

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД

ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

2007

“БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД

**ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
НЕЗАВИСИМ ОДИТЕН ДОКЛАД**

към 31 декември 2007 година

ОТЧЕТ ЗА ДОХОДИТЕ
На "БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД
За периода 01.01 – 31.12.2007 г.

хил.лева

	Бележка	Текуща година	Предходна година реклафицирана 01.10.2006 - 31.12.2006
Приходи от пренос на природен газ		70 855	16 635
Приходи по мрежа ниско налягане		262	221
Приходи от съхранение на природен газ		6 135	649
Приходи от транзитиран природен газ		67 867	13 711
Други приходи от дейността	2	5 244	3 113
Общо приходи от дейността:		150 363	34 329
Отчетна стойност на продадените стоки	3	(155)	(40)
Технологични разходи		(19 761)	(5 219)
Материали	5	(3 468)	(1 476)
Външни услуги	6	(11 741)	(2 013)
Амортизации	11, 12	(39 363)	(9 516)
Разходи за персонала	7	(20 160)	(3 923)
Разходи за социално осигуряване	7	(4 026)	(948)
Други разходи за дейността	8	(1 303)	(356)
Печалба от оперативна дейност		50 386	10 838
Нетни финансови приходи/разходи	9	(2 891)	(174)
Печалба преди данъци		47 495	10 664
Разходи за данъци	10	(4 762)	96
Нетна печалба за периода		42 733	10 760

Този финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 18 март 2008 г.

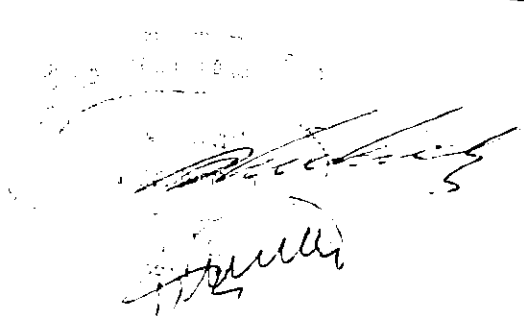
Отчетът за доходите следва да се разглежда заедно с бележките към него, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

СЪСТАВИЛ:

Е.Иванова
ГЛАВЕН СЧЕТОВОДИТЕЛ



А.Семерджиев
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР


ВЯРНО С ОРИГИНАЛА



БАЛАНС
на "БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД към 31.12.2007 г.

		ХИЛ ЛВ.	
	Бележка	Текуща година	Предходна година Преизчислена
Активи			
Дълготрайни активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	11	615 918	634 831
Нематериални дълготрайни активи	12	837	1 103
Активи по отсрочени данъци	18	369	9
Обща сума на дълготрайните активи		617 124	635 943
Краткотрайни активи			
Материални запаси	14	32 783	30 003
Търговски и други вземания	15	43 171	73 821
Предоставени депозити свързани лица	15	23 000	
Парични средства и парични еквиваленти	16	66 097	4
Обща сума на краткотрайни активи		165 051	103 828
Общо активи		782 175	739 771
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	17	731 313	731 313
Изменение от корекция		(47 386)	(47 386)
Натрупана печалба		75 715	38 781
Резерви		4 573	3 617
Обща сума на капитал и резерви		764 215	726 325
Пасиви			
Дългосрочни задължения			
Пасиви по отсрочени данъци	18	2 330	3 402
Задължения за обезщетения при пенсиониране	24	1 990	
Обща сума на дългосрочни задължения		4 320	3402
Краткосрочни задължения			
Търговски и други задължения	20	11 617	7 969
Задължения за обезщетения при пенсиониране	24	258	
Финансирания		1 765	2075
Обща сума на краткосрочни задължения		13 640	10 044
Общо пасиви		17 960	13 446
Общо капитал и пасиви		782 175	739 771
Условни активи/ Условни пасиви			

Този финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 18 март 2008 г.

Балансът следва да се разглежда заедно с бележките към него, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

СЪСТАВИЛ:

Е.Иванова

ГЛАВЕН СЧЕТОВОДИТЕЛ

А.Семерджиев
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН
ДИРЕКТОР

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
на " БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД за периода 01.01 – 31.12.2007 г.

		Текуща година	Предходна година 01.10.2006 - 31.12.2006
Парични потоци от оперативна дейност			
Нетна печалба/загуба преди данъци		47 495	10 664
Корекции за:			
Амортизация	11, 12	39 363	9 516
Печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	2		
Брак на имоти, машини, съоръжения, оборудване	8	213	63
Отписани лицензи	8	42	
Брак на материални запаси	8	19	11
Нереализирани приходи на активи		(620)	(16)
Преценка на активи			
Обезценка на търговски и други вземания			
Провизии и начисление на обезщетения за пенсиониране и компенсируеми отпуски	24	3 295	589
Нереализирани курсови разлики от преоценки, нетно		3 047	170
Печалба от продадени активи			
Печалба от оперативна дейност преди промени в оборотния капитал		92 584	20 997
(Увеличение) / намаление на вземанията		1 617	(11 227)
(Увеличение) / намаление на материалните запаси		(1 823)	(2 874)
Увеличение / (намаление) на задълженията спрямо		1 938	763
(Увеличение) / намаление на блокирани пар.средства			
Парични потоци от оперативна дейност		94 586	7 659
Платени данъци върху печалбата		(7 000)	
Изменение на отсрочените данъци		2	
Нетни парични потоци от оперативна дейност		87 588	7 659
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Покупки на дълготрайни активи		(14 376)	(7 655)
Придобити инвестиции			
Продажби на дълготрайни активи			
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност		(14 376)	(7 655)
Парични потоци от финансова дейност			
Плащания по кредити			
Плащания на лихви по кредити			
Платени дивиденди		(4 843)	
Нетни парични потоци от финансова дейност		(4 843)	
Нетно увеличение / намаление на паричните средства и еквиваленти		68 369	4
Изменение във валутните курсове		(2 276)	
Нетно увеличение/намаление на паричните средства и еквиваленти, преизчислени		66 093	4
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	16	4	
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	16	66 097	4

Този финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 18 март 2008 г.

Отчетът за паричните потоци следва да се разглежда заедно с бележките към него, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

СЪСТАВИЛ Е.Иванова
ГЛ.СЧЕТОВОДИТЕЛ

А.Семерджиев
ИЗП. ДИРЕКТОР



ВЯРНО Е ОРИГИНАЛА

ОТЧЕТ ЗА СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

на "БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД към 31.12.2007 г.

	Бел.	Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Неразпределена печалба(загуба)	Общо
Баланс към 01 януари 2007 г.		731 313		3 617	(8 605)	726 325
Изменение от корекция		(47 386)			47 386	
Призната печалба за текуща година					42 733	42 733
Разпределение на печалба от предходната година			1 076		(1 076)	
Тантиеми от печалбата от предходната година						
Дарения						
Обратно проявление/възникване/ на данъци с произход преоценъчен резерв						
Трансформиране на преоп. резерв в неразпр. печалба на отписани имоти, машини и съоръжения				(119)	119	
Преценка на ДМА в т.ч.увеличения				(1)		(1)
намаляния						
Увеличение на основен капитал за сметка						
На натрупани печалби/резерви						
Дивиденди					(4 842)	(4 842)
Баланс към 31 декември 2007 г.		731 313	1 076	3 497	28 329	764 215
Изменение от корекция		(47 386)			47 386	

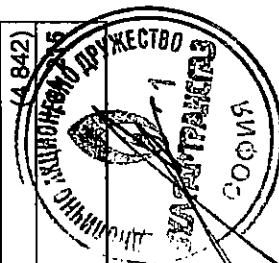
СЪСТАВИЛ:

Е.ИВАНОВА

ГЛ.СЧЕТОВОДИТЕЛ

А.СЕМЕРДЖИЕВ

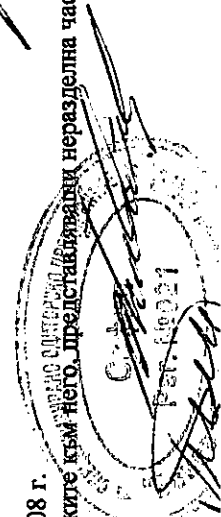
ИЗП.ДИРЕКТОР



Този финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 18 март 2008 г.

Отчетът за промените в капитала следва да се разглежда заедно с бележките към него, представящи неразделна част от финансовия отчет.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА



Пояснителни сведения към финансовия отчет
Значими счетоводни политики

Правен статут

Регистрация

Булгартрансгаз ЕАД е вписан в Регистъра на търговските дружества с Решение № 1 от 15.01.2007 година на основание чл.3, ал.1 от ТЗ със седалище и адрес на управление: България, София, район Люлин-2, бул.Панчо Владигеров № 66,

В съответствие с Директива № 2003/55/ЕС на Европейския съюз и доклад на проверителя на Плана за преобразуване, Съветът на директорите одобрява с Протокол № 162/27.10.2006 година проект на План за преобразуване на Булгаргаз ЕАД /сега Булгаргаз-Холдинг ЕАД/ чрез отделяне от него на еднолични акционерни дружества по чл.262, ал.1 от Търговския закон.

На основание чл.263, ж, ал.2 от ТЗ в плана за преобразуване е предвидена по-ранна дата за счетоводно разделяне от датата на вписване на Решението за отделяне от съда. Датата, посочена в плана за преобразуване, е 30.09.2006 година.

Акционери

Собственик на основния капитал на Дружеството е Булгаргаз-Холдинг ЕАД.
Акциите, които Булгаргаз-Холдинг ЕАД получава, са равни на размера на регистрирания им капитал.

Дейности

Определените права и задължения на новоучреденото дружество Булгартрансгаз ЕАД са посочени в т. 10 от Плана за преобразуване – описание и разпределение на права и задължения от имуществото на преобразуващото се дружество, които преминават върху новоучреденото дружество.

Булгартрансгаз ЕАД е новоучредено дружество като комбиниран оператор и има основен предмет на дейност: съхранение, транзитен пренос и пренос на природен газ, поддържане и експлоатация, управление и развитие на подземното газово находище, разработване на програми и дейности за съответствие на газопреносната дейност с изискванията на Европейския съюз, разработване на ценова политика за присъединяване, пренос и съхранение на природен газ съгласно действащото законодателство, администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ, инженерингова, инвестиционна и сервизна дейност, внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на дружеството, оперативното управление на газотранспортната система. Булгартрансгаз ЕАД придобива всички права и поема всички задължения, свързани с издадените от ДКЕВР лицензи за пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ.

Финансови отчети

Финансовият отчет на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД за годината, приключваща на 31 декември 2007 г., е одобрен за издаване съгласно решение на Съвета на директорите от 18 март 2008 г. Този финансов отчет подлежи на одобрение от Общото събрание на акционерите на Дружеството.

База за изготвяне

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), одобрени от Европейския Съюз (ЕС) към датата на изготвянето му.

Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО) и разяснения (КРМСФО) одобрени от Европейския съюз, които още не са в сила



ВАРНО С ОРИГИНАЛА

Пояснителни сведения към финансовия отчет
Значими счетоводни политики

МСФО 8 Оперативни сегменти (в сила от 1 януари 2009). Стандартът изисква, оповестяване на сегменти на база на компоненти на Дружеството, които ръководството наблюдава при вземане на оперативни решения. Оперативните сегменти са компоненти от Дружеството, за които е налична самостоятелна финансова информация, която се преглежда периодично от лице с ръководни функции при вземане на оперативни решения, при преценка как да се разпределят ресурсите и при оценка на представянето. Дружеството счита, че МСФО 8 не се отнася за операциите на Дружеството, тъй като акциите му не се търгуват публично..

КРМСФО 11 МСФО 2 Транзакции с групови и собствени акции (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 Март 2007). Разяснението изисква споразумение за плащане, базирано на акции, в което дадено дружество получава стоки или услуги като възнаграждение за своите собствени капиталови инструменти, да бъде осчетоводено като транзакция за плащане, базирано на акции, уредено чрез акции, независимо как са получени необходимите капиталови инструменти. То също така предоставя насоки за това дали споразуменията за плащане, базирани на акции, при които на доставчиците на стоки или услуги на дадено дружество се предоставят капиталови инструменти на компанията – майка на Дружеството, трябва да бъдат осчетоводявани като уредени чрез парични средства или уредени чрез акции във финансовия отчет на Дружеството. Дружеството счита, че КРМСФО 11 няма да има ефект върху операциите на Дружеството.

Дружеството води своята счетоводна отчетност и изготвя финансовите си отчети в съответствие с изискванията на търговското, данъчното и счетоводното законодателство в България.

Рекласифициране на сравнителни данни за предходен период

Във финансовите отчети за годината, приключваща на 31 декември 2006 г., буферният газ на стойност 152 549 хил. лева (виж счетоводна политика(з)) е посочен в статия материални запаси. Във финансовите отчети за годината, приключваща на 31 декември 2007 г., те са класифицирани като имоти, машини, съоръжения и оборудване, на база на очакванията да се използва през повече от един период. Сравнителните данни за предходната година са рекласифицирани.

Преизчисление на предходни финансови отчети

Корекцията в размера на вземанията от "Булгаргаз" ЕАД, в резултат на неточно определено съотношение при разделянето е коригирана през 2007 г. Предходните финансови отчети са преизчислени, както следва: Намаление на дългосрочните вземания с 12 990 хил.лв. и на краткосрочните вземания с 34 396 хил.лв. и корекция в собствения капитал с 47 386 хил.лв. По решение на собственика същата ще бъде покрита при разпределение на натрупаната печалба през 2008 година.

Счетоводни политики

(а) Последователност на прилагане

Счетоводните политики, представени по-долу, са приложени последователно за представения период.

(б) Превръщане на чуждестранна валута

Функционалната валута на представяне на финансовите отчети на Булгартрансгаз ЕАД е лева (BGN). Сделките в чуждестранни валути първоначално се отразяват във функционалната валута по обменния курс на датата на сделката. Паричните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути се превръщат във функционалната валута по обменния курс, действащ към датата на баланса. Всички курсови разлики се отнасят в отчета за доходите. Непаричните обекти, които се оценяват по историческа цена на придобиване в чуждестранна валута, се превръщат по обменния курс към датата на първоначалната сделка. Паричните средства, вземанията и задълженията в чуждестранна валута към 31 декември 2007 г. са оценени по заключителния курс на БНБ.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Пояснителни сведения към финансовия отчет
Значими счетоводни политики

(в) Преценки и приблизителни оценки

В процеса на прилагане на счетоводната политика, ръководството на Дружеството прави различни преценки. Към датата на изготвяне на финансовия отчет няма съществени преценки, които да имат значителен ефект върху данните в отчета.

(г) Несигурност на приблизителните оценки

Изготвянето на финансовия отчет в съответствие с МСФО изисква ръководството на Дружеството да прави приблизителни оценки, които влияят върху представените и оповестените в отчета суми на активите и пасивите на датата на финансовия отчет и върху представените суми на приходите и разходите през отчетния период. Възможно е фактическите резултати да се различават от тези приблизителни оценки.

(д) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(1) Собствени активи

Имотите, машините, съоръженията се отчитат по себестойност при тяхното първоначално придобиване. Себестойността включва покупната цена, включително митата и невъзстановимите данъци върху покупката, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние за предвидената му употреба. Разходите за придобиване на дълготрайни активи се формират от разходи за материали, отчитани по себестойност, и разходите по договорите за изграждане.

Във финансовия отчет активите са представени по модела на цена на придобиване, с изключение на недвижимите имоти и съществени машини и съоръжения, които са представени по модела на преоценката. Последната преоценка е извършена към 31.12.2003 година.

Съществуват предположения, че има неточности в оценката на дълготрайните активи, включително и подценяване и се работи по прилагането на §34 от МСС16 и §34 и следващи от МСС 36. Поради трудности по набирането на надеждна информация и на тази основа доказване на надеждност на оценката, преоценка не е отразена в отчета за 2007 г.

Тогава, когато недвижим имот, машини и съоръжения включват основни компоненти с различна продължителност на полезния срок на действие, те се осчетоводяват като отделни видове имоти, машини и съоръжения.

2) Последващи разходи

Разходи, възникнали след признаване на актив от недвижим имот, машини и съоръжения, се капитализират само ако се увеличи бъдещата икономическа изгода, произтичаща от недвижимия имот, машини и съоръжения и ако разходите могат надеждно да бъдат оценени. Всички други разходи се признават в отчета за доходите в момента на възникване.

3) Амортизация

Амортизацията е начислена систематично на база на годишен метод върху оценения полезен живот на активите.

Земите не се амортизират. Използваните амортизационни норми, се основават на определения полезен живот както следва:

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА



Пояснителни сведения към финансовия отчет
Значими счетоводни политики

• Сгради	До 50 години
• Машини и съоръжения	До 45 години
• Компютърни системи	2 години
• Транспортни средства	7-13 години
• Всички останали амортизируеми активи	7 години

(е) Нематериални дълготрайни активи

Нематериалните дълготрайни активи, придобити от Дружеството, се представят по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация.

(1) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират в стойността на нематериалните дълготрайни активи само когато се увеличават бъдещите икономически изгоди, черпени от използването на актива. Всички други разходи се признават в отчета за доходите в момента на възникване.

(2) Амортизация

Амортизация се начислява систематично на база годишния метод според оценения полезен живот на нематериалните активи. Патенти и лицензии се амортизират на база срока, за който важат. Полезният живот на нематериалните дълготрайни активи е както следва:

• Лицензии за съхранение, пренос, транзитен пренос на природен газ и за обществена доставка	32 години
• Лицензии за изграждане и използване на далекосъобщителна мрежа	10 години
• Софтуер	2 години
• Други	5-10 години

(ж) Търговски и други вземания

Търговските и други вземания са представени по себестойност, намалени със загуби от обезценка, на база калкулираната им възстановима стойност.

(з) Материални запаси

Материалните запаси са оценени по по-ниската от нетна реализуема стойност и цена на придобиване. Нетната реализуема стойност е очакваната продажна цена при нормално осъществяване на дейността, намалена с очакваните разходи за завършване и разходите по продажбата. При потреблението им материалните запаси са оценени по средно претеглената стойност.

Газ в подземно хранилище

Газът, вкарван в подземното хранилище, включва работен газ, който може да бъде изтеглен без негативно влияние върху бъдещите операции, и буферен газ, който не може да бъде отделен от подземното хранилище и е необходим за операциите.

Буферен газ

Оценяван по средна цена на придобиване, без значение на източника, плюс стойността на транспорт и вкарване в системата. Буферният газ се представя като дълготраен материален актив.

Работен /активен/ газ

Работният газ /активен газ/ се отчита към материалните запаси



Пояснителни сведения към финансовия отчет
Значими счетоводни политики

(и) Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства и парични еквиваленти включват парични средства в брой и в банки, съответно в лева и в чуждестранна валута.

За целите на отчета за паричните потоци, паричните средства и паричните еквиваленти представляват налични пари в брой и в банки и краткосрочни, лесно обратими високоликвидни вложения, които съдържат незначителен риск от промяна в стойността им.

(й) Обезценка на активи

Балансовата стойност на активите на Дружеството, с изключение на инвестиционни имоти и отсрочени данъчни активи, се преразглежда към датата на изготвяне на баланса, с цел да се определи дали има индикации за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги, когато балансовата стойност на един актив или група активи, генерираща парични постъпления, превишава неговата възстановима стойност. Загуби от обезценка се признават в отчета за доходите или за сметка на преоценъчен резерв, когато е приложимо.

(1) Изчисляване на възстановима стойност

Възстановимата стойност на активите е по-високата стойност от тяхната нетна продажна цена и стойността им в употреба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до настоящата им стойност, като се прилага дисконтиращ процент преди данъци, отразяващ прогнозните оценки на пазара за времевата стойност на парите и специфичните рискове свързани с актива. За обект, който не генерира самостоятелно парични постъпления, възстановимата стойност се определя за групата активи, генерираща парични постъпления, към който този обект принадлежи.

(2) Възстановяване на загуби от обезценка

По отношение на вземания и други активи, загуба от обезценка се възстановява в случай, че има промяна в преоценката, послужила за определяне на възстановимата стойност. Загуба от обезценка се възстановява само до такава стойност на актива, така че да не надвишава балансовата стойност, която би била достигната, намалена с натрупана амортизация, в случай, че не е била признавана загубата от обезценка.

(к) Задължения за капитални инвестиции

В съответствие с изискванията на параграфи 3 и 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, Дружеството следва да закупи енергийните обекти и съоръжения, представляващи елементи от съответната преносна или разпределителна мрежа, които към момента на влизането в сила на закона трябва да бъдат собственост на лицензираните енергийни предприятия, но са собственост на трети лица, в 8-годишен срок от влизането в сила на закона.

(л) Задължения за обезщетения на наети лица при пенсиониране

(1) Планове за дефинирани вноски

Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по планове за дефинирани вноски се признават в Отчета за доходите при тяхното възникване.

Правителството на България носи отговорността за осигуряването на законовия минимален праг на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда



Пояснителни сведения към финансовия отчет
Значими счетоводни политики

вноски по планове за дефинирани вноски се признават в Отчета за доходите при тяхното възникване.

Дружеството участва в план за дефинирани вноски за допълнително пенсионно осигуряване, като изплаща ежемесечно суми от 60 лева допълнително доброволно пенсионно осигуряване на всеки от своите служители, работещи по трудов договор. Разходите по този ангажимент на Дружеството се признават в Отчета за доходите при тяхното възникване.

(2) Платен годишен отпуск

Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия 3 отчетен период.

(3) Вноски за пенсиониране

Съгласно изискванията на Кодекса на труда и Колективния трудов договор (КТД) при прекратяване на трудовото правоотношение, след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в двукратен размер на brutното трудово възнаграждение. В случай, че работникът или служителят е работил в Дружеството или в системата на енергетиката през последните 10 години, размерът на обезщетението възлиза на шестмесечния размер на brutното му трудово възнаграждение.

В годишния финансов отчет е начислено задължение за обезщетение на наети лица при пенсиониране въз основа на извършени актюерски изчисления и предположения на база на които е определена настоящата стойност на задължението за изплащане на дефинирани доходи на персонала. При изчисляване на настоящата стойност на задълженията за изплащане на дефинирани доходи е използван кредитния метод за прогнозираните единици.

(м) Търговски и други задължения

Търговските и други задължения са посочени по стойност на възникване.

(н) Приходи

(1) Продадени стоки и извършени услуги

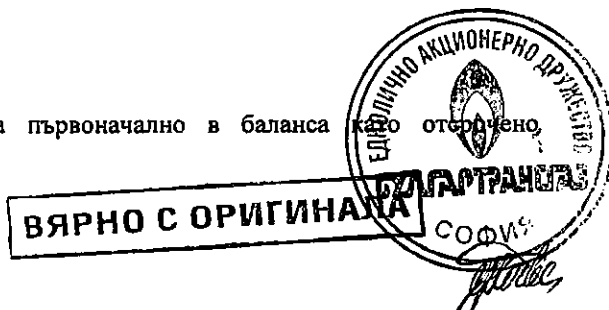
Съгласно българското законодателство, Дружеството не може да прилага собствено ценообразуване за природния газ, който пренася и съхранява в собственото си газонаходище. Цени на природния газ за потребители, присъединени към преносната и разпределителната мрежа на страната, се определят от Държавната агенция за енергийно и водно регулиране, държавен орган към Министерски съвет. Всички услуги, отчетени от Дружеството, се реализират на територията на Република България.

Продажбите на услуги се признават, когато услугите са предоставени на клиентите.

Приход от продажба на услуги се осчетоводява в отчета за доходите пропорционално на степента на осъществяване на операцията към датата на баланса. Степента на осъществяване се определя въз основа на проучване за извършената работа. Когато съществуват значителни неясноти относно възвращаемостта на дължимата стойност, свързани разходи или има вероятност услугата да не се осъществи, не се признават приходи.

(2) Правителствени дарения

Финансирането за дълготрайни активи се показва първоначално в баланса



Пояснителни сведения към финансовия отчет
Значими счетоводни политики

финансиране, когато има достатъчна сигурност, че то ще бъде получено и че Дружеството ще е в състояние да изпълни всички, свързани с него условия. Приходите от финансиране за дълготрайни активи се признават в отчета за доходите на системна база в рамките на полезния живот на актива.

(о) Технологични разходи на природен газ

Дружеството отчита технологични разходи от пренос и съхранение на природен газ.

(п) Нетни финансови приходи/разходи

Нетните финансови приходи включват приходи и разходи от лихви и други финансови приходи и разходи.

Приходите от лихви се записват в отчета в момента на възникване, като се взема в предвид ефективния доход от актива.

Всички разходи за лихви и други, възникнали по кредитни споразумения, се признават в периода на възникване като част от нетните финансови приходи и разходи. Разходите за лихви, възникнали от отношения по финансов лизинг, се осчетоводяват посредством метода на ефективния лихвен процент.

(р) Данъци върху печалбата

Дължимите данъци се изчисляват в съответствие с българското законодателство. Данъкът върху печалбата се изчислява на база облагаема печалба, като за целта финансовият резултат се преобразува за определени приходно-разходни позиции (като амортизация, недокументално оформени разходи, лихви, глоби и други) в съответствие с българското данъчно законодателство.

Текущите и отсрочени данъци се признават като приход или разход и се включват в нетната печалба за периода, освен в случаите, когато тези данъци възникват от сделка или събитие, отчетени за същия или различен период, директно в собствения капитал. Текущите и отсрочени данъци се начисляват или приспадат директно от собствения капитал, когато тези данъци възникват от сделка или събитие, отчетени директно в собствения капитал.

Данъкът върху печалбата за периода включва текущи и отсрочени данъци.

Текущият данък са данъчни плащания върху облагаемата печалба за периода, определен на база на фактическите резултати, прилагайки данъчните ставки в сила към датата на изготвяне на счетоводния баланс.

Отсрочен данъчен актив се признава само до размера, до който е вероятно да възникнат бъдещи данъчни печалби, срещу които могат да се прихванат неизползвани данъчни активи. Отсроченият данъчен актив се намалява до размера, до който бъдеща икономическа изгода повече не е вероятно да бъде реализирана.



Пояснителни сведения към финансовия отчет

Бел.	Стр.	Бел.	Стр.
1. Годишен финансов отчет		15. Търговски и други вземания	16
2. Приходи от дейността	13	16. Парични средства и парични еквиваленти	16
		17. Регистриран капитал	17
3. Отчетна стойност на продадени стоки	13	18. Отсрочени данъчни активи и пасиви	17
4.		19.	
5. Материални разходи	13	20. Търговски и други задължения	17
6. Разходи за външни услуги	13	21.	
7. Разходи за персонала и социално осигуряване и надбавки	14	22. Финансови инструменти	18
8. Други разходи за дейността	14	23. Задължения за капитални инвестиции	18
9. Нетни финансови разходи	14	24. Задължения за обезщетения при пенсиониране	18
10. Разходи за данъци	14	25. Свързани лица	19
11. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	15	26. Събития, настъпили след датата на баланса	20
12. Нематериални дълготрайни активи	15		
12а.			
13.			
14. Материални запаси	16		



Пояснителни сведения към финансовия отчет

2. Други приходи от дейността

В хиляди лева	2007	2006
Приходи от присъединяване	40	
Приходи от продажба на стоки	152	
Приходи от продажба на материални запаси	100	68
Приходи от финансиране	310	
Приходи от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		6
Други приходи	4 642	3 039
Общо	5 244	3 113

3. Отчетна стойност на продадени стоки

В хиляди лева	2007	2006
Отчетна стойност на продадените материали	(4)	
Отчетна стойност на продадени стоки	(151)	(40)
	(155)	(40)

5. Материални разходи

В хиляди лева	2007	2006
Основни материали	(1 194)	(570)
Спомагателни материали	(2 274)	
Други		(906)
	(3 468)	(1 476)

6. Разходи за външни услуги

В хиляди лева	2007	2006
Ремонти	(904)	(473)
Такси и данък сгради	(82)	(6)
Инспекция на газопровода	(789)	(566)
Застраховки	(543)	(3)
Комуникации	(174)	(49)
Охрана	(844)	(255)
Лицензионни такси	(552)	(277)
Абонаментен сервиз	(979)	(41)
Консултантски услуги	(308)	(25)
Електрическа енергия	(1 492)	(173)
Такса за управление и контрол	(2 212)	
Други	(2 862)	(145)
	(11 741)	(2 013)



Пояснителни сведения към финансовия отчет

7. Разходи за персонала и социално осигуряване и надбавки

<i>В хиляди лева</i>	2007	2006
Заплати	(12 901)	(2 322)
Социални разходи по КТД	(4 142)	(1 124)
Разходи за обезщетения за пенсиониране	(2 248)	
Разходи за компенсируеми отпуски	(869)	(477)
Разходи за персонала	(20 160)	(3 923)
Разходи за социално и здравно сигуряване	(3 847)	(833)
Пенсионни, здравни вноски и вноски за безработица за компенсируемите отпуски	(179)	(115)
Разходи за социално осигуряване и надбавки	(4 026)	(948)
Общо разходи за персонала	(24 186)	(4 871)

8. Други разходи за дейността

<i>В хиляди лева</i>	2007	2006
Еднократни данъци	(457)	(212)
Глоби по нормативни актове	(2)	
Командировки	(630)	(130)
Отписани лицензии	(42)	
Брак на материални запаси	(24)	(10)
Брак на имоти, машини, съоръжения, оборудване	(46)	(63)
Други	(102)	59
в т.ч. Изменение на запасите от продукция	433	
	(1 303)	(356)

9. Нетни финансови разходи

<i>В хиляди лева</i>	2007	2006
Разходи за лихви (нетно)	189	(1)
Курсови разлики (нетно)	(3 048)	(170)
Други финансови разходи (нетно)	(32)	(3)
	(2 891)	(174)

10. Разходи за данъци

<i>Признати в отчета за приходи и разходи</i>	2007	2006
Корпоративен данък върху печалбата	(6 193)	(2 507)

Приход/разходи от данъчни временни разлики

Отсрочен данъчен разход, отнасящ се до възникването и обратното проявление на временни разлики

1 433 906

Временна разлика за предходен период, използвана

за да се намали отсрочения данъчен разход

(2) 229

Отсрочен данъчен разход/приход в резултат

от намаляване на данъчна ставка

(4 762)

Данъчен разход



Пояснителни сведения към финансовия отчет

	2 007	2 006
Връзка между данъчния разход и счетоводната печалба		
Счетоводна печалба	47 495	10 664
Данък при приложима данъчна ставка 10%	(4 750)	(1 600)
Данъчен ефект от разходи, които не подлежат на приспадане при определяне на печалбата	(10)	(1)
Временна разлика за предходен период, използвана за да се намали отсрочения данъчен разход	(2)	229
Намаление/увеличение на отсрочения данък		1 468
резултат на намаляване на данъчната ставка		
Данък	(4 762)	96

11. Имоти, машини, съоръжения, оборудване

	Земи и сгради	Машини съоръж., оборудв.	Транспортни средства	Стопански инвентар и др.	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност						
Салдо към 01 януари текуща година	17 994	587 262	2 234	1 207	35 768	644 465
Придобити	22	1 782	161	218	18 542	20 725
Отписани	(7)	(639)	(1)	(136)	(9)	(792)
Трансфери	523	5 114			(5 637)	0
Салдо към 31.12. текуща година	18 532	593 519	2 394	1 289	48 664	664 398
.						
Амортизация						
Салдо към 01 януари текуща година	252	9 221	113	48		9 634
Годишна амортизационна квота	1 023	37 148	476	402		39 049
Отписани/заприходени		(142)	(1)	(60)		(203)
Салдо към 31.12. текуща година	1 275	46 227	588	390		48 480
.						
Балансова стойност						
Към 01 януари текуща година	17 742	578 041	2 121	1 159	35 768	634 831
Към 31.12. текуща година	17 257	547 292	1 806	899	48 664	615 918

12. Нематериални дълготрайни активи

	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 01 януари текуща година	641	91	437	1 169
Придобити	33	54	3	90
Отписани		(42)		(42)
Трансфери				
Салдо към 31.12. текуща година	674	103	440	1 217
Амортизация				
Салдо към 01 януари текуща година	41	2	23	66
Годишна амортизационна квота	213	8	93	314
Отписани/заприходени				
Салдо към 31.12. текуща година	254	10	116	380



Пояснителни сведения към финансовия отчет

.				
Балансова стойност				
Към 01 януари текуща година	600	89	414	1 103
Към 31.12. текуща година	420	93	324	837

14. Материални запаси

В хиляди лева	2007	2006
Природен газ	4 297	3 051
Материали	28 041	26 734
Незавършено производство	308	122
Готова продукция	97	64
Други	40	32
	32 783	30 003

15. Търговски и други вземания

В хиляди лева	2007	2006
Вземания от продажби на услуги	210	318
Намаление за обезценка и несъбираемост		
Вземания от продажби, нетно от обезценки	210	318
Съдебни и присъдени вземания по продажби	54	54
Намаление за обезценка и несъбираемост		
Съдебни и присъдени вземания по продажби, нетно от обезценки	54	54
Вземания от Булгаргаз ЕАД	26 222	10 552
Предоставен депозит на Булгаргаз Холдинг ЕАД	23 000	11 632
Текущи вземания от Булгаргаз Холдинг ЕАД	22	30 047
Други вземания	67	729
Намаление за обезценка и несъбираемост	(7)	(7)
Други вземания, нетно от обезценки	60	722
Авансова вноска корпоративен данък		
Данъци за възстановяване	825	
в т.ч. ДДС		
Корпоративен данък	807	
Предплатени аванси и разходи за бъдещи периоди	15 778	20 496
Всичко:	66 171	73 821

Подписан е договор за предоставен депозит с дата 30.12.2007 година на Булгаргаз Холдинг ЕАД с договорена лихва ОЛП+1 пункт.

16. Парични средства и парични еквиваленти

В хиляди лева	2007	2006
Парични средства в каса	191	
Парични средства по банкови сметки	65 906	4
Парични средства и парични еквиваленти	66 097	4

Пояснителни сведения към финансовия отчет

17. Регистриран капитал

Регистрираният капитал е разпределен в 731 313 хил. броя поименни акции. Всички акции са с номинал от 1 лев.

Едноличен собственик на акционерния капитал е Булгаргаз-Холдинг ЕАД, чиито интереси се представляват от Министъра на икономиката и енергетиката.

Преоценъчни резерви

Преоценъчният резерв е формиран от преоценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване.

Съгласно българското законодателство, преоценъчният резерв, формиран от преоценката на дълготрайните материални активи, не може да се разпределя за дивиденди.

Дивиденди

Дивиденди се начисляват въз основа решение на едноличния собственик на капитала на Дружеството. За 2006 год. дивидентът на Булгаргаз-Холдинг ЕАД е прехвърлен към 14.01.2007 год.

За 2007 година дивидентът на Булгаргаз-Холдинг ЕАД ще бъде определен съгласно изискванията на чл.20, ал.1 от ПМС №15/01.02.2007

18. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Признати отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 31 декември 2006 и 31 декември 2007 са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

В хиляди лева	31 Декември 2007		31 Декември 2006	
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви
Имоти, машини, съоръжения и оборудване		(2 330)	-	(3 402)
Материални запаси	8		8	
Търговски вземания	1		1	
Задължения	360			
Нетни данъчни активи/(пасиви)	369	(2 330)	9	(3 402)

Данъчна ставка за целите на изчислението на отложените данъчни активи и пасиви за 2007 г. е 10 %, която е законово определената ставка за корпоративен данък за 2008 г.

20. Търговски и други задължения

В хиляди лева	2007	2006
Задължения към доставчици и клиенти	7 109	4 697
В т.ч. Булгаргаз Холдинг ЕАД	754	
Булгаргаз ЕАД	3 211	
Булгартел ЕАД	34	
Задължения за корпоративен данък		
Задължения към персонала	1 486	740
Задължения към осигурителни предприятия	89	
ДДС за внасяне	730	
Други задължения към бюджета	7	57



Пояснителни сведения към финансовия отчет

Други задължения	2 196	2 475
в т.ч. Разчети по гаранции	2 190	
	11 617	7 969

22. Финансови инструменти

Лихвен риск

Дружеството не е изложено на лихвен риск.

Лихвоносните активи на Дружеството са оповестени в бел.15

Кредитен риск

Считаме, че Дружеството не е изложено на кредитен риск. В експозицията на вземания от клиенти не се включват такива от клиенти със значителен кредитен риск.

Риск от операции с чужда валута

Доставките се осъществяват от чуждестранни доставчици и са деноминирани в евро, а договорът с Булгаргаз ЕАД за транзитната такса е сключен в щатски долари. Приходите от транзитиране на природен газ са деноминирани в щатски долари. Промените във валутния курс на тази валута оказват влияние върху приходите на дружеството.

Пазарен риск

Приходите на Дружеството за пренос и съхранение се формират при използването на регулирани от ДКЕВР цени. Основна част от разходите на Дружеството са свързани с цената на закупения природен газ за технологични нужди, чиято цена се регулира тримесечно. При изпреварващо нарастване цената на природния газ е възможно рентабилността на дружеството да намалее.

23. Задължения за капитални инвестиции

Съгласно изискването на параграфи 3 и 4 от преходните и заключителни разпоредби от Закона за енергетиката (ЗЕ), нормативно е установено задължение за изкупуване на средствата за търговско измерване и на енергийни обекти (ГРС/АГРС), които са собственост на физически или юридически лица.

24. Задължения за обезщетение при пенсиониране

Задължение за дефинирани доходи при пенсиониране по възраст и стаж

Очаквани суми за пенсионирани лица през 2008 година	258
Настояща стойност на задължението към 31 декември 2007 година	2 248

Дисконтов процент	5.7%
Бъдещо увеличение на заплатите 2008 г.	6 %

Средна възраст за пенсиониране

мъже	от 60 г. до 63 г.
жени	от 57 г. до 60 г.



Пояснителни сведения към финансовия отчет

Ежегоден процент на отпадане /съкращения, уволнения, напускане по взаимно съгласие/ по възрастови групи:

от 18 - 30 г	5,00%
от 31 - 40 г	3,00%
от 41 - 50 г	2,00%
от 51 - 60 г	1,00%
над 60 г	0,00%

25. Свързани лица

Представената по-долу таблица представя общата сума на сделките, които са сключени със свързани лица през 2007 година:

Свързани предприятия	Продажби на свързани предприятия	Покупки от свързани предприятия	Вземания от свързани предприятия	Задължения към свързани предприятия
Булгаргаз Холдинг ЕАД	102	4 104	23 022	753
в т.ч. приходи от лихви	11		11	
Булгаргаз ЕАД	144 306	20 423	26 223	3 211
Булгартел ЕАД	840	813		34
Общо	145 248	25 340	49 245	3 998

Дружеството има значителен обем транзакции със свързани лица, като част от холдинговата структура.

Продажбите и покупките от свързани лица се извършват по пазарни цени.

Няма транзакции, извършени при специални условия и няма гаранции, предоставени или получени във връзка с разчети със свързани лица.

Начислените и изплатени възнаграждения на Съвета на директорите за 2007 година са 170 хил.лева и осигуровките за сметка на фирмата в размер на 4 хил.лева.



Пояснителни сведения към финансовия отчет

26. Събития, настъпили след датата на баланса

Управлението на Дружеството декларира, че за периода от датата, към която е съставен настоящият финансов отчет, до датата на изготвянето му, не са настъпили съществени и /или значителни за дейността на предприятието събития, неоповестяването на които би повлияло на вярното и честно представяне на финансовите отчети.

СЪСТАВИЛ:

Е.Иванова
ГЛАВЕН СЧЕТОВОДИТЕЛ



А.Семерджиев
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



ДОКЛАД
ЗА
ДЕЙНОСТТА
И
УПРАВЛЕНИЕТО

на
"БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД

през 2 0 0 7 година



I. Въведение

С приемането на България за член на Европейския съюз от 01 януари 2007 година в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката се извърши разделяне на дейностите на вертикално интегрираните компании в енергетиката. По отношение на сектора природен газ вертикално интегрирано предприятие "Булгаргаз" ЕАД беше преобразувано в „Булгаргаз-Холдинг“ ЕАД, а от него чрез отделяне бяха създадени две нови дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД и "Булгаргаз" ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е оператор на преносната и транзитната мрежа, и на подземното газохранилище в Чирен.

"Булгаргаз" ЕАД е създадено като дружество, осъществяващо дейността по доставката на природен газ.

Със създаването на двете отделни юридически лица „Булгартрансгаз“ ЕАД и "Булгаргаз" ЕАД се изпълниха условията на Директива 2003/55/ЕС за вътрешния пазар на природен газ за страните, членки на Европейския съюз.

В резултат на преобразуването на "Булгаргаз" ЕАД в "Булгаргаз-Холдинг" ЕАД и отделянето на две еднолични акционерни дружества - "Булгартрансгаз" ЕАД и "Булгаргаз" ЕАД бяха преразпределени и основните функции по действащите лицензи, както и съответните права и задължения по действащи договори.

Правилата за организацията и функционирането на пазара за природен газ в страните от Европейския съюз се определят с Директива 2003/55/ЕС. Едно от изискването на Директивата е юридическото и организационно обособяване на оператора на преносната система за природен газ. Това условие се счита за едно от най-важните предпоставки за създаване на условия за развитие на пазар за природния газ.

Дружеството "Булгартрансгаз" ЕАД е регистрирано с Решение №1/15.01.2007 г. на Софийски градски съд. Дружеството е с капитал 731 312 990 лева, целият разпределен в поименни акции, всяка една с номинална стойност от един лев.

Едноличен собственик на капитала на дружеството е "Булгаргаз-Холдинг" ЕАД (предишно наименование "Булгаргаз" ЕАД).

Съгласно съдебната регистрация, "Булгартрансгаз" ЕАД е с предмет на дейност – съхранение, транзитен пренос и пренос на природен газ, поддържане, експлоатация, управление и развитие на подземно газово хранилище, разработване на програми и дейности за съответствие на газопреносната дейност с изискванията на Европейския съюз, разработване на ценова политика за присъединяване, пренос и съхранение на природен газ, инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност, внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на дружеството, оперативното управление на газотранспортната система.

С регистрацията започна процеса, по време на който следва да се извършат редица действия за организиране на дейността на оператора и осигуряване на функционирането му съгласно директивите на ЕС, регламент №1775/2005, относно условията за достъп до газопреносните мрежи, действащото българско законодателство и условията по лицензиите.

II. Обхват на дейността, основни функции и задачи.

Съгласно § 22, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката дейностите на "Булгаргаз" - ЕАД, свързани с пренос на природен газ, се отделят в юридическо и организационно отношение от дейностите, свързани с обществена доставка на природен газ, до 31 декември 2006 г., но не по-късно от датата

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА



на влизане в сила на Договора за присъединяване на Република България към Европейския съюз. В изпълнение на посочената разпоредба на закона "Булгаргаз" – ЕАД е подало заявления до ДКЕВР за разрешаване на преобразуване чрез отделяне на еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. Във връзка с това преобразуване е изготвен плана за преобразуване на „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно който всички активи, свързани с осъществяването на дейностите пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ преминават като имущество в „Булгартрансгаз“ ЕАД. След преобразуване по § 22 от ПЗР на ЗЕ на „Булгартрансгаз“ ЕАД са издадени лицензии за осъществяване на дейностите „пренос на природен газ“, „транзитен пренос на природен газ“ и „съхранение на природен газ“.

Обхватът на издадените на „Булгартрансгаз“ ЕАД лицензии, както и разпоредбите на ЗЕ, определят сделките с природен газ, по които дружеството следва да бъде страна, а именно пренос на природен газ, транзитен пренос на природен газ и съхранение на природен газ.

Основните задачи, които решава „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на оператор на преносната и транзитната система и подземното хранилище система са:

✓ Единното и оптимално управление и надеждното функциониране на газопреносната мрежа, транзитната мрежа, компресорните станции и подземното хранилище;

✓ Преноса, транзита и съхранението на природен газ и отчитането му;

✓ Поддържането на обектите и съоръженията на газопреносната и транзитната мрежа и подземното газохранилище (ПГХ) „Чирен“ в съответствие с техническите изисквания и с изискванията за безопасност при работа;

✓ развитие на газопреносната и транзитната мрежа и ПГХ „Чирен“ в съответствие с дългосрочните прогнози и планове за развитие на газоснабдяването и извън тях, когато е икономически обосновано;

✓ поддържането и развитието на спомагателните съоръжения и мрежи.

За отчетния период ръководството на дружеството е осигурило необходимите условия за решаването на тези задачи. В приложените отчети на основните структурни звена на „Булгартрансгаз“ ЕАД са дадени подробни и пълни описания на дейностите и мероприятията по осигуряването на изпълнението на задачите на дружеството.

През 2007г. по транзитната газопреносна система са транспортирани 17 189 764 хил. nm^3 в т.ч. за: Турция – 13 939 199 хил. nm^3 , Гърция – 3 144 444 хил. nm^3 и Македония – 106 126 хил. nm^3 .

Транспортирани количества природен газ по транзитната и националната система

Година	Транзитирани количества за Турция (хил. m^3)	Транзитирани количества за Гърция (хил. m^3)	Транзитиран и количества за Македония (хил. m^3)	Общо Транзит (хил. m^3)	Транспортирани по националната система (хил. m^3)
2005	12 986 358	2 425 940	77 214	15 489 512	3 111 728
2006	12 366 596	2 740 032	83 426	15 190 054	3 266 556

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА



2007	13 939 199	3 144 444	106 126	17 189 764	3 086 239
------	------------	-----------	---------	------------	-----------

Основните съоръжения по транзитната и националната газопреносна система, обслужвани от районите на БТГ са както следва:

РАЙОН	Транзитен газопровод км	Магистрален газопровод км	ГО км	ГРС АГРС - броя	ГИС броя	КС броя
Вълчи дол	165	280	250	18	3	4
Стара Загора	450	272	245	16	-	2
Ботевград	-	397	35	18	4	1
Ихтиман	249	78	46	5	3	2
ПГХ Чирен	-	114	47,2	4	-	1

- От 01.11.2007г. район Чирен се трансформира в ПГХ Чирен и линейната част и ГРС са прехвърлени към район Ботевград.

МАГИСТРАЛНИ И ТРАНЗИТНИ ГАЗОПРОВОДИ

1. Извършена е профилактика на:

- Линейни кранове и очистни съоръжения и поддържане на площадките им;
- Уплътняване на запорната арматура и осигуряване на уплътнителна смазка;
- Ревизии на метанолно стопанство;

2. Система за електрохимична защита

- Извършени необходими ремонти на СКЗ; подмяна на анодни заземители и ел.захранване
- Ежемесечно измерване на защитен потенциал на газопроводите
- Построени са и са включени в действие две нови СКЗ
- По цялата дължина подземната част на газопроводите са обезпечени с необходимия защитен потенциал

Осигурени са параметрите по договорите за пренос и транзит в съответствие с договорените условия.

Дейност съхранение е на счетоводна загуба през цялата отчетна 2007 година, поради невъзможността с получаваните приходи да се покрият текущите разходи.

Инвестиционна програма за инвестиции и поддръжка за 2007 г

Общата стойност на вложените средства за изпълнение на Инвестиционната програма за инвестиции и поддръжка за 2007 г. възлиза на 17 080 млн.лв., разпределени както следва:



ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

№ по ред	ОБЕКТИ, ПОДОБЕКТИ	Планиран размер на инвестициите за 2007 г. в хил.лв.	Размер на вложените средства за изп. на Инвестиц. Програма за 2007 г. в хил.лв.
I.	Инвестиции:	19 405	13 578
I.1.	Изграждане на нови обекти	6 607	4 660
1.	Транзитен пренос на природен газ	217	219
2.	Пренос на природен газ (Съществуваща система)	2 025	1 808
3.	Пренос на природен газ (Развитие на газовия пазар)	735	613
4.	Съхранение на природен газ	3630	2 020
I.2.	Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти	12 250	8 496
6.	Транзитен пренос на природен газ	10 066	7 567
7.	Пренос на природен газ (Съществуваща система)	972	222
8.	Пренос на природен газ (Развитие на газовия пазар)	325	67
9.	Съхранение на природен газ	827	640
10.	Общи за разпределение по видове дейности	60	
I.3.	Доставка на машини и оборудване	548	422
II.	Текущи инспекции, ремонти и поддръжка:	4 085	3 502
II.1.	Текущи инспекции, ремонти и поддръжка	2 602	1 868
11.	Транзитен пренос на природен газ	1 324	729
12.	Пренос на природен газ (Съществуваща система)	719	642
13.	Съхранение на природен газ	477	429
14.	Общи за разпределение по видове дейности	82	68
II.2.	Доставка на материали и консумативи	1 483	1 634
	ОБЩО (I+II):	23 490	17 080
	ОБЩО (I+II) в %:	100,00	72,71

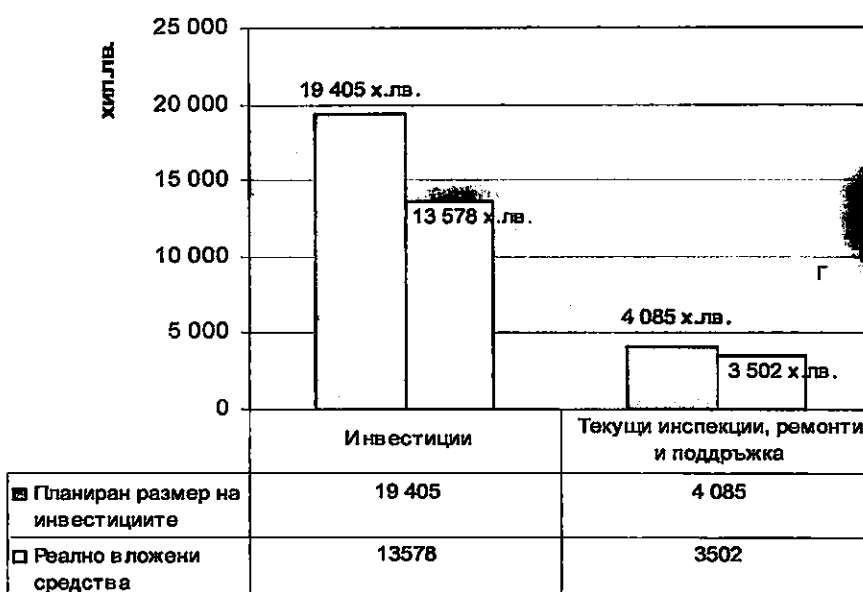


5

[Handwritten signature]

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

**Планиран и реално вложен размер на средствата за изпълнение на
Инвестиционната програма на "Булгартрансгаз" ЕАД за 2007 г.**



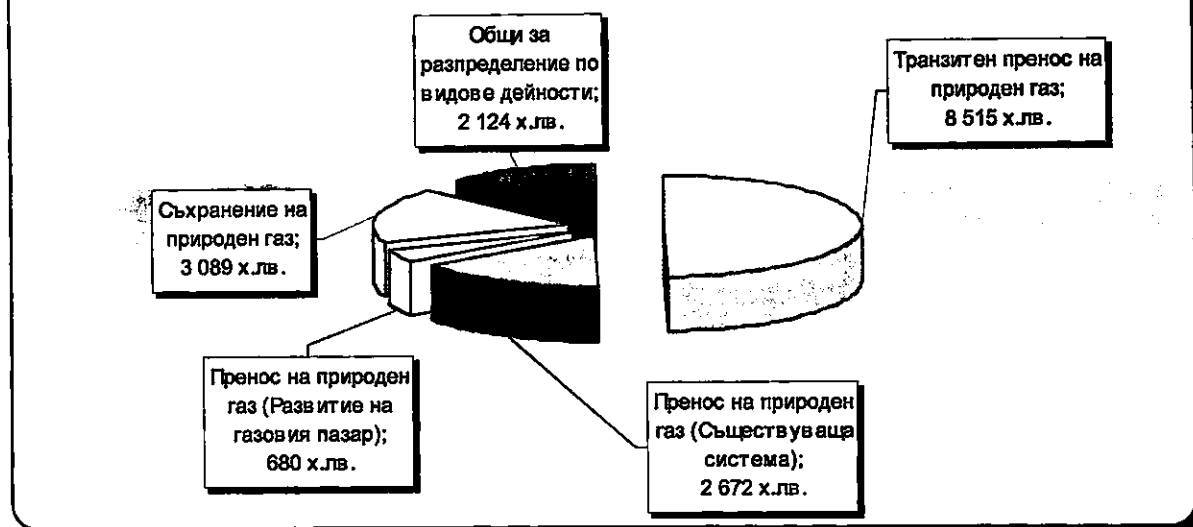
Разпределението на вложените средства през 2007 г. по видове лицензионни дейности е както следва:

Разпределение на реално вложените средства по лицензионни дейности в хил. лв.	Инвестиции	Текущи инспекции, ремонти и поддръжка	ОБЩО
Транзитен пренос на природен газ	7 786	729	8 515
Пренос на природен газ (Съществуваща система)	2 030	642	2 672
Пренос на природен газ (Развитие на газовия пазар)	680		680
Съхранение на природен газ	2 660	429	3 089
Общи за разпределение по видове дейности, в т.ч. доставки на машини и оборудване, материали и консумативи	422	1 702	2 124
ОБЩО:	13 578	3 502	17 080



ВАРНО С ОРИГИНАЛА

Разпределение на реално вложените средства по лицензионни дейности



Дейност на Съвета на директорите на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Дейността на Съвета на директорите (СД) е осъществявана в съответствие с Устава на дружеството и Правилника за работа на СД. До края на 2007 година са проведени 16 заседания. Заседанията са провеждани редовно и членовете на СД са участвали активно в обсъжданията, определянето на решенията и контрола за изпълнението им. Почти всички решения са взимани с пълно единодушие. Съвета на директорите е обсъждал и е взимал решения по всички въпроси, предвидени в устава и правилника за работа, както и по въпроси, които са били текущи, но с особена важност за дейността на дружеството.

III. Организационна структура, дейност и взаимодействие на отделните структурни звена.

При отделянето на „Булгартрансгаз“ ЕАД от вертикално интегрираната компания структурните единици, които осигуряват дейността по преноса, транзита и съхранението преминават към новоучреденото дружество. Утвърдената от СД структура е приложена.

Бяха запазени структурните единици и регионалната организация по райони, която беше непосредствено свързана с експлоатацията, поддръжката и разширението на системата.

Съществена промяна по отношение на структурата в районите беше отделянето на диспечерската служба и определянето на отговорен диспечер за всеки район. Целта на тази съществена промяна в структурата на районите е отделянето на специфичната дейност по диспечерирането и създаването на условия за ефективна координация на диспечерските дейности. Извършва се и допълнително обучение на диспечерите от районите в ЦУ на Булгартрансгаз ЕАД.



ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Handwritten signature

Друга съществена промяна беше закриването на район „Чирен“ с ПГХ „Чирен“. Беше създадена отделна структурна единица със статут на отделен район. Новата структурна единица е ПГХ „Чирен“ и нейната дейност е експлоатацията, управлението и поддръжката на хранилище „Чирен“. Експлоатацията на линейната част беше прехвърлена към район „Ботевград“.

В ЦУ бяха направени следните промени в структурата. Беше създаден самостоятелен отдел – Съхранение на природен газ. Заедно с отделеното съхранение на природен газ в Чирен те формират бъдещия отделен оператор на подземно съхранение на природен газ. Това отделяне е в съответствие с изискванията на лицензията за съхранение на природен газ, действащата директива за вътрешния пазар на природен газ и предложенията за изменение и допълнение известно като трети енергиен пакет.

Беше създадена структура, която да улеснява функционалните връзки и да създава условия за оптимизиране на дейността. При изграждането на структурата съветът на директорите е следвал принципа на приемственост, функционално и професионално усъвършенстване и възможности за ефективен контрол.

Кадрово обезпечаване и развитие на специалистите. Възможностите за ефективно кадрово обезпечаване изискват провеждане на целенасочена политика за изграждане на кадри, подходящи за работа в оператора. През изминалите месеци от ръководството на Булгартрансгаз ЕАД бяха положени много усилия за повишаване квалификацията на служителите, както и привличане на нови специалисти. Допълнително бяха използвани и външни специалисти, както и специалисти от Булгаргаз-Холдинг ЕАД.

IV. Оптимизиране на дейността

Преглед на нормативните изисквания, съгласно Закона за Енергетика, касаещи дейността на дружествата след преобразуването и изискванията на издадените лицензи с цел постигане на максимално съответствие.

Осигуряване на самостоятелна административна площ за цялостната дейност на Дружество „Булгартрансгаз“, включително диспечерското управление, с оглед нормализиране и оптимизиране работата на Дружеството.

Допълнителен преглед на договорите за пренос, съхранение и транзит, както и на договорите за услуги, за постигане на пълна съгласуваност по действието на договорите между дъщерните дружества на холдинга и изискванията на действащото законодателство.

Извършване на оценка на дълготрайните активи базирана, както на направените през 2007 година оценки, разработки и сравнителни анализи, така и на допълнително експертно мнение, утвърждаващо надеждността на предоставената информация.

Булгартрансгаз ЕАД е член на организацията на операторите от страните членки на ЕС GTE и ще се развива като оператор на системите високо налягане в съответствие с утвърдената европейска практика. Моделът на разделянето на вертикално интегрираната компания „Булгаргаз“ ЕАД и създаването на юридически отделен оператор на преносната система е използван от редица европейски страни. След формалното отделяне на оператора практиката е доказала, че са необходими още много усилия и допълнителни действия за постигане на целта на отделянето на оператора.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА



Тези действия са известни като програма за осигуряване на независимостта на оператора.

Програмата за осигуряване на независимост на оператора на газопреносната мрежа, недопускане на дискриминационно поведение към участниците на пазара и опазване на вътрешно фирмената информация е от изключително значение за постигане целите на разделянето и осигуряване функционирането на пазара. Правната рамка на програмата е дадена в чл. 186 а от ЗЕ. Същата е в съответствие с изискванията на Директива 2003/55/ЕС относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и чл. 13а от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката. След одобряване от страна на ДКЕВР на Програмата, тя става част от условията на лицензията за пренос на природен газ. В процеса на практическото прилагане на тази програма ще се наложат редица промени в сегашното състояние на Булгартрансгаз ЕАД. Ще се налагат допълнителни промени в структурата, функционалните връзки и отношенията с трети лица.

Рискове

- Валутният риск е свързан с продължаващото спадане на курса на щатския долар – валутата в която дружеството получава от “Булгартгаз” плащанията на таксите за транзит.

При продължаващото спадане на курса на долара, прогнозните загуби ще бъдат още по-големи.

- Инфлационният риск се свързва с възможностите инфлацията в страната да повлияе на възвращаемостта на инвестициите. За изминалата 2007 година бяха достигнати високи нива на инфлация – 12.5 пункта за годината.

- Бизнес риск е несигурността от получаване на очакваните приходи, според бизнес плана. Тъй като приходите на две от дейностите на дружеството са от регулирани дейности, а цената на услугата – пренос и съхранение на природен газ не е променяна от 2004 година, има голяма вероятност при същата инфлация от 12.5 % в комбинация със спадания курс на щатския долар да реализираме по-лоши финансови резултати през 2008 година.

V. Финансов анализ

За 2007 година Булгартрансгаз ЕАД реализира следните финансово-икономически резултати от дейността си, както следва:

Приходи -150 млн. лева, 96.5 % от които са от пренос, съхранение и транзитен пренос на природен газ. Структурата на основните приходи е следната:

Приходи от пренос	47 % от общите приходи
Приходи от съхранение	4 % от общите приходи
Приходи от транзитен пренос	45 % от общите приходи

Приходи от пренос, съхранение и транзитен пренос :



ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

I-во тримесечие II-ро тримесечие III-то тримесечие IV-то тримесечие

42 096 х.лв

32 340 х.лв

31 654 х.лв

39 029 х.лв

Приходите за III-то тримесечие 2007 година намаляват с около 25 % в сравнение с приходите за I-во тримесечие и с около 2 % с приходите за II-ро тримесечие.

Приходите за IV-то тримесечие са със 7 % по-ниски от приходите за I-во тримесечие.

Най-високите приходи Булгартрансгаз ЕАД е реализирал през I-во тримесечие 2007 година.



Намалението на приходите се дължи на намалени количества пренесен природен газ, посочени в сравнителната диаграма:



Другите приходи от дейността се увеличиха вследствие усвояване банковата гаранция, представена от Евифрусич, в размер на **2 213 хил.лева**.

Разходи от дейността – 100 млн. лева, които са резултат от начисляване на амортизации, разходи за материали и външни услуги, трудови възнаграждения, социални осигуровки и надбавки и други разходи. Структурата на разходите е следната:

а. Разходите за материали – основни и спомагателни, гориво, резервни части, са 4.3 % от общите разходи. През I-во тримесечие и I-во полугодие 2007 год. относителният им дял е бил 3.7%. Увеличението през месец декември се дължи на:

- Изписани разходомери за обект ГИС Север в компресорен цех – район Вълчи дол за 172 х.лв.
- Положени тръби за 3 броя сондажи в ПГХ Чирен за 296 х.лв
- Изписани тръби за обект Блажиево за 20 х.лв – район Ихтиман

б. Разходите за външни услуги – ползвани услуги от трети лица са 12 % от общите разходи.

в т.ч.	2007	9- месечие	I-во полугод.	I-во тр.
- инспекция на газопроводи	6 %	4 %	5 %	5 %
- ремонти	8 %	6 %	4 %	5 %
- охрана	7 %	9 %	11 %	11 %
- абонаментен сервиз	8 %	11 %	12 %	13 %
- ел. енергия	13 %	17 %	14 %	15 %
- такса за управление и контрол на Булгаргаз - Холдинг	18.7 %	24 %	30 %	36 %

Процентното съотношение на разходите в групата приблизително се запазва с изключение на разходите за електроенергия и такса за управление и контрол.

в. Разходи за амортизации – 40 % от общите разходи

г. Разходи за заплати, социални надбавки и осигуровки – отново е 21 % – всички служители са назначени от месец февруари 2007 год.

Сумата на получените социални надбавки съгласно сключен за 2007 година Колективен трудов договор е 32 % от сумата на начислените месечни възнаграждения на персонала.

д. Други разходи – 4 % от общите разходи - командировки, отписани активи под 500 лева, еднократни данъци, съдебни и други такси, провизии

В структурата на другите разходи най-голям дял имат разходите за обезщетения на персонала при пенсиониране, осчетоводен месец декември – 62% от общата сума на другите разходи.

Нетни финансови приходи и разходи



ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Това са разходите, свързани с банкови такси, комисионни, отрицателни или положителни разлики от промяна на валутни курсове и други финансови разходи. За отчетния период наблюдаваме увеличение на отрицателните курсови разлики, което се дължи на спад на курса на щатския долар с около 10% от месец януари 2007 година. Наличната валута в щатски долари е получена от Булгаргаз ЕАД по сключен договор за транзитна такса.



Финансов резултат - Финансовият резултат като разлика между приходите и разходите за периода 01.01.07 год. до 31.12.07 год. е счетоводна печалба в размер на 47 495 х. лв., която по тримесечия е, както следва:





Най-голяма е печалбата през I-во тримесечие, а най-ниска – през III-то тримесечие.

Дължи се на:

1. По-малко приходи от пренесени количества природен газ
2. Относително постоянна сума на разходите всяко тримесечие, от които най-голям дял имат разходите за амортизации - 40 %
3. Печалбата през IV-то тримесечие е по-ниска от I-во трим., а приходите са само с 2 млн. лв. по-малко. Това се дължи на:
 - Начислени разходи за наем по договори с Булгаргаз-Холдинг ЕАД за ползване на ПС Република през 2007 година – 1.3 млн.лева
 - Начислени провизии за обезщетения при пенсиониране на персонала – 2.3 млн лева
 - Газ за технологични разходи и загуби, начислени по магистралния газопровод и ПГХ Чирен за 2007 година, закупени и изписани при по-висока цена – с около 7% - 3 млн.лева
 - Коледна заплата – 1.09 млн. лева

Делът на разходите по тримесечия относително се запазва, докато приходите се променят, както е посочено в приложената диаграма:



ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Радка



1.5. Данъци

От датата на вписване – 15.01.2007, данъчно задължено лице е Булгартрансгаз ЕАД и внася корпоративен данък на база фактически резултати всяко тримесечие.

След данъчно преобразуване на финансовия резултат начисленият корпоративен данък за 2007 година при ставка 10 % е 6 193 хил.лева.

1.6. Основни балансови показатели

Активите, представляващи придобити ресурси на дружеството към 31.12.2007 г., са в размер на 782 млн.лв. От тях 78 % са дълготрайни активи. Това са сгради, машини, съоръжения и оборудване. През 2007 година стойността на буферния газ в ПГХ Чирен и тръбата е заведен като дълготраен актив. Той е специфичен ДА, постоянно количество, което само поддържа използваемостта на хранилището и тръбата. Тези количества не трябва да намаляват, защото се намалява капацитетът на ПГХ и тръбата.

Една част от ДА участвуват активно в стопанския процес и са главно, необходимо условие за произвеждането, респективно за транспортирането, преноса и съхранението на чужд природен газ. Други активи обслужват организацията и управлението на дружеството.

През 2008 година ще се извърши преценка на активите и преразглеждане на полезния им живот съобразно икономическата изгода от тяхното използване.

Търговските и други вземания са 66 млн.лв., от които:

- 35% от краткосрочните вземания трябва да бъдат допреведени парични средства от Булгаргаз-Холдинг за подхранване на разплащателните сметки след датата на вписване на Фирмата. За тази сума има сключен договор за депозит и ежесечно ще ни превеждат лихва в размер на ОЛП+1 пункт.
- По данни към 30.09.2006 год. 45 млн.лв бяха определени погрешно с плащане при преобразуване да се получават като паричен поток в Булгартрансгаз ЕАД.



ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

решение на Булгаргаз-Холдинг ЕАД сумите се отписаха за сметка на неразпределената печалба и разликата в размер на 10 552 хил.лв е преведена по сметките на Булгартрансгаз ЕАД.

- Вземания от продажба на услуги за пренос, съхранение и транзитен пренос към 31.12.2007 година в размер на 40 % от общите вземания, са фактурирани на основание подписани договори с Булгаргаз ЕАД и са платени месец януари 2008 година.
- 23 % от вземанията са платени и неусвоени аванси по договори, 95% от които е неусвоеният аванс по договори с Евифрусич ООД.

Вземанията – краткосрочни и дългосрочни, между свързани лица са посочени в следната диаграма:



Задълженията на Булгартрансгаз ЕАД са почти 14 млн.лв, от които 2 млн.лв са задължения на Булгартрансгаз ЕАД към Евифрусич от месец юни 2007, а 3 999 хил.лв са задължения към свързаните дружества, които са изплатени месец януари 2008 година.

18 % от краткосрочните задължения са преведени суми на Булгартрансгаз ЕАД като гаранции по договори и тържни документации.

Собствен капитал

От тях :

- а/ регистриран капитал
- б/ изменения от корекции

731 313 х.лв
(47 386) х.лв



ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

в / резултат за периода / печалба / -
г./ неразпределена печалба
д/ резерви -

42 733 х.лв.
32 982 х.лв.
4 573 х.лв.

Основни финансови показатели за "Булгартрансгаз" ЕАД към 31.12.2007 г.

Показатели за рентабилност, ефективност и ликвидност

- Коефициентът на **рентабилност на приходите от продажби** за периода I-XII.2007 год. (печалба / нетен размер на прих.от продажба) е **0.31** и показва, че 1 лев приходи носи 31 стотинки печалба на фирмата. За II-ро тримесечие показателят показва 0,33, а за I-во тримесечие е 0.47. Намалението е следствие от намалелите приходи и печалба в рамките на самото тримесечие.

- **Ликвидността** показва способността на фирмата да извършва своите текущи разплащания.

Коефициент за **абсолютна ликвидност** (парични средства / текущи задължения) е **4.80**, което доказва, че Булгартрансгаз ЕАД може да изпълнява своите текущи задължения и ще може да изпълнява задълженията си по сключените договори и тези, които следва да се сключат за изпълнение на инвестиционната програма за 2008 година.

- Коефициент на **ефективност на разходите** за периода I-XII.2007 год. (приходи / разходи) -1.46 доказва, че при 1 лев разходи са реализирани **1.46** лв приходи. Показателят за II-ро тримесечие е бил **1.51**, а за I-во тримесечие **1.93**.

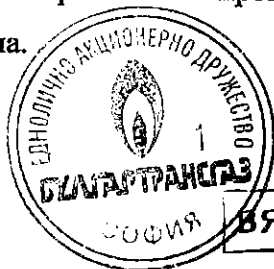
За 2007 година показателят е намален вследствие увеличение на разходите само за IV-то тримесечие.

Паричен поток:

Нетното увеличение на паричните средства за периода е почти **66 093 млн.лв.**, но **40 млн.лв** са левовата равностойност на **30 млн.щ.долари**, които ни ги превежда Булгаргаз ЕАД.

Изводи:

Финансовото състояние на Булгартрансгаз ЕАД е добро. Намалението на приходите и печалбата за II-ро и III-то тримесечие произтича от неизползване пълният капацитет на преносната система.



16
ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Оновен клиент на фирмата е Булгаргаз ЕАД – приходите от тях са 144 млн.лв, което е 99 % от общите приходи.

VI. Прогноза за бъдещото развитие на предприятието.

Бъдещото развитие на предприятието ще се определя от въвеждането на третия либерализационен пакет на ЕК в областта на енергетиката, както и създаването на енергиен холдинг обединяващ енергийни дружества от електро сектора и газовия сектор.

Ще се повишава ролята на дружеството за развитие на газовия пазар в страната чрез разширяване на мрежата високо налягане и достигането до нови райони на страната. Пример за това е проектът за магистрално отклонение до Силистра, който ще осигури възможността за газификация на града и селищата, през които ще преминава.

В качеството си на лицензиран оператор на мрежи високо налягане дружеството ще участва активно при осъществяването и експлоатацията на новите регионални газови проекти – „Набуко” и „Южен поток”. Очакваме дружеството да участва в експлоатацията на нефтопровода „Бургас – Александруполис”.

В регионален план очакваме да се усили ролята на „Булгартрансгаз” ЕАД при осъществяването на връзки със съседните оператори на мрежите високо налягане, с което ще се повиши сигурността на снабдяването и ще се създадат условия за диверсификация на доставките и развитие на пазара на природен газ в региона на Югоизточна Европа.

Като оператор на подземното газохранилище - Чирен „Булгартрансгаз” ЕАД прави проучвания за повишаване на капацитета и оперативните възможности на газохранилището.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР :

Ангел Семерджиев



ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

Handwritten signature

“БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД

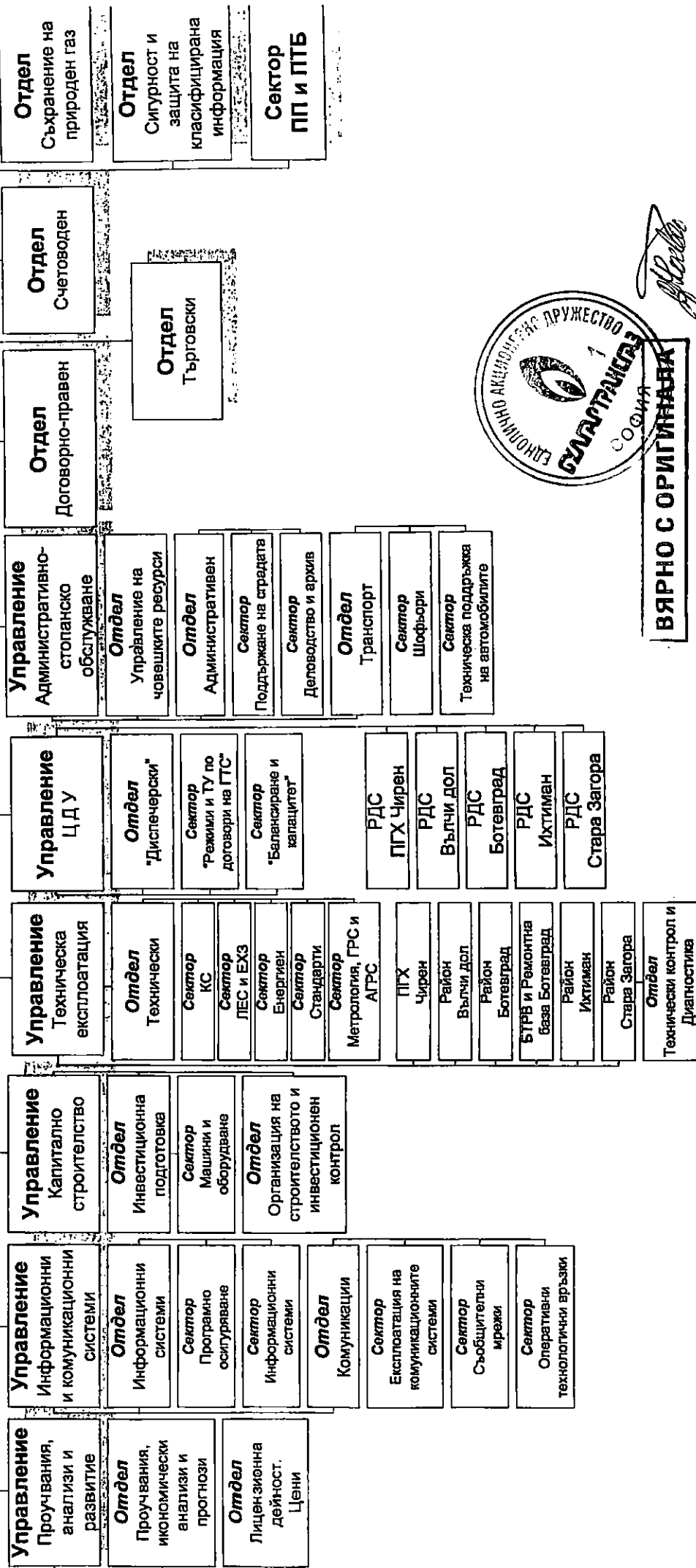
Утвърдена
с Решение на Съвета на Директорите
Протокол № 16 / 18.12.2007 г.

СЪВЕТ НА ДИРЕКТОРИТЕ

Технически секретар

Технически секретар

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До
Акционерите
на "БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД

Ние извършихме одит на приложения финансов отчет на **БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД** (Компанията), включващ счетоводния баланс към 31 декември 2007 г. и отчет за доходите, отчет за промените в собствения капитал, отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другите пояснителни приложения, както и доклада на управлението

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

Отговорността за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансови отчети се носи от ръководството. Тази отговорност включва: разработване, внедряване и поддържане на система за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансови отчети, които да не съдържат съществени неточности, отклонения и несъответствия, независимо дали те се дължат на измама или на грешка; подбор и приложение на подходящи счетоводни политики; и изготвяне на приблизителни счетоводни оценки, които да са разумни при конкретните обстоятелства.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този финансов отчет, основаващо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с професионалните изисквания на Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазване на етичните изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност доколко финансовият отчет не съдържа съществени неточности, отклонения и несъответствия.

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени неточности, отклонения и несъответствия във финансовия отчет, независимо дали те се дължат на измама или грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансовия отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на предприятието.

Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет. Считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас одиторско мнение.

Мнение

По наше мнение финансовият отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Компанията към 31 декември 2007 г., както и за нейните финансови резултати от дейността и за паричните потоци за годината, завършваща тогава, в съответствие с Международните стандарти за финансови отчети, приети от Комисията на Европейския съюз.

Без да изразяваме резерви, обръщаме внимание, че така както е оповестено в пояснителните бележки, според специалисти от дружеството, има известни предположения за неточност в оценката и евентуална подцененост на дълготрайните активи, за което са предприети определени действия. Поради специфичния характер на активите и ограничеността в информацията, до изготвянето на финансовия отчет дружеството не е успяло да получи достатъчно надеждни данни, както относно стойността на активите, така и за ефекта от евентуалната им преоценка. По тази причина в отчета не са отразени евентуалните промени, а този факт само е оповестен. Ръководството предвижда работата по набиране на данни да продължи и при постигане на надежден резултат, той да бъде отразен в следващи периоди.

Доклад върху други правни изисквания

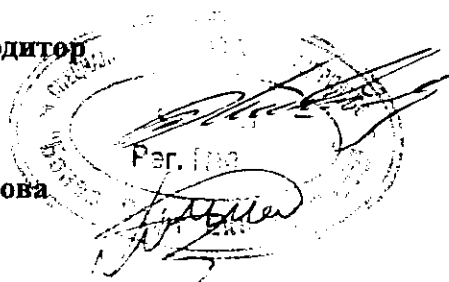
Отговорността за изготвянето на Годишният доклад за дейността на Компанията е на нейното ръководство. В одобрения доклад са включени сравнителни количествени и стойностни данни и за периоди преди отделянето на дружеството. Финансовата информация представена в Годишният доклад за дейността на дружеството за 2007 г., в съществените си аспекти съответства на информацията, която се съдържа в годишния финансов отчет на дружеството, изготвен към 31.12.2007 г. на основата на Международните стандарти за финансови отчети, приети от Комисията на Европейския съюз.

Бонев Софт Експерт ООД
специализирано одиторско предприятие

София, 29.04.2008 г.

ул. Димитър Манов 17

Регистриран одитор
Живко Бонев
Управител
Траяна Христова



ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

A handwritten signature in black ink, likely of the auditor or a representative of the audit firm.