

**BILANCA ENERGETSKIH POTREBA FBiH  
za 2005 godinu**

**Mostar, prosinac 2004.godine**

**Sadržaj:**

- **Uvodni dio**
- **Bilanca energetske potrebe FBiH za 2005. godinu**
- **Detaljniji pregled strukture elemenata Bilance po energentima/energiji sa opštim i posebnim mjerama za osiguranje sigurnosti u ostvarenju Bilance u 2005. godini**

## U V O D

Cilj ovog dokumenta je da definiše neophodne elemente i pokazatelje **Bilance energetske potreba Federacije BiH za 2005.godinu** (u daljnjem tekstu Bilanca), uključujući energetske pokazatelje ostvarenja Bilance u 2004.godini (sa procjenom realizacije dijela zadnjeg tromjesečja 2004.godine)

- o **UGLJEN,**
- o **ELEKTRIČNA ENERGIJA,**
- o **DERIVATI NAFTE i**
- o **PRIRODNI PLIN.**

Radi se, dakle, o parcijalnoj energetske analitici koja još uvijek ne prati potpune energetske tokove (primarna energija, energetske transformacije i finalna energetska potrošnja) i kao takvi ovi podaci služe samo za planiranje i praćenje rada energetske privredne subjekata (rudnici ugljena, elektroprivredna poduzeća, snabdjevači uvoznim energentima - naftnih derivata i prirodnog gasa).

Ostali konvencionalni izvori energije, kao i energija iz obnovljivih izvora, izuzimajući hidroenergiju, još uvijek nisu zastupljeni u energetske bilanci FBiH jer objektivno i ne participiraju u značajnijoj mjeri u energetici FBiH, ili, kao što je to slučaj sa ogrijevnim drvom, imamo nedovoljno pouzdane podatke pa i pored pretpostavke da se radi o relevantnom udjelu u ukupnoj proizvodnji primarne energije u FBiH (pretpostavka 5 do 8 %) ovaj segment ostaje još uvijek neobrađen energetske bilancom.

**Osnova za izradu Bilance** su podaci energetske subjekata: rudnici ugljena, JP EP BIH, EP HZ-HB, BH-GAS i uvoznici naftnih derivata, analiza tih podataka i energetske pokazatelja, te procjena sektora energije.

Pri struktuiranju energetske pokazatelja nastojali smo da, i pored niza specifičnosti, svaki od četiri posmatrana segmenta prilagodimo jedinstvenoj matrici podataka čiji glavni parametri jesu:

- A - Proizvodnja**
- B - Razmjena**
- C - Potrošnja**

a dinamički prikaz je dat u mjesečnom intervalu.

U zadnjoj koloni bilančne tabele date su bilančne razlike (Proizvodnja + Razmjena - Potrošnja) iz kojih se vidi da li ukupna opskrba energentima (Proizvodnja + Razmjena) zadovoljava ukupnu Potrošnju.

**A. Proizvodnja:** U energetske Bilanci FBiH proizvodnja se prvenstveno odnosi na domaće energetske resurse - ugljen i hidro energiju. Ugljen se najvećim dijelom transformira u električnu energiju i u odnosu na vodne snage u ukupnoj proizvodnji električne energije u FBiH participira u približnom omjeru 2:1 (termoelektrane : hidroelektrane)

**Ugljen** (mrki i lignit) se proizvodi u deset rudnika na teritoriji FBiH (Kakanj, Zenica, Breza, Bila, Gračanica, Kreka, Đurđevik, Banovići, Tušnica i Kamengrad) za potrebe proizvodnje električne energije i toplote, industrije i široke potrošnje.

**Električna energija** se proizvodi iz domaćeg ugljena u dvije termoelektrane (Kakanj i Tuzla) a iz hidroresursa u osam hidroelektrana (Rama, Jablanica, Grabovica, Salakovac, Mostar, Čapljina, Jajce 1 i 2) i nekoliko distributivnih elektrana. Takođe, u termoelektranama se proizvode toplotna energija i tehnološka para.

**B. Razmjena (Uvoz-Izvoz):** Saldo razlike uvezenih i izvezenih količina.

**Uvoze se prirodni plin i derivati nafte**, kao i nedostajuća količina električne energije potrebna da se zadovolje potrebe potrošača. U stavku uvoza električne energije uključene su i nabavke u okviru prirodne razmjene sa elektroenergetskim sustavima izvan F BiH. **Prirodni plin** se uvozi iz Ruske Federacije a uvezene količine se očitavaju u Mjerno-regulacionoj stanici Karakaj (Zvornik). Potrošače Federacije BiH snabdijeva BH-GAS a ulazne količine i kontrola kvaliteta se očitavaju u Mjerno-regulacionoj stanici Starić (Kladanj). **Derivate nafte**, prema podacima kojima raspolaže ovo Ministarstvo, uvozi 57 registriranih uvoznika.

**Izvoze se električna energija**, u koju su uključene i isporuke potrošačima van F BiH, i **manje količine ugljena**.

**C. Potrošnja:** **Ugljen** je najvećim dijelom plasiran u termoelektrane, potom za potrebe drugih industrijskih postrojenja i u široku potrošnju. **Električna energija** je isporučena direktnim potrošačima (Željezare Zenica i Ilijaš, Polihem Tuzla, Željeznice BiH, Cementara Kakanj, KTK i Vitex Visoko, Aluminijski Mostar i Elektro Bosna Jajce) i distributivnim preduzećima u sastavu JP EP BiH i EP HZ-HB. **Derivati nafte** isporučeni su rudnicima, termoelektranama, ostalim industrijskim objektima i distributerima, a **prirodni plin** potrošačima direktno priključenim na plinovod (BH Steel Zenica, Željezara Ilijaš, IGM Visoko, TC Kakanj i Grijanje Zenica) i distributerima (Sarajevogas Sarajevo i Visokogas Visoko).

U zadnjoj koloni su prikazane:

**Razlike:** Odnose se na razliku između **snabdijevanja** (proizvodnja plus/minus razmjena) i **potrošnje**. Za bilancu se kaže da je zatvorena kada je za planiranu potrošnju osigurana opskrba, domaćom proizvodnjom ili uvozom.

## Plan- Bilance energetskih potreba FBiH za 2005 godinu

Sljedeće tabele sa detaljnim prikazom po energentima i mjesečnoj dinamici

2005	PLAN Godišnji totali	A1	A2	A3	B1	B2	B3	C1	C2	C3	A2+B2-C2
		A PROIZVODNJA			B UVOZ-IZVOZ			C POTROŠNJA			RAZLIKE
			Plan 2005 Index (A2/A3)	Ostvareno 2004		Plan 2005 Index (B2/B3)	Ostvareno 2004		Plan 2005 Index (C2/C3)	Ostvareno 2004	
1	UGLJEN 1000t		6.317 113%	5.598		-393 167%	-235		5.924 111%	5.337	0
2	EL. ENERGIJA GWh		7.520 96%	7.813		126 -24%	-532		7.927 109%	7.281	-281
3	DERIVATI NAFTE tona					680.000 103%	660.791		680.000 101%	676.522	
4	PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					187.091 104%	180.578		187.091 103%	181.428	

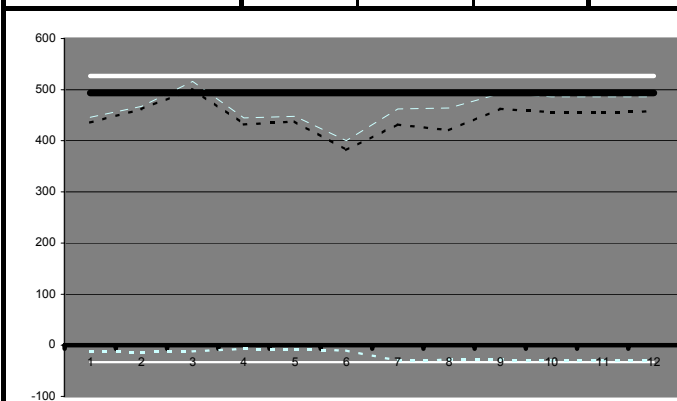
2005	PLAN po mjesecima	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
			Plan 2005	Ostvareno 2004		Plan 2005	Ostvareno 2004		Plan 2005	Ostvareno 2004	
SIEČANJ	1. UGLJEN 1000t		526	446		-33	-12		494	436	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		682	782		13	-112		744	670	-49
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	46.679		56.667	47.051	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					30.370	33.418		30.370	33.927	
VELJAČA	1. UGLJEN 1000t		526	467		-33	-13		494	462	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		622	725		5	-116		667	609	-40
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	44.911		56.667	43.233	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					26.645	25.624		26.645	25.913	
OŽUJAK	1. UGLJEN 1000t		526	516		-33	-12		494	501	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		684	769		-1	-140		676	629	6
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	42.702		56.667	46.947	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					21.881	20.593		21.881	21.060	
TRAVANJ	1. UGLJEN 1000t		526	445		-33	-7		494	432	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		640	624		43	-45		628	579	55
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	56.505		56.667	56.046	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					13.355	12.532		13.355	12.252	
SVIBANJ	1. UGLJEN 1000t		526	448		-33	-8		494	438	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		538	643		37	-81		626	562	-51
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	48.449		56.667	51.614	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					5.880	6.689		5.880	6.636	
LIPANJ	1. UGLJEN 1000t		526	400		-33	-10		494	382	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		510	580		38	-29		602	551	-54
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	55.785		56.667	58.585	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					5.830	3.759		5.830	3.812	
SRPANJ	1. UGLJEN 1000t		526	462		-33	-30		494	432	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		535	524		21	47		625	570	-69
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	59.459		56.667	61.166	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					5.960	4.337		5.960	4.275	
KOLOVOZ	1. UGLJEN 1000t		526	464		-33	-28		494	421	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		583	481		21	99		624	580	-20
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	61.563		56.667	63.075	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					5.960	5.115		5.960	5.052	
RUJAN	1. UGLJEN 1000t		526	492		-33	-28		494	463	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		609	520		6	43		620	564	-4
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	64.584		56.667	66.863	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					6.490	5.226		6.490	5.109	
LISTOPAD	1. UGLJEN 1000t		526	486		-33	-29		494	456	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		702	721		-16	-66		676	655	10
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	60.154		56.667	61.942	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					11.780	10.067		11.780	10.285	
STUDENI	1. UGLJEN 1000t		526	486		-33	-29		494	456	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		680	721		-18	-66		686	655	-24
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.667	60.000		56.667	60.000	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					22.775	22.799		22.775	22.688	
PROSINAC	1. UGLJEN 1000t		526	486		-33	-29		494	458	0
	2. EL. ENERGIJA GWh		736	723		-22	-66		755	657	-41
	3. DERIVATI NAFTE tona					56.663	60.000		56.663	60.000	
	4. PRIRODNI PLIN 1000m <sup>3</sup>					30.165	30.419		30.165	30.419	

## Pregled po energentima sa analizom podataka

Tumač znakova

	Planirana potrošnja
	Planirana proizvodnja
	Planirana razmjena
	Ostvarena potrošnja u prethodnoj godini
	Ostvarena proizvodnja u prethodnoj godini
	Ostvarena razmjena u prethodnoj godini

2005 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	
<b>UGLJEN</b>	1		526	446		-33	-12		494	436	
	2		526	467		-33	-13		494	462	
	3		526	516		-33	-12		494	501	
	4		526	445		-33	-7		494	432	
	5		526	448		-33	-8		494	438	
	6		526	400		-33	-10		494	382	
	7		526	462		-33	-30		494	432	
	8		526	464		-33	-28		494	421	
	9		526	492		-33	-28		494	463	
	10		526	486		-33	-29		494	456	
	11		526	486		-33	-29		494	456	
	12		526	486		-33	-29		494	458	



## Sažetak:

Ukupno planirana proizvodnja ugljena u 2005.godini je 6.317.400 tona što je u odnosu na 6.242.400 tona planiranu u 2004.godini više za 75.000 tona ili 1,20%.

Planirana proizvodnja za termoelektrane je 4.663.000 tona što je u odnosu na 4.552.003 tona planiranu u 2004.godini više za 110.997 tona ili 10,24%.

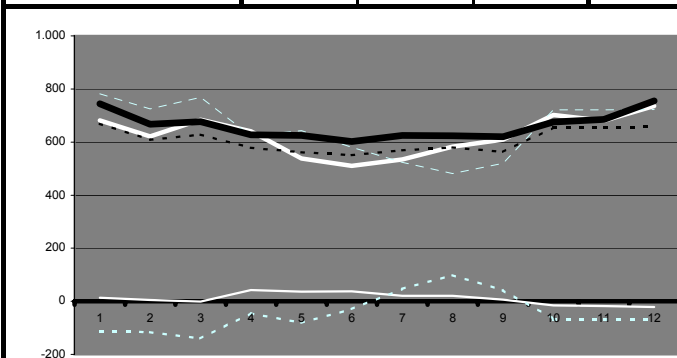
Za industriju je planirano proizvesti 548.000 tona što je u odnosu na 580.400 tona planiranu u 2004. godini manje za 32.400 tona ili 5,91%.

Za ostale potrošače planirano je proizvesti 713.100 tona što je u odnosu na 703.197 tona planiranu u 2004.godine više za 9.903 tona ili 1,41%.

Za izvoz je planirano proizvesti 393.300 tona što je u odnosu na 406.800 tona planiranu u 2004.godini manje za 13.500 tona ili 3,43%.

Tabela 3 - nastavak

2005 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	
<b>EL. ENERGIJA</b>	1		682	782		13	-112		744	670	
	2		622	725		5	-116		667	609	
	3		684	769		-1	-140		676	629	
	4		640	624		43	-45		628	579	
	5		538	643		37	-81		626	562	
	6		510	580		38	-29		602	551	
	7		535	524		21	47		625	570	
	8		583	481		21	99		624	580	
	9		609	520		6	43		620	564	
	10		702	721		-16	-66		676	655	
	11		680	721		-18	-66		686	655	
	12		736	723		-22	-66		755	657	



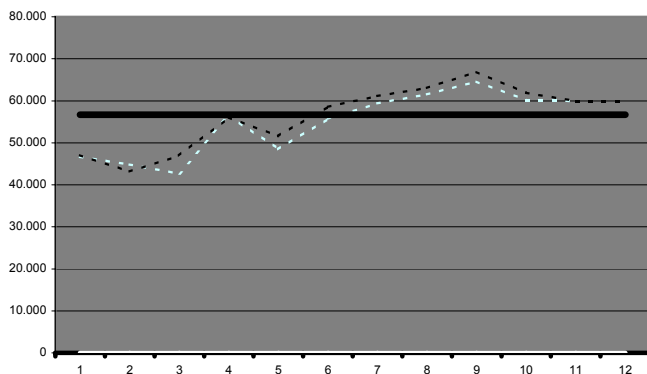
## Sažetak:

Elektroenergetskom Bilancom za 2005.godinu planirana je ukupna proizvodnja električne energije u iznosu od 7520 GWh, što je za 4% više od planirane Bilance za 2004.godinu, a 3,7% manje u odnosu na procijenjenu proizvodnju u 2004.godini.

Ukupna potrošnja električne energije na području FBiH planirana je u količini od 7927 GWh, što predstavlja porast od 8,9% u odnosu na procijenjenu potrošnju u 2004.godini. Planska krivulja za električnu energiju bitnije se ne razlikuje od prošlogodišnje. Elektroenergetska Bilanca za 2005.godinu pokazuje da se, u slučaju 70% vjerovatnoće dotoka vode, može očekivati u saldu manjak električne energije od 281 GWh.

Tabela 3 - nastavak

2005 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	
<b>DERIVATI NAFTE</b>	1					56.667	46.679		56.667	47.051	
	2					56.667	44.911		56.667	43.233	
	3					56.667	42.702		56.667	46.947	
	4					56.667	56.505		56.667	56.046	
	5					56.667	48.449		56.667	51.614	
	6					56.667	55.785		56.667	58.585	
	7					56.667	59.459		56.667	61.166	
	8					56.667	61.563		56.667	63.075	
	9					56.667	64.584		56.667	66.863	
	10					56.667	60.154		56.667	61.942	
	11					56.667	60.000		56.667	60.000	
	12					56.663	60.000		56.663	60.000	

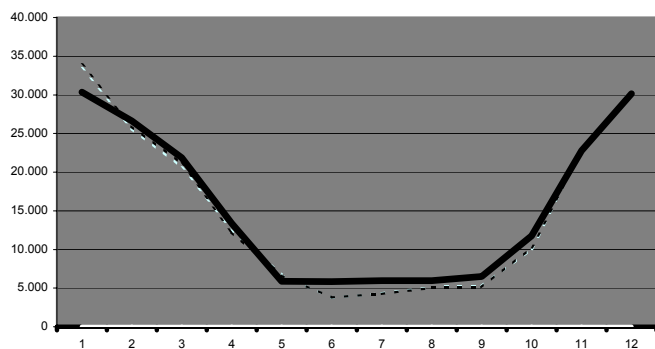


## Sažetak:

Temelj za planiranje uvoza n/d na teritoriji FBiH za 2005.god. činili su pokazatelji uvezenih količina n/d u razdoblju od 2000 - 2004.godine, kao i pokazatelji količina koje su u tom razdoblju plasirane. Kako je nabavka/potrošnja n/d u svezi sa potrebama, kako unutarnjeg tako i tržišta u okruženju, u određenim vremenskim intervalima (sezona grijanja, turistička sezona i sl.), kao i finansijski pokazatelji svakog dobavljača posebice, planska krivulja nabavke je zadržana kao linearna raspodjela planiranih količina nabavke/potrošnje kroz cijelu plansku godinu. U narednom razdoblju očekuje se povećan opseg kontrole na svim benzinskim postajama (uvođenje nove zakonske regulative), što bi doprinijelo i kvalitetnijem planiranju od strane svih subjekata pojednako, pa i FMERI u kumulativnom smislu.

Tabela 3 - nastavak

2005 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	Plan 2005	Ostvareno 2004	
<b>PRIRODNI PLIN</b>	1					30.370	33.418		30.370	33.927	
	2					26.645	25.624		26.645	25.913	
	3					21.881	20.593		21.881	21.060	
	4					13.355	12.532		13.355	12.252	
	5					5.880	6.689		5.880	6.636	
	6					5.830	3.759		5.830	3.812	
	7					5.960	4.337		5.960	4.275	
	8					5.960	5.115		5.960	5.052	
	9					6.490	5.226		6.490	5.109	
	10					11.780	10.067		11.780	10.285	
	11					22.775	22.799		22.775	22.688	
	12					30.165	30.419		30.165	30.419	



## Sažetak:

Najveću podudarnost i najmanje promjene u snabdjevanju-potrošnji imamo u segmentu plina. Ta stabilnost omogućava da se sa velikom preciznošću predvide i sezonske varijacije. S toga nema razloga da se plan za narednu godinu bitnije razlikuje od onog iz prethodnih godina. Ostaje jedino neizvjesnost snabdjevanja zbog poznatih problema vezanih za izmirenje dugovanja za ranije isporučeni plin.

## Detaljniji pregled strukture elemenata Bilance po energentima/energiji sa listom mjera za ostvarenje Bilance

U G L J E N (tona)	Plan 2005 g.	Ostvareno 2004 g.	Odnos 05/04
<b>A. PROIZVODNJA</b>	<b>6.317.400</b>	<b>5.597.788</b>	<b>1,13</b>
- Mrki ugljen	3.705.400	3.364.808	1,10
- Lignit	2.612.000	2.232.980	1,17
<b>B. UVOZ - IZVOZ</b>	<b>-393.300</b>	<b>-235.080</b>	<b>1,67</b>
- Uvoz			
- Izvoz	393.300	235.080	1,67
<b>C. POTROŠNJA</b>	<b>5.924.100</b>	<b>5.337.429</b>	<b>1,11</b>
Termoelektrane	4.663.000	4.482.286	1,04
Industrija	548.000	308.399	1,78
Široka potrošnja	713.100	546.744	1,30
(A+B)-C	0	25.279	
Zalihe (depoi Rudnika)	0	25.279	

RUDNIK	I- XII 2 0 0 4		Planiran proizvo.	2 0 0 5				Ind. 4/2 %
	Ostvaren proizvod.	Prodato u TE		P R O D A J A				
				TE	industr.	o.potr.	izvoz	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Kakanj	967.430	920.866	1.000.000	920.000	0	80.000	0	103,3
2. Zenica	272.388	141.200	397.000	180.000	151.000	48.000	18.000	145,7
3. Breza	261.970	236.000	260.000	220.000	0	40.000	0	99,24
4. A.L. Bila	69.600	40.500	76.000	60.000	8.400	4.400	3.200	109,2
5. Gračanica	153.500	50.200	200.000	60.000	80.000	44.900	15.100	130,3
6. Kreka	2.072.000	1.718.500	2.400.000	1.900.000	180.000	310.000	10.000	115,8
7. Đurđevik	462.000	415.200	544.000	400.000	47.000	70.000	27.000	117,7
8. Banovići	1.307.900	936.300	1.400.000	900.000	72.000	108.000	320.000	107,0
9. Tušnica	31.000	23.520	40.400	23.000	9.600	7.800	0	130,3
9.1 mrki	23.520	23.520	28.400	23.000	5.400	0	0	120,7
9.2.lignit	7.480	0	12.000	0	4.200	7.800	0	160,4
10. Kameng.	0	0	0	0	0	0	0	0,00
<b>Ukupno (t)</b>	<b>5.597.788</b>	<b>4.482.286</b>	<b>6.317.400</b>	<b>4.663.000</b>	<b>548.000</b>	<b>713.100</b>	<b>393.300</b>	<b>112,8</b>

**Bilanca ugljena za 2005.godinu** sačinjena je na temelju činjenice da se, u odnosu na prošlu godinu, proizvodne mogućnosti rudnika ugljena, potrebe domaćeg i zahtjevi stranog tržišta nisu bitno promijenili, kao i na temelju nalaza iz analize za proteklo petogodišnje razdoblje. Kako od 1998.godine proizvodnja ugljena ima stalni trend rasta, to i za 2005.godinu planirana proizvodnja od 6.317.400 tona je porast od 13% u odnosu na ostvarenje u 2004.godini (procjena XII mjesec 2004).

Opće i posebne mjere za ostvarenje Bilance ugljena:	Obveza:
Praćenje ostvarenja proizvodnje i potrošnje ugljena	Rudnici ugljena mjesečno
Blagovremeno ugovaranje prodaje ugljena termoelektranama	Rudnici ugljena i JP Elektroprivreda BiH sklapaju ugovore i izvještavaju FMERI o postignutom
Donošenje i realiziranje Odluke o utvrđivanju potrebnih količina dizel goriva EN-590 za rudnike ugljena i termoelektrane za 2005.godinu sukladno odredbama Zakona o porezu na prometu proizvoda i usluga	Vlada FBiH donosi Odluku na prijedlog FMERI. Rudnici ugljena uz saglasnost FMERI vrše nabavku dizel goriva i o utrošku izvještavaju FMERI u skladu sa Odlukom o utvrđivanju potrebnih količina dizel goriva EN590 u 2005.g
Realizacija transfera za socijalno zbrinjavanje viška uposlenih u rudnicima ugljena	FMERI i rudnici ugljena
Realiziranje tekućih transfera utvrđenih Proračunom FBiH za 2005.g, za nabavku zaštitne opreme i eksplozivnih materija za rudnike ugljena u FBiH	FMERI i rudnici ugljena
Praćenje i poduzimanje potrebitih operativnih mjera za realizaciju proizvodnje i prodaje termoelektranama i ostalim potrošačima, te stvaranje povoljnog ambijenta za izvoz	FMERI i rudnici ugljena
Praktična provedba Akcijskog plana prestrukturiranja i modernizacije rudnika ugljena u FBiH sukladno utvrđenom Planu aktivnosti	FMERI i rudnici ugljena

<b>ELEKTRIČNA ENERGIJA</b> (GWh)	<b>Plan</b> <b>2005 g.</b>	<b>Ostvareno</b> <b>2004 g.</b>	<b>Odnos</b> <b>05/04</b>
<b>A. PROIZVODNJA</b>	<b>7.520</b>	<b>7.813</b>	<b>0,96</b>
HIDROELEKTRANE	2.959	3.358	0,88
TERMoeLEKTRANE	4.561	4.455	1,02
<b>B. UVOZ - IZVOZ</b>	<b>126</b>	<b>-532</b>	
Prijem - razmjena	51	444	0,11
Prijem - ugov. kupovina	1.095	1.841	0,59
Prijem - kupovina od ind. TE i MHE	16	1	16,00
Isporuka - razmjena	-36	-494	0,07
Isporuka - izvoz/prodaja (ugovor HEP)	-1.000	-720	1,39
Isporuka - izvoz/prodaja ostali	0	-1.604	
<b>C. POTROŠNJA</b>	<b>7.927</b>	<b>7.281</b>	<b>1,09</b>
DISTRIBUCIJA bruto	4.951	4.777	1,04
DIREKTNI POTROŠAČI	2.781	2.296	1,21
GUBICI PRENOSA + PUMPANJE	195	208	0,94
<b>(A+B)-C</b>	<b>-281</b>	<b>0</b>	
Bilans (+ višak; - manjak)	-281	0	
Bilansni višak EP BiH	722		
Bilansni manjak EP HZ-HB	-1.003		
Saldo razmjene	126	-532	

**Elektroenergetskom Bilansom za 2005.godinu** planirana je: ukupna proizvodnja električne energije u iznosu od 7520 GWh, ukupna potrošnja električne energije koju čine bruto distributivna potrošnja, potrošnja direktnih potrošača i gubici na mreži prenosa, u količini od 7927 GWh. Saldo razmjene ima karakter prijema u količini od 126 GWh.

JP EP BiH elektroenergetskim bilansom ima višak od 722 GWh, a EP HZ-HB bilansni manjak od 1003 GWh. Iskazani manjak energije kod EP HZ HB očekuje se da će biti pokriven do početka realizacije elektroenergetskog bilansa, pri čemu je obzirom na mjesečnu dinamiku bilansnih viškova moguća nabavka od JP Elektroprivreda EP BiH u količini cca 700 GWh uz uvažavanje obostranih ekonomskih interesa definisanih u okviru međukompanijske isporuke, dok bi u tom slučaju preostale količine od 303 GWh bile nabavljene na tržištu električne energije pod najpovoljnijim uslovima.

Opće i posebne mjere za ostvarenje Bilance električne energije:	Obveza:
Nastaviti aktivnosti po pitanju sanacije i održavanja prijenosne mreže i transformatorskih stanica na bazi utvrđenih planova ulaganja u elektroprijenosne objekte, kao i završetka izgradnje započetih dalekovoda i transformatorskih stanica, te sanacije i održavanja elektrodistributivnih objekata	Elektroprivredna poduzeća
Pratiti i sagledavati proizvodnju i potrošnju električne energije i jednom tromjesečno izrađivati izvješće o realizaciji Bilance i procjene elektroenergetskih prilika za naredni period, kako bi se moglo vršiti usklađivanje Bilance i poduzimanje odgovarajućih mjera	Elektroprivredna poduzeća i Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije
Uvjet za realizaciju planirane proizvodnje je pogonska spremnost elektrana u skladu sa planiranom raspoloživošću, te dinamički plan (početak i trajanje) realizacije remonta blokova u termoelektranama	Elektroprivredna poduzeća
U svrhu ostvarenja planirane proizvodnje u termoelektranama i osiguranja planiranih količina ugljena potrebitog kvaliteta i tečnih goriva za potrebe proizvodnje, međusobnim ugovorima regulirati odnose između isporučioaca ugljena, tečnih goriva i proizvođača električne energije	Rudnici ugljena, Uvoznici tečnih goriva i Elektroprivreda BiH
Uvjet za realizaciju planirane proizvodnje u hidroelektranama je ostvarenje planiranog početnog stanja zalih energije u akumulacijama i planiranih dotoka vode	
Kroz zajedničke aktivnosti osigurati dobru koordinaciju rada hidroelektrana na istom slivu uz maksimalno pridržavanje uputa o korištenju hidro akumulacija i u skladu sa važećim uvjetima iz vodoprivrednih dozvola	Elektroprivredna poduzeća
U cilju pokrivanja iskazanog manjka električne energije na razini Federacije BiH, potrebno je, do početka realizacije elektroenergetskog bilance, regulirati pitanje međukompanijske isporuke električne energije, te pristupiti nabavkama nadostajućih količina električne energije na tržištu, kako bi u 2005.godini bile zadovoljene sve potrebe kako distribucija, tako i direktnih potrošača	Elektroprivredna poduzeća
Zadužuju se elektroprivredni subjekti iz Federacije da : koordinirano u okviru budućih nastupa na međunarodnom tržištu električne energije sklapaju najpovoljnije aranžmane, kako bi se izbjegli negativni ekonomski efekti po Federaciju BiH	Elektroprivredna poduzeća
Ostvariti visok stupanj pogonske spremnosti elektrana, dalekovoda, raditi na modernizaciji i daljnjem osposobljavanju sustava upravljanja, kao i sustava veza	Elektroprivredna poduzeća
Zadužuju se elektroprivredni subjekti iz Federacije da provode aktivnosti na edukaciji svojih potrošača radi racionalizacije potrošnje električne energije i ostvarivanja povoljnih prosječnih cijena , te da zainteresiranim kupcima pružaju stručnu pomoć na izradi programa/elaborata o upravljanju energijom i vršnom snagom u proizvodnom procesu	Elektroprivredna poduzeća
Raditi na povećanju stupnja naplate, sprječavanju neovlaštene potrošnje i smanjenju tehničkih gubitaka. Radi ostvarivanje nivoa planskih distributivnih gubitaka potrebno je realizirati plan izgradnje i sanacije elektrodistributivnih objekata bazirajući se na analizama tehno-ekonomske opravdanosti	Elektroprivredna poduzeća
Osigurati uvjete za provođenje aktivnosti vezanih za implementaciju politike i programa reformi u elektroenergetskom sektoru Federacije BiH / Bosne i Hercegovine	Vlada Federacije BiH i Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije
Osigurati implementaciju Zakona o električnoj energiji, kako bi se stvorile pretpostavke i pokrenule aktivnosti koje direktno proističu iz odredbi ovog Zakona	Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije i Vlada Federacije BiH
Osigurati podršku implementaciji Zakona o osnivanju Kompanije za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini i Zakona o osnivanju Neovisnog operatora za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini	Vlada Federacije BiH i Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije

<b>DERIVATI NAFTE</b> (tona)	<b>Plan</b> <b>2005 g.</b>	<b>Ostvareno</b> <b>2004 g.</b>	<b>Odnos</b> <b>05/04</b>
<b>A. PROIZVODNJA</b>			
<b>B. UVOZ - IZVOZ</b>	<b>680.000</b>	<b>660.791</b>	<b>1,03</b>
Gorivo za Otto i mlazne motore	190.000	187.931	1,01
Gorivo za Diesel motore	310.000	319.764	0,97
LUEL	85.000	85.106	1,00
Ostala loživa ulja	40.000	13.134	3,05
Teški derivati	36.500	40.669	0,90
Specijalni proizvodi	18.500	14.187	1,30
<b>C. POTROŠNJA</b>	<b>680.000</b>	<b>660.791</b>	<b>1,03</b>
- DIREKTNI POTROŠAČI:			
Rudnici uglja	14.400	14.360	1,00
Termoelektrane	4.500	4.010	1,12
Ostali industrijski objekti	51.100	18.694	2,73
- DISTRIBUCIJA	610.000	623.727	0,98
<b>(A+B)-C. RAZLIKE</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
- INTENZITET - skladišta			
- GUBICI			

**Bilaca DERIVATA NAFTE** je bazirana na podacima kojima raspolaže ovo Ministarstvo o potrošnji derivata u 2003 g. Nakon višegodišnjeg kontinuiranog uvećanja plana za naftne derivate ove godine smo plansku kvotu zadržali na 680.000 t jer smatramo da je to uravnotežena i realna godišnja količina n/d za FBiH. Umjesto kvantiteta u ovom segmentu se treba fokusirati na kvalitet jer, i pored niza pozitivnih mjera koje su podezete u tom smislu, bilježimo i dalje značajne nepravilnosti prvenstveno u dijelu patvorenja motornih goriva, pa i kontroli kvaliteta istog. Započete aktivnosti na uspostavi sistemskog rješavanja unutarinjskih rezervi n/d formiranjem privrednog društva "Terminali Federacije BiH" imaju apsolutni prioritet i treba ih okončati u tijeku nastupajuće godine.

<b>Opće i posebne mjere za ostvarenje Bilance naftnih derivata:</b>	<b>Obveza:</b>
Praćenje ostvarenja uvoza i plasmana derivata i redovito izvještavanje o ukupno uvezenim količinama, količinama goriva koja su oslobođena plaćanja poreza na promet i stanju zaliha	Uvoznici i distributeri, mjesečno do 10-og u mjesecu
Redovito izvještavanje o plasmanu/potrošnji goriva specificiranom po količini, vrsti i kupcu	Uvoznici i distributeri, mjesečno do 10-og u mjesecu
Redovito izvještavanje o pregledu uvezenih goriva, specificiranih po količini, vrsti i uvozniku/poreskom obvezniku, a koja su evidentirana, ocarinjena i oporezovana	FMF i Carinska uprava podnose mjesečna izvješća FMERI do 15. u tekućem mjesecu za prethodni mjesec
Međusobna saradnja i razmjena podataka, informacija i izvješća	FMERI, FMT i FMF, svaki iz svog domena, podnose Vladi F BiH tromjesečne izvještaje o rezultatima rada
Praćenje snabdjevenosti tržišta po količinama, lokalitetu prodaje u tranzitu, skladištenju zaliha, veleprodajnom prostoru i kvalitetu	FMERI, FMT i odgovarajuće inspeksijske službe, svako u okviru svoje nadležnosti, stalni zadatak
Kontrola tranzita, veleprodaje i maloprodaje, kao i namjenskog trošenja	FMT, stalni zadatak
Kontrola potrošnje za korisnike koji su oslobođeni plaćanja poreza na promet	FMERI prati realizaciju tromjesečno, prema utvrđenim normama (lit/MWh, lit/tona uglja i dr.), a na osnovu mjesečnih izvješća korisnika
Kroz Plan obezbjeđenja strategijskih rezervi, koji uključuje količine derivata nafte i potrebna sredstva, Vlada FBiH će, prema budžetskim mogućnostima, poduzeti mjere u smislu nabavke dodatnih količina nafte i n/d.	Federalna direkcija robnih rezervi.
Instrumentom propisivanja obveznih operativnih rezervi n/d, utvrdit će se lista najvećih uvoznika n/d po podacima iz prethodne godine koji se obavezuju da u svojim ili zakupljenim rezervoarima na teritoriji FBiH drže minimalne rezerve n/d u količini od 10% od ukupne količine koju su uvezli prethodne godine. Pod pojmom "veliki uvoznici" u našim okolnostima se smatraju uvoznici koji su u 2002 g. uvezli najmanje 10 000 tona n/d.	FMERI - formiranje liste "velikih uvoznika" "Veliki uvoznici" - implementacija propisa; "Terminali Federacije BiH"

<b>PRIRODNI PLIN</b> <i>(1000 Sm<sup>3</sup>)</i>	<b>Plan</b> <b>2005 g.</b>	<b>Ostvareno</b> <b>2004 g.</b>	<b>Odnos</b> <b>05/04</b>
<b>A. PROIZVODNJA</b>			
<b>B. UVOZ - IZVOZ (u Federaciju BiH)</b>	<b>187.091</b>	<b>180.578</b>	<b>1,04</b>
Prijem - Uvoz u BiH			
Isporuka za (RS)			
<b>C. POTROŠNJA</b>	<b>187.091</b>	<b>181.428</b>	<b>1,03</b>
Industrija	42.741	34.420	1,24
Grijanje Zenica	7.400	10.686	0,69
<b>DISTRIBUCIJA:</b>	<b>136.950</b>	<b>136.322</b>	<b>1,00</b>
<b>(A+B)-C. RAZLIKE</b>	<b>0</b>	<b>-850</b>	
Akumulacija			
Gubici - saldo mjerenja		0	
<p><b>Bilanca PRIRODNOG PLINA</b> za 2005.godinu je urađena na temelju iskazanih potreba potrošača/ distributera u Federaciji BiH. Planirana potrošnja/uvoz u Federaciju BiH je nešto veći od prošlogodišnjeg. BH-Gas je sa jednim brojem privrednih subjekata iz RS sklopio ugovor o isporuci značajnih količina prirodnog plina, a kako se radi o potrošačima u drugom entitetu ta količina je izuzeta iz bilance Federacije BiH. Isporuka plina osigurana je do početka 2005.godine. I dalje ostaje neriješen problem duga prema ruskom isporučiocu u iznosu od 104,81 mil. USD, za isporučeni plin u periodu 1991-95 godina što bi i ove godine, kao i svih prethodnih, moglo predstavljati ozbiljnu prijetnju nastavku opskrbe ovim energentom.</p>			
<b>Opće i posebne mjere za ostvarenje Bilance prirodnog plina:</b>		<b>Obveza:</b>	
Utvrditi modalitete reguliranja ratnog duga od 104.81 mil. USD prema Gazexportu		Vijeće ministara- Ministarstvo za trezor, Vlada Federacije BiH, Energoinvest , BH-Gas;	
Potpisati Anex Ugovora za isporuku plina u 2005.godini sa Gazexport-om		Energoinvest, BH-Gas;	
Potpisati Anex Ugovora za transport prirodnog gasa u 2005.godini sa MOL-om i NIS-GAS-om		Energoinvest, BH-Gas;	
Potpisati Anex Ugovora za transport prirodnog plina u 2005.godini sa gasnim subjektom u Republici Srpskoj		BH-Gas;	
Regulisati ugovorima sve obveze za isporuku, transport i distribuciju planiranih količina prirodnog gasa sa plinskim subjektima u Federaciji BiH		uvoznik, transporter, distributer, potrošač;	
Kontinuirano praćenje uvoznih količina, kvalitete plina, transporta i potrošnje prirodnog plina kod svih potrošača u Federaciji BiH i o tom redovno izvještava Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije svakog mjeseca, odnosno tromjesečno		BH-Gas;	
Redovito održavanje plinskog sustava u Federaciji BiH u cilju sigurnog i kontinuiranog transporta prirodnog plina do potrošača		BH-Gas;	
Poboljšanje financijske likvidnosti BH-Gas-a kroz osiguranje naplate potrošenih količina prirodnog plina u prethodnom periodu kako kod potrošača plina u Federaciji BiH, tako i potrošača u Republici Srpskoj		BH-Gas; FMERI	
Osigurati naplatu tekućih isporuka prirodnog plina te plaćanje isporuka plina isporučiocu i transporterima		BH-Gas; plinski subjekti-potrošači;	
Odlukom o tarifnim stavovima i cijenama prirodnog plina usklađivati se sa promjenama cijena na svjetskom tržištu		BH-Gas; Federalno ministarstvo trgovine, Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije, Vlade	
Reinicirati aktivnosti na izradi dokumenata Izjava o plinskoj politici BiH u cilju stvaranja preduslova za izradu Zakona o plinu		Vlada Federacije BiH Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije; BH-Gas;	
Do 01.listopada 2005.god. BH-GAS je dužan obezbjediti garancije za uredno snabdjevanje FBiH prirodnim plinom tijekom cijele sezone grijanja. Ukoliko se do navedenog roka ne stvore uslovi za sigurno snabdjevanje gasom tokom cijele sezone grijanja, treba o tome informirati Vladu FBiH kako bi resorno Ministarstvo moglo do početka nove sezone grijanja poduzeti aktivnosti na osiguranju alternativnih goriva za potrebe prioritetnih korisnika, toplana odnosno kućanstva		BH-Gas; plinski subjekti-potrošači;	