21,05	19,92	22,24	20,65	24,48	28,38	293,41
ХЕ Дубровник *	70%	60,87	57,87	60,87	65,47	27,37	42,37	38,87	41,87	47,37	49,57	61,37	68,37	622,24
	90%	44,87	42,37	47,37	52,37	22,37	32,37	27,37	27,37	34,97	37,37	47,37	54,74	470,91
ХЕ Требиње 2	70%	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	5,04
	90%	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	5,04
ХЕ на Требишњици	70%	96,00	92,60	98,57	107,42	46,64	75,09	68,13	70,82	75,95	75,21	91,46	104,20	1002,09
	90%	71,70	68,61	77,55	86,50	38,85	57,72	48,84	47,71	57,63	58,44	72,27	83,54	769,36
ХЕ на Дрини	70%	74,09	81,54	94,45	129,72	125,62	75,24	41,76	29,61	30,63	50,12	86,76	89,67	909,20
	90%	62,30	68,35	79,39	109,23	105,98	63,37	35,03	25,12	25,67	42,17	72,91	73,77	763,30
ХЕ на Врбасу	70%	24,10	25,09	30,08	38,07	33,05	23,05	17,05	12,05	13,07	15,08	19,09	24,10	273,88
	90%	20,10	21,09	25,08	32,07	28,05	19,05	13,05	10,05	11,07	12,08	15,09	20,10	226,88
УКУПНО ХЕ	70%	194,19	199,23	223,10	275,21	205,31	173,38	126,94	112,48	119,65	140,41	197,31	217,97	2185,17
	90%	154,10	158,05	182,02	227,80	172,88	140,14	96,92	82,88	94,37	112,69	160,27	177,41	1759,54

* Садржан и план производња ПХЕ Чапљина:
због билансиране производње ХЕТ II.

ПХЕ Чапљина [GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	28,44

Напомена:

Припадајући дио ХЕТ је : (ХЕТ1 +ХЕТ 2 + ХЕД (Г1+Г2)/2 + ПХЕ Чапљина)



У табели 18 је дата властита потрошња хидроелектрана са отцјепа и са мреже (преноса и/или дистрибуције) по мјесецима:

Табела 18

[GWh]		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
ХЕ Требиње 1														
производња на генератору		34,85	34,77	37,70	41,70	18,90	32,35	27,91	23,03	28,84	29,96	30,46	36,21	376,68
властита потрошња на отцјепу		0,14	0,14	0,12	0,10	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,08	0,13	0,15	1,17
потрошња из мреже	преноса	0,08	0,07	0,10	0,08	0,00	0,05	0,07	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09	0,86
	дистриб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
	укупно	0,08	0,07	0,10	0,08	0,06	0,05	0,07	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09	0,92
ХЕ Требиње 2														
потрошња из дистриб. мреже		0,05	0,05	0,05	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,05	0,05	0,42
ХЕ на Дрини														
производња на генератору		74,82	82,31	95,40	130,57	126,26	75,76	42,09	29,93	30,86	50,51	87,92	90,72	917,14
властита потрошња на отцјепу		0,74	0,77	0,95	0,85	0,64	0,51	0,33	0,32	0,24	0,38	1,16	1,05	7,94
потрошња из мреже	преноса	0,06	0,03	0,01	0,00	0,00	0,01	0,05	0,11	0,12	0,15	0,12	0,09	0,75
	дистриб.	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,24
	укупно	0,09	0,06	0,03	0,02	0,02	0,02	0,07	0,12	0,13	0,16	0,15	0,12	0,99
ХЕ на Врбасу														
производња на генератору		24,10	25,09	30,08	38,07	33,05	23,05	17,05	12,05	13,07	15,08	19,09	24,10	273,88
властита потрошња на отцјепу		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потрошња из мреже преноса		0,10	0,09	0,08	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,08	0,09	0,10	0,88

3.1. Производња електричне енергије у хидроелектранама на Требишњици, планиране залихе воде и енергије у акумулацији Билећа

Према споразуму о подјели произведене електричне енергије са Републиком Хрватском из изграђених објеката I фазе хидроелектрана на Требишњици из 1965. године утврђен је проценат расподеле 78%:22% у корист Републике Босне и Херцеговине. Пошто је ХЕ Дубровник новембра 1994. године једнострано нарушила техничко-технолошко јединство система ХЕТ-а, прикључењем једног агрегата у електроенергетски систем Републике Хрватске, нарушен је утврђени однос расподеле произведене електричне енергије. Сада се произведена електрична енергија ХЕ Дубровник дијели 50%:50%, што не условљава и ни у чему не прејудицира будуће рјешење овог спора. Тренутно расположива снага за систем МХЕРС је један агрегат од 108 MW.

ХЕ на Требишњици су у септембру 2007. године верификовале избор новог хидролошког низа, који обухвата период 1977.-2006. Овај хидролошки низ предвиђа мање дотоке у односу на претходно кориштени хидролошки низ, па је то условило и смањење плана производње електричне енергије за 2009. годину у односу на предметну годину у трогодишњем плану 2007.-2009.

Режим пуњења и пражњења акумулације Билећа је планиран са циљем да се коте акумулације током године што више подударе са пожељним котама. Планирано почетно стање залиха енергије у акумулацији Билећа на дан 01.01.2009. је 541,5 GWh (односно кота 377,65 м.н.м.).

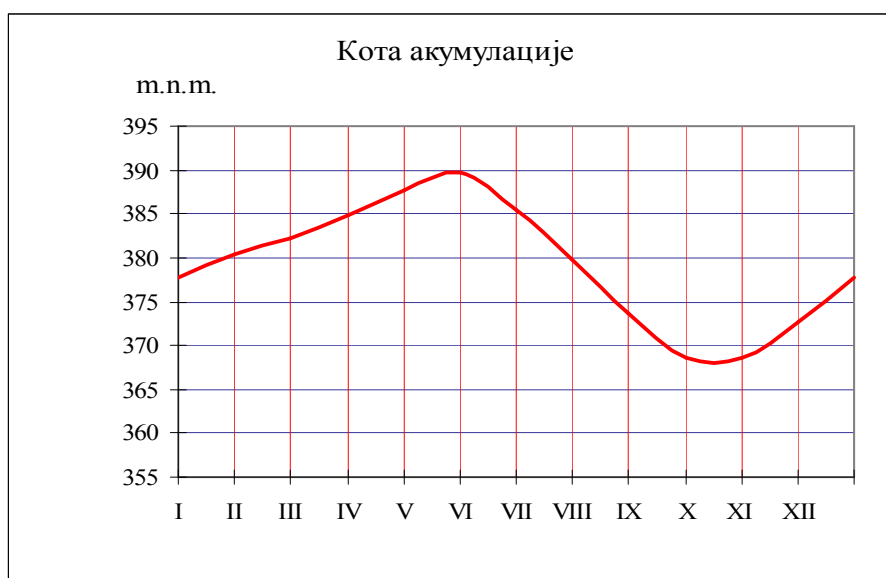
Уколико остварене вриједности на дан 01.01.2009. буду одступале више од 20% у односу на план, биће неопходно извршити ребаланс електроенергетског биланса.

У табели 19 су дати планирани дотоци у акумулацију, кота, запремина и енергетска вриједност акумулације по мјесецима.

Табела 19

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	(XII) _{AV}
Доток [m ³ /s]	85,9	83,8	86,1	97,1	49,2	15,3	4,9	4,1	18,6	54,2	96,9	109,5	58,8
међудоток [m ³ /s]	13,9	13,9	13,2	13,8	8,3	3,0	1,7	1,5	3,9	10,3	17,0	17,6	9,8
01.01.2009.						01.01.2010.							
Кота [m.n.m.]	377,65	380,4	382,2	384,8	387,7	389,8	385,4	379,8	373,6	368,7	368,7	372,6	377,65
Запремина [hm ³]	708,8	768,3	807,1	864,9	930,6	980,2	877,4	755,4	621,4	514,0	513,7	599,6	708,8
Енергетска вриједност [GWh]	541,5	592,5	625,0	673,3	728,1	767,3	684,0	581,5	468,6	380,8	380,7	450,8	541,5

На дијаграму је приказано кретање коте акумулације у току 2009.године.



У табели 20 је дата планирана производња електричне енергије у ХЕ на Требишњици за 70% вјероватноћу појаве дототка по мјесецима.

Табела 20

[GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	□(I-XII)
ХЕ Требиње 1	34,71	34,31	37,28	41,53	18,85	32,30	28,84	28,53	28,16	25,22	29,67	35,41	374,81
ХЕ Дубровник (Г2)	60,87	57,87	60,87	65,47	27,37	42,37	38,87	41,87	47,37	49,57	61,37	68,37	622,24
ХЕ Требиње 2	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	5,04
ХЕ на Требишњици	96,00	92,60	98,57	107,42	46,64	75,09	68,13	70,82	75,95	75,21	91,46	104,20	1002,09

3.2. Производња електричне енергије у дистрибутивним хидроелектранама

Производња електричне енергије у дистрибутивним хидроелектранама планирана је у износу од 64,06 GWh и одговара оствареном просјеку у претходних пет година.

Инсталисани капацитети и планирана производња електричне енергије у 2009. години код дистрибутивних хидроелектрана су следећи:

Табела 21

Дистрибутивна хидроелектрана	инсталисана снага (MW)	план производње у 2009.г. (GWh)
Богатићи	8	34,37
Месићи	3	18,48
Власеница	0,9	4,95
Тишча	2	6,26
У к у п н о	21,9	64,06

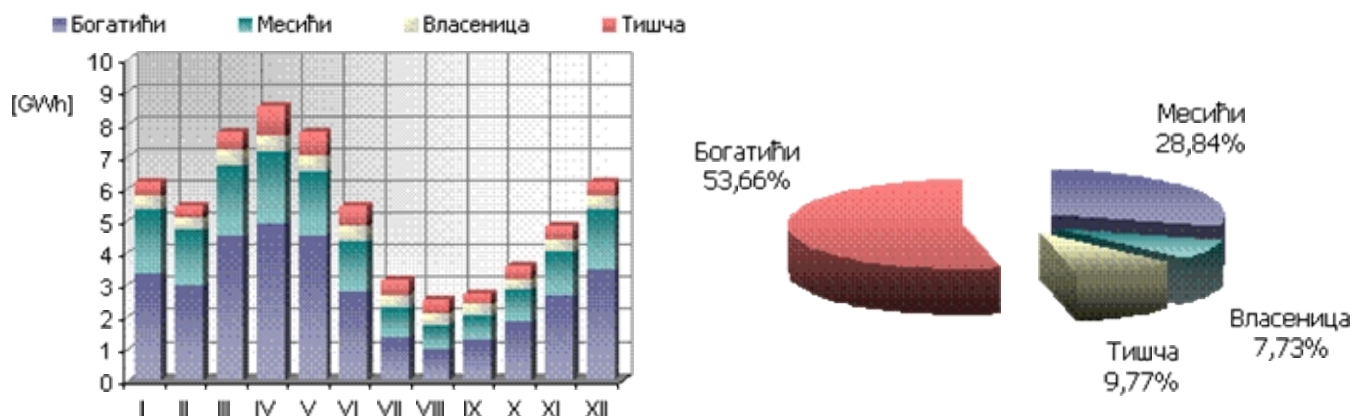
Произведена електричне енергија из ДХЕ се предаје у дистрибутивну мрежу и то: ХЕ Богатићи и ХЕ Месићи – Електродистрибуцији Пале, ХЕ Власеница и ХЕ Тишча – Електробијељини.

У табели 22 дата је планирана производња дистрибутивних хидроелектрана у 2009. години по мјесецима, а на дијаграму учешћа појединих ДХЕ у укупној производњи ДХЕ:

Табела 22

[GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
Богатићи	3,33	2,96	4,50	4,90	4,50	2,77	1,30	0,95	1,25	1,81	2,65	3,45	34,37
Месићи	1,99	1,76	2,21	2,20	2,02	1,56	0,95	0,78	0,77	1,00	1,36	1,88	18,48
Власеница	0,42	0,35	0,46	0,51	0,50	0,47	0,42	0,37	0,35	0,35	0,36	0,40	4,95
Тишча	0,45	0,38	0,60	0,95	0,74	0,63	0,47	0,40	0,35	0,40	0,45	0,44	6,26
УКУПНО	6,19	5,44	7,76	8,56	7,76	5,43	3,13	2,50	2,71	3,56	4,82	6,18	64,06

** Од укупне производње ДХЕ Богатићи, МХЕРС-у припада 72%. Годишња производња ове електране је билансирана у укупном износу, а припадајући дио ЕПБиХ је уврштен у ставку „обавезе“ у ЕЕ билансу.



3.3. Производња електричне енергије у мини хидроелектранама

У табели 23 су дати инсталисани капацитети и планирана производња електричне енергије у 2009. години за мини хидроелектране:

Табела 23

Мини хидроелектрана	инсталисана снага (MW)	план производње у 2009.г. (GWh)
Штрпци	0,075	0,24
Дивич	1,136	3,83
Укупно	1,211	4,07

У табели 24 је дата планирана производња МХЕ по мјесецима:

Табела 24

[GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
МХЕ Штрпци	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,24
МХЕ Дивич	0,31	0,28	0,60	0,67	0,42	0,29	0,18	0,12	0,32	0,18	0,32	0,14	3,83
УКУПНО	0,33	0,30	0,62	0,69	0,44	0,31	0,20	0,14	0,34	0,20	0,34	0,16	4,07

Мини хидроелектране су приватно власништво, а произведену електричну енергију предају у дистрибутивну мрежу и то: МХЕ Штрпци – Електродистрибуцији Пале, а МХЕ Дивич – Електробрајини.

III ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Преносна компанија је формирана на нивоу БиХ као јединствена компанија за пренос електричне енергије. Свака електропривреда у БиХ процентуално властитој потрошњи на годишњем нивоу, обезбјеђује припадајуће количине електричне енергије за ове потребе. Губитке на мрежи преноса за цијелу БиХ у складу са Мрежним кодексом процјењује НОС БиХ. За 2008. годину НОС је процијенио припадајуће губитке за ЕРС од 95,91 GWh. Иста количина електричне енергије је билансирана за припадајуће губитке преноса за 2009. годину.

IV ПОТРОШЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Потрошња електричне енергије састоји се од бруто дистрибутивне потрошње и потрошње директних купаца на напонском нивоу 110 kV.

Под бруто дистрибутивном потрошњом електричне енергије (дистрибутивна потрошња) подразумијева се енергија коју дистрибутивна предузећа преузму са преносне мреже, енергија преузета од ДХЕ и МХЕ, као и енергија преузета из других система, на напонском нивоу мањем и једнаком 35 kV.

1. Укупна потрошња електричне енергије

Потрошња електричне енергије према критеријумима за израду електроенергетског биланса планира се у износу који одговара оствареној потрошњи у протеклој години, увећаној за просјечну стопу пораста за посљедње три године.

Због чињенице да историјски подаци о потрошњи у претходном периоду не могу бити искориштени за израду биланса према горе наведеном критеријуму (због варијација потрошње у зимском периоду изазваних климатским условима), примијењен је аналитички приступ процјене потребних количина електричне енергије по категоријама потрошње:

- **потрошња на 110, 35 и 10 kV** напонском нивоу планирана је на основу објективизираних реалних процјена потреба крајњих купаца;
- потрошња купаца из категорије **остала потрошња на 0,4 kV** напонском нивоу утврђена је са порастом од 2% у односу на остварење у првих осам мјесеци 2008, те посљедња четири мјесеца 2007. године;
- потрошња купаца из **категирије домаћинства** планирана је са стопом пораста од 1,8%, у односу на остварену потрошњу у првих осам мјесеци 2008. и посљедња четири мјесеца 2007. године.

План укупне потрошње за 2009. годину утврђен је са порастом од 2,8% у односу на биланс за 2008. годину.

Властита потрошња РиТЕ Гацко и РиТЕ Угљевик са дистрибутивне мреже укључена је у бруто дистрибутивну потрошњу.

Бруто дистрибутивна потрошња од 3.391,26 GWh, обезбјеђује се преузимањем са преносне мреже у количини од 3237,09 GWh, преузимањем из других система 86,04 GWh, те преузимањем из ДХЕ и МХЕ у количини 68,13 GWh.

У следећој табели, на мјесечном нивоу приказане су потребе крајњих купаца које снабдијевају дистрибутивна предузећа. При томе је потребно напоменути да је при рачунању стопе пораста укупне потрошње у односу на биланс 2008. године, узета у обзир потрошња директних потрошача које снабдијевају дистрибутивна предузећа (у износу од 163,07 GWh), без потрошње производних предузећа са преносне мреже (у износу 14,35 GWh), у циљу адекватног поређења са претходним периодом.

Табела 25

	Пораст потрошње 2009./2008. (%)	(GWh)												
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I- XII)
Електрокрајина	104,22%	175,24	153,46	153,60	128,65	129,51	129,40	127,51	125,05	122,24	146,04	156,39	181,73	1.728,84
Електро Добој	99,16%	50,01	43,89	45,09	39,25	38,97	37,90	39,47	40,29	40,11	43,96	46,23	49,72	514,88
Електро Бијељина	101,88%	75,62	68,32	70,77	59,71	59,64	57,77	59,37	60,32	58,89	65,86	71,74	76,52	784,53
Електро Пале	101,90%	33,17	29,37	28,22	25,77	22,94	21,20	22,24	22,59	22,65	26,78	29,29	32,82	317,03
Електро Херцеговина	105,50%	20,41	19,40	19,35	16,43	15,55	14,51	16,08	15,95	15,12	16,59	18,97	20,68	209,05
Укупна потрошња	102,80%	354,45	314,44	317,03	269,82	266,60	260,78	264,67	264,20	259,02	299,23	322,62	361,48	3.554,33

Преглед укупне потрошње по дистрибутивним предузећима, на годишњем нивоу, уз приказ остварења у протеклом периоду дат је следећом табелом.

Табела 26

	Биланс 2009.	Биланс 2008.	Остварење 2007.	Остварење 2006.	Остварење 2005.	Индекс 2:3
1	2	3	4	5	6	7
Електрокрајина	1.728,84	1.658,81	1.581,20	1.567,74	1.564,60	1,042
Електро Добој	514,88	519,25	481,9	476,45	468,27	0,992
Електро Бијељина	784,53	770,03	714,5	743,59	762,38	1,019
Електродистрибуција Пале	317,03	311,12	299,05	299,63	311,45	1,019
Електро Херцеговина	209,05	198,16	188,07	173,4	168,72	1,055
Укупна потрошња	3.554,33	3.457,37	3.264,72	3.260,81	3.275,42	1,028

2. Дистрибутивни губици електричне енергије

Губици електричне енергије представљају трајно изгубљену енергију, тј. трајно изгубљен профит. Према узроку настанка, губитке у електроенергетским мрежама можемо подијелити у двије основне групе: техничке и нетехничке (комерцијалне) губитке.

Технички губици су одређени стањем и нивоом одржавања електроенергетског система (конфигурацијом мреже, бројем система трансформације, параметрима водова и трансформатора, структуром и локацијом извора и потрошача, структуром потрошње електричне енергије и сл.) и представљају неизбјежну последицу физичког процеса у електроенергетским водовима и трансформаторским станицама.

Нетехнички (комерцијални) губици су превасходно последица крађе електричне енергије, али и непрецизности мјерења, неистовремености читања, нетачности читања и слично.

У следећој табели дат је приказ остварених губитака електричне енергије за период 2004.-2007. година, билансом планираних губитака за 2008. годину, те планираних губитака за 2009. годину.

Табела 27

(GWh)	Губици 2004.	Губици 2005.	Губици 2006.	Губици 2007.	Биланс 2008.	Биланс 2009.
1	2	3	4	5	6	7
Електрокрајина	362,44	357,39	369,16	320,17	227,81	237,26
Електро Добој	66,98	68,61	70,33	62,36	71,35	70,80
Електро Бијељина	109,55	102,92	112,10	81,79	85,54	93,10
Електродистрибуција Пале	74,12	75,35	57,69	47,00	43,41	44,35
Електро Херцеговина	30,90	28,62	29,17	29,92	27,73	29,27
УКУПНО	643,99	632,89	638,45	541,24	455,84	474,79

Ради јаснијег прегледа и поређења, у следећој табели је дат планирани и остварени проценат губитака, те њихова разлика по предузећима за период 2006.-2008. година.

Табела 28

	2006.			2007.			I-VIII 2008.		
	План (%)	Остварено (%)	Разлика (%)	План (%)	Остварено (%)	Разлика (%)	План (%)	Остварено (%)	Разлика (%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Електрокрајина	16,00	23,53	7,53	14,00	20,25	6,25	13,73	21,28	7,55
Електро Добој	16,00	14,76	-1,24	14,00	12,94	-1,06	14,21	11,38	-2,83
Електро Бијељина	16,00	15,07	-0,93	14,00	11,45	-2,55	13,16	12,47	-0,69
Електродистрибуција Пале	16,00	19,67	3,67	14,00	15,72	1,72	13,80	14,48	0,68
Електро Херцеговина	16,00	16,75	0,75	14,00	15,91	1,91	13,74	15,82	2,08
УКУПНО	16,00	19,61	3,61	14,00	16,58	2,58	13,70	17,10	3,40

Може се уочити, анализом претходне табеле, да је током 2007 и 2008. године дошло до смањења дистрибутивних губитака, при чему, укупно посматрано, још увијек није достигнут планирани ниво од 14% на годишњем нивоу.

За 2009. годину планирани су дистрибутивни губици електричне енергије, у процентуалном износу 14% (варијабилно по мјесецима) од бруто дистрибутивне потрошње (без потрошње на напонском нивоу 110 kV).

Количине електричне енергије потребне за покривање дистрибутивних губитака на годишњем нивоу износе 474,79 GWh.

У циљу даљег смањења дистрибутивних губитака на технички прихватљив ниво, потребно је наставити са досљедном имплементацијом Јединственог оперативног плана смањења губитака електричне енергије у свим дистрибутивним предузећима.

3. Нето потрошња електричне енергије по напонским нивоима

У следећој табели дат је приказ нето потрошње електричне енергије по напонским нивоима и категоријама потрошње унутар сваког дистрибутивног предузећа.

Табела 29

(GWh)	Средњи напон (kV)			Ниски напон (kV)				Укупно 0.4 (kV)	Укупно
	35	10	Укупно о СН	Домаћинс тва	Остала погро шња	Јавна расвјета	Властита погрошња		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Електрокрајина	41,21	219,67	260,88	882,61	285,77	23,15	4,65	1.196,19	1.457,07
Електро Добој	20,48	70,24	90,72	262,00	73,65	7,55	1,11	344,31	435,03
Електро Бијељина	31,09	93,96	125,05	346,82	86,23	11,28	2,54	446,87	571,92
Електродистрибуција Пале	3,56	28,15	31,71	167,80	65,17	6,63	1,36	240,96	272,67
Електро Херцеговина	19,52	23,36	42,88	98,84	33,42	3,94	0,70	136,90	179,78
УКУПНО	115,86	435,38	551,24	1.758,07	544,24	52,56	10,36	2.365,23	2.916,47

4. Директни купци

Потрошња директних купаца исказује се одвојено од бруто дистрибутивне потрошње. Укупне количине електричне енергије за потребе крајњих купаца на високом напону, које снабдијевају дистрибутивна предузећа (без потрошње производних објеката са преносне мреже) су 163,07 GWh. Потрошња производних објеката са преносне мреже билансирана је у укупном износу од 14,35 GWh.

Одступања у потрошњи ове категорије купаца су могућа и током 2009. године, због значајног утицаја потрошње ФГ "Бирач" која се карактерисала значајним осцилацијама и током 2008. године.

Преглед потрошње директних купаца дат је следећом табелом.

Табела 30

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
Р и ТЕ Гацко	0,45	0,49	0,48	0,49	0,48	0,49	0,49	1,28	0,99	0,48	0,49	0,49	7,10
Р и ТЕ Угљевик	0,36	0,33	0,36	0,70	0,53	0,35	0,36	0,36	0,35	0,36	0,35	0,36	4,76
ХЕ на Требишњици	0,08	0,07	0,10	0,08	0,00	0,05	0,07	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09	0,86
ХЕ на Дрини	0,06	0,03	0,01	0,00	0,00	0,01	0,05	0,11	0,12	0,15	0,12	0,09	0,75
ХЕ на Врбасу	0,10	0,09	0,08	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,08	0,09	0,10	0,88
ФГ Бирач Зворник	10,00	9,50	10,80	9,80	10,00	9,80	10,00	10,00	9,80	10,00	9,80	10,00	119,50
Железнице РС Добој	0,74	0,85	0,82	0,65	0,70	0,76	0,65	0,73	0,72	0,71	0,92	0,81	9,06
Железнице РС Бања Лука	0,97	1,00	1,29	1,24	1,22	1,40	1,11	1,44	1,28	1,07	1,08	0,95	14,05
Нови рудници Љубија	1,41	1,45	1,88	1,80	1,78	2,03	1,62	2,10	1,86	1,57	1,57	1,38	20,46
Директни потрошачи укупно	14,17	13,81	15,82	14,83	14,76	14,94	14,40	16,14	15,27	14,49	14,51	14,28	177,43

5. Биланс снага

Биланс снага утврђен је за снагу коју дистрибутивна предузећа и крајњи купци на напонском нивоу 110 kV преузму са преносне мреже, те за обрачунску снагу када су у питању крајњи купци електричне енергије.

Снага коју дистрибутивна предузећа и крајњи купци на 110 kV напонском нивоу, преузму са преносне мреже одговара измјереној неједновременој вриједности на мјестима преузимања са преносне мреже, за коју дистрибутивна предузећа сnose трошкове кориштења преносног система.

Обрачунска снага по категоријама потрошње утврђена је у складу са важећим Тарифним системом, тако да су принципи утврђивања у зависности од категорије потрошње:

Категорија потрошње	Начин утврђивања обрачунске снаге
- 110 kV	Измјерено вршно оптерећење
- 35 kV	Измјерено вршно оптерећење
- 10 kV	Измјерено вршно оптерећење
- 0,4 kV, 1. тарифна група	Измјерено вршно оптерећење
- 0,4 kV, 2,3,6 и 7. тарифна група	За сваку тарифну групу, број купаца помножен јединичном снагом утврђеном Тарифним системом
- Домаћинства, 1. и 2. тарифна група	За сваку тарифну групу, број купаца помножен јединичном снагом утврђеном Тарифним системом

Збирни преглед снага које дистрибутивна предузећа преузму са преносне мреже и снага које преузму крајњи купци на напонском нивоу 110 kV (купци које снабдијевају дистрибутивна предузећа), приказан је следећом табелом.

Табела 31

[kW]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Σ(I-XII)
Електрокрајина	366.289	342.308	332.582	306.229	284.075	267.566	258.061	273.698	270.872	327.401	338.981	383.766	3.751.828
Електро Добој	116.252	101.387	100.873	97.984	86.028	87.707	85.191	87.403	86.780	94.702	98.748	105.931	1.148.986
Електро Бијељина	129.044	118.524	119.625	99.749	99.344	96.202	99.305	101.623	99.237	111.265	122.405	130.019	1.326.343
ЕД Пале	63.204	58.403	50.957	47.233	44.572	45.686	43.224	44.647	48.464	50.315	53.139	63.493	613.338
Електро-Херцеговина	47.204	51.167	39.879	37.238	32.997	29.022	30.630	33.321	28.801	42.764	48.217	48.087	469.327
Укупно	721.994	671.789	643.915	588.433	547.017	526.183	516.411	540.691	534.155	626.447	661.490	731.296	7.309.822

Збирни преглед обрачунских снага по категоријама потрошње и групама купаца, на годишњем нивоу, приказан је у следећој табели.

Табела 32

Категорија потрошње	ВН и СН			0,4 kV Остала потрошња					Домаћинства	
	[kW]	110 kV	35 kV	10 kV	I ТГ	II ТГ	III ТГ	VI ТГ	VII ТГ	I ТГ
Електрокрајина	124.904	66.555	648.240	382.265	452.465	591.080	20.964	6.819	6.655.277	3.146.138
Електро Добој	58.687	68.293	234.610	111.950	219.686	124.705	7.823	1.596	3.230.975	157.034
Електро Бијељина	179.000	84.639	306.542	132.360	377.289	49.695	2.921	2.219	3.272.882	820.110
Електродистрибуција Пале	0	15.173	118.792	121.365	192.530	77.135	2.450	602	1.581.551	559.239
Електро- Херцеговина	0	52.348	66.705	30.286	78.285	50.745	2.121	1.050	705.364	451.090
Укупно	362.591	287.008	1.374.889	778.226	1.320.255	893.360	36.279	12.286	15.446.049	5.133.611

Преглед бруто дистрибутивне потрошње и потрошње директних купаца, преглед биланса снага по предузећима и на нивоу МХ ЕРС-а дат је табелама 33-44.

Табела 33

Електроенергетски биланс МХ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ" а.д. Требиње - за 2009. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Са преносне мреже	326,81	289,43	286,90	240,45	237,80	234,27	240,94	240,32	235,51	274,64	296,42	333,60	3.237,09	
Производња ДХЕ и МХЕ	6,52	5,74	8,38	9,24	8,20	5,74	3,32	2,64	3,06	3,76	5,16	6,34	68,13	
Из других система	8,00	6,47	6,95	6,64	6,90	6,78	7,02	6,96	6,78	7,48	7,67	8,40	86,04	
Бруто потрошња	341,34	301,64	302,23	256,33	252,90	246,79	251,29	249,93	245,35	285,88	309,25	348,34	3.391,26	
Губици	[GWh]	60,24	51,39	47,70	30,82	27,80	26,19	26,54	25,81	27,84	40,38	49,64	60,44	474,79
	[%]	17,65	17,04	15,78	12,03	10,99	10,61	10,56	10,33	11,35	14,12	16,05	17,35	14,00
Нето потрошња	281,10	250,24	254,52	225,50	225,11	220,61	224,75	224,11	217,51	245,50	259,61	287,89	2.916,47	
Високи напон (1+2)	46,43	47,43	49,93	45,63	44,03	44,87	45,54	44,38	41,63	45,73	47,19	48,46	551,24	
1. 35 kV	10,51	10,41	10,38	8,91	9,44	8,53	9,19	9,24	9,02	9,45	10,07	10,70	115,86	
2. 10 kV	35,92	37,02	39,55	36,73	34,58	36,33	36,35	35,14	32,61	36,28	37,11	37,76	435,39	
Ниски напон (3+4+5+6)	234,67	202,81	204,59	179,87	181,08	175,74	179,22	179,73	175,89	199,77	212,42	239,43	2.365,23	
3. Домаћинства	174,38	144,89	152,05	133,32	137,12	130,76	133,45	133,11	132,62	149,98	157,36	179,04	1.758,07	
4. 0,4 kV - остала потрошња	53,19	51,69	46,15	41,90	39,97	41,17	42,08	42,58	38,53	44,48	49,21	53,29	544,23	
5. Јавна расвјета	5,63	4,97	4,87	3,89	3,58	3,52	3,40	3,77	4,15	4,63	4,80	5,35	52,56	
6. Потрошња у властитим објектима	1,46	1,26	1,53	0,77	0,41	0,29	0,28	0,28	0,60	0,68	1,06	1,75	10,36	

Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни купци	13,12	12,80	14,80	13,49	13,70	13,98	13,38	14,27	13,66	13,35	13,37	13,14	163,07

Табела 34

Биланс снага дистрибутивних предузећа за 2009. годину

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	692.104	643.103	613.023	558.692	515.990	494.624	486.593	509.448	505.446	597.321	630.507	700.380	6.947.232
Биланс снага крајњих купаца													
1. 35 kV	25.854	26.405	28.206	23.620	24.691	20.920	22.468	24.228	21.782	22.546	22.978	23.308	287.007
2. 10 kV	109.169	119.601	116.640	118.622	115.041	111.664	113.992	113.837	102.319	112.565	119.513	121.925	1.374.889
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	1.283.441	1.283.629	1.283.997	1.284.806	1.285.891	1.286.503	1.287.117	1.288.946	1.289.581	1.290.523	1.288.159	1.293.456	15.446.049
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	425.321	427.974	428.705	427.464	428.779	430.074	430.813	430.663	424.195	425.902	426.211	427.511	5.133.612
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	68.038	70.063	68.460	63.047	62.146	60.113	62.164	58.560	59.195	66.442	69.115	70.883	778.227
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	107.124	108.101	108.714	109.273	109.528	109.957	110.418	110.627	111.142	111.615	111.768	111.989	1.320.255
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	73.949	73.971	74.054	73.566	73.912	74.127	74.331	74.253	74.862	75.061	75.245	76.027	893.360
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	3.005	2.984	3.016	3.034	3.059	3.055	3.062	3.045	2.942	2.984	3.041	3.054	36.280
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	1.033	1.062	1.055	1.048	1.076	1.076	998	998	970	977	991	1.005	12.286

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција	29.890	28.686	30.892	29.741	31.027	31.559	29.818	31.243	28.709	29.126	30.983	30.915	362.591

Табела 35

Електроенергетски биланс МХ ЕРС ЗП "Електрокрајина" а.д. Бања Лука - за 2009. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	172,56	150,73	149,83	124,95	126,09	125,68	124,60	121,39	118,78	143,21	153,42	179,26	1.690,50
Производња ДХЕ и МХЕ	0,31	0,28	0,60	0,67	0,42	0,29	0,18	0,12	0,32	0,18	0,32	0,14	3,83
Из других система													0,00
Бруто потрошња	172,86	151,01	150,43	125,61	126,51	125,97	124,78	121,51	119,10	143,40	153,74	179,40	1.694,33
Губици	[GWh]	32,44	27,40	24,96	14,86	13,63	12,91	11,98	12,34	19,33	24,63	30,38	237,26
	[%]	18,77	18,14	16,59	11,83	10,77	10,25	9,95	9,86	10,36	13,48	16,02	14,00
Нето потрошња	140,42	123,61	125,47	110,75	112,88	113,05	112,36	109,53	106,77	124,07	129,12	149,02	1.457,07
Високи напон (1+2)	21,99	22,51	23,29	22,85	21,00	22,28	22,26	21,25	18,01	21,01	21,80	22,63	260,88
1. 35 kV	3,60	3,26	3,59	3,29	3,37	3,27	3,52	3,43	3,21	3,39	3,50	3,77	41,21
2. 10 kV	18,39	19,26	19,70	19,56	17,63	19,01	18,73	17,82	14,80	17,62	18,30	18,86	219,67
Ниски напон (3+4+5+6)	118,44	101,10	102,17	87,91	91,88	90,77	90,11	88,28	88,76	103,06	107,32	126,39	1.196,19
3. Домаћинства	87,74	70,27	77,12	64,24	69,28	66,52	66,08	64,45	65,82	76,96	78,91	95,23	882,61
4. 0,4 kV - остала потрошња	27,65	28,14	22,06	21,59	20,88	22,44	22,43	22,10	20,69	23,82	25,99	27,98	285,77
5. Јавна расвјета	2,48	2,21	2,10	1,72	1,57	1,69	1,48	1,62	1,90	2,01	2,08	2,30	23,15
6. Потрошња у властитим објектима	0,56	0,48	0,89	0,35	0,16	0,12	0,12	0,12	0,34	0,28	0,34	0,88	4,65

Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни купци	2,38	2,45	3,18	3,04	3,00	3,43	2,74	3,54	3,14	2,64	2,65	2,33	34,52

Табела 36

Биланс снага Електрокрајина за 2009. годину

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	354.877	332.206	322.065	295.898	273.037	255.999	248.322	262.820	262.276	318.585	327.978	372.862	3.626.924
Биланс снага крајњих купаца													
1. 35 kV	5.657	5.794	5.855	5.299	5.449	5.214	5.281	5.291	5.261	5.625	6.025	5.803	66.555
2. 10 kV	53.007	59.931	53.110	57.890	56.916	51.583	55.523	54.361	45.190	52.051	55.166	53.511	648.240
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	553.631	553.923	553.928	554.083	554.193	554.302	554.379	554.436	554.701	555.147	555.796	556.758	6.655.277
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	262.063	262.133	262.664	259.830	260.813	261.609	262.141	262.675	262.704	263.078	263.187	263.241	3.146.138
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	33.468	33.697	33.979	30.521	30.133	29.737	30.201	30.750	28.349	32.480	34.013	34.937	382.265
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	37.474	37.455	37.442	37.454	37.519	37.588	37.705	37.797	37.891	37.975	38.051	38.113	452.465
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	49.235	49.250	49.350	48.815	49.000	49.150	49.250	49.350	49.355	49.425	49.445	49.455	591.080
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	1.720	1.709	1.723	1.742	1.756	1.751	1.758	1.756	1.764	1.764	1.758	1.764	20.964
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	578	607	600	593	614	614	536	536	536	536	536	536	6.819

Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција	11.412	10.102	10.517	10.331	11.039	11.567	9.739	10.878	8.596	8.816	11.003	10.904	124.904

Табела 37

Електроенергетски биланс МХ ЕРС ЗП "Електро Добој" а.д. Добој - за 2009. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Са преносне мреже	49,27	43,04	44,26	38,61	38,27	37,14	38,82	39,55	39,39	43,25	45,31	48,91	505,82	
Производња ДХЕ и МХЕ													0,00	
Из других система													0,00	
Бруто потрошња	49,27	43,04	44,26	38,61	38,27	37,14	38,82	39,55	39,39	43,25	45,31	48,91	505,82	
Губици	[GWh]	7,03	5,92	6,29	4,83	4,25	4,35	5,04	4,50	5,78	6,68	7,52	8,62	70,80
	[%]	14,26	13,76	14,20	12,52	11,10	11,72	12,97	11,38	14,67	15,44	16,59	17,63	14,00
Нето потрошња	42,25	37,12	37,98	33,77	34,02	32,79	33,79	35,05	33,61	36,57	37,79	40,29	435,02	
Високи напон (1+2)	7,60	8,03	8,54	6,64	6,86	6,72	6,87	6,95	7,70	8,11	8,30	8,40	90,72	
1. 35 kV	2,05	1,97	1,94	1,16	1,35	1,31	1,46	1,44	1,63	1,75	2,13	2,26	20,48	
2. 10 kV	5,55	6,07	6,60	5,47	5,51	5,40	5,40	5,50	6,07	6,35	6,17	6,13	70,24	
Ниски напон (3+4+5+6)	34,64	29,08	29,44	27,13	27,16	26,07	26,92	28,10	25,91	28,46	29,49	31,89	344,31	
3. Домаћинства	26,51	21,99	21,89	20,90	20,94	19,99	20,53	21,42	20,20	21,79	22,09	23,75	262,00	
4. 0,4 kV - остала потрошња	7,10	6,25	6,76	5,65	5,75	5,66	5,93	6,14	5,05	5,89	6,48	6,98	73,65	
5. Јавна расвјета	0,87	0,70	0,66	0,52	0,44	0,39	0,43	0,51	0,62	0,70	0,76	0,96	7,55	
6. Потрошња у властитим објектима	0,17	0,14	0,12	0,06	0,04	0,03	0,04	0,03	0,04	0,09	0,16	0,19	1,11	

Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни купци	0,74	0,85	0,82	0,65	0,70	0,76	0,65	0,73	0,72	0,71	0,92	0,81	9,06

Табела 38

Биланс снага Електро Добој за 2009. годину

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	112.774	97.603	95.498	93.374	81.040	82.515	80.112	82.038	81.467	89.392	93.568	100.920	1.090.300
Биланс снага крајњих купаца													
1. 35 kV	5.406	6.038	8.129	6.079	5.508	4.794	5.120	5.263	5.324	5.289	5.876	5.465	68.293
2. 10 kV	20.145	19.543	20.247	20.125	18.299	19.196	18.462	18.799	19.024	20.325	20.258	20.187	234.610
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	268.087	268.342	268.553	268.617	269.086	269.247	269.532	269.647	269.872	269.892	269.902	270.198	3.230.975
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	12.968	13.005	13.011	13.032	13.045	13.058	13.086	13.102	13.159	13.175	13.186	13.207	157.034
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	8.548	10.016	9.455	9.986	9.721	9.231	10.588	8.517	8.814	8.925	9.026	9.124	111.950
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	16.922	17.432	17.856	18.067	18.125	18.309	18.421	18.431	18.707	19.074	19.115	19.227	219.686
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	9.965	9.975	9.982	10.012	10.086	10.180	10.282	10.302	10.639	10.771	10.873	11.638	124.705
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	653	643	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	7.823
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	1.596

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција	3.478	3.784	5.375	4.610	4.988	5.192	5.080	5.365	5.313	5.310	5.180	5.011	58.687

Табела 39

Електроенергетски биланс МХ ЕРС ЗП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина - за 2009. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	58,00	52,71	53,07	42,93	42,59	41,08	42,55	43,72	42,64	48,82	54,64	58,57	581,32
Производња ДХЕ и МХЕ	0,87	0,73	1,06	1,46	1,24	1,10	0,88	0,77	0,70	0,75	0,81	0,84	11,21
Из других система	6,75	5,38	5,84	5,52	5,81	5,79	5,94	5,83	5,75	6,29	6,49	7,11	72,50
Бруто потрошња	65,62	58,82	59,97	49,91	49,64	47,97	49,37	50,32	49,09	55,86	61,94	66,52	665,03
Губици	[GWh]	11,89	10,33	9,25	5,51	5,07	4,65	4,85	4,93	5,19	8,37	10,14	93,10
	[%]	18,11	17,56	15,42	11,05	10,21	9,70	9,82	9,80	10,57	14,98	16,38	19,44
Нето потрошња	53,73	48,49	50,72	44,39	44,57	43,32	44,52	45,38	43,91	47,49	51,79	53,59	571,92
Високи напон (1+2)	9,78	9,69	10,75	9,62	10,40	10,38	10,69	10,69	10,29	10,75	11,04	10,95	125,05
1. 35 kV	2,71	2,73	2,36	2,24	2,70	2,43	2,60	2,86	2,42	2,54	2,67	2,80	31,09
2. 10 kV	7,07	6,96	8,39	7,38	7,70	7,95	8,09	7,83	7,86	8,21	8,37	8,15	93,96
Ниски напон (3+4+5+6)	43,95	38,80	39,97	34,77	34,17	32,94	33,83	34,69	33,62	36,74	40,75	42,64	446,87
3. Домаћинства	33,85	29,82	30,52	27,39	26,84	25,80	26,61	27,06	26,43	28,57	31,31	32,62	346,82
4. 0,4 kV - остала потрошња	8,55	7,55	8,01	6,41	6,39	6,32	6,40	6,74	6,24	7,03	8,09	8,50	86,23
5. Јавна расвјета	1,15	1,11	1,17	0,80	0,82	0,74	0,74	0,81	0,82	0,97	1,03	1,12	11,28
6. Потрошња у властитим објектима	0,40	0,32	0,27	0,17	0,12	0,08	0,08	0,08	0,13	0,17	0,32	0,40	2,54

Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни купци	10,00	9,50	10,80	9,80	10,00	9,80	10,00	10,00	9,80	10,00	9,80	10,00	119,50

Табела 40

Биланс снага Електро Бијељина за 2009. годину

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	114.044	103.724	104.625	84.949	84.344	81.402	84.305	86.623	84.437	96.265	107.605	115.019	1.147.343
Биланс снага крајњих купаца													
1. 35 kV	7.451	7.547	6.564	6.215	7.721	6.796	6.849	7.949	6.638	6.872	7.032	7.005	84.639
2. 10 kV	24.130	23.673	26.053	25.990	24.679	26.145	25.440	25.765	24.652	25.030	27.175	27.808	306.542
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	270.525	270.928	271.330	271.733	272.136	272.539	272.942	273.344	273.747	274.150	274.553	274.955	3.272.882
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	67.787	67.888	67.989	68.090	68.191	68.292	68.393	68.494	68.595	68.696	68.797	68.898	820.110
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	12.059	12.090	11.339	10.557	9.800	9.800	9.825	9.850	10.638	11.850	12.276	12.276	132.360
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	31.158	31.209	31.261	31.312	31.364	31.415	31.467	31.518	31.570	31.621	31.673	31.724	377.289
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	4.104	4.111	4.117	4.124	4.131	4.138	4.145	4.151	4.158	4.165	4.172	4.179	49.695
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	240	240	240	240	245	245	245	245	245	245	245	245	2.921
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	182	182	182	182	182	182	182	189	189	189	189	189	2.219

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција	15.000	14.800	15.000	14.800	15.000	14.800	15.000	15.000	14.800	15.000	14.800	15.000	179.000

Табела 41

Електроенергетски биланс МХ ЕРС ЗП "Електродистрибуција" а.д. Пале - за 2009. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	27,38	24,26	21,11	18,22	15,98	16,51	19,60	20,41	20,22	23,48	24,82	27,01	259,00
Производња ДХЕ и МХЕ	5,34	4,73	6,72	7,12	6,54	4,35	2,26	1,75	2,04	2,83	4,03	5,36	53,09
Из других система	0,44	0,38	0,39	0,44	0,41	0,34	0,38	0,43	0,38	0,47	0,44	0,45	4,94
Бруто потрошња	33,17	29,37	28,22	25,77	22,94	21,20	22,24	22,59	22,65	26,78	29,29	32,82	317,03
Губици	[GWh]	5,70	4,74	4,25	3,61	2,97	2,52	2,28	2,44	2,69	3,46	4,41	44,35
	[%]	17,19	16,13	15,06	14,00	12,93	11,87	10,26	10,80	11,87	12,93	15,06	16,13
Нето потрошња	27,47	24,63	23,97	22,16	19,97	18,68	19,96	20,15	19,96	23,32	24,88	27,52	272,68
Високи напон (1+2)	3,49	3,31	3,34	2,81	2,40	2,31	2,34	2,21	2,21	2,32	2,39	2,57	31,71
1. 35 kV	0,48	0,47	0,46	0,36	0,28	0,21	0,17	0,16	0,19	0,22	0,24	0,33	3,56
2. 10 kV	3,01	2,83	2,88	2,46	2,12	2,10	2,18	2,05	2,02	2,10	2,15	2,24	28,15
Ниски напон (3+4+5+6)	23,98	21,33	20,63	19,35	17,57	16,37	17,62	17,95	17,75	21,00	22,49	24,95	240,96
3. Домаћинства	16,06	13,96	13,66	13,27	12,28	11,51	12,37	12,65	12,78	15,11	16,19	17,96	167,80
4. 0,4 kV - остала потрошња	6,94	6,56	6,24	5,43	4,76	4,38	4,72	4,73	4,41	5,24	5,55	6,21	65,17
5. Јавна расвјета	0,74	0,58	0,54	0,52	0,47	0,45	0,51	0,54	0,53	0,57	0,59	0,61	6,63
6. Потрошња у властитим објектима	0,24	0,22	0,18	0,13	0,05	0,03	0,03	0,03	0,04	0,08	0,16	0,17	1,36

Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни купци													0,00

Табела 42

Биланс снага Електродистрибуција Пале за 2009. годину

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	63.204	58.403	50.957	47.233	44.572	45.686	43.224	44.647	48.464	50.315	53.139	63.493	613.338
Биланс снага крајњих купаца													
1. 35 kV	1.559	1.566	1.525	1.306	1.190	966	703	600	1.080	1.359	1.637	1.682	15.173
2. 10 kV	9.961	10.608	11.293	10.381	10.196	9.455	8.936	9.400	8.282	9.316	10.141	10.823	118.792
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	132.564	131.696	131.528	131.680	131.766	131.538	131.254	132.884	132.429	132.462	129.010	132.739	1.581.551
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	45.380	47.195	47.356	48.266	48.412	48.490	48.625	49.270	42.942	44.080	44.143	45.079	559.239
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	11.266	11.306	10.765	10.127	9.642	9.133	8.710	8.492	8.878	10.309	10.952	11.785	121.365
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	15.230	15.525	15.590	15.850	15.955	16.080	16.245	16.300	16.385	16.415	16.445	16.510	192.530
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	6.475	6.420	6.375	6.370	6.385	6.320	6.305	6.280	6.565	6.535	6.560	6.545	77.135
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	210	210	2.450
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	56	56	602

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Табела 43

Електроенергетски биланс МХ ЕРС ЗП "Електро Херцеговина" а.д. Требиње - за 2009. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Са преносне мреже	19,60	18,69	18,63	15,75	14,87	13,86	15,38	15,25	14,47	15,87	18,23	19,84	200,45	
Производња ДХЕ и МХЕ													0,00	
Из других система	0,81	0,71	0,72	0,68	0,68	0,65	0,70	0,70	0,65	0,72	0,74	0,84	8,60	
Бруто потрошња	20,41	19,40	19,35	16,43	15,55	14,51	16,08	15,95	15,12	16,59	18,97	20,68	209,05	
Губици	[GWh]	3,18	3,01	2,96	2,01	1,89	1,75	1,96	1,96	1,85	2,54	2,94	3,21	29,27
	[%]	15,59	15,53	15,29	12,23	12,14	12,07	12,18	12,29	12,24	15,33	15,49	15,54	14,00
Нето потрошња	17,23	16,39	16,39	14,42	13,66	12,76	14,12	13,99	13,27	14,05	16,03	17,47	179,78	
Високи напон (1+2)	3,57	3,89	4,00	3,71	3,36	3,17	3,38	3,28	3,42	3,54	3,65	3,91	42,88	
1. 35 kV	1,67	1,98	2,02	1,85	1,74	1,30	1,44	1,35	1,57	1,54	1,53	1,53	19,52	
2. 10 kV	1,90	1,91	1,98	1,86	1,62	1,87	1,94	1,93	1,85	2,00	2,12	2,38	23,36	
Ниски напон (3+4+5+6)	13,66	12,50	12,39	10,71	10,30	9,59	10,74	10,71	9,85	10,51	12,38	13,56	136,90	
3. Домаћинства	10,23	8,85	8,85	7,51	7,78	6,94	7,87	7,53	7,39	7,55	8,86	9,48	98,84	
4. 0,4 kV - остала потрошња	2,95	3,19	3,07	2,82	2,20	2,37	2,60	2,86	2,14	2,51	3,09	3,62	33,42	
5. Јавна расвјета	0,39	0,37	0,39	0,32	0,29	0,26	0,25	0,30	0,28	0,39	0,34	0,36	3,94	
6. Потрошња у властитим објектима	0,09	0,09	0,08	0,06	0,03	0,02	0,02	0,02	0,04	0,06	0,09	0,10	0,70	

Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни купци													0,00

Табела 44

Биланс снага Електро Херцеговина за 2009. годину

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	47.204	51.167	39.879	37.238	32.997	29.022	30.630	33.321	28.801	42.764	48.217	48.087	469.327
Биланс снага крајњих купаца													
1. 35 kV	5.782	5.460	6.132	4.721	4.823	3.150	4.515	5.124	3.479	3.401	2.408	3.353	52.348
2. 10 kV	1.927	5.846	5.937	4.236	4.950	5.285	5.630	5.512	5.171	5.842	6.772	9.597	66.705
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	58.634	58.740	58.657	58.693	58.710	58.878	59.010	58.634	58.832	58.872	58.898	58.806	705.364
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	37.122	37.752	37.684	38.246	38.318	38.625	38.568	37.122	36.795	36.873	36.899	37.086	451.090
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	2.697	2.954	2.921	1.857	2.850	2.212	2.841	951	2.516	2.878	2.848	2.761	30.286
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	6.340	6.480	6.565	6.590	6.565	6.565	6.580	6.580	6.590	6.530	6.485	6.415	78.285
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	4.170	4.215	4.230	4.245	4.310	4.340	4.350	4.170	4.145	4.165	4.195	4.210	50.745
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	189	189	196	196	203	203	203	189	77	119	175	182	2.121
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	91	91	91	91	98	98	98	91	63	70	77	91	1.050

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

V ОБАВЕЗЕ ЗА ИСПОРУКУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

МХЕРС има обавезу да испоручује електричну енергију ЕПБиХ по основу њеног удјела од 28% власништва над ДХЕ Богатићи. Ова обавеза у 2009. години износи 9,62 GWh. Расподјела енергије по мјесецима дата је у табели 45.

Табела 45

[GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	$\Sigma(I-XII)$
ЕП БиХ (28% ДХЕ Богатићи)	0,93	0,83	1,26	1,37	1,26	0,78	0,36	0,27	0,35	0,51	0,74	0,97	9,62

Табела 46

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ ЗА 2009. ГОДИНУ

[GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	S(I-XII)
ТЕ Гацко	149,18	136,58	149,18	144,14	149,18	144,14	149,18	0,00	70,88	149,18	144,14	149,18	1535,00
ТЕ Угљевик	145,50	131,00	145,00	0,00	75,00	140,50	145,50	145,50	140,50	145,50	140,50	145,50	1500,00
Укупно термоелектране	294,68	267,58	294,18	144,14	224,18	284,64	294,68	145,50	211,38	294,68	284,64	294,68	3035,00
ХЕ на Требишњици *	96,00	92,60	98,57	107,42	46,64	75,09	68,13	70,82	75,95	75,21	91,46	104,20	1002,09
ХЕ на Дрини	74,09	81,54	94,45	129,72	125,62	75,24	41,76	29,61	30,63	50,12	86,76	89,67	909,20
ХЕ на Врбасу	24,10	25,09	30,08	38,07	33,05	23,05	17,05	12,05	13,07	15,08	19,09	24,10	273,88
Укупно хидроелектране	194,19	199,23	223,10	275,21	205,31	173,38	126,94	112,48	119,65	140,41	197,31	217,97	2185,17
ИТЕ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дистрибутивне ХЕ	6,19	5,44	7,76	8,56	7,76	5,43	3,13	2,50	2,71	3,56	4,82	6,18	64,06
Мини ХЕ	0,33	0,30	0,62	0,69	0,44	0,31	0,20	0,14	0,34	0,20	0,34	0,16	4,07
Укупна производња	495,39	472,56	525,67	428,59	437,70	463,77	424,95	260,62	334,08	438,86	487,11	518,99	5288,30
Расп. енер. на прен. мрежи	488,87	466,81	517,28	419,35	429,50	458,03	421,62	257,98	331,03	435,10	481,95	512,66	5220,17
Припадајући губици преноса**	10,17	8,42	7,69	7,05	6,45	6,56	8,04	7,47	7,26	7,64	8,81	10,35	95,91
Директни потрошачи	14,17	13,81	15,82	14,83	14,76	14,94	14,40	16,14	15,27	14,49	14,51	14,28	177,43
Електрокрајина Бања Лука	172,86	151,01	150,43	125,61	126,51	125,97	124,78	121,51	119,10	143,40	153,74	179,40	1694,33
Електробијелина Бијелина	65,62	58,82	59,97	49,91	49,64	47,97	49,37	50,32	49,09	55,86	61,94	66,52	665,03
Електродобој Добој	49,27	43,04	44,26	38,61	38,27	37,14	38,82	39,55	39,39	43,25	45,31	48,91	505,82
Електродистрибуција Пале	33,17	29,37	28,22	25,77	22,94	21,20	22,24	22,59	22,65	26,78	29,29	32,82	317,03
Електрохерцеговина Требиње	20,41	19,40	19,35	16,43	15,55	14,51	16,08	15,95	15,12	16,59	18,97	20,68	209,05
Дистрибутивна потрошња	341,34	301,64	302,23	256,33	252,90	246,79	251,29	249,93	245,35	285,88	309,25	348,34	3391,26
Потрошња са мреже преноса***	340,98	303,24	302,72	255,28	252,56	249,21	255,35	256,46	250,78	289,13	310,93	347,88	3414,51
Потрошња са дистр. мреже	14,53	12,21	15,33	15,88	15,10	12,52	10,35	9,61	9,84	11,24	12,83	14,73	154,17
Укупна потрошња	355,51	315,45	318,05	271,16	267,66	261,73	265,69	266,06	260,63	300,37	323,76	362,61	3568,68
Обавезе****	0,93	0,83	1,26	1,37	1,26	0,78	0,36	0,27	0,35	0,51	0,74	0,97	9,62
Дистрикт Брчко	35,93	29,38	28,11	21,71	18,93	17,96	18,24	18,35	21,65	32,68	32,58	37,50	313,02
Припадајући губици преноса за Дистрикт Брчко	1,18	0,88	0,77	0,60	0,51	0,50	0,58	0,54	0,63	0,92	0,91	1,13	9,15
Потребна енергија	403,71	354,95	355,88	301,89	294,82	287,53	292,92	292,69	290,52	342,12	366,79	412,56	3996,38
Билансни вишкови	91,68	117,60	169,79	126,71	142,88	176,24	132,03	-32,07	43,56	96,74	120,32	106,43	1291,92

* Овде је за ХЕ на Требишњици узета производња ХЕ Требиње 1, ХЕ Требиње 2 и ХЕ Дубровник ((Г1+Г2)/2 + ПХЕ Чапљина),

** Енергија за покривање губитака преноса

*** Дистрибутивно преузимање са преносне мреже + директни потрошачи

**** ЕП БиХ (28 % ДХЕ Богатићи)

Табела 47

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ ЗА 2009. ГОДИНУ (појела мјесеци у којима су ремонти ТЕ Гацко и ТЕ Угљевик)

[GWh]	I	II	III	IV	V 1-15	V 16-31	VI	VII	VIII	IX 0-14	IX 15-30	X	XI	XII	S(I-XII)
ТЕ Гацко	149,18	136,58	149,18	144,14	72,19	77,00	144,14	149,18	0,00	0,00	70,88	149,18	144,14	149,18	1535,00
ТЕ Угљевик	145,50	131,00	145,00	0,00	0,00	75,00	140,50	145,50	145,50	77,28	63,22	145,50	140,50	145,50	1500,00
Укупно термоелектране	294,68	267,58	294,18	144,14	72,19	152,00	284,64	294,68	145,50	77,28	134,10	294,68	284,64	294,68	3035,00
ХЕ на Требишњици *	96,00	92,60	98,57	107,42	39,24	7,41	75,08	68,13	70,82	35,44	40,51	75,21	91,46	104,20	1002,09
ХЕ на Дрини	74,09	81,54	94,45	129,72	60,78	64,84	75,24	41,76	29,61	14,29	16,33	50,12	86,76	89,67	909,20
ХЕ на Врбасу	24,10	25,09	30,08	38,07	15,99	17,06	23,05	17,05	12,05	6,10	6,97	15,08	19,09	24,10	273,88
Укупно хидроелектране	194,19	199,23	223,10	275,21	116,01	89,30	173,37	126,94	112,48	55,84	63,81	140,41	197,31	217,97	2185,17
Дистрибутивне ХЕ	6,19	5,44	7,76	8,56	3,76	4,01	5,43	3,13	2,50	1,27	1,45	3,56	4,82	6,18	64,06
Мини ХЕ	0,33	0,30	0,62	0,69	0,21	0,23	0,31	0,20	0,14	0,16	0,18	0,20	0,34	0,16	4,07
Укупна производња	495,39	472,56	525,67	428,59	192,17	245,54	463,76	424,95	260,62	134,54	199,54	438,86	487,11	518,99	5288,30
Расп. енер. на прен. мрежи	488,87	466,81	517,28	419,35	188,20	241,30	458,02	421,62	257,98	133,12	263,35	435,10	481,95	512,66	5220,17
Припадајући губици преноса**	10,17	8,42	7,69	7,05	3,12	3,33	6,56	8,04	7,47	3,39	3,87	7,64	8,81	10,35	95,91
Директни потрошачи	14,17	13,81	15,82	14,83	7,14	7,62	14,94	14,40	16,14	7,13	8,15	14,49	14,51	14,28	177,43
Електрокрајина Бања Лука	172,86	151,01	150,43	125,61	61,22	65,30	125,97	124,78	121,51	55,58	63,52	143,40	153,74	179,40	1694,33
Електробијелина Бијелина	65,62	58,82	59,97	49,91	24,02	25,62	47,97	49,37	50,32	22,91	26,18	55,86	61,94	66,52	665,03
Електродобој Добој	49,27	43,04	44,26	38,61	18,52	19,75	37,14	38,82	39,55	18,38	21,01	43,25	45,31	48,91	505,82
Електродистрибуција Пале	33,17	29,37	28,22	25,77	11,10	11,84	21,20	22,24	22,59	10,57	12,08	26,78	29,29	32,82	317,03
Електрохерцеговина Требиње	20,41	19,40	19,35	16,43	7,52	8,02	14,51	16,08	15,95	7,06	8,06	16,59	18,97	20,68	209,05
Дистрибутивна потрошња	341,34	301,64	302,23	256,33	122,37	130,53	246,79	251,29	249,93	114,50	130,85	285,88	309,25	348,34	3391,26
Потрошња са мреже преноса***	340,98	303,24	302,72	255,28	122,21	130,35	249,21	255,35	256,46	117,03	133,75	289,13	310,93	347,88	3414,51
Потрошња са дистри. мреже	14,53	12,21	15,33	15,88	7,31	7,79	12,52	10,35	9,61	4,59	5,25	11,24	12,83	14,73	154,17
Укупна потрошња	355,51	315,45	318,05	271,16	129,51	138,15	261,73	265,69	266,06	121,63	139,00	300,37	323,76	362,61	3568,68
Обавезе****	0,93	0,83	1,26	1,37	0,61	0,65	0,78	0,36	0,27	0,16	0,19	0,51	0,74	0,97	9,62
Дистрикт Брчко	35,93	29,38	28,11	21,71	9,16	9,77	17,96	18,24	18,35	10,10	11,55	32,68	32,58	37,50	313,02
Припадајући губици преноса за Дистрикт Брчко	1,18	0,88	0,77	0,60	0,25	0,26	0,50	0,58	0,54	0,29	0,34	0,92	0,91	1,13	9,15
Потребна енергија	403,71	354,95	355,88	301,89	142,65	152,16	287,53	292,92	292,69	135,57	154,94	342,12	366,79	412,56	3996,38
Билансни вишкови	91,68	117,60	169,79	126,71	49,52	93,37	176,23	132,03	-32,07	-1,03	44,60	96,74	120,32	106,43	1291,92

* Овде је за ХЕ на Требишњици узета производња ХЕ Требиње 1, ХЕ Требиње 2 и ХЕ Дубровник ((Г1+Г2)/2 + ПХЕ Чапљина),

** Енергија за покривање губитака преноса

*** Дистрибутивно преузимање са преносне мреже + директни потрошачи

**** ЕП БиХ (28 % ДХЕ Богатићи)

Табела 48

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ ЗА 2009. ГОДИНУ СА 90 % ВЈЕРОВАТНОЋОМ ПОЈАВЕ ДОТОКА

[GWh]	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	S(I-XII)
ТЕ Гацко	149,18	136,58	149,18	144,14	149,18	144,14	149,18	0,00	70,88	149,18	144,14	149,18	1535,00
ТЕ Угљевик	145,50	131,00	145,00	0,00	75,00	140,50	145,50	145,50	140,50	145,50	140,50	145,50	1500,00
Укупно термоелектране	294,68	267,58	294,18	144,14	224,18	284,64	294,68	145,50	211,38	294,68	284,64	294,68	3035,00
ХЕ на Требишњици *	71,70	68,61	77,55	86,50	38,85	57,72	48,84	47,71	57,63	58,44	72,27	83,54	769,36
ХЕ на Дрини	62,30	68,35	79,39	109,23	105,98	63,37	35,03	25,12	25,67	42,17	72,91	73,77	763,30
ХЕ на Врбасу	20,10	21,09	25,08	32,07	28,05	19,05	13,05	10,05	11,07	12,08	15,09	20,10	226,88
Укупно хидроелектране	154,10	158,05	182,02	227,80	172,88	140,14	96,92	82,88	94,37	112,69	160,27	177,41	1759,54
ИТЕ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дистрибутивне ХЕ	6,19	5,44	7,76	8,56	7,76	5,43	3,13	2,50	2,71	3,56	4,82	6,18	64,06
Мини ХЕ	0,33	0,30	0,62	0,69	0,44	0,31	0,20	0,14	0,34	0,20	0,34	0,16	4,07
Укупна производња	455,31	431,38	484,59	381,19	405,27	430,52	394,93	231,02	308,80	411,14	450,08	478,43	4862,66
Расп. енер. на прен. мрежи	448,79	425,64	476,21	371,95	397,06	424,78	391,60	228,38	305,75	407,38	444,92	472,10	4794,54
Припадајући губици преноса**	10,17	8,42	7,69	7,05	6,45	6,56	8,04	7,47	7,26	7,64	8,81	10,35	95,91
Директни потрошачи	14,17	13,81	15,82	14,83	14,76	14,94	14,40	16,14	15,27	14,49	14,51	14,28	177,43
Електрокрајина Бања Лука	172,86	151,01	150,43	125,61	126,51	125,97	124,78	121,51	119,10	143,40	153,74	179,40	1694,33
Електробијелина Бијелина	65,62	58,82	59,97	49,91	49,64	47,97	49,37	50,32	49,09	55,86	61,94	66,52	665,03
Електродобој Добој	49,27	43,04	44,26	38,61	38,27	37,14	38,82	39,55	39,39	43,25	45,31	48,91	505,82
Електродистрибуција Пале	33,17	29,37	28,22	25,77	22,94	21,20	22,24	22,59	22,65	26,78	29,29	32,82	317,03
Електрохерцеговина Требиње	20,41	19,40	19,35	16,43	15,55	14,51	16,08	15,95	15,12	16,59	18,97	20,68	209,05
Дистрибутивна потрошња	341,34	301,64	302,23	256,33	252,90	246,79	251,29	249,93	245,35	285,88	309,25	348,34	3391,26
Потрошња са мреже преноса***	340,98	303,24	302,72	255,28	252,56	249,21	255,35	256,46	250,78	289,13	310,93	347,88	3414,51
Потрошња са дистри. мреже	14,53	12,21	15,33	15,88	15,10	12,52	10,35	9,61	9,84	11,24	12,83	14,73	154,17
Укупна потрошња	355,51	315,45	318,05	271,16	267,66	261,73	265,69	266,06	260,63	300,37	323,76	362,61	3568,68
Обавезе****	0,93	0,83	1,26	1,37	1,26	0,78	0,36	0,27	0,35	0,51	0,74	0,97	9,62
Дистрикт Брчко	35,93	29,38	28,11	21,71	18,93	17,96	18,24	18,35	21,65	32,68	32,58	37,50	313,02
Припадајући губици преноса за Дистрикт Брчко	1,18	0,88	0,77	0,60	0,51	0,50	0,58	0,54	0,63	0,92	0,91	1,13	9,15
Потребна енергија	403,71	354,95	355,88	301,89	294,82	287,53	292,92	292,69	290,52	342,12	366,79	412,56	3996,38
Билансни вишкови	51,59	76,42	128,71	79,30	110,45	142,99	102,01	-61,67	18,29	69,02	83,28	65,87	866,28

* Овде је за ХЕ на Требишњици узета производња ХЕ Требиње 1, ХЕ Требиње 2 и ХЕ Дубровник ((Г1+Г2)/2 + ПХЕ Чапљина),

** Енергија за покривање губитака преноса

*** Дистрибутивно преузимање са преносне мреже + директни потрошачи

**** ЕП БиХ (28 % ДХЕ Богатићи)

Табела 49

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ ЗА 2009. ГОДИНУ СА 90 % ВЈЕРОВАТНОЋОМ ПОЈАВЕ ДОТОКА (подјела мјесеци у којима су ремонти ТЕ Гацко и ТЕ Угљевик)

[GWh]	I	II	III	IV	V 1-15	V 16-31	VI	VII	VIII	IX 0-14	IX 15-30	X	XI	XII	S(I-XII)
ТЕ Гацко	149,18	136,58	149,18	144,14	72,19	77,00	144,14	149,18	0,00	0,00	70,88	149,18	144,14	149,18	1535,00
ТЕ Угљевик	145,50	131,00	145,00	0,00	0,00	75,00	140,50	145,50	145,50	77,28	63,22	145,50	140,50	145,50	1500,00
Укупно термоелектране	294,68	267,58	294,18	144,14	72,19	152,00	284,64	294,68	145,50	77,28	134,10	294,68	284,64	294,68	3035,00
ХЕ на Требишњици *	71,70	68,61	77,55	86,50	32,70	6,15	57,72	48,84	47,71	26,89	30,74	58,44	72,27	83,54	769,36
ХЕ на Дрини	62,30	68,35	79,39	109,23	51,28	54,70	63,37	35,03	25,12	11,98	13,69	42,17	72,91	73,77	763,30
ХЕ на Врбасу	20,10	21,09	25,08	32,07	13,57	14,48	19,05	13,05	10,05	5,17	5,90	12,08	15,09	20,10	226,88
Укупно хидроелектране	154,10	158,05	182,02	227,80	97,55	75,33	140,14	96,92	82,88	44,04	50,33	112,69	160,27	177,41	1759,54
ИТЕ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дистрибутивне ХЕ	6,19	5,44	7,76	8,56	3,76	4,01	5,43	3,13	2,50	1,27	1,45	3,56	4,82	6,18	64,06
Мини ХЕ	0,33	0,30	0,62	0,69	0,21	0,23	0,31	0,20	0,14	0,16	0,18	0,20	0,34	0,16	4,07
Укупна производња	455,31	431,38	484,59	381,19	173,71	231,56	430,52	394,93	231,02	122,74	186,06	411,14	450,08	478,43	4862,67
Расп. енер. на прен. мрежи	448,79	425,64	476,21	371,95	169,74	227,32	424,78	391,60	228,38	121,32	236,39	407,38	444,92	472,10	4794,54
Припадајући губици преноса**	10,17	8,42	7,69	7,05	3,12	3,33	6,56	8,04	7,47	3,39	3,87	7,64	8,81	10,35	95,91
Директни потрошачи	14,17	13,81	15,82	14,83	7,14	7,62	14,94	14,40	16,14	7,13	8,15	14,49	14,51	14,28	177,43
Електрокрајина Бања Лука	172,86	151,01	150,43	125,61	61,22	65,30	125,97	124,78	121,51	55,58	63,52	143,40	153,74	179,40	1694,33
Електробијелина Бијелина	65,62	58,82	59,97	49,91	24,02	25,62	47,97	49,37	50,32	22,91	26,18	55,86	61,94	66,52	665,03
Електродобој Добој	49,27	43,04	44,26	38,61	18,52	19,75	37,14	38,82	39,55	18,38	21,01	43,25	45,31	48,91	505,82
Електродистрибуција Пале	33,17	29,37	28,22	25,77	11,10	11,84	21,20	22,24	22,59	10,57	12,08	26,78	29,29	32,82	317,03
Електрохерцеговина Требиње	20,41	19,40	19,35	16,43	7,52	8,02	14,51	16,08	15,95	7,06	8,06	16,59	18,97	20,68	209,05
Дистрибутивна потрошња	341,34	301,64	302,23	256,33	122,37	130,53	246,79	251,29	249,93	114,50	130,85	285,88	309,25	348,34	3391,26
Потрошња са мреже преноса***	340,98	303,24	302,72	255,28	122,21	130,35	249,21	255,35	256,46	117,03	133,75	289,13	310,93	347,88	3414,51
Потрошња са дистри. мреже	14,53	12,21	15,33	15,88	7,31	7,79	12,52	10,35	9,61	4,59	5,25	11,24	12,83	14,73	154,17
Укупна потрошња	355,51	315,45	318,05	271,16	129,51	138,15	261,73	265,69	266,06	121,63	139,00	300,37	323,76	362,61	3568,68
Обавезе****	0,93	0,83	1,26	1,37	0,61	0,65	0,78	0,36	0,27	0,16	0,19	0,51	0,74	0,97	9,62
Дистрикт Брчко	35,93	29,38	28,11	21,71	9,16	9,77	17,96	18,24	18,35	10,10	11,55	32,68	32,58	37,50	313,02
Припадајући губици преноса за Дистрикт Брчко	1,18	0,88	0,77	0,60	0,25	0,26	0,50	0,58	0,54	0,29	0,34	0,92	0,91	1,13	9,15
Потребна енергија	403,71	354,95	355,88	301,89	142,65	152,16	287,53	292,92	292,69	135,57	154,94	342,12	366,79	412,56	3996,38
Билансни вишкови	51,59	76,42	128,71	79,30	31,06	79,40	143,00	102,01	-61,67	-12,83	31,12	69,02	83,28	65,87	866,28

* Овде је за ХЕ на Требишњици узета производња ХЕ Требиње 1, ХЕ Требиње 2 и ХЕ Дубровник $((I+II)/2 + ПХЕ Чапљина)$,

** Енергија за покривање губитака преноса

*** Дистрибутивно преузимање са преносне мреже + директни потрошачи

**** ЕП БиХ (28 % ДХЕ Богатићи)

БИЛАНС МАКСИМАЛНИХ И МИНИМАЛНИХ СНАГА

Табела 50

[MW]	I		II		III		IV		V				VI		VII		VIII		IX				X		XI		XII	
									01.-15.		16.-31.								01.-14		15.-30.							
	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max	min	max
ХЕ Дубровник Г2	0	105	55	105	57	105	73	105	55	105	P	P	0	105	0	105	0	105	58	105	0	105	0	105	55	105	75	105
ХЕ Требиње I	0	150	0	150	0	155	45	155	0	165	P	P	0	110	0	155	0	145	0	130	0	130	0	125	0	125	0	135
ХЕ Бочац	37	110	0	110	0	110	45	110	35	110	0	110	35	110	37	110	41	55	0	55	0	55	0	55	35	110	42	110
ХЕ Вишеград	70	315	86	315	100	315	80	315	99	315	99	315	72	315	0	210	0	210	0	210	0	210	0	315	0	315	0	315
Сума ХЕ	107	680	141	680	157	685	243	685	189	695	99	425	107	640	37	580	41	515	58	500	0	500	0	600	90	655	117	665
ТЕ Угљевик	190	244	190	244	190	244	P	P	P	P	190	244	190	244	190	244	190	244	190	244	188	244	200	244	190	244	190	244
ТЕ Гацко	190	252	190	252	190	252	195	252	190	252	190	252	190	252	190	252	P	P	P	P	188	252	195	252	190	252	190	252
Сума ТЕ	380	496	380	496	380	496	195	252	190	252	380	496	380	496	380	496	190	244	190	244	376	496	395	496	380	496	380	496
ПРОИЗВОДЊА	487	1176	521	1176	537	1181	438	937	379	947	479	921	487	1136	417	1076	231	759	248	744	376	996	395	1096	470	1151	497	1161
Укупна потрошња	327	669	315	622	281	596	238	545	222	506	222	506	220	487	222	478	216	501	229	495	229	495	238	580	271	612	322	677
Дистрикт Брчко	34	60	30	55	25	49	19	39	16	33	16	33	16	31	15	31	15	30	19	41	27	55	27	56	28	58	34	64
Обавезе	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	0	1	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	1	2
Билансни вишак	125	125	175	175	230	230	180	180	140	140	240	240	250	250	180	180	0	0	0	0	120	120	130	130	170	170	140	140

МЈЕРЕ ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ БИЛАНСА

У циљу реализације електроенергетског биланса Републике Српске за 2009. годину, његовог извршења и сигурног снабдијевања потрошача електричном енергијом, као и успјешног пласмана билансних вишкова електричне енергије на тржиште, неопходно је предузети следеће мјере:

1. Започети процес реструктурирања треба наставити и у 2009. години. У 2006. години је одлуком Владе започео процес формирања Мјешовитог Холдинга, који треба довршити, чиме би се стекле претпоставке за квалитетнији и бољи рад енергетског сектора у РС и успјешније остваривање електроенергетског биланса РС.
2. Планирану производњу електричне енергије у термоелектранама могуће је остварити ако се обезбједи производња потребних количина угља одговарајућег квалитета, те редовно снабдијевање термоелектрана енергентима и хемикалијама. Такође је потребно остварити добру погонску спремност, благовремено и квалитетно урадити ремонте, обезбједити већу поузданост у раду, како би се добила што квалитетнија електричне енергија произведена у овим објектима.
3. Планирану производњу електричне енергије у хидроелектранама је могуће остварити ако се обезбједи добра погонска спремност хидроелектрана уз остварење планиране хидрологије
4. Рад електроенергетског система Републике Српске зависи од оптималног коришћења система ХЕТ, односно залиха у акумулацији Билећа. Уколико остварене вриједности на дан 01.01.2009. буду одступале више од 20% у односу на планирани садржај акумулације, биће неопходно извршити ребаланс електроенергетског биланса за систем ХЕ на Требишњици у јануару мјесецу.
5. Расподјела енергије I фазе система ХЕТ у односу 78%:22% у корист МХЕРС једнострано је нарушена од стране Хрватске електропривреде 01.11.1994. године, што је резултирало мање преузетом енергијом од 3.449.603.800 kWh закључно са 31.08.2008. године. Неопходно је настојати разријешити спор између двије електропривреде, односно Републике Српске и Републике Хрватске, како због великих директних штета које трпи МХЕРС због непреузимања значајних количина електричне енергије, тако и због нарушавања техничко-технолошког јединства и блокирања даље изградње система Хидроелектрана на Требишњици.
6. За производњу планиране количине електричне енергије, неопходно је откопати потребне количине угља у рудницима ПК Грачаница и ПК Богутово Село. Такође, треба уложити максималне напоре да се оствари планирано откопавање откритке и међуслојне јаловине, нарочито због заостатака из претходног периода. Неопходан услов за извршење плана производње угља и откритке је реализација пројектоване динамике рударских радова у наредном периоду. Осим тога, неопходно је извршити експропријацију земљишта у оба рудника, одржавати добру погонску спремност рударске механизације и обезбједити редовно снабдијевање енергентима, уљима и мазивима.
7. У мјесецу августу јавља се билансни мањак, па је неопходно обезбједити недостајуће количине електричне енергије за потребе конзума. Недостајуће

- количине је могуће обезбједити куповином електричне енергије или додатним ангажовањем система ХЕ на Требишњици, што зависи од хидролошких прилика.
8. У циљу квалитетније понуде за продају билансом исказаних вишкова електричне енергије (веће сигурности и флексибилности електроенергетског система), тј. постизања што већих продајних цијена електричне енергије, потребно је:
 - побољшати погонску спремност и поузданост термоелектрана,
 - постићи договор о заједничком коришћењу ПХЕ Чапљина;
 - постићи договор са ХЕП-ом о заједничком коришћењу инсталираних капацитета ХЕ Дубровник у обостраном интересу
 - користити и све друге могућности у циљу остваривања што већег прихода
 9. За успјешну продају билансних вишкова, потребно је благовремено обезбједити прекограничне преносне капацитете и на вријеме расписати тендер за продају електричне енергије. Додјелу расположивих прекограничних капацитета врши НОС БиХ, на основу Привремених правила, којима се дефинишу услови и начин додјеле. С обзиром да су у процедури усвајања нова правила за додјелу права на кориштење прекограничних капацитета, потребно је да се ЕРС брзо и адекватно прилагоди истим по њиховом усвајању од стране ДЕРК-а.
 10. За све друге непредвиђене ситуације које могу наступити при реализацији електроенергетског биланса, а када је потребно извршити пласман (продају) односно набавку (куповину) електричне енергије потребно је поступати у складу са Правилником о продаји и набавци (куповини) електричне енергије на седмичном, мјесечном и годишњем нивоу као и Правилником о продаји и куповини електричне енергије на дневном (сатном) нивоу.
 11. За успјешно и оптимално функционисање електроенергетског система МХЕРС, као и припреме за пружање помоћних услуга (секундарна регулација, терцијерна резерва,...) потребно је у наредној години извршити имплементацију Пројекта (потписаног средином прошле године) који обухвата оспособљавање Диспечерског центра МХЕРС, Сливног центра ХЕТ и телекомуникација.
 12. У оквиру дистрибуције електричне енергије потребно је акценат ставити на санацију дистрибутивне мреже и постројења и улагање превентивно усмјерити на смањење техничких губитака, отклањање уских грла и побољшање напонских прилика. Активности на смањењу техничких губитака треба интензивирати, планирати и систематизовати по приоритету. Како се ове активности одвијају сукцесивно потребно је ради постизања максималне ефикасности у приоритет ставити трафо подручја гдје мања улагања дају веће резултате. Такође, потребно је текућим и инвестиционим одржавањем осигурати погонску спремност дистрибутивне мреже, а тиме и сигурну испоруку електричне енергије потрошачима.
 13. Наставити са досљедном имплементацијом Јединственог оперативног плана за смањење губитака електричне енергије у циљу смањења губитака електричне енергије на дистрибутивној мрежи на технички прихватљив ниво. У том смислу потребно је посебну пажњу посветити квалитетном провођењу читања мјерних уређаја, интензивирању контрола мјерних мјеста крајњих купаца у свим

категоријама потрошње, сагледавању стања и измјештању мјерних мјеста лоцираних унутар индивидуалних стамбених објеката, баждарењу и замјени мјерних уређаја, те провођењу инвестиционих активности које као ефекат имају смањење техничких губитака електричне енергије.

14. Електропривреда Републике Српске је последњих година показивала позитивне трендове у пословању. Реално је очекивати да се постигне још рационалније пословање. За остварење овог циља потребно је стварати и услове за квалитетно одржавање постројења, што би требало да резултира повећањем погонске спремности, а самим тим и већом производњом. Осим тога, процјењује се да би рационалнијим располагањем средствима амортизације било могуће обезбиједити средства за инвестирање и у значајније нове електроенергетске објекте, за шта на простору Републике Српске постоје повољни услови.