

“ТЕЦ БОБОВ ДОЛ” ЕАД с. ГОЛЕМО СЕЛО

**ГОДИШЕН ФИНАНСОВ
ОТЧЕТ**

2011 г.

Отчет за всеобхватния доход

в хиляди лева

за годината приключваща на 31 Декември 2011

	Бележка	31 Декември 2011	31 Декември 2010
Приходи от продажби	1	212, 929	177, 358
Други приходи	1	954	5, 407
Балансова стойност на продадени активи	2	(8,034)	(33)
Капитализирани собствени разходи		3, 942	1, 081
Разходи за суровини и материали	3	(164, 471)	(143, 214)
Разходи за външни услуги	4	(12, 504)	(11, 175)
Разходи за персонала	5	(16, 455)	(15, 094)
Разходи за амортизация	10	(10, 208)	(10, 228)
Други оперативни разходи	6	(5, 954)	(5, 199)
Финансови приходи (разходи)	7	1, 238	2, 210
Печалба/загуба преди облагане с данъци	8	1, 437	1, 111
Разход за данък върху дохода		161	(123)
Печалба/загуба за периода		1, 276	988
Нетна печалба/загуба на акция (лв)		5.06	3.93

Отчетът за доходите следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 8 до страница 30.

Гл. счетоводител :

(Даниел Бойчев)

Изп. директор :

(инж. Петър Петров)

14.03.2012

Заверил съгласно доклад :

Р.О. Тотка Баръмска

Управител СОП:

Р.О. Васил Тодоров



Отчет за финансовото състояние

в хиляди лева

за годината приключваща на 31 Декември 2011

Бележка 31 /Декември 2011 31 /Декември 2010

АКТИВИ**Нетескущи активи**

Имоти, машини и съоръжения	9	111, 520	120, 981
Нематериални активи	10	13	28
Дългосрочни финансови активи		5	70
Активи по отсрочени данъци	22	186	117
Предоставени аванси за ДМА	9	2927	0
ДМА в процес на изграждане	9	9032	5, 093
Сума на нетескущите активи		123, 683	126, 289

Текущи активи

Материални запаси	12	16, 563	19, 996
Търговски и други вземания	13	70, 017	77, 538
Парични средства и парични еквиваленти	14	4, 359	784
Сума на текущите активи		90, 939	98, 318

Сума на активите

214, 622

224, 607

СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ**Собствен капитал**

15

Основен акционерен капитал		2, 514	2, 514
Резерви		181, 145	176, 951
Натрупана печалба (загуба)		8, 451	7, 167
Други компоненти на собствения капитал			
Сума на собствения капитал		192, 110	186, 632

Гл. счетоводител :

(Даниел Бойчев)



Изп. директор :

(ишж. Петър Петров)

14.03.2012

Заверил съгласно доклад :

Р.О. Тотка Баръмска

Управител СОП:

Р.О. Васил Тодоров



Отчет за финансовото състояние, продължение

в хиляди лева

за годината приключваща на 31 Декември 2011

Бележка 31 Декември 2011 31 Декември 2010

ПАСИВИ**Нетекущи пасиви**

Отсрочени данъци	8	1, 410	1, 433
Сума на нетекущите пасиви		1, 410	1, 433

Текущи пасиви

Търговски задължения	17	11, 536	31, 324
Данъчни задължения	17	1, 873	1, 305
Задължения към персонала	17	1, 667	1, 536
Задължения към осигурителни предприятия	17	556	518
Текущи заеми	16	2, 333	1, 074
Други текущи пасиви	17	3, 137	785
Сума на текущите пасиви		21, 102	36, 542

Сума на пасивите		22, 512	37, 975
-------------------------	--	----------------	----------------

Сума на пасивите и собствения капитал		214, 622	224, 607
--	--	-----------------	-----------------

Отчетът за финансовото състояние следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 8 до страница 30.

Гл. счетоводител :

(Даниел Бойчев)

Изп. директор :

(инж. Петър Петров)

14.03.2012 г.

Заверил съгласно доклад :

Р.О. Тотка Баръмска

Управител СОП:

Р.О. Васил Тодоров

Отчет за промените в собствения капитал

в хиляди лева

за годината приключваща на 31 Декември 2011

	Беле жки	Основен акционерен капитал	общо резерви	Натрупана печалба/ загуба	Общо капитал	собствен
Остатък към 01.01.2010 г.		2, 514	177, 040	6, 407		185, 961
Промени в собствения капитал за 2010 г.						
Сума на всеобхватния доход за периода				988		988
дивиденди				(317)		(317)
Други изменения			(89)	89		
Остатък към 31.12.2010 г.		2, 514	176, 951	7, 167		186, 632
Промени в собствения капитал за 2011 г.						
По приватизационен договор от собственика			4,202			4,202
Сума на всеобхватния доход за периода				1, 276		1, 276
Прехвърлени към печалба или загуба при продажба			(8)	8		0
Остатък към 31.12.2011 г.		2, 514	181, 145	8, 451		192, 110

Отчетът за промените собствения капитал следва да се разглежда заедно с блежките и оповестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 8 до страница 30.

Гл. счетоводител :
(Даниел Бойчев)

14.03.2012



Изп. директор :
(инж. Петър Петров)

Заверил съгласно доклад :

Р.О. Тотка Баръмска

Управител СОП:

Р.О. Васил Тодоров



Отчет за паричните потоци
(прекия метод)
за годината приключваща на 31 Декември 2011

в хиляди лева

Бележка 31 Декември 2011 31 Декември 2010

Парични потоци от оперативна дейност		
Парични постъпления от клиенти	251, 089	196, 661
Парични плащания на доставчици	(182, 244)	(145, 483)
Парични плащания на персонала и социално осигуряване	(16, 167)	(15, 280)
Други оперативни плащания	(935)	(2, 038)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	51, 743	33, 860
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Постъпления от продажба на финансови активи		5
Покупка на имоти, машини и съоръжения	(4, 670)	(1, 874)
Покупка на финансови активи		(5)
По приватизационен договор за инвестиции	4,202	
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(468)	(1, 874)
Парични потоци от финансова дейност		
Парични потоци свързани с търговски заеми	(47, 328)	(31, 992)
Платени дивиденди		(317)
Други финансови потоци	(372)	916
Нетни парични потоци от финансова дейност	(47, 700)	(31, 393)
Изменение на паричните средства през периода	3, 575	593
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	784	191
Парични средства и еквиваленти в края на периода	4, 359	784

Отчетът за паричните потоци следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 8 до страница 30.

Гл. счетоводител :
(Даниел Бойчев)

14.03.2012

Изп. директор :
(инж. Петер Петров)

Заверил съгласно доклад :

Р.О. Тотка Баръмска

Заведен СОП:

Р.О. Васил Тодоров



Отчет за паричните потоци

(косвения метод)

в хиляди лева

за годината приключваща на 31 Декември 2011

Бележка 31 Декември 2011 31 Декември 2010

Парични потоци от оперативна дейност

Нетна печалба преди данъци	1, 437	988
Амортизации	(10, 208)	10, 228
Промени в материалните запаси	3, 433	3, 347
Промени в търговските вземания	5, 787	(34, 986)
Промени в други вземания	(123)	(304)
Промени в търговски задължения	19, 789	21, 974
Промени в данъчни, социални и задължения към персонала	738	291
Промени в други задължения	2, 351	331
Нетни парични потоци от оперативна дейност	4, 043	1, 869

Парични потоци от инвестиционна дейност

Промени в разходите за изграждане на имоти, машини и съоръжения	(4, 670)	(1, 874)
Покупка на финансови активи		
Други парични потоци	4, 202	
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(468)	(1, 874)

Парични потоци от финансова дейност

Парични потоци свързани с търговски заеми		915
Платени дивиденди		(317)
Други финансови потоци		
Нетни парични потоци от финансова дейност		598
Изменение на паричните средства през периода	3, 575	593
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	784	191
Парични средства и еквиваленти в края на периода	4, 359	784

Отчетът за паричните потоци следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 8 до страница 30.

Гл. счетоводител :

(Даниел Бойчев)

14.03.2012

Изп. директор :

(инж. Петър Петров)

Заверил съгласно доклад :

Р.О. Тотка Баръмска

Управител СОП:
Р.О. Васил Тодоров



Бележки към финансовите отчети
Основни счетоводни политики

“ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ” ЕАД (Дружеството) е със седалище Република България. Дружеството, е вписано в регистъра на Кюстендилски окръжен съд под № 580 / 2000 г. в съответствие с Търговския закон на Република България.

Адрес на управление – с. Големо село, община Бобов дол, обл. Кюстендил
Адрес за кореспонденция – гр. Дупница, п.к. 8 обл. Кюстендил

Основна дейност :

- ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ, ПРЕНОС И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ, СТРОИТЕЛНА И РЕМОНТНА ДЕЙНОСТ В ОБЛАСТТА НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКАТА И ТОПЛОЕНЕРГЕТИКАТА, СТРОИТЕЛНА И РЕМОНТНА ДЕЙНОСТ В ОБЛАСТТА НА ЕЛЕКТРОПРОИЗВОДСТВОТО И ТОПЛОПРОИЗВОДСТВОТО, ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ

Регистрираният капитал към 31.12.2011 г. е 2 514 000 лв., разпределен на 251 400 поименни акции по 10 лв. номинал.

Дружеството се представлява и управлява от Изп. директор – инж. ПЕТЪР ИВАНОВ ПЕТРОВ.

Правата на собственика се упражняват чрез съвет на директорите в състав :

АТАНАС ГЕОРГИЕВ ВАКЪВЧИЕВ – Председател на Съвета на директорите и членове :

ПЕТЪР ИВАНОВ ПЕТРОВ - член на Съвета на директорите

ВЛАДИМИР БОЙЧОВ ВЛАДИМИРОВ – член на Съвета на директорите.

С дата 10.03.2009 г. бс създадено дъщерно дружество „ ЕНЕРГОРЕМОНТ ТЕЦ БОБОВ ДОЛ” ЕООД с основна дейност

- ИЗВЪРШВАНЕ НА ТЕКУЩА ПОДДРЪЖКА, ТЕКУЩИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ НА ПРОИЗВОДСТВЕНИТЕ СЪОРЪЖЕНИЯ, СТРОИТЕЛНА, МОНТАЖНА И РЕМОНТНА ДЕЙНОСТ, ИНЖЕНЕРИНГ, КОМПЛЕКСНО ИЗГРАЖДАНЕ НА ОБЕКТИ, ПРОИЗВОДСТВО И ТЪРГОВИЯ С МАШИНИ, ВЪЗЛИ И ДЕТАЙЛИ ЗА МАШИНИ, ПРОИЗВОДСТВО НА НЕСТАНДАРТНО ОБОРУДВАНЕ И АГРЕГАТИ, ИНСТРУМЕНТАЛНА ЕКИПИРОВКА И РЕЗЕРВНИ ЧАСТИ, ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ, КАКТО И ВСЯКА ДРУГА НЕЗАБРАНЕНА ОТ ЗАКОНА.

С дата 23.11.2010 г. се подписа договор за продажбата на 100 % от дяловете в „Енергоремонт ТЕЦ БОБОВ ДОЛ” ООД, с което дружеството излезе от обхвата на ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД.

С Дата 23.07.2010 г. се създаде дружеството Гранд Енерджи Дистрибушън ООД – между ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ ЕАД и ЕМИС ТРЕЙД КОРП ЛИМИТИД. дялове разпределени по равно. Основна дейност на което е :

-ТЪРГОВИЯ С ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И ЕНЕРГОНОСИТЕЛИ, ФИНАНСИРАНЕ, ИНВЕСТИЦИОННО ПРОУЧВАНЕ, ПРОЕКТИРАНЕ, СТРОИТЕЛСТВО, РЕМОНТ, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ОБЕКТИ В СФЕРАТА НА ЕНЕРГЕТИКАТА, ПРОИЗВОДСТВО, ПРЕНОС И ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ИЛИЛИ ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ, СЛЕД ПОЛУЧАВАНЕ НА СЪОТВЕТЕН ЛИЦЕНЗ, КАКТО И ВСЯКАКАВА ДРУГА ДЕЙНОСТ НЕЗАБРАНЕНА СЪС ЗАКОН.

С дата 27 април 2010 г. Дружеството притежава 100% от

ТРАДИК

Р

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

Към настоящия момент ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ ЕАД е собственост на „Консорциум Енергия МК“ АД. Към 31 декември 2011 г. броят на служителите на Дружеството е 931 лица.

От 01.01.2008 г. съгласно поетите ангажименти по комплексно разрешително 45/2005 година МОСВ се спря един от блоковете на централата и инсталираната мощност се променя на 2 блока. Третият блок може да бъде пускан при реални опасности от кризи съгласно Основните цели на Стратегията включваща : осигуряване на страната с горива и енергия при минимални разходи за производство, пренос и разпределение.

От 01.01.2012 г. се спря и втори Блок от ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ. Ускореното изграждане на сертифицираща инсталация, би довело до пускането му пак в работа. Направени са подстъпи за издаване на ново комплексно разрешително от МОСВ във връзка с новите инсталации.

Нормативна база при ценообразуването

Съгласно Закона за енергетика(ЗЕ) чл. 91, лиценз Л-094-01/ 02.03.20110 и Решение ИЛ-Л-094/ 21.03.2011 г. за продължаване на лицензията за производство на електрическа енергия и указания и решения на ДКЕВР се определят квотите и цените по които ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД продава електрическата си енергия на Обществения доставчик както следва :

Удобрени с решение на Държавна Комисия за Водно и Енергийно Регулиране под № 30/28.06.2010 г.

Цена ел. енергия – 62.25 лв/МВтч

Цена на разполаганост - 16.99 лв/МВтч в сила до 30.06.2011 г. след 01.07.2011 г. влиза в сила решение Ц-022/29.06.2011 г. което променя цените както следва :

Цена ел. енергия – 63.10 лв/МВтч

Цена на разполаганост - 16.32 лв/МВтч

ТЕЦ – Бобов дол ЕАД има квота за свободно договорни цени, одобрена от ДКЕВР и ограничена от производствената си мощност. Сключените сделки са предимно с НЕК ЕАД и не се различават до голяма степен от одобрените от регулатора. Има сключени други сделки на свободен пазар. През 2011 г. не бе реализиран износ на сл. енергия.

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

Лицензиране и оперативна дейност

Дружеството Притежава ЛИЦЕНЗ – Л-094-01 / 21.02.2001 г. с Решение И1-Л-094/ 21.03.2011 издаден от ДКЕР за производство на електроенергия удължи действащият лиценз с 4 години.

Министерство на околната среда и водите е издало *КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО* № 45/ 15.02.2008 г. във връзка с Решение 45-НО-ИО-АО-ТГ1/2007г. за извеждане на блоковите съгласно график, при непокриване на екологичните изисквания поставени в горепосоченото решение. Към настоящия момент е насрочено обществено обсъждане във връзка с издаване на ново комплексно разрешително в което да се включат новите инсталация за почистване на сярата. В рамките на 2012 г. се предполага, че Дружеството ще има ново комплексно разрешително.

(а) База за изготвяне на финансовите отчети

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните Стандарти за Финансово Отчитане (МСФО), приети от Съвета по Международни Счетоводни Стандарти (БМСС), и разясненията, публикувани от Комитета за разяснения на МСФО към БМСС.

Финансовият отчет е изготвен на принципа на действащо предприятие, който предполага че дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще. Бъдещата дейност на дружеството зависи от бизнес средата, както и от обезпечаването на финансиране от страна на настоящите и бъдещи собственици и инвеститори. Ако стопанските рискове бъдат подценени и дейността на дружеството бъде затруднена или прекратена, а съответните активи продадени, следва да бъдат извършени корекции, за да се намали балансова сума на активите до тяхната ликвидационна стойност, да се начислят евентуални бъдещи задължения, и да се извърши рекласификация на дълготрайните активи и дългосрочните пасиви като краткотрайни такива. Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци, управлението на дружеството счита, че е подходящо финансовите отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащото предприятие. Финансовият отчет е изготвен на база принципа на историческата цена в хиляди левове. Финансовият отчет е одобрен от ръководството на Дружеството на 19. 03. 2012 г.

(б) Основа за изготвяне

Функционална и отчетна валута на Дружеството е българският лев (BGN).

Обменният курс на еврото към българския лев е фиксиран със закон и е 1.95583 лв. за едно евро.

Всички данни за 2011 и 2010 години са представени в настоящия финансов отчет в хил. лева и са съпоставими помежду си.

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(в) Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута са отчитани в левове (отчетната валута на Дружеството), като към чуждестранната валута са прилагани обменният курс на БНБ към датата на сделката. Паричните позиции, деноминирани в чуждестранна валута към датата на баланса, са отчитани в левове, като по отношение на сумата в чуждестранна валута са прилагани обменният курс на БНБ към тази дата. Курсовите разлики, възникващи при уреждане на паричните позиции, са посочени в отчета за доходите. Непаричните позиции, които се водят по справедлива стойност, изразена в чуждестранна валута, са отчетени в левове, като са използвани обменните курсове, които са били в сила при определянето на тези стойности.

(г) Финансово управление на риска

Дейността на дружеството е изложена на редица финансови рискове, в т. ч. лихвени проценти, кредитен и ликвиден риск. Ръководството следи за цялостния риск и търси начини да неутрализира потенциалните отрицателни ефекти, чрез финансови инструменти, върху счетоводните показатели на Дружеството.

- Валутно-курсов риск

Дружеството оперира в Република България и няма значителни взаимоотношения с чуждестранни доставчици и клиенти.

Заемите на Дружеството са в отчетната валута или приравнената на нея евро отчетени по фиксиран курс.

- Кредитен риск

Експозициите на дружеството по предоставени търговските заеми са обезпечени със залог на ценни книжа, запис на заповед или ипотека на ДМА. Тяхната стойност (на обезпеченията) надхвърля стойността на отпуснатите търговски заеми. Забавата за издаване на лиценз на дружеството доведе до забавено стартиране изграждането на важни инсталации, което обуслови увеличената кредитна експозиция с цел бързо ликвидни средства при заплащане на мащабни инвестиционни проекти / СОИ/.

- Ликвиден риск

Ръководството на Дружеството успява да обезпечи гъвкавост при осигуряването на финансиране и отпуснати кредитни линии на разположение с оглед поддържане на добра ликвидност.

Бележки към финансовите отчети
Основни счетоводни политики

(л) **Дълготрайни материални активи**

- ***Първоначално придобиване и справедлива стойност***

Дълготрайните материални активи са отчетени първоначално по цената на придобиване, последващото оценяване е по "цена на придобиване" или "проценена стойност".

- ***Последващ разход***

Последващ разход, свързан със замяната на компонент от машина, съоръжение или оборудване, включително основен преглед и разход за основен преглед, се капитализира само когато увеличава бъдещите икономически изгоди от използването на машината, съоръжението или оборудването. Всички други последващи разходи се признават за разход в периода, през който са възникнали.

След първоначалното признаване са извършени няколко преоценки на отчетната стойност и натрупаната амортизация на дълготрайните активи. До 2000 година всички преоценки са извършвани във финансовите отчети на НЕК ЕАД. След отделянето си в самостоятелно предприятие, Дружеството е проценило дълготрайните си активи през 2000 и 2001 година. Преоценките са били извършвани според българското законодателство, чрез прилагане на официално публикуваните коефициенти за коригиране на отчетната стойност на ДА и набраното изхабяване.

Общия размер на преоценките от 1998 до 2001 година съгласно българското законодателство 6905 хил лв. и еднократна преоценка 2003 г. 99 698 хил лв. Към 01.01.2007 г. необложеният преоценъчен резерв по данъчния амортизационен план е отписан, като с него е намалена данъчната стойност на активите по данъчния амортизационен план.

Разходите за придобиване на ДМА се състоят от разходите за придобиване или изграждане и други преки разходи, през настоящата година, няма използвани финансови средства за придобиване на ДМА.

Към 01.01.2003 г. е извършена еднократна преоценка до справедлива стойност на значимите дълготрайни активи чрез използването на лицензирани оценители.

Печалбите и загубите от изписването на дълготраен материален актив се определят като се съпоставят постъпленията с балансовата стойност и са отчетени приходи от дейността.

- ***Амортизация***

Амортизацията на дълготрайни материални активи се отчита по линейния метод.

Преглед на полезния живот на машините и оборудването е направен на 01.01.2008 г.

Активите се амортизират от месеца, следващ месеца, когато активите влизат в експлоатация.

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

Очакваните полезни животи са както следва:

■ Страни и съоръжения	20- 50 години
■ Машини, съоръжения	5-25 години
■ Транспортни средства	5-23 години
■ Компютърно оборудване	2-5 години
■ Стопански инвентар	6-7 години
■ Други	6-7 години

През годината не е извършвана промяна в прилаганите методи за амортизация в сравнение с предходната отчетна година.

(е) Нематериални активи

- *Софтуер*

Софтуерът е отчетен в баланса след като се приспаднат всички натрупани за него амортизации.

- *Амортизация*

Амортизацията се отчетени в отчета за доходите по линейния метод за периода на очаквания полезен живот за софтуера и другите нематериални активи. Амортизацията се начислява от месеца, следващ месеца на въвеждането им в употреба.

(ж) Стоково-материални запаси (СМЗ)

СМЗ на дружеството са под формата на: горива и резервни части за ремонт и поддръжка на съоръжения.

Суровини и материали, придобити главно чрез покупка и предназначени основно за влягане в производствения процес с цел произвеждане на продукция. В изключителни случаи и по преценка на ръководството, същите могат да са обект и на преки продажби;

СМЗ са заприходени по доставна цена, която включва всички разходи по закупуването им. При влягането на СМЗ в производството, същите са изписани по средно претеглена стойност, като изчислението ѝ става в края на всеки отчетен месец. Нетната реализируема стойност в края на годината, която представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата, не превишава отчетната стойност. При извършената инвентаризация на суровините, материалите и стоките са установени липси и излишъци при което са взети съответните счетоводни операции.

Преки производствени разходи за дружеството са разходите за основни суровини и материали - горива, смазочни материали и други преки производствени разходи. Изписването на същите е извършено на основание производствени протоколи за реалното им влягане в производството.

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(з) Търговски и други вземания

Търговските и други вземания се краткосрочни и са отчетени по възстановима стойност, която включва коректив за трудно събираеми и несъбираеми вземания. Вземанията по продажби на дружеството са деноминирани в български лева.

През 2011 Дружеството продаде свое вземане по търговски заеми като отчете 2 088 хил лв. като разлика / сконтираш / фактор от привидно трудно събираемо вземане с цел избягване на дълга процедура по съдебни спорове.

Дружеството като лизингополучател

Наемните договори за ДМА, при които дружеството посма рисковете и изгодите, свързани със собствеността, се определят като счетоводни лизингови договори. При счетоводния лизинг, активите се оценяват на база на настоящата стойност на бъдещите плащания по лизинга. Всяко плащане по лизинга се разпределя между главница и лихва, така че да се постигне постоянен лихвен доход в процентно изражение, изчислен на база на остатъчната главница. Съответните плащания по лизинга, без лихвите, се включват в дългосрочните задължения и тяхната текуща част. Лихвите се признават като разход в отчета за доходите за периода на наемния договор. ДМА придобити чрез финансов лизинг се амортизират за периода на използване на актива. Към настоящия момент ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД няма сключени лизингови договори.

(и) Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват пари, налични в брой, по разплащателни сметки в банки.

(к) Основен капитал

Основният капитал е отчетен по историческа цена от датата на записването му.

(л) Лихвени заеми

Лихвените заеми са оценени първоначално по себестойност, разходите по обслужването им са признати в текущ разход.

Белжки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(м) Търговски и други задължения

Търговските и други задължения са краткосрочни и са отчетени по възстановима стойност, която включва коректив за трудно събираеми и несъбираеми задължения.

(н) Приходи от продадена продукция и стоки

Нетните приходи включват сумите (без ДДС, акциз и такси съгласно местни данъци и такси), получени от продажби на продукция и други стоки.

Приход от продажба на продукция и стоки са признати в отчета за доходите, когато същите са предоставени на клиентите.

(о) Разходи

Разходите са начислени при спазване на принципа на текущо начисляване и съпоставимост с реализирания приход.

Разходите за поддръжка, ремонт и подмяна на отделни части, както и разходите за планови и основни ремонти, са признати като разходи за поддръжка в момента на извършване.

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, изчислени по метода на ефективния лихвен процент, печалби и загуби от валутни операции и други.

Приход от лихви са признати в отчета за доходите на пропорционална времева база, която отчита ефективния доход от актива.

Разходът за лихви по финансов лизингов договор се признава в отчета за доходите, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

(п) Данък върху дохода

Данъкът върху дохода при печалба или загуба за годината включва текущ и отсрочен данък. Данъкът върху дохода са посочени в отчета за доходите, освен ако не се отнася до операция или събитие, което е отчетено в капитала.

Текущ данък е сумата, която се очаква да се плати/получи от органите по приходите при прилагане на данъчни ставки, действащи към датата на баланса, като сумата се отнася за текущия и предходни периоди.

Отсроченият данък са определени по балансовия метод, показващ временни разлики между балансовите стойности на активи и пасиви и техните данъчни основи. Сумата на отсрочените данъци са определени от очаквания начин на плащане/получаване от органите по приходите на балансовите стойности на данъчните активи и пасиви при прилагане на данъчни ставки, които се отнасят за периодите на обратно проявление на данъчните временни разлики.

Актив по отсрочени данъци се признава за всички приспадаеми временни разлики до степента, до която е вероятно да съществува облагаема печалба, срещу която могат да се използват приспадаемите временни разлики. Доколкото не съществува вероятност да бъде реализирана облагаема печалба, срещу която да бъдат оползотворени неизползваните данъчни загуби или кредити, активът по отсрочени данъци не се признава.

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(р) Свързани лица

Свързаните лица, с които Дружеството има взаимоотношения през годината са следните:
„Гранд Енерджи Дистрибушън” ООД – асоциирано 50% собственост на ТЕЦ – БОБОВ
ДОЛ ЕАД.

Дружеството няма сделки с дружества от групата : **„ГРАНД ЕНЕРДЖИ
ДИСТРИБЮШЪН” ООД**

(с) Други оповестявания

През 2011 г. Дружеството няма финансираня.

През 2011 г. предприятието не е осъществявало съвместна дейност;

Дружеството е задължено да съставя консолидиран финансов отчет. Не е задължено да оповестява доход от акция;

За одитиране на годишният финансов отчет се начисли сумата от 8 000 лв. Не са извършвани други услуги от одитора на дружеството.

(т) Корекции на грешки и промени в счетоводната политика

Няма извършени корекции на грешки и съществени промени на счетоводната политика.

Белсжки към финансовите отчети

	Стр.		Стр.
1. Приходи от продажби и други приходи	<u>18</u>	13. Търговски и други вземания	<u>25</u>
2. Промени в салдата на продукцията, незавършеното производство и отчетна стойност на продадените активи без продукция	<u>18</u>	14. Пари и парични еквиваленти	<u>25</u>
3. Разходи за суровини, материали и консумативи	<u>19</u>	15. Основен капитал	<u>26</u>
4. Разходи за външни услуги	<u>19</u>	16. Банкови заеми	<u>26-27</u>
5. Разходи за персонал	<u>19-20</u>	17. Търговски и други задължения	<u>27-28</u>
6. Други разходи от оперативна дейност	<u>20</u>	18. Финансови инструменти	<u>28</u>
7. Нетни финансови приходи/(разходи)	<u>20</u>	19. Ангажименти	<u>28-29</u>
8. Печалба/загуба за периода	<u>21</u>	20. Свързани лица	<u>30</u>
9. Дълготрайни материални активи и разходи за придобиване на ДМА	<u>21-23</u>	21. Събития след датата на баланса	<u>30</u>
10. Дълготрайни нематериални активи	<u>24</u>		
11. Дългосрочни вземания	<u>24</u>		
12. Материални запаси	<u>24</u>		

Бележки към финансовите отчети

1. Приходи от продажби и други приходи

Приходът включва приходи от корпоративни клиенти и продажби на дребно.

В хиляди лева

31 Декември 2011 31 Декември 2010

Приходи от продажби на продукция	202, 942	176, 750
В това число :		
Приходи на ел. енергия и разполагаемост по регулирани цени от ДКЕВР	193, 560	106, 594
Продажба на продукция по свободно договорими цени	9, 382	70, 156
Приходи от продажби на стоки	9, 846	395
В това число продажбата на квоти :	9, 509	
Приходи от продажби на услуги	141	211
Други приходи	954	5,407
В това число продажби на квоти :	0	4,764
	<u>213, 883</u>	<u>182, 763</u>

Продажбите на продукция са от продажби на електрическа енергия, разполагаемост и съпътстващите услуги.

Приходите от продажба на стоки са формирани от продажбата на европейски квоти, закупени на по-ранен етап.

Услугата, която е генерирала приход през 2011 г., е ПД Енерго – нощувките и други хотелиерски услуги, в състава на услугите влиза и сумата на префактурираните разходи за транспорт.

Другите приходи – голяма част от тях са продажбата на отпадни материали /пепелина/, както и заприхождаване на излишъци констатиран при извършване инвентаризации и проверки.

2. Промени в салдата на продукцията, незавършеното производство и отчетна стойност на продадените активи без продукция

В хиляди лева

31 Декември 2011 31 Декември 2010

Себестойност на продадените активи	8, 034	33
Закупени европейски квоти		
Увеличение/(намаление) на запасите от готова продукция	0	0
	<u>(8, 034)</u>	<u>(33)</u>

Белжки към финансовите отчети

През годината има капитализирани собствени разходи в размер на 3,942 хил. лв. при 1,081 хил. лв. за 2010 год.

3. Разходи за суровини, материали и консумативи

В хиляди лева

31 Декември 2011 31 Декември 2010

Разходи за материали

Разходи за изкупаеми горива	157,414	136,121
В т. ч. Въглища местни	157,414	136,121
Мазут за производствени нужди	1,634	1,916
Течни горива	553	572
Разходи за ел. енергия (закупена)	407	410
Вода за производствени нужди	466	384
Рез части и материали по ремонт	1,974	2,029
Други разходи за материали	2,023	1,782

Общо разходи за суровини, материали и консумативи

164,471 143,214

4. Разходи за външни услуги

Ремонт	1,938	2,302
Разходи за инвестиции	3,560	482
Застраховки	1,161	2,736
Транспорт	4,442	4,055
Имуществени данъци и такси	490	595
Информационни и комуникационни	216	324
Охрана и противопожарна охрана	229	312
Годишна лицензионна такса	289	173
Консултански, посреднически и юридически услуги	143	143
Други външни услуги	36	53

12,504 11,175

Разходите за материали за 2011 г. включват: разходи за горива, резервни части и други., капитализираните разходи за инвестиции са в размер на 222 хил. лв.

Разходите за външни услуги за 2011 г. се формират основно от: транспорт, ремонти, застраховки, данъци и такси, охрана и други., капитализираните разходи за 2011 г. са в размер на 3 590 хил. лв.

5. Разходи за персонал

В хиляди лева

31 Декември 2011 31 Декември 2010

Разходи за заплати	12,582	10,678
в това число провизии за отпуски	384	326
Разходи за социални осигуровки и надбавки	3,873	4,416
в това число провизии за отпуски	101	84
	16,455	15,094

Бележки към финансовите отчети

Средният списъчен брой на служителите за 2011 г. е 891 души.

В разходите за заплати през 2011 г. е включена провизията за неизползван отпуск размер на 384 хил. лв. и провизиите за социални осигуровки и обезщетения в размер на 101 хил. лв. Няма създадени други провизии към персонала по Колективния трудов договор, няма начисления по Кодекс на труда – обезщетения за бъдещи пенсиониране, актюерски предложения и други подобни. Капитализираните разходи за 2011 г. са в размер на 100 хил. лв. разходи за инвестиции и 33 хил. лв. съпътстващи социални разходи.

6. Друг разходи от оперативната дейност

В хиляди лева

	31 Декември 2011	31 Декември 2010
Неустойки по договори	125	1, 173
Обезщетение по чл. на КТ	261	412
Командировки и обучение	29	21
Начислени провизии и отписани вземания	2, 997	1, 220
Санкции околна среда	73	110
Безплатна храна	2, 000	1, 838
Разходи окончателен данък	136	245
Рекултивация на Депо за неопасни отпадъци	331	0
Други	3	180
	<u>5, 954</u>	<u>5, 199</u>

Други разходи за 2011 г. до голяма степен представляват разходите за квоти които дружеството закупи и продаде след това. През 2011 г. съгласно закона за управление на отпадъците са начислени разходи за рекултивация на депо Каменик.

7. Нетни финансови приходи/(разходи)

В хиляди лева

	31 Декември 2011	31 Декември 2010
Разходи за лихви	(485)	(216)
Нетна печалба / (загуба) от валутни операции	(2)	(2)
Приходи от лихви	1, 442	2, 504
Положителна разлика от сделки с фин. активи	391	0
Други финансови разходи	(108)	(76)
	<u>1, 238</u>	<u>2, 210</u>

Разходите за лихви включват лихви по получени заеми. В другите финансови разходи са включени разходи за такси по транзакции със средства по сметки на Дружеството. Приходите от лихви са по отпуснатите търговски заеми и лихви по разплащателни сметки. Положителната разлика е получена от продажба на вземане, изкупуено през предходен период със сконтиран фактор в него.

Бележки към финансовите отчети

8. Печалба/(загуба) за периода

Отчетени активи и пасиви по отсрочени данъци

Активите и пасивите по отсрочени данъци се разпределят по следния ред:

В хиляди лева	Активи		Пасиви		Нетно	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010
Търговски и други вземания		90				(90)
Отсроч. Пасиви -отпуски		96	98			(96) (98)
Отсроч. Пасиви – амортиз.				1,410 1,433	1,410	1,433
Провизия						
Данъчна загуба						
Други доходи тек. год.		0	19			0 (19)
Данъчни активи / (пасиви)	186	117	1,410	1,433	1,224	1,316

Данъчната ставка за изчисляване на активите и пасивите по отсрочени данъци, която прилага Дружеството, е в съответствие с действащото законодателство и е 10% . Печалбата за 2011 г. е счетоводна печалба в размер на 1,437 хил. лв., при 1,111 хил. лв. за 2010 год. След данъчно преобразуване данъчна печалба в размер на 2 521 хил. лв .

9. Дълготрайни материални активи

В хиляди лева	Земи	Сгради и конструкции	Машини и оборудване	Съоръжения	Транспортни средства	Други ДМА	Общо
Салдо към 01 Януари 2010г.	1,123	21,001	173,640	19,640	14,697	1,617	231,718
Покупки	11		2,041	47	422	0	2,521
Отписани			(4)		(250)	0	(254)
Салдо към 31 Декември 2010 г.	1,134	21,001	175,677	19,687	14,869	1,617	233,985
Салдо към 01 Януари 2011 г.	1,134	21,001	175,677	19,687	14,869	1,617	233,985
Покупки			226	42	451	9	728
Отписани					(8)		(8)
Салдо към 31 Декември 2011 г.	1,134	21,001	175,903	19,729	15,312	1,626	234,705
Амортизация							
Салдо към 01 Януари 2010 г.	0	4,557	77,074	13,079	6,899	1,442	103,051
Амортизация за годината	0	375	8,340	476	950	67	10,208
Отписани			(4)		(250)	(1)	(255)
Салдо към 31 Декември 2011 г.	0	4,932	85,410	13,555	7,599	1,508	113,004

Бележки към финансовите отчети

Салдо към 01 Януари 2011 г.	0	4,932	85,410	13,555	7,599	1,508	113,004
Амортизация за годината	0	375	8,419	478	878	39	10,189
Отписани					(8)		(8)
Салдо към 31 Декември 2011 г.	0	5,307	93,829	14,033	8,469	1,547	123,185

Балансова стойност

Към 31 Декември 2010 г.	1,134	16,069	90,267	6,132	7,270	109	120,981
Към 31 Декември 2011 г.	1,134	15,694	82,074	5,696	6,843	79	111,520

Заложени машини и оборудване

Към 31 Декември 2011 г. Дружеството няма заложени дълготрайни активи.

Към 31.12.2011 година Дружеството има дългосрочни финансови активи – участие в „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ООД – 50 % дялово участие в размер на 5000 лв.

Бележки към финансовите отчети

Към 31 декември 2011 и 2010 г. разходите за придобиване на ДМА включват :

В хиляди лева

<u>Наименование обект</u>	<u>Салдо</u> <u>31.12.2010</u>	<u>Напр.</u> <u>разходи</u>	<u>Отчетен</u> <u>актив</u>	<u>Салдо</u> <u>31.12.2011</u>
Монтаж жп везна	12			12
СПТОСВ	3,517			3,517
Газови турбини	73			73
Лента възл. Склад	10			10
Надгр. Сг. Каменик	173	61		234
Аспир. Преч. Инсталация	30			30
СГ Каменик кота 640	0			0
Нов размразителен тунел	10			10
СГ/ Каменик кота 640	0			0
Пречиствателна станция	50			50
Реконструкция валково сито	113			113
Разтоварище сярна киселина	29			29
Обор. водоснабд. на хид. сг.	87			87
Изграждане на серооч. Инстал	224	3, 640		3, 864
.	654	142		796
Сгуроотвал Каменик 645	96	96		192
Сгуроотвал Каменик 650				
Подмяна на работни колела на	0	25	25	0
мелещи вентилатори	0	400	400	0
Основен ремонт на ЖП Вагони	15	306	306	15
Други Обекти	5,093	4,670	731	9, 032

Към 31.12.2011 год. има предоставени аванси в размер на 2 927 хил. лв. във връзка с изграждане на ДМА.

Всички обекти са инвентаризирани и се очаква бъдеща икономическа полза. Обект СПТОСВ се доизгражда и се очаква включването му в логистичната нужда (транспортирането или отвеждането) на суровина за инсталацията на сероочистващата система. С оглед на екологични изисквания в започна интензивно инвестиране в изграждане на значителни обекти / СОИ / в сферата на намаляване на вредните емисии изхвърляни в атмосферата, поддържане и изграждане на съществуващият сгуроотвал Каменик.

Бележки към финансовите отчети

10. Дълготрайни нематериални активи

В хиляди лева

	Права върху собственост	Програми продукти	Общо
Салдо към 01 Януари 2010 г.		285	285
Покупки		2	2
Салдо към 31 Декември 2010 г.	0	287	287
Салдо към 01 Януари 2011 г.		287	287
Покупки		4	4
Салдо към 31 Декември 2011 г.	0	291	291
Амортизация			
Салдо към 01 Януари 2010 г.		239	239
Амортизация за годината		20	20
Салдо към 31 Декември 2010 г.	0	259	259
Салдо към 01 Януари 2011 г.		259	259
Амортизация за годината		19	19
Салдо към 31 Декември 2011 г.	0	278	278
Балансова стойност			
Към 31 Декември 2010 г.	0	28	28
Към 31 Декември 2011 г.	0	13	13

11. Дългосрочни вземания

Дружеството няма дългосрочни вземания към 31.12.2010 г.

12. Материални запаси

В хиляди лева

	31 Декември 2011	31 Декември 2010
Материали	16,541	19,972
Продукция	0	0
Стоки	22	24
Общо :	16,563	19,996

Бележки към финансовите отчети

13. Търговски и други вземания

В хиляди лева

	31 Декември 2011	31 Декември 2010
Вземапи от клиенти и доставчици	21, 747	30,640
Данъци за възстановяване	0	0
Предоставени търг. Заеми	48, 252	46,814
Други краткосрочни вземания	18	84
	<u>70, 017</u>	<u>77,538</u>

Вземанията по предоставени търговски заеми за 2011 г. са възстановени или реализирани чрез протоколи за прихващане 39 576 хил лв. новоотпуснатите са в размер на 42 289 хил лв. По тях са начислени лихви за 2011 г. в размер на 1 441 хил лв. и е реализирана изгода за 329 хил лв., отчетена в текущата печалба от продажба на вземане. Търговските заеми имат покритие от обезпечен със залог на ценни книжа и/или запис на заповед. Поради започнали процедура за обявяване на несъстоятелност на длъжниците - Сторко ООД, Дружеството продаде своето вземане със сконтиращ фактор и реализира загуба от сделката за 2 088 хил лв. Към 31.12.2011 г. няма риск от несъбирането им или не може да бъде прценен такъв. С започването на инвестиционните обекти тези бързо ликвидни средства (допасащи доходност) са добър инструмент за разплащания на насрещни задължения. Дружеството няма влияние от валутен риск.

14. Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева

	31 Декември 2011	31 Декември 2010
Пари в брой	2	7
Банкови сметки	<u>4, 357</u>	<u>777</u>
	<u>4, 359</u>	<u>784</u>

Към 31 Декември 2011 г. няма блокирани парични средства.

Паричните средства по банкови сметки са:

- В лева 4355038.48 лв.
- Във валута 1507.62 лв.

Паричните средства в каса са 1853.75 лв.

Бележки към финансовите отчети

15. Основен капитал

Собственият капитал е на стойност 192,110 хил. лв., при 186,632 хил. лв. за предходната година.

Регистрираният капитал е съставен от 251 400 акции по 10 лв. номинал всяка, собственост на Консорциум Енергия МК АД - 2514000 лв.;

Резерви – включват:

- Законови резерви 3294311.47 лв.
- Преоценъчни резерви 106505708.40 лв.
- допълнителни резерви 71344783.11 лв.

Преоценъчният резерв е формиран от преоценката на ДМА извършена по чл. 33 от отменения закон за счетоводство. През 2003 г. е извършена преоценка по справедливи стойности на имоти, машини, съоръжения и оборудване. С необложения преоценъчен резерв по данъчен амортизационен план в размер на 5321827.78 лв. е намалена данъчната балансова стойност на активите към 01.01.2004 г. По счетоводния амортизационен план преоценъчният резерв е в размер на 106 513 208.4 лв. представляващи :

Преоценъчен резерв до 2003 г. – 6 807 830.09 лв.

Еднократна преоценка - 99 697 878.31 лв.

Законови резерви – съгласно чл. 246 от ТЗ регламентира резервите, които акционерните дружества като ТЕИЦ – Бобов дол следва да поддържат. Съгласно тези разпоредби, трябва да се поддържат законови резерви в размер на една десета част от основния капитал на Дружеството. Източници на тези резерви могат да бъдат най-малко една десета от печалбата, премии от емисии на акции и облигации, както и други източници, предвидени в устава на Дружеството или по решение на общото събрание. Съгласно приватизационния договор и поетите в него ангажименти Собственика на дружеството образува допълнителен резерв част от Основния капитал на дружеството за инвестиция в сероочистваща инсталация до 31.12.2012 г. е образувано от преводи в размер 4 201 хил лв. и съгласно протокол на общо събрание за реинвестиране на печалбата за 2010 г. – 988 хил лв. Неразпределената печалба от минали години е в размер на 7175078.70 лв., а печалбата за текущата година е 1276461.65 лв.

16. Банкови засми

Дружеството има изтеглен банков засм – овърдрафт от ПИБ в размер на 2333333.35 лв. Тази бележка дава информация за договорените условия по засмите на Дружеството. За повече информация относно излагането на Дружеството на лихвен и валутен риск, вижте бележка 18 Финансови инструменти.

Бележки към финансовите отчети

<i>В хиляди лева</i>	31 Декември 2011	31 Декември 2010
Заеми от банки	2,333	1,074
	<u>2,333</u>	<u>1,074</u>

Заемите са от ПИБ АД, общо на стойност 2 333 хил лева. Обезпечен от бъдещи вземания от продажба на ел. енергия.

17. Търговски и други задължения

<i>В хиляди лева</i>	31 Декември 2011	31 Декември 2010
Задължения към доставчици и клиенти	11, 536	31,324
Задължения към персонала	1, 667	1,536
Задължения към социалното осигуряване	556	518
Задължения по договори за финансов лизинг		
Данъчни задължения	1, 873	1,305
Други задължения	3, 137	785
	<u>18, 769</u>	<u>35,468</u>

В други задължения са включени:

- Провизии по съдебни дела 908828.72 лв.
- Други кредитори 1009878.51 лв.
- Задължения по застраховане 1216639.74 лв.
- Подотчетни лица 600.00 лв.

Дружеството няма дългосрочните задължения по договори за финансов лизинг. Дружеството разполага с достатъчен брой изискуеми вземания за издължаване на всички пасиви, няма риск от непогасяването им.

Бележки към финансовите отчети

Данъчните задължения са в размер на 1872510.32 лв., в това число:

- | | |
|------------------------------|---------------|
| • Годишен корпоративен данък | 244165.49 лв. |
| • ДДФЛ | 102623.78 лв. |
| • ДДС | 674681.27 лв. |
| • Други данъци | 851039.78 лв. |

18 Финансови инструменти

Валутни и лихвени рискове

В хода на обичайната дейност на Дружеството не е възниквал съществени валутни и лихвени рискове. Поради това не се използват финансови деривати, които да намалят степента на лихвения и валутен риск за Дружеството. Малките еспозиции носещи валутен риск са в евро, чиито курс е фиксиран към Българския лев. Лихвите по търговските заеми са обезпечени и потвърдени от търговските контрагенти.

Финансови активи

Дружеството не отчита финансови активи.

Кредитен риск

Ръководството има кредитна политика да оценява и контролира кредитния риск. Дружеството разполага с обезпечение на отпуснатите търговски заеми.

Към датата на изготвяне на баланса няма съществени опасения за нивото на кредитния риск.

19 Ангажименти

Дружеството изпълнява инвестиционна програма, съгласно която капиталовите разходи за 2009 г. са 3060 хил лв., 2010 г. – 1 874 хил лв., 2011 г. – 4 670 хил лв. Към 31.12.2011 и към дата на издаване на настоящия финансов отчет Дружеството няма съществени финансови поети ангажименти в тази връзка. Забавянето на издаването на Лиценз от ДКЕВР за следващите години, бе основополагащо за изчакващата позиция в която се намираше Дружеството през 2010 г и началото на 2011г. С издаването на такъв през 2011 г. започна интензивното изграждане на сероочистваща инсталация (СОИ).

Бележки към финансовите отчети

19. Ангажименти

Споразумение за продажба на електроенергия.

С допълнително споразумение към рамков договор с НЕК ЕАД като обществен доставчик на ел. енергия бе подписан договор със залегнали цени в него считано от 01.07.2010 г. Цена ел. енергия 62.25 лв/Мвтч, с дата 01.07.2011 г. цената на ел. енергия бе променена на 63.10 лв./Мвтч.

Договора за разполагаемост с ЕСО ЕАД бе подписан със залегнали цени в него считано от 01.07.2010 г. цената на разполагаемост 16.99 лв./Мвтч., с дата 01.07.2011 г. - 16.32 лв.

Към настоящия момент цените по които се доставя ел. енергия към обществения доставчик са : Ел. Енергия 63.10 лв/Мвтч; както и Разполагаемост – 16.32 лв./Мвтч.

Зададените квоти от ел. енергия са изпълнени на 100 %, като е реализиран и допълнителен доход от свободния пазар. Съществуват и краткосрочни договори за продажба на сл. енергия които се изпълняват до този момент без съществени затруднения.

По отношение на цени на ел. енергия Р. България е на едно от най ниските нива на цени на енергия, съобразно другите държави от ЕС.

Въпроси, свързани с екологията

Законът за защита на околната среда създава нормативна база за осъществяване на контрол върху околната среда и упълномощава Министъра на околната среда да прилага този закон. Понастоящем дружеството изгражда сертифицираща инсталация в съответствие с Комплексното Разрешително и подаде заявление за издаване на ново такова.

Ангажименти във връзка с изисквания на Директива 199/31/ЕС и 2001/80/ЕС на ЕС.

Независимо, че Дружеството не е пряка страна по тези ангажименти, императивните изисквания по европейските директиви налагат изграждане на съоръжения за контрол на вредните емисии на газове, изграждане и привеждането в съответствие на депа за отпадъци. С национална програма за изпълнение на изискванията на тези директиви са съгласувани преходни периоди (2007, 2011 и 2014) за привеждане в съответствие с европейските екопрограми. В изпълнение на тези ангажименти считано от 01.01.2008 г. бе спрян втори блок на централата. От 01.01.2012 г. е спрян още един енергоблок на централата това би отежило финансово дружеството в обозримо бъдеще, при условие че СОИ не заработи с пуснатите параметри залегнали в Комплексното разрешително.

Бележки към финансовите отчети

20. Свързани лица

Самоличност на свързаните лица

Към 31.12.2011 г. Дружеството има участие в следните дружества:

1. Гранд Енерджи Дистрибушън ООД с ЕИН: 201208860 – 50 % от капитала ;
притежаващо лиценз за търговия с ел енергия издадена от ДКЕВР - л -349-15
/17.01.2011 г.

Вземанията от свързани лица към 31.12.2011 г. са: 0 лв.

Задълженията към свързани лица към 31.12.2011 г. са: 0 лв.

През 2011 год. дружеството няма сделки със свързани лица, при които да е налице отклонение от пазарни цени.

21. Събития след датата на баланса

Няма събития след датата на баланса които да оказват значителна роля върху него.

Ръководител :
/ ипж. Петър Петров /

Съставител:
/ Даниел Войчев /

14.03.2011 год.
с. Големо село



ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

чл. 33 от ЗСч

„Т Е Ц - БОБОВ ДОЛ” – ЕАД

Адрес: с. Големо село
община Бобов дол
област Кюстендил
факс: 0701 5 03 33;
тел. :0701 5 04 44

фирмено дело № I – 580/05.07.2000
на Кюстендилския окръжен съд

Булстат: BG109513731

Лицензия № Л-094-01/21.02.2001 продължен с
решение И1 – Л – 094/ 21.03.2011 Г.

О Т Ч Е Т за дейността за 2011 година

Март 2011 г.

Съдържание:

1. Увод
2. История, учредяване и създаване на дружеството.
3. Кратък преглед на състоянието на пазара
 - анализ на конкуренцията
 - държавна политика към дейността
4. Организационна структура, клонова структура
5. Организация на дейността, бъдещо развитие на дружеството.
6. Финансов отчет и анализ, рисковете пред дружеството.
7. Информация за участие на членовете на управителния съвет в управлението на други дружества.

1. УВОД

Основните приоритети в дейността на ръководството на ТЕЦ Бобов дол – ЕАД през 2011 год. бяха насочени към поддържане на работоспособността на енергийните блокове на централата и постигане на стабилно производство на електроенергия, както и към подготовка за изграждане на сероочистваща инсталация.

През годината се акцентираше върху изпълнение на производствената програма, извършването на неотложните и плановите ремонтни дейности и извършване на инвестиционните мероприятия.

Дяловете в създадено асоциирано дружество – „ГРАИД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ООД не са продадени или променили своята същност.

2. ИСТОРИЯ, УЧРЕДЯВАНЕ И СЪЗДАВАНЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

ТЕЦ – Бобов дол е учреден на 05.07.2000 г. като еднолично акционерно дружество чрез отделяне от НЕК по силата на Заповед № ДВ-241/26.06.2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси, който към онзи момент е органът, компетентен да упражнява правата на Държавата като едноличен собственик на капитала на еднолични търговски дружества от сферата на енергетиката. Дружеството е вписано по ф.д. № 1-580/2000 г., по силата на съдебно решение от 05.07.2000 г. на Кюстендилския окръжен съд. Дружеството е вписано като правоприсмник на съответна част от активите и пасивите на НЕК, отделени съгласно разделителен протокол, изготвен въз основа на счетоводни данни на НЕК към 31.12.1999 г. и приложен към Заповедта. С протокол № 28 / 21.08.2008 г. и решение на надзорния съвет е одобрен двустранния договор за приватизационна продажба на 251 140 броя акции, представляващи 100 % от капитала на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД с „Консорциум ЕНЕРГИЯ МК“ гр. София.

Основният капитал на Дружеството възлиза на 2 514 хиляди лева, състоящи се от 251 400 поименни акции с номинал от 10 лева за всяка акция.

Предмет на дейност на Дружеството е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на индустриалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт. По българското право, когато за упражняването на определена дейност се изисква лицензия или друго разрешение от държавен орган, съответната дейност може да се упражнява след получаване на такава лицензия или разрешение. В тази връзка Дружеството притежава валидна лицензия за производство на електрическа енергия Л-094-01 от 2001 г. срока на лиценза е 10 години считано от 03.02.2001 г., Със решение И1 – Л -094/ 21.03.2011 г.той бе продължен за срок от 4 години, базирайки се на комплексно разрешително издадено от МОСВ въпреки липса на каквато и да е връзка между двата режима.

3. КРАТЪК ПРЕГЛЕД НА СЪСТОЯНИЕТО НА ПАЗАРА

а. анализ на конкуренцията

Р. България като член на Европейския съюз разшири своите възможности за внос износ на ел. енергия. По данни от сайта www.energy.eu – за ноември 2011 г. средната цена на ел. енергията за домакинствата в Европа е 0.1821 евро/квтч ; в Р.България 0.0934 евро/квтч. Това е едно огромно предимство което трябва да се използва и да има износ на ел. енергия. ТЕЦ - Бобов дол-ЕАД продава електроенергия в подвърховата част на товаровата диаграма на Електроенергийната система на Р. България. Това ѝ място е определено поради високата стойност на горивната компонента в цената на електроенергията.

ТЕЦ - Бобов дол-ЕАД предоставя разполагаемата си мощност на системния оператор, която той може да използва за производство, въртящ или студен резерв.

ТЕЦ - Бобов дол-ЕАД предлага допълнителни системни услуги: участие в първичното, вторичното и третичното регулиране на честотата и обменните мощности и регулиране на напрежението.

От всички предлагани продукти единствено регулирането на напрежението има подчертано локално/географско значение, докато електропроизводството се подчинява в по-голяма степен на икономически диспечинг, отколкото на сигурност на електроснабдяването.

След спирането на 3^{-ти} и 4^{-ти} блокове на АЕЦ „Козлодуй“ и до влизането в експлоатация на нови генериращи мощности патоварването на ТЕЦ - Бобов дол се увеличи. Ограничения на производството за този период са по-вероятни от количествата налични въглища и техническото и екологично състояние на оборудването отколкото от пазара.

Участието ни на либерализирания пазар през настоящата година е обуславя от термина минимално участие на този пазар, поради наличието на квоти за обществения доставчик. Количествата продадена енергия на свободно договорими цени бележи ръст спрямо предходни години.

в. държавна политика към дейността

ТЕЦ - Бобов дол – ЕАД беше в различни процедури на приватизация от 2003 г. насам. В това си състояние развитието на дружеството е затруднено поради липсата на сигурност и определеност. През 2008 г. Дружеството стана 100% частна собственост на „Консорциум енергия МК“-АД. Задължението към държавата е изплатено 100% и „Консорциум енергия МК“-АД стана едноличен собственик и на 12.01.2009 г. е вписан в Агенцията по вписванията. През настоящата година няма промяна в собствеността на дружеството.

Участието на държавата в дейността на ТЕЦ Бобов дол основно се изразява в определяне на квота за производство, която сме задължени да предоставим на крайните снабдители за задоволяване на потребностите от електроенергия в страната, както и в определяне на цените за електроенергия и разполагаема мощност по отношение на количествата по квотата. И двете дейности се извършват от ДКЕВР. Забавянето на издаването на разрешително доведе до една голяма несигурност в дружеството, от която страна се забавиха процесите на инвестиране в нови задължителни инсталации.

Третият аспект на държавно регулиране е по отношение на опазване на околната среда. В тази връзка МОСВ е издало на ТЕЦ - Бобов дол Комплексно разрешително за експлоатация № 45/2005 г. По силата на условията в това разрешително ТЕЦ Бобов дол е извел от експлоатация един от енергийните си блокове от 01.01.2008 г. Съоръженията на блока са поддържащи и след изграждане на допълнителни инсталации по екологичните изисквания тези блокове могат да бъдат включени пълно в системата на страната. През първата половина на 2012 г. се очаква издаване на ново комплексно разрешително в което да фигурира и характеристиките на сероочиствателната инсталация за 1 блок.

Във връзка с допълнителни регистрационни режими наложени от нормативната база в страната, ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ ЕАД получи лиценз за извършване на товарни превози само за страната, има регионален лиценз за охранителна дейност на звеното за охрана към Дружеството, съществуват и органи за контрол по дефектоскопия, пожарна безопасност и въглищна лаборатория които ежегодно им се извършва одит на дейността. Съгласно тези лицензи обособените дейности могат да водят и външни приходи, но за 2011 г. няма изпълнение поръчки от тях.

4. ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА, КЛОНОВА СТРУКТУРА.

Съгласно чл.18 от устава на дружеството е възприета система на управление на Дружеството. Корпоративните органи на Дружеството са Едноличен собственик на капитала („ЕСК“) и Съвет на директорите („СД“).

ЕСК (физическо или юридическо лице, което притежава всички акции на дружеството и е вписано като такова в ТР) има изключителната компетентност да решава определени въпроси, посочени в действащия към момента Устав на Дружеството.

СД на Дружеството се състои от три члена, които се избират от ЕСК за срок от пет години, членовете на първия СД се избират за срок от три години, с възможност за преизбиране без ограничения. През настоящата година няма промяна в СД на Дружеството.

5. ОРГАНИЗАЦИЯ НА ДЕЙНОСТТА, БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО.

Основната дейност на ТЕЦ-Бобов дол е производството на електроенергия и предоставяне на разполагаема мощност.

Допълнителни дейности са извършване на текущи и планови ремонти на енергийните блокове и на спомагателното оборудване, както изпълнение на инвестиционни проекти за осигуряване продължаването на експлоатацията на централата и за подобряване ефективността на енергопреобразуването.

За обезпечаването на производството най-съществено е договарянето на доставките на горива (въглища и мазут) и договаряне на изкупуването на електроенергията, през настоящата година бе реализиран недостиг от квоти което ще доведе от пужда от закупуването на същите за отчитане на верифицирания доклад на емисии CO₂ за 2011 г.

Справка за емисии парникови газове за :	мярка	2011
Квоти разпределени по национане; план / кито/	t CO ₂	2 266 770
Верифицирани емисии (доклад)	t CO ₂	2 829 204

През настоящата година се сключи договор за изкупуване на въглища с фирма ТИБИЕЛ ЕООД, която предлага въглища, целта е да се преговаря с една фирма / оптимизация на преговорния процес/, а и се постигна по добри технически и икономически показатели на договора. Постигна се цена на въглища от 52.405 лв. / топ при 2230 ккал/кг. / фрапко склад на ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД при средни доставни цени на въглища за 2010 г. 55.81 лв. лв/тон. При средна годишна калоричност на доставените въглища 2215 ккал/кг.

По изкупуване на произведената нетна електроенергия и съответната ѝ брутна разполагаемост е подписан договор с НЕК-ЕАД, а с ЕСО-ЕАД е подписан договор за изкупуване на разполагаемост за студен резерв, разполагаемост за допълнителни услуги и участие в регулирането на честота и мощност в Електроенергийната система. Цените за разполагаема мощност и нетна електроенергия по тези договори са определени от ДКЕВР с решения № Ц 030 (от 28.6.2010 г. съответно 16,99 и 62.25 лв/МВтч) и Ц 022 (от 29.6.2011 г. съответно 16,32 и 63.10 лв/МВтч). С решения на ДКЕВР за ТЕЦ Бобов дол са определени квоти нетна електроенергия, която задължително се предоставя на крайни снабдителите по регулираните цени. За количествата продадена електроенергия над квотата е договорена с НЕК-ЕАД еднокомпонентна цена на равнището на регулираната.

Ремонтната програма на ТЕЦ Бобов дол за 2011 г. е изпълнена в планираните срокове и обеми. Изразходваните средства са в размер на 1 788 хил. лева, като основни пера са ремонтването и поддръжка на котлоагрегат 1 и 2 (1 682 хил лв.).

В таблицата по-долу представяме обобщен отчет по инвестиционната програма за 2011 г. за направените разходи. Не всички обекти от програмата са завършени. За тези, които са преходни в 2011 г. обекти не са изготвяни финансови сметки.

СТРОИТЕЛСТВО, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ	3 503
ДОСТАВКИ НА КРУПНИ МАШИНИ И ОБОРУДВАНЕ	670
ПРОЕКТИРАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ	242
ЗАКУПУВАНЕ НА ОБОРУДВАНЕ И ИЗДЕЛИЯ С ХАРАКТЕР НА ДМА	255
ОБЩО:	4 670

Бъдещето на дружеството ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ ЕАД като част от енергийната стратегия на Р. България и като част от самия отрасъл ЕНЕРГЕТИКА се обуславя с целите на самия отрасъл. На микро ниво важна част от процеса на работа на централата е изграждането на очистиращи инсталации която да не е в разрез с приетите екологични разрешителни за постигане на поставените от тях нива. Разработване на логистичните нужди за тази инсталация : доставка на суровипа, извеждането и депонирането на отпадните продукти също засмат основна задача.

Друг съществен момент пред енергетикте е развитието с квотите CO2 и тяхното закупуване (осигуряване) от инсталациите произвеждащи електрическа енергия. Сега действащия план до 2013 осигурява една сигурност, след тази година предстоят важни решения в този сектор калкулирането на тези цени в себестойността на ел. енергията би довело до значителен ръст и до промяна на съществени параметри на пазара в национален мащаб.

По отношение на въпросите за иновации или внедряване на нови технологии по отношение на готовия продукт (ел. енергия) няма съществени иновации в тази сферата, които биха довели до съществени изменения. Развитието на самите процеси и технология на самото производство са част от научно-изследователския процес. Дружеството не разработва само такива изследвания, а използва готови външни решения на проблемите.

Поддържането на ниска аварийност е съществен момент в бъдещите цели пред дружеството.

6. ФИНАНСОВ ОТЧЕТ И АНАЛИЗ, РИСКОВЕТЕ ПРЕД ДРУЖЕСТВОТО

Финансовия резултат за 2011 г. е положителен – в размер на – 1 437 хил. лв.

Приходите на ТЕЦ „БОБОВ ДОЛ“ ЕАД за 2011 г. са както следва :

Видно от поместените решения на ДКЕР за предходния негов период е намаляване на цената на разполагасмост, което е компенсирано с по голямо количество разполагасмост в следствие на намалено време за ремонти и намалено време на блоковете в аварийен режим. Финансовите приходи са основа за положителния резултат за годината като цяло.

ПОКАЗАТЕЛИ	Отчет 2010 г.	Отчет 2011 г.	Разлика
1. Ел. Енергия Нето хил. квтч.	1 934 321	2 299 927	+ 365 606
2. Разполагаема мощност хил. квтч.	3 110 001	3 279 812	+ 169 811
3. Общо приходи хил. лв.	185 267	215 715	+ 30 448
В т.ч. – приходи от продажби	177 357	202 942	+ 25 585
- от тях приходи от активна енергия *	136 205	167 077	
- приходи от разполагасмост *	39 543	34 509	
- Други	1 609	1 329	
Други приходи	7 910	12 773	+ 4 863
В т.ч. продажба / на закупени / квоти	0	9 509	

От тях приходи от Продажба на квоти	4 764		
4. Приведена цена на ел. енергия, лв/мвтч	95.78	89.66	- 6.12
5. Утвърдени цени от ДКЕВР, лв/мвтч:			
За разполагасмост:			
I полугодие	16.99	16.99	
II полугодие	16.99	16.32	
За енергия:			
I полугодие	65.08	62.25	
II полугодие.	62.25	63.10	

Равнището на приходите през 2011 год. се е увеличило спрямо предходната година с 30 448 хил. лв., което се дължи основно на:

- Увеличено количество произведена електросенергия (+ 365 606 хил квтч.) и количеството разполагаема мощност (+ 169 811 хил квтч.)

Разходите на ТЕЦ „БОБОВ ДОЛ” ЕАД за 2011 г. са както следва :

ПОКАЗАТЕЛИ	Отчет 2010г.	Отчет 2011 г.	Разлика (2011- 2010)	Относителен дял към общо разходи 2011 г. в %
Общо разходи хил. лв.	184 157	214 279	+30 122	
В т.ч. променливи разходи в тях :	142 115	163 652	+21 537	76.37 %
Горива	141 133	162 610	+21 477	75.89 %
Постоянни разходи в тях:	42 042	50 627	+ 8 585	23.63 %
Суровини и м-ли	4 263	4 169	- 94	1.95 %
Външни услуги	8 011	5 949	-2 062	2.78 %
Заплати	10 678	12 483	+1 805	5.83 %
Социални надбавки и Осигуровки	4 416	3 840	- 576	1.79 %
Амортизации	10 228	10 198	- 30	4.76 %
Други разходи	4 446	13 988	+ 9 542	6.53 %

Други разходи е на това ниво поради вкл. в тях себестойността на продадените квоти.

Равнището на разходите през 2011., бележи ръст спрямо предходната година дължащо се предимно на увеличеното количество произведена ел. енергия, влияние оказва и реструктурирането на същността на външните услуги с разходи за персонал / намаляване на дела на външни услуги срещу насманс на собствен персонал /.

В структурата на разходите най-значим е дела на разходите за горива, който е 75.37% от общите разходи.

В постоянните разходи няма съществено изменение /изкл. разходите за квоти/ от 2010-г. Те представляват вече 23.63 % за миналата година от общите разходи.

Предприятието има собствена амортизационна политика по отношение на ДМА базирана на полезен срок на използването им. Амортизационните отчисления се изчисляват по

линейния метод. Стойностен праг на ДМА – 150 лв., инвентаризация се извършва веднъж в края на всяка година.

Веднъж в края на годината се извършва и инвентаризация на материалните запаси. Те се заприхващават по доставна цена и включени разходи по доставки. Изписването им става по метод на средно-претеглепа стойност.

Обезценка на стоково материалните ценности не е правена, поради препенка, че не е необходима такава за отчетния период.

Рисковете на които е поставено дружеството са разнообразни и могат да бъдат разделени в различни сектори с най голямо внимание дружеството отделя на следните рискове: технологически рискове, търговски(пазарен) рискове, финансов риск.

По отношение на технологическия риск дружеството извършва всяка година ремонтна програма на звена и съоръжения, които биха довели до неизпълнение на производствената програма, допълнителни разходи за отстраняване на аварии и санкции по подписания договори.

Другия съществен риск е търговския или пазарен в който се изразява правилното позициониране на пазара на ел. енергия, достигане на пределни цени на продажбите и най икономически оправдани цени на доставките на суровини и материали.

Не на последно място е финансовия риск. Със забавянето на лиценза за дейността в дружеството се забавиха и процесите на големите инвестиционни процеси които са нужни от екологична гледна точка. За постигане на добри резултати дружеството подписа няколко договора за финансова помощ които допринесоха за финансовата 2011 г. с нетни финансови приходи в размер на 1 238 хил лв. Отпуснатите средства са обезпечени със насрещни вземания, запис на заповед, ипотека на дълготрайни материални активи или залог на акции.

Извършена е и инвентаризация на вземания, задължения и паричните средства към 31.12.2011 г.

7. ИНФОРМАЦИЯ ЗА УЧАСТИЕ НА НА ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИЯ СЪВЕТ В УПРАВЛЕНИЕТО НА ДРУГИ ДРУЖЕСТВА

През 2011 г. сделки с акциите на дружеството не са правени, не е увеличаван или намаляван техния брой или номинал.

Членовете на съвета на директорите нямат участие в дружества които са изпълнители по сключени договори с ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ ЕАД. Членовете на съвета на директорите през финансовата 2011 г. не са придобили акции или права върху акции от Дружеството.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

/инж. ПЕТЪР ПЕТРОВ/

14.03.2011 г.



ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До Собственика на
ТЕЦ Бобов дол ЕАД
с. Големо село

Доклад върху финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения финансов отчет на ТЕЦ Бобов дол ЕАД ("Дружеството"), включващ отчет за финансовото състояние към 31 декември 2011 и отчет за всеобхватния доход, 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 други пояснителни приложения (изложени от стр.2 до стр.30).

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

Отговорността за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с Международните счетоводни стандарти, приети в Р.България, 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 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 единствено на извършения от нас одит. Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазването на етични 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 вътрешния 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.

Ние считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас одиторско мнение.



Одиторско мнение

В резултат на това удостоверяваме, че финансовият отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на дружеството към 31 декември 2011 г., както и получения финансов резултат за дейността и за паричните потоци за годината, завършваща тогава, изготвен в съответствие с Международните счетоводни стандарти, приети в Р.България.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания

Годишен доклад за дейността на Дружеството по изискванията на чл.33 от Закона за счетоводството.

В съответствие с изискванията на Закона за счетоводството нис се запознахме с годишния доклад на ръководството за дейността на Дружеството през отчетната 2011 год. Този доклад не представлява част от годишния финансов отчет за същия период.

Отговорността за изготвянето на този годишен доклад за дейността, с дата 14.03.2012 год. се носи от ръководството на Дружеството. Историческата финансова информация, представена в него, съответства във всички съществени аспекти на информацията, представени и оповестена във финансовия отчет на Дружеството към 31.12.2011 год., изготвен в съответствие с Международните счетоводни стандарти, приети в Р.България.

За ЕЙ ТИ СИ БЪЛГАРИЯ ООД

Васил Стойлов Тодоров
Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита
Тотка Минева Баръмска



21 март 2012 г.
гр. Пловдив
ул. "Д-р Рашко Петров" №2

„ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ” ЕАД

КОНСОЛИДИРАН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

за 2011 г.

Консолидиран отчет за всеобхватния доход
“ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ” ЕАД

В хиляди лева

за годината приключваща на 31 Декември 2011

	Бележка	31.12.2011	31.12.2010
Приходи от продажби	1	212, 929	181, 427
Други доходи	1	954	5, 491
Балансова стойност на продадени активи	2	(8, 034)	(633)
Капитализирани собствени разходи	2	3, 942	1, 081
Разходи за суровини и материали	3	(164, 471)	(145, 050)
Разходи за външни услуги	4	(12, 504)	(11, 175)
Разходи за персонала	5	(16, 455)	(15, 467)
Разходи за амортизация	9,10	(10,208)	(10, 263)
Други оперативни разходи	6	(5,961)	(5, 463)
Финансови приходи (разходи)	7	1, 238	2,204
Печалба/загуба преди облагане с данъци	8	1, 430	2, 152
Разход за данък върху дохода		(161)	(126)
Печалба/загуба за периода	8	1,269	2,026
Нетна печалба/загуба на акция (лв)		5.05	8.08

Отчетът за доходите на икономическата група следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към консолидирания финансов отчет, разположени от страница 7 до страница 26.

Гл. счетоводител :

(Даниел Бойчев)

Изп. директор:

(инж. Петър Петров)

28.04.2012 г.

Заверил съгласно доклад:

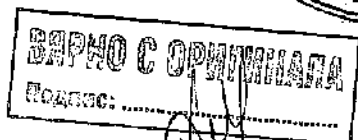
от 04.05.2012г.

Р.О. Тотка Барвмска



Управител СОП:

Р.О. Васил Тодоров



Консолидиран отчет за финансовото състояние
„ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ ЕАД
за годината приключваща на 31 Декември 2011 г.

в хиляди лева

	Бележка	31.12.2011	31.12.2010
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	9	111,520	121,582
Нематериални активи	10	13	28
Активи по отсрочени данъци	8	186	117
Предоставени аванси за ДМА		2,927	0
ДМА в процес на изграждане	9	9,032	5,093
Сума на нетекущите активи		123,678	126,820
Текущи активи			
Материални запаси	12	16,563	20,299
Търговски и други вземания	13	70,017	78,694
Парични средства и парични еквиваленти	14	4,364	904
Сума на текущите активи		90,944	99,897
Сума на активите		214,622	226,717
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Основен акционерен капитал	15	2,514	2,514
Други резерви	15	181,145	176,960
Натрупана печалба (загуба)	15	8,438	9,014
Сума на собствения капитал	15	192,097	188,488



ВЕРНО КЪМ ОРИГИНАЛА

Консолидиран отчет за финансовото състояние, продължение
„ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ ЕАД
за годината приключваща на 31 Декември 2011 г.

	Бележка	31.12.2011	31.12.2010
ПАСИВИ			
Нетекущи пасиви			
Отсрочени данъци	8	1,410	1,433
Сума на нетекущите пасиви		1,410	1,433
Текущи пасиви			
Търговски задължения	17	11,536	31,485
Данъчни задължения	17	1,873	1,305
Задължения към персонала	17	1,667	1,542
Задължения към осигурителни предприятия	17	556	518
Текущи заеми	16	2,333	1,074
Други текущи пасиви	17	3,150	872
Сума на текущите пасиви		21,115	36,796
Сума на пасивите		22,525	38,229
Сума на пасивите и собствения капитал		214,622	226,717

Отчетът за финансовото състояние на икономическата група следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към консолидирания финансов отчет, разположени от страница 7 до страница 26.

Гл. счетоводител :
 (Даниел Бойчев)
 28.04.2012 г.

Изм. директор:
 (Ив. Петър Петров)

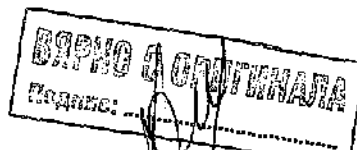
Заверил съгласно доклад:
 от 04 05 2012г

Р.О. Тотка Баръмска



Управител СОП:

Р.О. Васил Тодоров



Отчет за промените в собствения капитал в хиляди лева
„ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ ЕАД
за годината приключваща на 31 Декември 2011 г.

	Бележ ки	Основен акционерен капитал	Други резерви	Натрупан а печалба/ загуба	Общо собствен капитал
Остатък към 01.01.2010 г.		2,514	177,040	6,407	185,961
Корекции вследствие консолидация	в на		9	856	865
Промени в собствения капитал за 2010 г.	в				
Изплатен дивидент				(369)	(369)
Сума на всеобхватния доход за периода	на			2,031	2,031
Други изменения			(89)	89	
Остатък към 31.12.2010 г.	към	2,514	176,960	9,014	188,488
Корекции вследствие консолидация	в на		(9)	(2,212)	(2,221)
Промени в собствения капитал за 2011 г.	в				
По приватизационен договор от собственика	от		4,202		4,202
Изплатен дивидент					
Сума на всеобхватния доход за периода	на			1,628	1,628
Прехвърляни към печалба Или загуба при продажба			(8)	8	
Остатък към 31.12.2011 г.	към	2,514	181,145	8,438	192,097

Отчетът за промените собствения капитал на икономическата група следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към консолидирания финансов отчет, разположени от страница 7 до страница 26.

Гл. счетоводител :
 (Даниел Бойчев)
 28.04.2012 г.

Изп. директор:
 (инж. Петър Петров)
 Заверил съгласно доклад:
 от 04.05.2012

Р.О. Тонка Баръмска
 Управител СОП:
 Р.О. Васил Тодоров



Отчет за паричните потоци по косвени
метод

в хил. лева

„ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ ЕАД

За годината приключваща на 31 Дскември 2011 г.

	Бележка 31.12.2011	31.12.2010
Парични потоци от оперативна дейност		
Нетна Печалба преди данъчно облагане	1, 430	2,026
Амортизации	10, 208	10,263
Промени в материалните запаси	3, 736	3, 308
Промени в търговски вземания	8, 677	(35, 512)
Изменения на финансови активи и отср. данъци		104
Отсрочени данъци	23	(408)
Промени в търговски задължения	(19, 949)	22, 070
Промени в данъчните задължения	568	715
Промени в задълженията към персонaл и осигуровки	163	(424)
Други оперативни плащания	(813)	1,287
Нетни парични потоци от оперативна дейност	4,043	3, 429
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Покупка на имоти, машини и съоръжения	(468)	(2, 390)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(468)	(2, 390)
Парични потоци от финансова дейност		
Постъпления от емитиране на дялов капитал		5
Платени дивиденди		(369)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(0)	(364)
Изменение на паричните средства през периода	3, 575	675
Корекция направена при консолидация	(115)	10
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	904	219
Парични средства и еквиваленти в 14 края на периода	4, 364	904

Отчетът за паричните потоци на икономическата група следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към консолидирания финансов отчет, разположени от страница 7 до страница 26.

Гл. счетоводител:

(Даниел Бойчев)

28.4.2012 г.

Изп. директор:

(инж. Петър Погов)



Заверил съгласно доклад:

от 04 ок 2012 г.

Р.О. Тотка Баръмска

Управител СОП:

Р.О. Васил Тодоров



Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

“ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ” ЕАД (Дружеството) е със седалище Република България.

“ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ” ЕАД, е вписано в регистъра на Кюстендилски окръжен съд под № 580 / 2000 г. в съответствие с Търговския закон на Република България.

Адрес на управление – с. Големо село, община Бобов дол, обл Кюстендил.

Адрес за кореспонденция – гр. Дупница, п.к. 8 обл. Кюстендил.

Основна дейност - ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ, ПРЕНОС И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ, СТРОИТЕЛНА И РЕМОНТНА ДЕЙНОСТ В ОБЛАСТТА НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКАТА И ТОПЛОЕНЕРГЕТИКАТА, СТРОИТЕЛНА И РЕМОНТНА ДЕЙНОСТ В ОБЛАСТТА НА ЕЛЕКТРОПРОИЗВОДСТВОТО И ТОПЛОПРОИЗВОДСТВОТО, ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ.

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД е учредено на 05 юли 2000 год. като правопреемник на тогавашния клон на ИЕК. С протокол от 30 юни 2000 г. е подписан разделителен протокол в които са описани активите и пасите на ново създаденото дружество. В съответствие с договор № РД-01-846/01.09.2008 год. за приватизационна продажба на 100 % от капитала на Дружеството става собственост на „Консорциум Енергия МК” АД.

Към настоящия момент ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ ЕАД е собственост на „Консорциум Енергия МК” АД. Към 31 декември 2011 г. броят на служителите на Дружествата от е 871 души.

Регистрираният капитал към 31.12.2011 г. е 2 514 000 лв., разпределен на 251 400 поименни акции по 10 лв. номинал.

ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ се представлява и управлява от Изп.директор - Петър Иванов Петров. Правата на собственика се упражняват чрез съвет на директорите.

С дата 10.03.2009 г. бе създадено дъщерно дружество „ ЕНЕРГОРЕМОНТ ТЕЦ БОБОВ ДОЛ” ЕООД с основна дейност - ИЗВЪРШВАНЕ НА ТЕКУЩА ПОДДРЪЖКА, ТЕКУЩИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ НА ПРОИЗВОДСТВЕНИТЕ СЪОРЪЖЕНИЯ, СТРОИТЕЛНА, МОНТАЖНА И РЕМОНТНА ДЕЙНОСТ, ИНЖЕНЕРИНГ, КОМПЛЕКСНО ИЗГРАЖДАНЕ НА ОБЕКТИ, ПРОИЗВОДСТВО И ТЪРГОВИЯ С МАШИНИ, ВЪЗЛИ И ДЕТАЙЛИ ЗА МАШИНИ, ПРОИЗВОДСТВО НА НЕСТАНДАРТНО ОБОРУДВАНЕ И АГРЕГАТИ, ИНСТРУМЕНТАЛНА ЕКИПИРОВКА И РЕЗЕРВНИ ЧАСТИ, ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ, КАКТО И ВСЯКА ДРУГА НЕЗАБРАНЕНА ОТ ЗАКОНА.

Дружествата които участват при консолидиране на настоящия отчет са :

Към 31.12.2010 г. :

ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД с. Големо село , с ЕИН 109513731 Дружество майка ,
ГРАНД ЕНЕРДЖИ Дистрибушън ООД , с ЕИН 201208860 Асоциирано дружество с 50 % от собствеността.

Детонит ДООЕЛ град Радовиш – Македония , регистрирано към Основния съд в Штип ,
решение на съда 1429/1999 г. Дъщерно дружество към 31.12.2010 г.

Към 31.12.2011 г. :

ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД с. Големо село , с ЕИН 109513731 Дружество майка ,
ГРАНД ЕНЕРДЖИ Дистрибушън ООД , с ЕИН 201208860 Асоциирано дружество с 50 % от собствеността.

ВЯРНО И ПОВЕРЛИВО

Нормативна база при ценообразуването

За ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД

Съгласно Закона за енергетика (ЗЕ) чл. 91 и указанията и разпоредбите на ДКЕВР се определят квотите и цените по които ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД продава електрическата си енергия на Обществения доставчик са както следва :

Удобрени с решение на Държавна Комисия за Водно и Енергийно Регулиране под № 30/28.06.2010 г.

Цена ел. енергия – 62.25 лв/Мвтч

Цена на разполагаемост - 16.99 лв/Мвтч в сила до 30.06.2011 г.

След 01.07.2011 г. влиза в сила решение Ц-022/29.06.2011 г. което променя цените както следва :

Цена ел. енергия – 63.10 лв/Мвтч

Цена на разполагаемост - 16.32 лв/Мвтч

ТЕЦ – Бобов дол ЕАД има квота за свободно договорни цени, одобрена от ДКЕВР и ограничен капацитет производствена мощност. Сключените сделки са предимно с НЕК ЕАД и се променят отчитайки пазарната конюнктура в страната и региона. Има сключени други сделки на свободен пазар.

За ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН ООД

Има лиценз издаден за търговия с ел. енергия от ДКЕВР. През 2011 г. няма сключени сделки. Предстои сключване на основни договори за пренос, достъп и покупко – продажба на ел. енергия. Наличие на собствен сайт : www.ged.bg

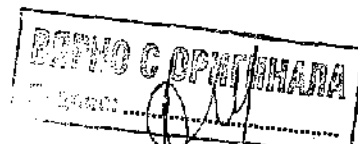
Лицензиране и оперативна дейност

Дружествата от групата притежават съответните лицензии:

ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД Притежава ЛИЦЕНЗ – Л-094-01 / 21.02.2001 г. издаден от ДКЕР (сега ДКВЕР) за производство на електроенергия. Лицензията е за период от 10 години. С решение И1-Л-094/21.03.2011 год., издадено от ДКВЕР срока на лиценза е удължен с 4 години.

Министерството на околната среда и водите е издало КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО № 45/15.02.2008 год. във връзка с Решение 45-НО-ИО-АО-ТГ1/2007 Г. за извеждане на блоковете съгласно график, при непокриване на екологичните изисквания, поставени в горепосоченото решение. Към настоящия момент е насрочено обществено обсъждане във връзка с издаването на ново комплексно разрешително в което да се включат повите инсталации за почистване на сярата. В рамките на 2012 год. се предполага, че Дружеството ще има ново комплексно разрешително.

ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН притежава лиценз за Л-349/17.01.2011 г. за Дейността Търговия с електрическа енергия.



(а) База за изготвяне на финансовите отчети

Консолидираният финансов отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните Стандарти за Финансово Отчитане (МСФО), приети от Съвета по Международни Счетоводни Стандарти (БМСС), и разясненията, публикувани от Комитета за разяснения на МСФО към БМСС.

Консолидираният финансов отчет е изготвен на принципа на действащо предприятие, който предполага, че дружествата от групата ще продължат дейността си в обозримо бъдеще. Бъдещата дейност на дружествата от групата зависи от бизнес средата, както и от обезпечаването на финансиране от страна на настоящите и бъдещи собственици и инвеститори. Ако стопанските рискове бъдат подценени и дейността на дружествата от групата бъде затруднена или прекратена, а съответните активи продадени, следва да бъдат извършени корекции, за да се намали балансова сума на активите до тяхната ликвидационна стойност, да се начислят евентуални бъдещи задължения, и да се извърши рекласификация на дълготрайните активи и дългосрочните пасиви като краткотрайни такива. Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци, управлението на дружествата от групата счита, че е подходящо консолидирания финансов отчет да бъдат изготвени на база на принципа на действащото предприятие. Консолидираният финансов отчет е изготвен на база принципа на историческата цена в хиляди левове. Финансовите отчети на дружествата от групата са одобрени от ръководството на ТЕЦ Бобов дол ЕАД към 28. 04. 2012 г.

(б) Основа за изготвяне

Функционална и отчетна валута на Дружествата от е българският лев (BGN).

Обменният курс на еврото към българския лев е фиксиран със закон и е 1.95583 лв. за едно евро.

Всички данни за 2011 и 2010 години са представени в настоящия финансов отчет в хил. лева и са съпоставими помежду си, с условността за различните участници в групата за 2010 г. и 2011 г.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА
Подпис: 

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(в) Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат в левове (отчетната валута на Дружествата), като към чуждестранната валута се прилага обменният курс на БНБ към датата на сделката. Паричните позиции, деноминирани в чуждестранна валута към датата на баланса, се отчитат в левове, като по отношение на сумата в чуждестранна валута се прилага обменният курс на БНБ към тази дата. Курсовите разлики, възникващи при уреждане на паричните позиции, се посочват в отчета за доходите. Непаричните позиции, които се водят по справедлива стойност, изразена в чуждестранна валута, се отчитат в левове, като се използват обменните курсове, които са били в сила при определянето на тези стойности.

(г) Финансово управление на риска

Дейността на дружествата от групата е изложена на редица финансови рискове, в т. ч. лихвени проценти, кредитен и ликвиден риск. Ръководството следи за цялостния риск и търси начини да неутрализира потенциалните отрицателни ефекти, чрез финансови инструменти, върху счетоводните показатели на Дружествата.

- Валутно-курсев риск

Дружествата от групата оперират в Република България и имат взаимоотношения с чуждестранни доставчици и клиенти.

Заемите на Дружествата са в отчетната валута.

- Кредитен риск

Експозициите на дружествата от групата по предоставени търговските заеми са обезпечени със залог на ценни книжа и ипотека на ДМА. Тяхната стойност (на обезпеченията) надхвърля стойността на отпуснатите търговски заеми. Предоставените аванси по отношения на доставчици представлява незначителен риск по отношение на влошаване на търговските взаимоотношения.

- Ликвиден риск

Ръководството на Дружествата от групата успява да обезпечи гъвкавост при осигуряването на финансиране и отпуснати кредитни линии на разположение с оглед поддържане на ликвидност. Приходите от лихви спомагат за добрият резултат на дружествата за изминалата година.

ВАРНО СОРТИНАРА
Подпис:

(д) **Дълготрайни материални активи**

Първоначално придобиване и справедлива стойност

Дълготрайните материални активи се отчитат първоначално по цената на придобиване, а последващото оценяване е по "преоценена стойност"

Последващ разход

Последващ разход, свързан със замяната на компонент от машина, съоръжение или оборудване, включително основен преглед и разход за основен преглед, се капитализира само когато увеличава бъдещите икономически изгоди от използването на машината, съоръжението или оборудването. Всички други последващи разходи се признават за разход в периода, през който са възникнали.

Разходите за придобиване на ДМА се състоят от разходите за придобиване или изграждане и други преки разходи, през настоящата година няма използвани кредитни средства за придобиване на ДМА.

Към 01.01.2003 г. е извършена еднократна преоценка до справедлива стойност на значимите дълготрайни активи на ТЕЦ Бобов дол чрез използването на лиценирани оценители.

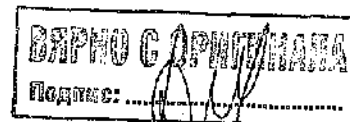
Печалбите и загубите от изписването на дълготраен материален актив се определят като се съпоставят постъпленията от продажбата с балансовата стойност и се отчитат приходи от тази продажба.

Амортизация

Амортизацията на дълготрайни материални активи се отчита по линейния метод.

Преглед на полезния живот на машините и оборудването е направен на 01.01.2009 г.

Активите се амортизират от месеца, следващ месеца, когато активите влизат в експлоатация.



Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

Очакваните полезни животи са както следва:

■ Сгради и съоръжения	20- 50 години
■ Машины, съоръжения	5-25 години
■ Транспортни средства	5-23 години
■ Компютърно оборудване	2-5 години
■ Стопански инвентар	6-7 години
■ Други	6-7 години

През годината не е извършвана промяна в прилаганите методи за амортизация в сравнение с предходната отчетна година.

(е) Нематериални активи

- *Софтуер*

Софтуерът се отчита в баланса след като се приспадат всички натрупани за него амортизации .

- *Амортизация*

Амортизацията се отчита в отчета за доходите по линейния метод за периода на очаквания полезен живот за софтуера и другите нематериални активи. Амортизацията се начислява от месеца, следващ месеца на въвеждането им в употреба.

(ж) Стоково-материални запаси (СМЗ)

СМЗ на дружествата от групата са под формата на: горива и резервни части за ремонт и поддръжка на съоръжения.

Суровини и материали, придобити главно чрез покупка и предназначени основно за влагане в производствения процес с цел произвеждане на продукция. В изключителни случаи и по преценка на ръководството, същите могат да са обект и на преки продажби;

СМЗ се заприходяват по доставна цена, която включва всички разходи по закупуването им. При влагането на СМЗ в производството, същите се изписват по средно претеглена стойност, като изчислението ѝ става в края на всеки отчетен месец. Нетната реализируема стойност в края на годината, която представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата, не превишава отчетната стойност. При извършената инвентаризация на суровините, материалите и стоките са установени липси и излишъци при което са взети съответните счетоводни операции.

Преки производствени разходи за дружеството са разходите за основни суровини и материали – горива, смазочни материали и други преки производствени разходи. Изписването на същите се извършва на основание производствени протоколи за реалното им влагане в производството.

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(з) Търговски и други вземания

Търговските и други вземания се краткосрочни и са отчетени по възстановима стойност, която включва коректив за трудно събираеми и несъбираеми вземания. Вземанията по продажби на дружеството са деноминирани в български лева.

През 2011 Дружеството продаде свос вземане по търговски заеми като отчете 2 088 хил лв. като разлика /сконтираш/ фактор от привидно трудно събираемо вземане с цел избягване на дълга процедура по съдебни спорове.

Дружеството като лизингополучател

Наемните договори за ДМА, при които дружествата поемат рисковете и изгодите, свързани със собствеността, се определят като финансови лизингови договори. При финансовия лизинг, активите се оценяват на база на настоящата стойност на бъдещите плащания по лизинга. Всяко плащане по лизинга се разпределя между главница и лихва, така че да се постигне постоянен лихвен доход в процентно изражение, изчислен на база на остатъчната главница. Съответните плащания по лизинга, без лихвите, се включват в дългосрочните задължения и тяхната текуща част. Лихвите се признават като разход в отчета за доходите за периода на наемния договор. ДМА придобити чрез финансов лизинг се амортизират за периода на използване на актива. Към настоящия момент ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД и дружествата от групата нямат сключени лизингови договори.

(и) Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват пари, налични в брой и по разплащателни сметки в банки.

(к) Основен капитал

Основният капитал се отчита по историческа цена от датата на записването му.

(л) Лихвени заеми

Лихвените заеми се оценяват първоначално по себестойност, разходите по обслужването им се признават в текущ разход.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА
Подпис: _____

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(м) Търговски и други задължения

Търговските и други задължения са краткосрочни и са отчетени по възстановима стойност.

(н) Приходи от продадена продукция и стоки

Нетните приходи включват сумите (без ДДС, акциз и такси съгласно местни данъци и такси), получени от продажби на продукция и други стоки.

Приход от продажба на продукция и стоки се признава в отчета за доходите, когато същите са предоставени на клиентите.

(о) Разходи

Разходите се начисляват при спазване на принципа на текущо начисляване и съпоставимост с реализирания приход.

Разходите за поддръжка, ремонт и подмяна на отделни части, както и разходите за планови и основни ремонти, се признават като разходи за поддръжка в момента на извършване.

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, изчислени по метода на ефективния лихвен процент, печалби и загуби от валутни операции и други.

Приход от лихви се признава в отчета за доходите на пропорционална времева база, която отчита ефективния доход от актива.

Разходът за лихви по финансов лизингов договор се признава в отчета за доходите, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

(п) Данък върху дохода

Данъкът върху дохода при печалба или загуба за годината включва текущ и отсрочен данък. Данъкът върху дохода се посочва в отчета за доходите, освен ако не се отпаса до операция или събитие, което е отчетено в капитала.

Текущ данък е сумата, която се очаква да се плати/получи от органите по приходите при прилагане на данъчни ставки, действащи към датата на баланса, като сумата се отнася за текущия и предходни периоди.

Отсроченият данък се определя по балансовия метод, показващ временни разлики между балансовите стойности на активи и пасиви и техните данъчни основи. Сумата на отсрочените данъци се определя от очаквания начин на плащане/получаване от органите по приходите на балансовите стойности на данъчните активи и пасиви при прилагане на данъчни ставки, които се отнасят за периодите на обратно проявление на данъчните временни разлики.

Актив по отсрочени данъци се признава за всички приспадаеми временни разлики до степента, до която е вероятно да съществува облагаема печалба, срещу която могат да се използват приспадаемите временни разлики. Доколкото не съществува вероятност да бъде реализирана облагаема печалба, срещу която да бъдат оползотворени неизползваните данъчни загуби или кредити, активът по отсрочени данъци не се признава.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛ
Подпис: _____

Бележки към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(р) Свързани лица

Свързани лица за групата е „Консорциум Енергия МК“ като собственик на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД и асоциирано дружество ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН ООД.

(с) Други оповестявания

През 2011 г. Дружествата от групата нямат финансирания.

През 2011 г. Дружествата от групата не са осъществявали съвместна дейност;

Дружеството е задължено да съставя консолидиран финансов отчети и не е задължено да оповестява доход от акция.

(т) Корекции на грешки и промени в счетоводната политика

Няма извършени корекции на грешки и съществени промени на счетоводната политика.



Бележки към консолидирания финансов отчет

	Стр.		Стр.
1. Приходи от продажби и други приходи	17	13. Търговски и други вземания	23
2. Промени в салдата на продукцията, незавършеното производство и отчетна стойност на продадените активи без продукцията	17	14. Пари и парични еквиваленти	23
3. Разходи за суровини, материали и консумативи	18	15. Основен капитал	23-24
4. Разходи за външни услуги	18	16. Банкови заеми	24
5. Разходи за персонал	18-19	17. Търговски и други задължения	25
6. Други разходи от оперативна дейност	19	18. Финансови инструменти	25
7. Нетни финансови приходи/(разходи)	19	19. Ангажименти	26
8. Печалба/загуба за периода	20	20. Свързани лица	26
9. Дълготрайни материални активи и разходи за придобиване на ДМА	20-21	21. Събития след датата на баланса	27
10. Дълготрайни нематериални активи	22		
11. Дългосрочни вземания	22		
12. Материални запаси	22		

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Бележки към консолидирания финансов отчет

1. Приходи от продажби и други приходи

Приходът включва приходи от корпоративни клиенти и продажби на дребно.

<i>В хиляди лева</i>	31.12.2011	31.12.2010
Приходи от продажби на продукция	202, 942	180, 822
Приходи от продажби на стоки <i>това число от продажба на квоти</i>	9, 846 9, 509	396
Приходи от продажби на услуги	141	211
Други приходи <i>В това число от продажба на квоти</i>	954	5, 489 4, 464
	<u>213, 883</u>	<u>186, 918</u>

Продажбите на продукция са от продажби на електрическа енергия и съпътстващите услуги. Гранд Енерджи Дистрибушън не е реализирал приход през 2011 г.

Приходите от продажба на стоки са формирани от продажбата на европейски квоти, закупени на по ранен етап.

Услугата, която е генерирала приход през 2011 г., в ПД Енерго – нощувките и други хотелиерски услуги.

Другите приходи – голяма част от тях са продажбата на отпадни материали /пепелина/, както и заприхождаване на излишъци констатирани при извършение инвентаризации и проверки от ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД.

2. Промени в салдата на продукцията, незавършеното производство и отчетна стойност на продадените активи без продукция

<i>В хиляди лева</i>	31.12.2011	31.12.2010
Себестойност на продадените активи	8, 034	633
Увеличение/(намаление) на запасите от готова продукция	0	0
	<u>8, 034</u>	<u>633</u>

През годината има капитализирани собствени разходи в размер на 3,942 хил. лв. при 1,081 хил. лв. за 2010 год.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА
Дата: ...

Бележки към консолидирания финансов отчет**3. Разходи за суровини, материали и консумативи***В хиляди лева***Разходи за материали**

Разходи за изкупаеми горива

31.12.2011**31.12.2010**

157,414

137,951

В т. ч. Въглища местни

157,414

136,121

В т. ч. Материали за произв. Детонит

0

1,830

Мазут за производствени нужи

1,634

1,916

Течни горива

553

572

Разходи за ел. енергия (закупена)

407

410

Резервни части

1,974

2,033

Други разходи за материали

2,023

1,784

Вода за производствени нужи

466

384

Общо разходи за суровини, материали**164,471****145,050****4. Разходи за външни услуги***В хиляди лева***31.12.2011****31.12.2010**

Ремонт

1,938

2,302

Застраховки

1,161

2,736

Транспорт

4,442

4,055

Имуществени данъци и такси

490

595

Информационни и комуникационни

216

324

Охрана и противопожарна охрана

229

312

Годишна лицензионна такса

289

173

Консултански, посреднически и юрид услуги

143

143

Други външни услуги

36

53

Разходи за инвестиции

3,560

482

12,504**11,175**

Разходите за материали за 2011 г. включват: разходи за горива, резервни части и други, капитализираните разходи за инвестиции са в размер на 222 хил. лв.

Разходите за външни услуги за 2011 г. се формират основно от : транспорт, ремонти, застраховки, консултански и посреднически, охрана и други, капитализираните разходи за 2011 год. са в размер на 3590 хил.лв.

5. Разходи за персонал*В хиляди лева***31.12.2011****31.12.2010**

Разходи за заплати

12,582

10,941

в това число провизии за отпуски

384

326

Разходи за социални осигуровки и надбавки

3,873

4,526

в това число провизии за отпуски

101

84

16,455**15,467**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА
Подпис:

Бележки към консолидирания финансов отчет

Средният списъчен брой на служителите за 2011 г. е 893 души.

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАДА – 891 души;

Гранд Енерджи Дистрибушън ООД – 2 души;

В разходите за заплати през 2011г. е включена провизията за неизползван отпуск размер на 384 хил. лв. и провизиите за социални осигуровки и обезщетения в размер на 101 хил. лв.

Няма създадени други провизии към персонала по Колективния трудов договор, няма начисления по Кодекс на труда – обезщетения при пенсиониране, актюерски предложения и други подобни.

6. Друг разходи от оперативната дейност

В хиляди лева

	31. 12. 2011	31. 12. 2010
Неустойки по договори	125	1,173
Обезщетение по чл.на КТ	261	412
Командировки	29	37
Начислени провизии	2, 997	1,231
Санкции околна среда	73	110
Безплатна храна	2, 000	1, 838
Други	476	662
	<u>5, 961</u>	<u>5, 463</u>

7. Нетни финансови приходи/(разходи)

В хиляди лева

	31. 12. 2011	31. 12. 2010
Разходи за лихви	(485)	(216)
Нетна печалба / (загуба) от валутни операции	(2)	(2)
Положителни разлики от сделки с фин. Актив	391	0
Приходи от лихви	1, 442	2, 504
Други финансови разходи	(108)	(82)
	<u>1,238</u>	<u>2, 204</u>

Разходите за лихви включват лихви по получени заеми. В другите финансови разходи се включват разходи за такси по транзакции със средства по сметки на Дружествата от групата. Приходите от лихви са по отпуснатите търговски заеми и лихви по разплащателни сметки. Положителната разлика е получена от продажба на вземане, изкупуено през предходен период със сконтиращ фактор в него

ВЯРНО С
Подпис: _____

Бележки към консолидирания финансов отчет

8. Печалба/(загуба) за периода

Отчетени активи и пасиви по отсрочени данъци

Активите и пасивите по отсрочени данъци се разпределят по следния ред:

В хиляди лева	2011	Активи 2010	2011	Пасиви 2010	2011	Нетно 2010
Търговски и други вземания		90				(90)
Отсроч. Пасиви -отпуски		96	98			(96) (98)
Отсроч. Пасиви – аморт.				1,410	1,433	1,410 1,433
Провизия						
Данъчна загуба						
Други доходи тек. год.		0	19			0 (19)
Данъчни активи / (пасиви)		186	117	1,410	1,433	1,224 1,316

Данъчната ставка за изчисляване на активите и пасивите по отсрочени данъци, която прилага Дружеството от групата, е в съответствие с действащото национално законодателство. Печалбата за 2011 г. на групата е в размер на 1 430 хил лв преди данъци.

9. Дълготрайни материални активи

В хиляди лева	Земни	Сгради и конструкци	Машини и оборудване	Съоръжения	Транспортни средства	Други ДМА	Общо
Салдо към 01 Януари 2010 г.	1,123	21,001	173,640	19,640	14,697	1,617	231,718
Корекция за консолидация						738	738
Покупки	11		2,041	47	422	0	2,521
Отписани			(4)		(250)	(1)	(255)
Салдо към 31.12.2010г.	1,134	21,001	175,677	19,687	14,869	2,354	234,722
Корекция за консолидация						(737)	(737)
Салдо към 01 Януари 2011 г.	1,134	21,001	175,677	19,687	14,869	1,617	233,985
Покупки			226	42	451	9	728
Отписани					(8)		(8)
Салдо към 31.12. 2011 г.	1,134	21,001	175,903	19,729	15,312	1,626	234,705
Амортизация							
Салдо към 01 Януари 2010 г.	0	4,557	77,074	13,079	6,899	1,441	103,050
Корекция следствие на консолидация						102	102
Амортизация за годината		375	8,340	476	950	102	10,243
Отписани			(4)		(250)	(1)	(255)
Салдо към 31.12.2010 г.	0	4,932	85,410	13,555	7,599	1,644	113,140
Корекция следствие на консолидация						(136)	(136)
Салдо към 01 Януари 2011 г.	0	4,932	85,410	13,555	7,599	1,508	113,004
Амортизация за годината	0	375	8,419	478	878	39	10,189
Отписани					(8)		(8)
Салдо към 31.12.2011г.	0	5,307	93,829	14,033	8,469	1,547	123,185
Балансова стойност							

Родина Родина

Бележки към консолидиращия финансов отчет

Към 31 Декември 2010г.	1,134	16,069	90,267	6,132	7,270	710	121,582
Към 31 Декември 2011 г.	1,134	15,694	82,074	5,696	6,843	79	111,520

В състава на ДМА влизат тези на ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ ЕАД в размер на 111,520 хил лв. Гранд Енерджи Дистрибушън не притежава ДМА към настоящия момент.

Заложени машини и оборудване

Към 31 Декември 2011 г. Дружествата от групата нямат заложени дълготрайни активи.

Към 31 декември 2011 и 2010 г. разходите за придобиване на ДМА включват :

В хиляди лева

Наименование объект	Салдо 31.12.2010	Напр. разходи	Отчетен актив	Салдо 31.12.2011
Монтаж жп везна	12			12
СПТОСВ	3,517			3,517
Газови турбини	73			73
Лента възл. Склад	10			10
Надгр. Сг. Каменик	173	61		234
Аспир. Преч. Инсталация	30			30
СГ Каменик кота 640	0			0
Нов размразителен тунел	10			10
С-ма за контрол вредни газове	0			0
Пречиствателна станция	50			50
Реконструкция валково сито	113			113
Разтоварище сярна киселина	29			29
Обор. водноснабд. на хид. сг.	87			87
Проуване за изгр. серооч. инс.	224	3,640		3,864
Сгуроотвал Каменик 645	654	142		796
Сгуроотвал Каменик 650	96	96		192
Подмяна на работни колела на МВ		425	425	0
Други обекти	15	306	306	15
Други Обекти	5,093	4,670	731	9,032

Всички обекти са инвентаризирани и се очаква бъдеща икономическа полза. С оглед на екологични изисквания в следващите години се очакват изграждане на значителни обекти в сферата на намаляване на вредните емисии изхвърлени в атмосферата, поддържане и изграждане на сгуроотвал Каменик.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА
Подпис: _____

Бележки към финансовите отчети

10. Дълготрайни нематериални активи

В хиляди лева

	Права върху собственост	Програмни продукти	Общо
Салдо към 01 Януари 2010 г.	0	285	285
Покупки		2	2
Салдо към 31 Декември 2010 г.	0	287	287
Салдо към 01 Януари 2011 г.		287	287
Покупки		4	4
Салдо към 31 Декември 2011 г.	0	291	291
Амортизация			
Салдо към 01 Януари 2010 г.		239	239
Амортизация за годината		20	20
Салдо към 31 Декември 2010 г.	0	259	259
Салдо към 01 Януари 2011 г.		259	259
Амортизация за годината		19	19
Салдо към 31 Декември 2011 г.	0	278	278
Балансова стойност			
Към 31 Декември 2010 г.	0	28	28
Към 31 Декември 2011 г.	0	13	13

11. Дългосрочни вземания

Дружеството няма дългосрочни вземания към 31.12.2011 г.

12. Материални запаси

В хиляди лева

	31. 12. 2011	31. 12. 2010
Материали	16,541	20,146
Продукция	0	10
Стоки	22	143
Незавършено производство		
Общо :	16,563	20,299

В състава на материалните запаси за 2011г. влизат запасите на ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД в размер на 16563 хил. лв. Гранд енерджи Дистрибушън не разполага с материални запаси към настоящия момент.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА
Получено:

13. Търговски и други вземания*В хиляди лева*

	31. 12. 2011	31.10. 2010
Вземани от клиенти и доставчици	21,747	31,747
Данъци за възстановяване	0	0
Предоставени търг. Заеми	48,252	46,814
Други краткосрочни вземания	18	33
	<u>70,017</u>	<u>78,694</u>

В състава на търговските и други вземания влизат ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД в размер на 70 017 хил. лв.

14. Пари и парични еквиваленти*В хиляди лева*

	31.12. 2011	31. 12. 2010
Пари в брой	5	7
Банкови сметки	4, 359	897
Парични еквиваленти		
	<u>4, 364</u>	<u>904</u>

Към 31 декември 2011 г. няма блокирани парични средства. В състава на пари ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД е в размер на 4 361 хил. лв., и Гранд Енерджи Дистрибушън в размер на 5 хил. лв.

5. Основен капитал

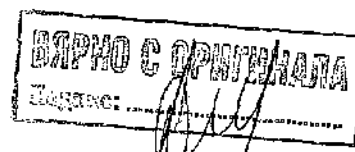
Собственият капитал е на стойност 2 514 хил. лв., съставен от 251 400 акции по 10 лв. номинал всяка, собственост на Консорциум Енергия МК АД.

Към 31.12.2011 год. собственият капитал на икономическата група е 192097 хил.лв., при 188488 хил. лв. към 31.12.2010 год.

Резерви – включват:

- Законови резерви 3294311.47 лв.
- Преоценъчни резерви 106505708.40 лв.
- допълнителни резерви 71344783.11 лв.

Общо резерви 181144802.98 лв.



Преоценъчният резерв е формиран от преоценката на ДМА извършена по чл. 33 от отменения закон за счетоводство. През 2003 г. е извършена преоценка по справедливи стойности на имоти, машини, съоръжения и оборудване. С необложения преоценъчен резерв по данъчен амортизационен план в размер на 5 321 827.78 лв. е намалена данъчната балансова стойност на активите към 01.01.2004 г. По счетоводния амортизационен план преоценъчния резерв е в размер на 106 505 708.40 лв. представляващи :

Преоценъчен резерв до 2003 г. – 6 807 830.09 лв.

Еднократна преоценка - 99 697 878.31 лв.

Законови резерви – съгласно чл. 246 от ТЗ регламентира резервите, които акционерните дружества като ТЕЦ – Бобов дол следва да поддържат. Съгласно тези разпоредби, трябва да се поддържат законови резерви в размер на една десета част от основния капитал на Дружеството. Източници на тези резерви могат да бъдат най-малко една десета от печалбата, премии от емисии на акции и облигации, както и други източници, предвидени в устава на ТЕЦ Бобов дол или по решение на общото събрание.

Съгласно МСС – 27 консолидация капитала на дъщерните дружества се елиминира в състава на консолидираното предприятие, от актива на ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД са изключени вземанията по инвестиции в тези дружества.

Нагрупаните печалби към 31.12.2011 год. са в размер на 8438 хил.лв., при 9014 хил. лв. към 31.12.2010 год.

16. Банкови заеми

Тази бележка дава информация за договорените условия по заемите на Дружеството от групата. За повече информация относно излагането на Дружеството от групата на лихвен и валутен риск.

В хиляди лева

Заеми от банки

31.12.2011

31.12.2010

2, 333

1,074

2, 333

1, 074

Засмът е от ПИБ АД. Обезпечен от бъдещи вземания от продажба на ел. енергия.

ВЯРНО С
ПОДПИСАНО

17. Търговски и други задължения

<i>В хиляди лева</i>	31.12.2011	31.12.2010
Задължения към доставчици и клиенти	11,536	31,485
Задължения към персонала	1,667	1,542
Задължения към социалното осигуряване	556	518
Данъчни задължения	1,873	1,305
Други задължения	3,150	872
	<u>18,782</u>	<u>35,722</u>

Дружеството няма дългосрочните задължения по договори за финансов лизинг. Дружеството разполага с достатъчен брой изискуеми вземания за издължаване на всеки пасив, няма риск от непогасяването им.

18. Финансови инструменти

Валутни и лихвени рискове

В хода на обичайната дейност на Дружествата от групата не възникват съществени валутни и лихвени рискове. Поради това не се използват финансови деривати, които да намалят степента на лихвения и валутен риск за Дружествата от групата. Малките еспозиции носещи валутен риск са в евро, чиито курс е фиксиран към Българския лев.

Финансови активи

Дружеството не отчита финансови активи.

Кредитен риск

Ръководството има кредитна политика да оценява и контролира кредитния риск. Дружествата разполагат с обезпечение на отпуснатите търговски заеми.

Към датата на изготвяне на баланса няма съществени опасения за нивото на кредитния риск.

ВЯРНО С ОДОБРЕНО
Подпис: 

19. Ангажименти

Дружеството изпълнява инвестиционна програма, съгласно която капиталовите разходи за 2009 г. са 3060 хил лв, 2010 г. – 1 874 хил лв, 2011 г. – 4 670 хил лв. Към 31.12.2011 и към дата на издаване на настоящия финансов отчет Дружеството няма съществени финансови поети ангажименти в тази връзка. Забавянето на издаването на Лиценз от ДКЕВР за следващите години, бе основополагащо за изчакващата позиция в която се намираше Дружеството през 2010 г и началото на 2011г. С издаването на такъв през 2011 г. започна интензивното изграждане на сероочистваща инсталация (СОИ).

Споразумение за продажба на електроенергия.

Зададените квоти към обществени доставчици се изпълняват на 100 %.

Въпроси, свързани с екологията

Законът за защита на околната среда създава нормативна база за осъществяване на контрол върху околната среда и упълномощава Министъра на околната среда да прилага този закон. Понастоящем „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД подготвя тръжна процедура за проектиране и изграждане на сероочистваща инсталация.

Ангажименти във връзка с изисквания на Директива 199/31/ЕС и 2001/80/ЕС на ЕС.

Независимо, че Дружеството не е пряка страна по поети ангажименти, императивните изисквания по европейските директиви налагат изграждане на съоръжения за контрол на вредните емисии на газове, изграждане и привеждането в съответствие на депа за отпадъци. С национална програма за изпълнение на изискванията на тези директиви са съгласувани преходни периоди (2007, 2011 и 2014) за привеждане в съответствие с европейските екопрограми. В изпълнение на поетите ангажименти считано от 01.01.2008 г. бе спрян втори блок на централата. От 01.01.2012 г. е спрян още един енергоблок на централата и това би отежило финансово дружеството в обозримо бъдеще при условие, че СОИ не заработи с нужните параметри залегнали в Комплексното разрешително.

20. Свързани лица

Самоличност на свързаните лица в групата:

Дружествата от икономическата групата са:

- ТЕЦ Бобов дол ЕАД
- Гранд Енерджи Дистрибушън ООД

21. Събития след датата на баланса

Няма събития, случили се след датата на баланса, които да имат материален ефект върху финансовите отчети на дружествата от групата и да изискват оповестяване.

Ръководител :

/ инж. Петър Петров /



Съставител:

/ Даниел Бойчев /

A handwritten signature in black ink, likely belonging to Daniel Boychev, written over the signature line.

28.04.2012 год.

с. Големо село



КОНСОЛИДИРАН ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

чл. 33 от ЗСч

„Т Е Ц - БОБОВ ДОЛ” – ЕАД (ГРУПАТА)

Адрес: с. Големо село
община Бобов дол
област Кюстендил
факс: 0701 5 05 33;
тел. :0701 5 04 44

фирмено дело № I – 580/05.07.2000
на Кюстендилския окръжен съд

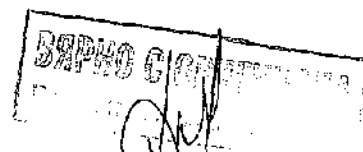
Булстат: BG109513731
Лицензия № Л-094-01/21.02.2001

О Т Ч Е Т за дейността за 2011 година

Април 2012 г.

Съдържание:

1. Увод
2. История, учредяване и създаване на ГРУПАТА.
3. Кратък преглед на състоянието на пазара
 - анализ на конкуренцията
 - държавна политика към дейността
4. Организационна структура, клонова структура
5. Организация на дейността, бъдещо развитие на ГРУПАТА.
6. Финансов отчет и анализ, рисковете пред ГРУПАТА.
7. Информация за участие на членовете на управителния съвет в управлението на други дружества.



1. УВОД

Основните приоритети в дейността на ръководството на ТЕЦ Бобов дол – ЕАД (ГРУПАТА) през 2011 год. бяха насочени към поддържане на работоспособността на енергийните блокове на централата и постигане на стабилно производство на електроенергия, както и към подготовка за изграждане на сертифицираща инсталация.

През годината се акцентираше върху изпълнение на производствените програми, извършването на неотложните и плановите ремонтни дейности и извършване на инвестиционните мероприятия.

Дяловете в създадено асоциирано дружество – „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ООД не са продадени или променили своята същност. Контролният пакет от акции на дружеството Детонит – Македония бяха заменени с част от вземанията от ТРАЯЛ АД Сърбия за постигане на по добра цена на продадените вземания.

2. ИСТОРИЯ, УЧРЕДЯВАНЕ И СЪЗДАВАНЕ НА ГРУПАТА

ТЕЦ – Бобов дол е учреден на 05.07.2000 г. като еднолично акционерно дружество чрез отделяне от НЕК по силата на Заповед № ДВ-241/26.06.2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси, който към онзи момент е органът, компетентен да упражнява правата на Държавата като едноличен собственик на капитала на еднолични търговски дружества от сферата на енергетиката. Дружеството е вписано по ф.д. № I-580/2000 г., по силата на съдебно решение от 05.07.2000 г. на Кюстендилския окръжен съд. Дружеството е вписано като правопреемник на съответна част от активите и пасивите на НЕК, отделени съгласно разделителен протокол, изготвен въз основа на счетоводни данни на НЕК към 31.12.1999 г. и приложен към Заповедта. С протокол № 28 / 21.08.2008 г. и решение на надзорния съвет е одобрен двустранния договор за приватизационна продажба на 251 140 броя акции, представляващи 100 % от капитала на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД с „Консорциум ЕНЕРГИЯ МК“ гр. София.

Основният капитал на дружеството възлиза на 2 514 хиляди лева, състоящи се от 251 400 поименни акции с номинал от 10 лева за всяка акция.

Предмет на дейност на Дружеството е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на индустриалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт. По българското право, когато за упражняването на определена дейност се изисква лицензия или друго разрешение от държавен орган, съответната дейност може да се упражнява след получаване на такава лицензия или разрешение. В тази връзка Дружеството притежава валидна лицензия за производство на електрическа енергия Л-094-01 от 2001 г. срока на лиценза е 10 години считано от 03.02.2001 г., със заявление ЗЛР-ПД-14/02.03.2010 г. бе подадено заявление за продължаване на същото. До 31.12.2010 г. няма издаден отказ за продължаване на лиценза за производство на ел. енергия.

Гранд Енерджи Дистрибушън ООД е новосъздадено дружество с дата 23.07.2010 г. е регистрирано в Търговския регистър като 50% от капитала му е собственост на ТЕЦ-БОБОВ

ДОЛ ЕАД. Гранд Енерджи Дистрибушън ООД е все още с оформяща се структура и основни насоки на дейността си.

3. КРАТЪК ПРЕГЛЕД НА СЪСТОЯНИЕТО НА ПАЗАРА

а. анализ на конкуренцията

Р. България като член на Европейския съюз разшири своите възможности за внос износ на ел. енергия. По данни от сайта www.energy.eu – за поември 2011 г. средната цена на сл. енергията за домакинствата в Европа е 0.1821 евро/квтч ; в Р.България 0.0934 евро/квтч. Това е едно огромно предимство което трябва да се използва и да има износ на ел. енергия. ТЕЦ - Бобов дол-ЕАД продава електроенергия в подвърховата част на товаровата диаграма на Електроенергийната система на Р. България. Това ѝ място е определено поради високата стойност на горивната компонента в цената на електроенергията.

ТЕЦ - Бобов дол-ЕАД предоставя разполагаемата си мощност на системния оператор, която той може да използва за производство, въртящ или студен резерв.

ТЕЦ - Бобов дол-ЕАД предлага допълнителни системни услуги: участие в първичното, вторичното и третичното регулиране на честотата и обменните мощности и регулиране на натоварването.

От всички предлагани продукти единствено регулирането на натоварването има подчертано локално/географско значение, докато електропроизводството се подчинява в по-голяма степен на икономически диспечинг, отколкото на сигурност на електроснабдяването.

След спирането на 3^{-ти} и 4^{-ти} блокове на АЕЦ „Козлодуй“ и до влизането в експлоатация на нови генериращи мощности натоварването на ТЕЦ - Бобов дол се увеличи. Ограничения на производството за този период са по-вероятни от количествата налични възлища и техническото и екологично състояние на оборудването отколкото от пазара.

Участието ни на либерализирания пазар през настоящата година се обуславя от термина навлизане на този пазар. Количествата продадена енергия на свободно договорими цени бележи ръст спрямо предходни години. Надеждите за увеличаване на този дял са свързани и с другото дружество от групата Гранд Енерджи Дистрибушън ООД.

б. държавна политика към дейността

ТЕЦ - Бобов дол – ЕАД беше в различни процедури на приватизация от 2003 г. до 2008 г. В това си състояние развитието на дружеството е затруднено поради липсата на сигурност и определеност. През 2008 г. Дружеството стана 100% частна собственост на „Консорциум енергия МК“-АД. Задължението към държавата е изплатено 100% и „Консорциум енергия МК“-АД стана едноличен собственик и на 12.01.2009 г. е вписан в Агенцията по вписванията. През настоящата година няма промяна в собствеността на дружеството.

Участието на държавата в дейността на ТЕЦ Бобов дол основно се изразява в определяне на квота за производство, която сме задължени да предоставим на крайните снабдителите за задоволяване на потребностите от електроенергия в страната, както и в определяне на цените за електроенергия и разполагаема мощност по отношение на количествата по квотата. И двете дейности се извършват чрез ДКЕВР.

Третият аспект на държавно регулиране е по отношение на опазване на околната среда. В тази връзка МОСВ е издало на ТЕЦ - Бобов дол Комплексно разрешително за експлоатация № 45/2005 г. По силата на условията в това разрешително ТЕЦ Бобов дол е извел от експлоатация един от енергийните си блокове от 01.01.2008 г. Съоръженията на блока са

ВАРНО СЪОРЪЖЕНИЕ
Получено: 2011.01.01

поддържащи и след изграждане на допълнителни инсталации по екологичните изисквания тези блокове могат да бъдат включени паново в системата на страната. Другите дружества от групата нямат толкова голяма зависимост от Държавната политика с изключение на нормалните бизнес регулации на пазара, които създават съответната страна в която оперират.

4. ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА, КЛОНОВА СТРУКТУРА.

Съгласно чл.18 от устава на дружеството „Майка“ е възприета система на управление на Дружеството. Така, корпоративните органи на ТЕЦ БОБОВ ДОЛ са Едноличен собственик на капитала („ЕСК“) и Съвет на директорите („СД“).

ЕСК (физическо или юридическо лице, което притежава всички акции на дружеството и е вписано като такова в ТР) има изключителната компетентност да решава определени въпроси, посочени в действащия към момента Устав на Дружеството.

СД на Дружеството се състои от три члена, които се избират от ЕСК за срок от пет години, членовете на първия СД се избират за срок от три години, с възможност за преизбиране без ограничения. През настоящата година няма промяна в СД на Дружеството.

Асоциираното дружество ГРАНД Енерджи Дистрибушън е с едностепенна форма на управление с двама изпълнителни директора представляващи дружеството заедно.

5. ОРГАНИЗАЦИЯ НА ДЕЙНОСТТА, БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ГРУПАТА.

Основната дейност на ТЕЦ Бобов дол е производството на електроенергия и предоставяне на разполагаема мощност.

Допълнителни дейности са извършване на текущи и планови ремонти на енергийните блокове и на спомагателното оборудване, както изпълнение на инвестиционни проекти за осигуряване продължаването на експлоатацията на централата и за подобряване ефективността на енергопреобразуването.

За обезпечаването на производството най-съществено е договарянето на доставките на горива (въглища и мазут) и договаряне на изкупуването на електроенергията, през настоящата година бе реализиран недостиг от квоти което ще доведе от нужда от закупуването на същите за отчитане на верифицирания доклад на емисии CO₂ за 2011 г.

Справка за емисии парникови газове за :	мярка	2011
Квоти разпределени по национален; план / кито/	t CO ₂	2 266 770
Верифицирани емисии (доклад)	t CO ₂	2 829 204

През настоящата година се сключи договор за изкупуване на въглища с фирма ТИБИЕЛ ЕООД, която предлага въглища, целта е да се преговаря с една фирма / оптимизация на преговорния процес/, а и се постигна по добри технически и икономически показатели на договора. Постигна се цена на въглища от 52.405 лв. / тон при 2230 ккал/кг. / франко склад на ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД при средни доставни цени на въглища за 2010 г. 55.81 лв. лв/тон. При средна годишна калоричност на доставените въглища 2215 ккал/кг.

По изкупуване на произведената нетна електроенергия и съответната ѝ брутна разполагаемост е подписан договор с НЕК-ЕАД, а с ЕСО-ЕАД е подписан договор за изкупуване на разполагаемост за студен резерв, разполагаемост за допълнителни услуги и участие в регулирането на честота и мощност в Електроенергийната система. Цените за разполагаема мощност и нетна електроенергия по тези договори са определени от ДКЕВР с решения № Ц 030 (от 28.6.2010 г. съответно 16,99 и 62.25 лв/МВтч) и Ц 022 (от 29.6.2011 г. съответно 16,32 и 63.10 лв/МВтч). С решения на ДКЕВР за ТЕЦ Бобов дол са определени квоти нетна

Вярно е
[подпис]

електроенергия, която задължително се предоставя на крайни снабдители по регулираните цени. За количествата продадена електроенергия над квотата е договорена с НЕК-ЕАД еднокомпонентна цена на равнището на регулираната.

Ремонтната програма на ТЕЦ Бобов дол за 2011 г. е изпълнена в планираните срокове и обеми. Изразходваните средства са в размер на 1 788 хил. лева, като основни пера са ремонтването и поддръжка на котлоагрегат 1 и 2 (1 682 хил лв.).

В таблицата по-долу представяме обобщен отчет по инвестиционната програма за 2011 г. за направените разходи. Не всички обекти от програмата са завършени. За тези, които са преходни в 2011 г. обекти не са изготвяни финансови сметки.

СТРОИТЕЛСТВО, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ	3 503
ДОСТАВКИ НА КРУПНИ МАШИНИ И ОБОРУДВАНЕ	670
ПРОЕКТИРАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ	242
ЗАКУПУВАНЕ НА ОБОРУДВАНЕ И ИЗДЕЛИЯ С ХАРАКТЕР НА ДМА	255
ОБЩО:	4 670

Бъдещето на ГРУПАТА ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ ЕАД като част от енергийната стратегия на Р. България и като част от самия отрасъл ЕНЕРГЕТИКА се обуславя с целите на самия отрасъл. На микро ниво важна част от процеса на работа на централата е изграждането на очистиращи инсталации която да не е в разрез с приетите екологични разрешителни за постигане на поставените от тях нива. Разработване на логистичните нужди за тази инсталация : доставка на суровина, извеждането и депонирането на отпадните продукти.

Друг съществен момент пред енергетикте е развитието с квотите CO2 и тяхното закупуване (осигуряване) от инсталациите произвеждащи електрическа енергия. Сега действащия план до 2013 осигурява една сигурност, след тази година предстоят важни решения в този сектор.

По отношение на въпросите за иновации или внедряване на нови технологии по отношение на готовия продукт (ел. енергия) няма голямо влияние което да се окаже върху него. Развитието на самите процес и технологии на самото производство са част от научно-изследователския процес, те са насочени най вече към подобряване на коефициента на полезно действие. ГРУПАТА не разработва само такива изследвания, а използва готови външни решения на проблемите.

Поддържането на ниска аварийност е съществен момент в бъдещите цели пред ГРУПАТА.

6. ФИНАНСОВ ОТЧЕТ И АНАЛИЗ, РИСКОВЕТЕ ПРЕД ГРУПАТА

Финансовия резултат за 2011 г. е положителен – в размер на – 1 430 хил. лв. преди данъчно облагане.

Приходите на ТЕЦ „БОБОВ ДОЛ” (ГРУПАТА) за 2011 г. са както следва :

Видно от поместените решения на ДКЕР за предходния ценови период е намаляване на цената на разполагаемост, което е компенсирано с по голямо количество разполагаемост в следствие на намалено време за ремонт и аварийност на блоковете за запазване на финансовата стабилност на ГРУПАТА. Представените по долу данни са в хил лв.

ВАРНО С ОБИТЕЛНА

ПОКАЗАТЕЛИ	Отчет 2010 г.	Отчет 2011 г.	Разлика
1. Ел. Енергия Нето – хил. квтч.	1 934 321	2 299 927	+ 365 606
2. Разполагаема мощност хил. квтч.	3 110 001	3 279 812	+ 169 811
3. Общо приходи хил. лв.	186 918	215 715	+ 28 797
В т.ч. – приходи от продажби	181 427	202 942	+ 21 515
- от тях приходи от активна енергия *	136 205	167 077	
- приходи от разполагаемост *	39 543	34 509	
- Други	5 679	1 329	
Други приходи	5 491	12 773	+ 7 282
В т.ч. продажба / на закупени / квоти	0	9 509	
От тях приходи от Продажба на квоти	4 764		
4. Приведена цена на ел. енергия, лв/мвтч	95.78	89.66	- 6.12
5. Утвърдени цени от ДКЕВР, лв/мвтч:			
За разполагаемост:			
I полугодие	16.99	16.99	
II полугодие	16.99	16.32	
За енергия:			
I полугодие	65.08	62.25	

Равнището на приходите през 2011 год. се е увеличило спрямо предходната година с 28 797 хил. лв., което се дължи основно на:

- Увеличено количество произведена електроенергия (+ 365 606 хил квтч.) и количеството разполагаема мощност (+ 169 811 хил квтч.)
- Другите дружества от групата нямат приходи за 2011 г.

Разходите на ГРУПАТА за 2011 г. са както следва :

ПОКАЗАТЕЛИ	Отчет 2010г.	Отчет 2011 г.	Разлика (2011- 2010)	Относителен дъл към общо разходи 2011 г. в %
Общо разходи хил. лв.	187 418	214 287	+26 869	
Суровини и м-ли	128 755	164 471	+ 35 716	76.75 %
Външни услуги	10 138	9 158	- 980	4.27 %
Разходи за персонал	16 878	16 455	- 423	7.68 %
Амортизации	10 212	10 208	- 4	4.76 %
Други разходи	4 156	13 995	+ 9 839	6.53 %

Равнището на разходите през 2011., бележи ръст спрямо предходната година дължащо се предимно на увеличеното количество произведена продукция.

В структурата на разходите най-значим е дела на разходите за суровини и материали, който е 76.75% от общите разходи за 2011 г. .

Групата има собствена амортизационна политика по отношение на ДМА базирана на полезен срок на използването им. Амортизационните отчисления се изчисляват по линейния метод. Инвентаризация се извършва веднъж в края на всяка година.

Директор

Веднъж в края на годината се извършва и инвентаризация на материалните запаси. Те се заприхождат по доставна цена и включени разходи по доставки.

Обезценка на стоково материалните ценности не е правена, поради пресценка, че не е необходима такава за отчетния период.

Рисковете на които е поставено дружествата са разнообразни и могат да бъдат разделени в различни сектори с най голямо внимание ГРУПАТА отделя на следните рискове: технологически рискове, търговски(пазарен) рискове, финансов риск.

По отношение на технологическия риск ГРУПАТА извършва всяка година ремонтна програма на звена и съоръжения, които биха довели до неизпълнение на производствената програма, допълнителни разходи за отстраняване на аварии и санкции по подписания договори.

Другия съществен риск е търговския или пазарен в който се изразява правилното позициониране на пазара, достигане на пределни цени на продажбите и най икономически оправдани цени на доставките на суровини и материали.

Не на последно място е финансовия риск. Със забавянето на лиценза за дейността в ГРУПАТА се забавиха и процесите на големите инвестиционни процеси които са нужни от екологична гледна точка. За постигане на добри резултати ГРУПАТА подписа няколко договора за финансова помощ които допринесоха за финансовата 2011 г. с нетни финансови приходи в размер на 1 238 хил лв. Отпуснатите средства са обезпечени със насрещни вземания, запис на заповед, ипотска на дълготрайни материални активи или залог на акции.

Извършена е и инвентаризация на вземания, задължения и паричните средства към 31.12.2011 г.

7. ИНФОРМАЦИЯ ЗА УЧАСТИЕ НА НА ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИЯ СЪВЕТ В УПРАВЛЕНИЕТО НА ДРУГИ ДРУЖЕСТВА

През 2011 г. сделки с акциите на ГРУПАТА не са правени, не е увеличаван или намаляван техния брой или номинал.

Членовете на съвета на директорите нямат участие в дружества които са изпълнители по сключени договори с ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ ЕАД. Членовете на съвета на директорите през финансовата 2011 г. не са придобили акции или права върху акции от ГРУПАТА.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



/инж. ПЕТЪР ПЕТРОВ/

28.04.2012 г.

ВАРНО С ОТВЕТНОСТ
Подпис: ...

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До Собственика на
ТЕЦ Бобов дол ЕАД
с. Големо село

Доклад върху консолидирания финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения консолидиран финансов отчет на ТЕЦ Бобов дол ЕАД ("икономическа група"), включващ отчет за финансовото състояние към 31 декември 2011 г. и отчет за всеобхватния доход, отчет за промените в собствения капитал, отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществени счетоводни политики и други пояснителни приложения (изложени от стр. 2 до стр.27)

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

Отговорността за изготвянето и достоверното представяне на този консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните счетоводни стандарти, приети в Р.България, 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 не съдържат съществени неточности, отклонения и несъответствия, независимо дали те се дължат на измама или на грешка.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този консолидиран финансов отчет, основаващо се единствено на извършения от нас одит. С изключение на посоченото в следващия параграф, ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазването на етични изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност, доколко консолидирания финансов отчет не съдържа съществени неточности, отклонения и несъответствия.

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени в консолидирания финансов отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени неточности, отклонения и несъответствия в годишния финансов отчет, независимо дали те се дължат на измама или грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешния 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.

Ние считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна подходяща база за изразеното от нас одиторско мнение.



Одиторско мнение

По наше мнение консолидираният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на дружествата от икономическата група към 31 декември 2011 г., както и получения финансов резултат за дейността и за паричните потоци за годината, завършваща тогава, изготвен в съответствие с Международните счетоводни стандарти, приети в Р.България.

Обръщане на внимание

Без да квалифицираме нашия доклад обръщаме внимание на:

1. ГФО на „Гранд енержи дистрибушън“ ООД за 2011 год. не е одитиран.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания

Годишен доклад за дейността по изискванията на чл.33 от Закона за счетоводството.

В съответствие с изискванията на Закона за счетоводството ние се запознахме с годишния доклад на ръководството за дейността на Дружествата от групата през отчетната 2011 год. Този доклад не представлява част от годишния финансов отчет за същия период.

Отговорността за изготвянето на този годишен доклад за дейността, с дата 28.04.2012 год. се носи от ръководството на групата. Историческата финансова информация, представена в него, съответства във всички съществени аспекти на информацията, представени и оповестена в консолидирания финансов отчет на икономическата група към 31.12.2011 год., изготвен в съответствие с Международните счетоводни стандарти, приети в Р.България.

За ЕЙ ТИ СИ БЪЛГАРИЯ ООД

Васил Стойлов Тодоров
Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита
Тотка Минева Баръмска



04 май 2012 г.
гр. Пловдив
ул. "Д-р Рашко Петров" №2

