Grant Thornton

Годишен индивидуален доклад за дейността
Доклад на независимия одитор
Индивидуален финансов отчет

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

31 декември 2014 г.

„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД
6265 Ковачево, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014
факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com

TÜVRheinland CERT ISO 9001 ISO 14001 BS OHSAS 18001

Съдържание

	Страница
Годишен индивидуален доклад за дейността	**i**
Доклад на независимия одитор	**ii**
Отчет за финансовото състояние	**1**
Отчет за печалбата или загубата	**3**
Отчет за всеобхватния доход	**4**
Отчет за промените в собствения капитал	**5**
Отчет за паричните потоци	**7**
Пояснения към индивидуалния финансов отчет	**8**

Годишен доклад за дейността

I.Обща информация

Фирмено наименование	„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД
ЕИК	123531939
Адрес	с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Старозагорска – п.к. 6265
Предмет на дейност	Производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения търгоски марки и промишлени образци, ноу хау, както и други обекти на интелектуална собственоест, както и всяка друга дейност незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.
Директори	Към 31.12.2014 Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: Илко Димитров Желязков Председател на СД инж.Живко Димитров Динчев Член на СД и Изпълнителен директор Диян Станимиров Димитров Член на СД
Одитор	Грант Торнтон ООД
База за изготвяне на финансовия отчет	Ръководството представя своя годишен доклад и годишен индивидуален финансов отчет към 31 декември 2014 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС). „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

II.Учредяване, управление и структура на Дружеството

Правен статут

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е учредено като еднолично акционерно дружество със 100 % държавно участие. В изпълнение на Заповед № ДВ-267/26.06.2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси и фирмено решение № 2591/30.06.2000 г. на Старозагорски окръжен съд „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е образувано чрез отделяне от „НЕК“ ЕАД, гр. София и вписано в Търговския регистър.
От 18 септември 2008 г. капиталът на централата е собственост на „БЕХ“ ЕАД („Български Енергиен Холдинг ЕАД“). „БЕХ“ ЕАД е акционерно дружество със 100% държавно участие. В него се включват „Мини Марица-изток” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „НЕК‘ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД, „Булгаргаз” ЕАД, „Булгартрансгаз” ЕАД , „Булгартел” ЕАД, „ЕОИИТ“ ЕАД, „Енергийна инвестиционна компания” ЕАД и „Българска независима енергийна борса”ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост и директно подчинени на корпоративния център „БЕХ“ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството се управлява от 3 (три) членен Съвет на Директорите и се представлява от Изпълнителен Директор.

История

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е производствен източник със стратегическа значимост за страната. Тя е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация и регулираща енергия в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали и непосредствено след „АЕЦ Козлодуй“ за обезпечаване на доставките за електроенергийната система.
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е базова кондензационна централа с инсталирана мощност 1,620 МВт разположена в Източномаришкия енергиен комплекс. Тя се намира близо до с. Радецки, на 60 км югоизточно от гр. Стара Загора. Централата е проектирана да работи с източномаришки лигнитни въглища от комплекса „Марица изток”, които се отличават с ниска калоричност и високо пепелно и сярно съдържание.
Изграждането на централата се извършва на три етапа. През първия етап, който обхваща периода 1963 г. – 1969 г. са изградени четири блока с номинална мощност от 150 МВт. Следват две разширения на централата: Първото разширение включва два блока с номинална мощност 210 МВт, влезли в експлоатация през 1985 г. Второто разширение е с два блока с номинална мощност от 215 МВт, като блок 7 е в експлоатация от 1990 г., а поради липса на финансови средства блок 8 влиза в експлоатация през месец декември 1995 г. От 2003 г. в централата работи нова турбина с номинална мощност 165 МВт.

Стара част на централата, блокове от 1 - 4 работят на така наречената схема “дубълблок”, или една едновална кондензационна турбина с три цилиндъра и два правотокови котли тип ПК-38-4. Блоковете от новата част на централата са изградени по схемата “моноблок” или една турбина с един котел.
През 2007 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД завърши рехабилитация на блокове 1 и 2, стартирала през 2005 г. Блок 1 бе въведен в експлоатация през септември 2007 г. с увеличена номинална мощност на 177 МВт, а блок 2 през май 2007 г. с номинална мощност 165 МВт.

След пуска на първите два блока за рехабилитация бяха спрени и блокове 3 и 4. Блок 3 заработи с номинална мощност 177 МВт отново през ноември 2008 г., а блок 4 в началото на 2009 г. През 2010 г. приключи модернизацията на блок 6 (232 МВт), а в началото на 2011 година в експлоатация след аналогична реконструкция беше приет и блок 8.
През месец декември 2014 година беше реализиран проекта за рехабилитация (реконструкция и модернизация) на турбините на блокове 5 и 7, вследствие на което инсталираната мощност на централата ще достигне 1620 МВт. при същия разход на пара (или 20 МВт инсталирана мощност произвеждащи изцяло екологична енергия), като по този начин ще се увеличи производствения капацитет, както и гъвкавостта на централата при осигуряване на резерв за електро - енергийната система.
Замърсяването на атмосферния въздух с емисии на газове и прах, в резултат на дейността на енергийния отрасъл, оказва в екологично отношение най-значително въздействие върху околната среда. Основните замърсители при производствения процес са серни диоксиди (SO_2), азотни оксиди (NO_x), въглероден диоксид (CO_2) и прах. В тази връзка в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД са изградени и първите сероочистващи инсталации (СОИ) на блокове 7 и 8, чиито пуск в експлоатация беше осъществен през м. Август 2002 година.
Към момента „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД работи със СОИ на всички 8 енергоблокове, за което дружеството има издаден сертификат по стандарт ISO 14001:2004. Предстои преустройство на горивните уредби с цел намаляване на азотни оксиди (NO_x) на нива под 200 mg/Nm^3, които могат да бъдат постигнати чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух, както и поетапната подмяна на разпалващото гориво от мазут на природен газ (метан), съгласно допуснатите проекти от Националния план за инвестиции за периода 2013-2020г

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба на енергетиката в България. Цените на електрическата енергия, предназначена за обществения доставчик се регулират от Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР) в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката и Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия. Дружеството участва и на свободния пазар, като сключва сделки по свободно договорени цени с всички търговски участници със статус „Активен” съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия. Дружеството притежава издадена лицензия за производство на електрическа енергия от ДКЕВР под № Л-091-01 от 21 февруари 2001 г. за период от 20 (двадесет) години и лицензия издадена от ДКЕВР под № Л-249-15 от 10 декември 2007 г. за дейността „Търговия с електрическа енергия”, което гарантира бъдещото развитие и увеличава възможностите за сключване на сделки от централата. Дружеството участва активно и на балансиращия пазар, като считано от 01.02.2014 година блоковете от 1 до 4 /старата част/ на „ТЕЦ Марица изток 2”ЕАД са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие във вторично регулиране, а блоковете от 5 до 8 /новата част/ са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие в първично и вторично регулиране, като регистърът се води от ЕСО ЕАД.

Акционерен капитал

Правата на едноличен собственик се упражняват от „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Уставния капитал на Правата на дружеството към 31.12.2014 г. е 40,126 хил. лв. (четиридесет милиона сто двадесет и шест хиляди лева), разпределени в 4 012 557

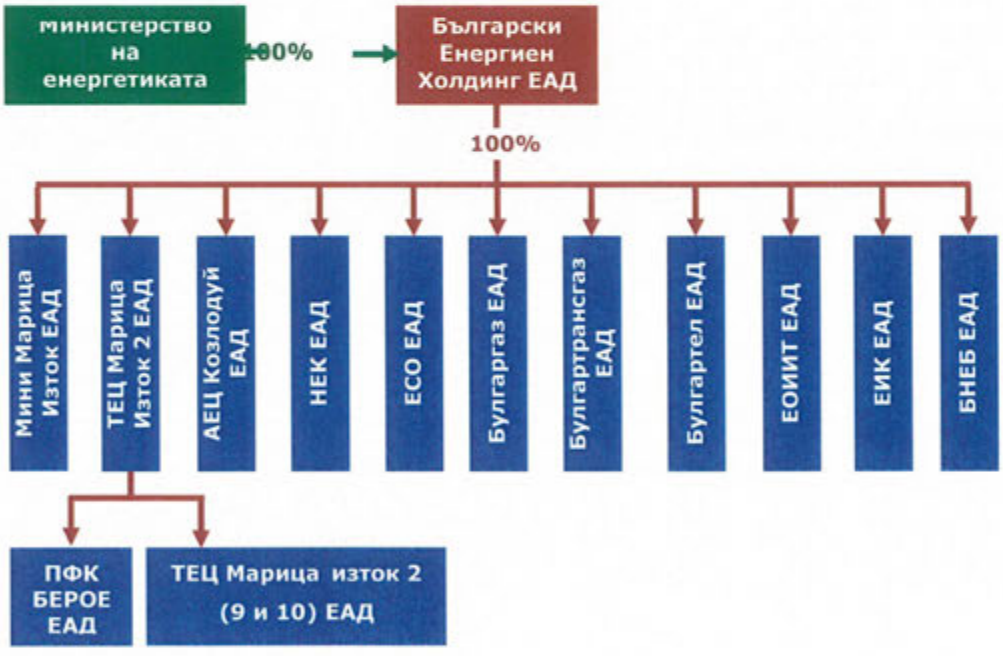
(четири милиона дванадесет хиляди петстотин петдесет и седем) броя акции, с номинална стойност 10 (десет) лева всяка една.

Акционери	Участие	Брой акции	Номинална стойност (хил. лв.)
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	100%	4 012 557	40,126

Свързани лица

Дружество	Участие	Номинална стойност (хил. лв.)
ЗАД „Енергия“	0.96%	64
„ПФК Берое – Стара Загора”ЕАД	100%	4,548
„ТЕЦ Марица изток 2“ (9 и 10) ЕАД	100%	50

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е част от икономически свързана група под шапката на „БЕХ“ ЕАД, в която влизат следните дъщерни дружества: „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „НЕК“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, „ЕОИИТ“ ЕАД, „Енергийна инвестиционна компания” ЕАД и „Българска независима енергийна борса”ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост и са директно подчинени на корпоративния център „БЕХ“ ЕАД.



Информация, относно възнагражденията на ключовия управленски персонал

Към 31 декември на 2014 г. на ключовия управленски персонал са изплатени общо 174 хил.лв. под формата на заплати и плащания по КТД.

Информация, относно придобиването и притежаването на акции на дружеството от членовете на Съвета на директорите

Членовете на съвета на директорите нямат участия в други дружества
Членовете на съвета на директорите не притежават акции и облигации на дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружеството. Всички акции са 100% собственост на „БЕХ“ ЕАД.
Няма уведомявания и сключени договори по чл. 240б от Търговския закон.

Персонал

Към 31.12.2014 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 453 души, разграничени според функциите си на:

- Експлоатация и оперативно управление;
- Ремонт и поддръжка на съоръженията;
- Материално-техническо снабдяване и складово стопанство;
- Транспорт и механизация;
- Финансово – икономическа дейност;
- Инвестиционна дейност;
- Контролна дейност;
- Социално битова дейност.

Организационната структура е определена и съобразена с Правилника за експлоатация в системата на енергетиката и Правилника за безопасност. Във връзка с организацията на дейността персоналът на дружеството е разпределен в четири дирекции – Дирекция „Експлоатация“, Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки“, Дирекция „Ремонти“ и Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол“.
На пряко подчинение на Изпълнителният Директор са следните отдели и структурни звена: Отдел „Безопасност и здраве при работа“, Отдел „Техническа инспекция на експлоатацията“, Отдел „Технически контрол и качество“, Правен отдел, Отдел „Екология“, Секретар, Отдел „Управление и развитие на човешките ресурси“, Отдел „Сигурност и управление при кризи“, Отдел „Финансово-счетоводен отдел, планиране и анализ“, Орган за контрол „контрол на метала от вид С“, Лаборатория за изпитване на въглищата, Отдел „Информация и връзки с обществеността“, Отдел „Инвестиции“, звено „Корпоративно планиране“.
Към Дирекция „Експлоатация” са обособени: ДИС и диспечер, Котелен цех, Турбинен цех, Цех „Контролно измервателни прибори и автоматика, управляващи информационни системи”, Електро цех, Цех „Химична водоочистка и режими”, Цех „Сероочистващи инсталации Блокове от 1 до 4”, Цех „Сероочистващи инсталации Блокове от 5 до 8”, Цех „Сгуроотвал”, Цех „Въглищно стопанство и пепелоизвозване”, ЖП Гара, Производствено технически отдел.
Към Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки” са обособени: Отдел „Материално техническо снабдяване”, Търговски отдел, Конструктивно технологичен отдел, Звено „Енергиен пазар”.
Към Дирекция „Ремонти” са обособени: Ремонтно механична база, Автостопанство, Административен отдел, Лаборатория по вибродиагностика, Звено „Помощен персонал”.
Към Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол” са обособени: Звено „Вътрешноведомствен финансов контрол”, Звено „Контрол на документи”, Звено „Вътрешен одит”, звено „Деловодство”.

Към 31.12.2014 год. средносписъчния състав на дружеството е 2 446 души. За периода 01.01.2014 г. – 31.12.2014 год. новопостъпилите в централата са 80 души, а напусналите са 112 души.

Разпределение на персонала по образование и пол

	висше	полув.	ср. спец.	ср. проф.	ср. общо	основно	осн. проф.	начално	без дипл.	общо
мъже	439	51	682	480	81	65	22	0	19	1 839
жени	205	15	175	111	82	18	1	0	7	614
общо	**644**	**66**	**857**	**591**	**163**	**83**	**23**	**0**	**26**	**2 453**

Разпределение на персонала по възраст и пол

	под 18г.	18-30	31-40	41-50	51-60	над 60г.	общо
мъже	-	175	513	670	456	25	1 839
жени	-	45	126	278	164	1	614
общо		**220**	**639**	**948**	**620**	**26**	**2 453**

МИСИЯ И ЦЕЛИ

Мисия

Мисията на дружеството е съобразена с поставените бизнес цели и приоритети на „Български енергиен холдинг” ЕАД, които от своя страна се делят на:

Стратегически цели

-Повишаване на сигурността на енергийните доставки;
-Утвърждаване позицията на регионалните и европейските пазари
-Повишаване на инвестиционната привлекателност на българския енергиен сектор.

Оперативни цели

-Прозрачност и добри управленски практики;
-Подобряване на регулаторната среда;
-Увеличаване на инвестиционния потенциал;
- Повишаване качеството на човешките ресурси.;

Визия

Въвеждането на иновации е сред основните приоритети на ръководството. По този начин се постига подобрение на работния процес, увеличаване на производството, като същевременно намалява разходът на ресурси.

За да отговори на европейските изисквания за чиста околна среда и да оптимизира работата на съоръженията, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД реализира редица мащабни проекта - „Рехабилитация на блокове от 1 до 4, изграждане на сероочистващи инсталации на блокове 1 и 2, 3 и 4, модернизация на блокове 6 и 8”, „Изграждане на сероочистваща инсталация на блокове 5 и 6”, изграждане на Инсталация за обезводняване на гипс, изграждане на първа секция на Гипсоотвал„Реконструкция на цикрулационна помпена

станция – 1”, „Изграждане на стопанство за инструментален въздух в Котелен цех – част 700 MW”, рехабилитация на блокове 5 и 7 и др. Политиката на дружеството е насочена към ограничаване на замърсяването от вредни емисии във въздуха, водите и почвите, както и управление на отпадъците.

През 2014 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД завърши успешно рехабилитацията и на енергоблокове 5 и 7. Тя започна през месец март 2014 г. и бе част от цялостния проект „Увеличаване на мощността на турбини за блок 5 и блок 7 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД”. Дружеството повиши инсталираната мощност на централата до 1620 МВт. при същия разход на пара, като по този начин се увеличи производствения капацитет, както и гъвкавостта на централата при осигуряване на резерв за електроенергийната система. С 20 г. се удължи и експлоатационният живот на съоръженията. Рехабилитацията е част и от цялостното намерение на ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД да се унифицират всички парни турбини на блокове от 5 до 8 с цел намаляване на производствените разходи за поддръжка, ремонт и резервни части.
На 06.01.2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД получи Разрешение за ползване № СТ-05-11 за „Повишаване мощността на парна турбина на блок 7” в централата. Същата рехабилитация като тази на блок 7 се извърши и на блок 5. Той бе пуснат в експлоатация през месец декември 2014 г. и е на разположение на електроенергийната система за зимния сезон. Предстои назначаване на държавна приемателна комисия от ДНСК и за блок 5.
Очаква се одобрение на работен проект и разрешение за строеж от Министерство на регионалното развитие и благоустройството по проект „Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и газорегулиращи пунктове (ГРП) за блокове от 1 до 8 на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД. Проектът е част от цялостния проект за подмяна на разпалващото гориво от мазут на природен газ (метан).
Предстои преустройство на горивните уредби с цел намаляване на азотни оксиди (NO_x) на нива под 200 mg/Nm^3, които могат да бъдат постигнати чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух, както и поетапната подмяна на разпалващото гориво от мазут на природен газ (метан), съгласно допуснатите проекти от Националния план за инвестиции (НПИ).

III.Основни резултати за 2014г.

Постигнати технико-икономически показатели :

Показатели	Означ.	Дим.	БП 2014 Актуализ.	Отчет	Изпълн.,%	
1.Разполагаемост на мощността - бруто	Еразп	кВтч	10 781 968,05	11 047 016,51	102,46	-
2.Разполагаемост на мощността заплатена	Еразп	кВтч	9 429 627,00	9 000 536,66	95,45	-
3.Производство ел.енергия - бруто	$Е_{бр}$	кВтч	8 192 510,00	8 803 400,15	107,46	+

4.Разход на ел.ен-я за СН	$E_{сн}$	%	13,69	14,33	104,67	-
5.Доставена активна ел.енергия	$E_{нето}$	кВтч	7 071 224,00	7 541 572,70	106,65	+
6.Продадена ел.енергия, вкл. балансиращ пазар	$E_{нето}$	кВтч	7 071 224,00	7 691 086.61	108,77	+
7.СРУГ за пр-во на ел.енергия-нето	$B_{ел}^{нето}$	гр/кВтч	426,61	435,61	102,11	-
8.Разход на мазут	М	тона	4 320	5 681	131,50	-

Забележка : " - " - неизпълнение на показателя спрямо плана
" + " - подобрение на показателя спрямо плана

Анализ на постигнатите технико-икономически показатели – Разполагаемост, производство на ел.енергия и изпълнение на диспечерския график.

За изтеклата 2014 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчете 11 047 016,510 МВтч брутна разполагаема мощност, която е с 265 048,460 МВтч повече от планираната. При съгласувания с ЕСО и НЕК график за планови ремонти, договорената разполагаема мощност на енергоблоковете и престои за ППР за 2014 година, е предвидено централата да осигури 10 781 968,050 МВтч разполагаемост. Предварително договорените мощности за ППР в размер на 5 % от възможното производство възлизат на 567 472 МВтч. За извършване на ремонт по заявка (ППР) са използвани 261 406,550 МВтч, което е 46,07 % от допустимото количество.
През 2014 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита 8 803 400,15 МВтч брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС електроенергия е 7 541 572,70 МВтч. Разчетите за производството на брутна електроенергия за 2014 година са изпълнени на 107,46 %.
Продажбите на свободния пазар за годината възлизат на 6 418 303,73 МВтч, а за регулирания пазар на НЕК ОД са продадени 1 180 785,49 МВтч. През първото полугодие на 2014 година квотата за регулиран пазар от 867 105 МВтч е изпълнена на 59 %, а през второто полугодие (при квота от 834 813 МВтч) отчетеното изпълнение е 80,1%, което се дължи на значително намаленият обем заявки от страна на НЕК.
От 01.06.2014 година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД работи изцяло в условията на почасов пазар на електроенергия съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, обн. в ДВ, бр. 39 от 09.05.2014 година. Продажбите на електроенергия са само по заявени графици за доставка, като при невъзможност за изпълнението им „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД излиза на балансиращия пазар. Централата снабдява с електроенергия свои собствени обекти, чиито небаланси се компенсират през балансиращия пазар – от м.март са включени помпени станции „Ханово“ и „Ботево“ от мрежи СН на ДПИ на ЕВН, а от м.ноември е включено захранването на системата за извоз на пепелина през мрежи ВН на ДПИ на НЕК-ЕАД.
През периода 01.07.-31.12.2014 година за участие в регулирането на товара и честотата на електроенергийната система е отчетена електроенергия от участие във вторично регулиране нагоре – 86,405 млн.кВтч и електроенергия от участие във вторично

регулиране надолу – 129,512 млн.кВтч.
При работа на енергоблоковете на балансиращия пазар през 2014 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита недостиг от генерираща мощност 15,928 млн.кВтч (отрицателен небаланс) и енергиен излишък – 6,528 млн.кВтч (положителен небаланс) спрямо регистрираните в ЕСО ЕАД производствени графици. Отрицателният небаланс е 0.18%,а положителния небаланс е 0.07% от общото брутно електропроизводство възлизащо на 8 803 400,148 Мвтч.
Най-голямото брутно електропроизводство от 964,958 млн.кВтч, постигнато за изминалата годината, е през месец декември. То обаче е с 27,087 млн.кВтч по-ниско от най-натоварения месец за 2013 година – отново декември, когато са отчетени 992,045 млн.кВтч. Това се дължи на повече непроизведена електроенергия от диспечерски ограничения на мощностите (минимални товари) и от престои за поддръжка на съоръженията.
Най-ниското отчетено брутно производство 547,518 млн.кВтч е през юни, когато блок 7 е в рехабилитация, блок 4 е в среден ремонт и има престои в резерв на блоковете (39,677 млн.кВтч). То обаче е 1,8 пъти повече от най-ниското за 2013 година през май – 302,698 млн.кВтч, когато блок 2 и 5 са в резерв, а блок 4 в среден ремонт.
Общата непроизведена електроенергия за цялата 2014 година, в резултат от престоите на съоръженията (от планови ремонти, престои в резерв, диспечерски ограничения на мощността, рехабилитация, престои за поддръжка и принудителни престои), се равнява на 4 552,317 млн.кВтч. Тя е с 1 146,035 млн.кВтч по-малко от непроизведената електроенергия за 2013 година (5 698,352 млн.кВтч). От престои на блоковете в резерв не са произведени 1 310,036 млн.кВтч електроенергия, а от диспечерски ограничения на мощностите (минимални товари) недопроизводството се равнява на 650,747 млн.кВтч.
В сравнение с миналата година непроизведената електроенергия както от престои в резерв, така и от ограничаване на натоварването са по-малко, съответно с 2 419,361 млн.кВтч и с 57,605 млн.кВтч. По-малко са и престоите за планови ремонти на блоковете - с 242,204 млн.кВтч.
Престоите за рехабилитация, поддръжка и принудителните престои, обаче са повече спрямо миналата година. През периода 01.03. ÷ 01.08.2014 година е извършена рехабилитация на седми блок, а от 19.07. до 05.12.2014 година - на пети блок и техният престой се равнява на 1 477,968 млн.кВтч непроизведена електроенергия.
Аварийността на централата за 2014 година е 0,11 %, което се равнява на 12 276,67 МВтч непроизведена електроенергия. От тях 0,07 % са от аварии на блокове 1÷4 и 0,04 % са от аварии на блокове 5÷8. Отчетена е аварийност на КА-2, КА-3, КА-4, КА-6, КА-7 и КА-11 които имат по едно изключване заради неизправност в ДФР на КА-2 – изключване от „нисък разход на питателна вода”, пропуск ДРЧ на КА-3, ниско налягане на сервизен въздух за МФ на КА-4, пропуск ВЕ на КА-6, пропуск ДРЧ на КА-7, високо налягане пред ДВ на КА-11. ТГ-2 има 3 броя изключвания - технологична защита на трансформатор 22Т – висока температура намотка, ниско налягане масло за смазване, висока температура на ЦВН задна част. За ТГ-8 са регистрирани 5 изключвания, като трите от тях са поради неизправен автомат резервно захранване, едно изключване за ремонт 8ГПЗ ляво и едно изключване от диференциална защита.
Спрямо миналата година, когато е отчетена само 0,01 % аварийност на съоръженията, се наблюдава повишаване на аварийността.
За 2014 година „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита неизпълнение на зададения диспечерски график общо с 11 316,190 МВтч. Спрямо отчетените 21 941,839 МВтч за 2013 година, нарушенията на зададения от ЦДУ електрически товар са намалели два пъти.
Отчетеният брутен специфичен разход на условно гориво на блоковете от централата през 2014 година е 373,16 гр/кВтч при планиран 379,74 гр/кВтч. От него 0,88 гр/кВтч са

от мазут и 372,29 гр/кВтч от въглища.
Отчетеният нетен СРУГ за 2014 година е 435,61 гр/кВтч и е по-висок от планирания в Актуализираната Бизнес-програма (426,61 гр/кВтч) с 9,00 гр/кВтч.
През 2014 година е отчетен преразход на условно гориво по обратен баланс поради завишени загуби на топлина с изходящите газове q_2 спрямо нормативните на всички работещи котли. Завишени са стойностите на измерения кислород на К7 и К8, а на К6 за I-то тримесечие на 2014 година, на К1 и К2 – август и октомври. Завишени са $\alpha_{изх.г.}$ на К3, К5, К6, К7 и К8, а на К1 и К2 за второто полугодие. Завишени са $T_{изх.г}$ на К1, К2, а на К9 и К12 за II-то тримесечие, К5 и К6 за III-то тримесечие, К10 за първото полугодие на 2014 година. Завишени са загубите на топлинна енергия от механично недоизгаряне на К9.

Изпълнение на ремонтна програма

По ремонтната програма на Дружеството за 2014 г. се извършиха планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като основната част от извършените ремонтни дейности са дело на персонала на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД. Като изпълнение разходите за ремонти за 2014 година възлизат на 18 440 хил.лв.

в хил.лв.

Наименование на разходите	Общо разходи до 31.12.2014 г.
За вложени материали	11 757
За външни услуги	6 683
ОБЩО:	**18 440**

Инвестиции и модернизации
Утвърдената актуализирана Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за 2014 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на преходни обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на централата.

в хил.лв.

По видове финансиране	2014 (актуализиран план)	Изпълнено към 31.12.2014	Изпълнено към 31.12.2014 (%)
Собствено финансиране	190 625	144 273	75.68
Привлечени средства (заеми)	14 343	20 331	141.75
Безвъзмездно финансиране (Фондове)	3 105	2 348	75.62
Общо	**208 073**	**166 952**	**80.24**

Статус на основните проекти, включени в инвестиционната програма към 31.12.2014 година:

1.Рехабилитация на Циркулационна помпена станция – 1 (ЦПС 1)

1.1.Кратко описание на обекта

Обектът от Инвестиционната програма „Рехабилитация на ЦПС 1” се състои в реализиране на проект „Реконструкция на циркулационната помпена станция”. Проектът обхваща следните дейности: проектиране, инженеринг, договаряне, доставка, изграждане, инсталиране, въвеждане и пускане в експлоатация на 6 нови помпени уредби, 6 комплекта спирателни и възвратни вентили и 6 решетки заедно с доставка на електричество и системи за управление.

1.2.Цели на проекта

Осъществяването на проекта ще доведе до подобряване на надеждността и намаляване на загубите, по-добра ефективност на мощността на енергийните блокове и последващо повишаване на произведеното електричество. В резултат на модернизацията, посредством подмяна на съществуващо оборудване и добавяне на нови, отговарящи на настоящите експлоатационни изисквания съоръжения, ще се намалят разходите за поддръжка както на самата помпена станция, така и за енергийните блокове.

1.3.Финансиране на проекта

Безвъзмездната помощ за услуги и инвестиции по проект „Реконструкция на циркулационната помпена станция”, предоставена от МФК въз основа на Грантово споразумение, е € 3’323 814.77. Останалата част от инвестицията ще се осигурява от собствените средства на централата.

1.4.Статус на проекта

Сключен е Договор № ME2/CPS/03 от 27.10.2009г. за „Реконструкция (доставка и инсталиране на съоръжения и оборудване) на циркулационна помпена станция към блок 1 - 4 на “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, България” с Изпълнител „ДОБЕРСЕК ИНЖЕНЕРИНГ” ГмбХ, Германия. Стойноста на договора е 6 612 545.64евро, резервни части на стойност 48 075.00 евро.

Изготвен е и е одобрен технически проект за строежа, на базата на който е издадено разрешение за строеж № РС-63 / 18.08.2010г. Строителната площадка е открита на 11.10.2010г.

Срокът на плащане по Грантово споразумение №12 от 13 юли 2007 е удължен до 31.12.2014г.

Консултанските услуги и строителния надзор се извършват от Консорциум “Парсънс Бринкерхоф ООД & Стройконтрол-КК ООД”, по общия Договор заедно със строеж “ИОГ бл.1-6”.

Монтирани са пет броя помпени агрегати с принадлежащите им съоръжения.

Изпълнителя е продължил със строително монтажни дейности по помпена линия № 6. Монтирана е въртящата решетка, извършени са част от строителните работи по авант-камерата и камбана на помпата, подготвителни дейности по изграждането фундаментите на помпата и електродвигателя, подготвителни дейности по трасирането на силови и КИП и А кабели.

От 29 Ноември 2014г до 04 Декември 2014 г се извършиха успешни 72-часови проби и гаранционни изпитания на съоръженията от Етап 1, 2, 4 и 7, съответно Помпени линии № 1, 2, 4 и Сграда за трафопост, сграда за помпи и дренажна система. Съставени са

протоколи образец № 17 за всеки етап. Подготвени са документи по акт № 15 за Етап 1, 2, 4 и 7 за установяване годността за приемане на строежа, за внасянето му в ДНСК.
Доставките от ЕС са изпълнени 100 %.
Доставките от България са изпълнени 98 %.

„ТЕЦ Марица изток 2”ЕАД е изпратило писмо № 43996 от 13.12.2014 г. до Европейската банка за възстановяване и развитие с искане за удължаване срока на **Грантовото споразумение до 31.12.2015 г.**

До 31.12.2014г. са изразходвани собствени средства в размер на 2 348 410.85лв.от МФК и 903 301.31лв. собствени средства.

2.Рехабилитация на блокове 5 и 7
Проектът включва увеличаване на мощността на турбините на блок 5 и блок 7 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, като етапите на рехабилитацията са следните:

- Блок 7 спира през март 2014г – въвежда се в експлоатация през август 2014 г.
- Блок 5 спира през юли 2014г – въвежда се в експлоатация през декември 2014 г.

С реализацията на проекта за рехабилитация (реконструкция и модернизация) на турбините на блокове 5 и 7, инсталираната мощност на централата достигна 1620 МВт. при същия разход на пара (или 20 МВт инсталирана мощност произвеждащи изцяло екологична енергия), като по този начин ще се увеличи производствения капацитет, както и гъвкавостта на централата при осигуряване на резерв за електро - енергийната система.
Сключено е Договорно споразумение № 11650/11.06.2012 между „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД (Възложител) и Тошиба Интернешънъл (Юръп) Лтд (Изпълнител) за „Увеличаване на мощността на турбини за блок 5 и блок 7 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД”. На 01.04.2013г. с фирма „Уорли Парсънс България” ЕООД е подписано Допълнително споразумение №3 към Договор №9398/01.04.2009г. с предмет: „Допълнителен обем дейности по извършване на оценка за съответствието на инвестиционния проект със съществените изисквания, упражняване на строителен надзор и издаване на разрешение за ползване, консултантски и инженерни услуги съобразно изискванията на ФИДИК за „Проект за рехабилитация на блокове 1-6 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД” за промяна на графика за изпълнение на Проекта. Поради законодателна промяна в ЗУТ е определена нова по-ранна дата за начало на дейностите – 01.04.2013г.
На 10.12.2013г. с цел осигуряване на финансиране на проекта е сключен Договор за банков кредит №12660 с „Корпоративна Търговска Банка” АД за равностойността на остатъците от дължимите суми за доставката на оборудването по договор № 11650/11.06.2012 (65% от стойността на оборудването, платими както следва – 50% при натоварване и готовност за експедиция, 5% при подписване на приемо-предавателен протокол за доставка на оборудването на територията на централата и 10% при завършване на 72 часови проби за въвеждане в експлоатация). Заемът ще се усвоява срещу плащания по открити документарни акредитиви за същите суми. Акредитивите са открити на 19.12.2013 г.
Във връзка с поставянето на КТБ АД под специален надзор след проведена процедура по ЗОП е сключен договор за кредит чрез издаване на акредитиви № 13503 със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД за стойността на остатъците от дължимите суми за доставката на оборудването по договор № 11650/11.06.2012, след извършените плащания по Договор за банков кредит №12660 с „Корпоративна Търговска Банка” АД.
На 08.08.2014г. са проведени успешни 72ч.проби за строеж „Повишаване мощността на парна турбина на блок 7 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД”. Издадено е становище на

РДПБЗН – Стара Загора с рег.№212-00-272 от 04.09.2014г. за съответствие с изискванията на правилата и нормите на ПБ във връзка с разрешаване ползването на строежа.
През периода 02.09.2014 до 05.09.2014 се извършиха гаранционни изпитания за доказване гаранционните параметри на новото оборудване на парната турбина на блок 7. Изпитанията са извършени от фирма „Техенерги” ООД гр. София. Получените резултати съответстват на заложените параметри в договорното споразумение.
С писмо изх.№27861/04.08.2014г. „ТЕЦ Марица изток 2”ЕАД е изпратило до МРР заявление за одобрение на инвестиционен проект „Повишаване мощността на парна турбина на блок 5 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД. На 27.08.2014г. с писмо АУ20-17 Заместник-министъра на регионалното развитие е одобрил Работния проект.
На 02.09.2014г. е подписан Протокол №2 за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия за строеж „Повишаване мощността на парна турбина на блок 5 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД””. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД с писмо изх. № 31708/02.09.2014г е изпратила до ДНСК документи за заверка на Заповедна книга за строеж „Повишаване мощността на парна турбина на блок 5 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД.
Издадена е Заповед № 1941/02.12.2014 за провеждане на 72-часови проби на строеж: Рехабилитация на ТЕЦ Марица изток 2” Блокове 1, 2, 3 и 4, Сероочистващи инсталации за блокове 1, 2, 3 и 4 и Рехабилитация на блокове 5 и 6, Етап 8: Рехабилитация на парна турбина – блок 5. Съставен е Протокол образец №17 за успешно проведени 72-часови проби.
На 17.12.2014г съгласно Заповед № РД-19-1777/28.11.2014 на ДНСК, на територията на централата Държавната приемателна комисия проведе заседание за строеж „Повишаване мощността на парна турбина на блок 7 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД. След преглед на съответните документи комисията състави протокол Обр. 16 - ПРОТОКОЛ за установяване на годността за ползване на строежа „Повишаване мощността на парна турбина на блок 7 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД.

3.Система за обезводнен гипс до депо и изграждане на депо

В изпълнение на Условие 11.6.9 от Комплексно разрешително № 50/2005г. ТЕЦ “Марица Изток 2” се задължава да изгради и въведе в експлоатация Депо за неопасни отпадъци със съответната инфраструктура към него за приемане на отпадък с наименование и код – Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфоризация на отпадъчни газове (гипс от СОИ) – 10.01.05, отговарящо на изискванията на Наредба № 8 / 24.08.2004 г., за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.
Обектът се изгражда със собствени средства.
Съгласно сключения договор с изпълнител Обединение “Минпроект и Енергопроект – Хидроенергетика” е изготвен работния проект за гипсоотвала площадка “Сгуроотвал”.
Избран е Консултант по смисъла на ЗУТ и извършване на строителен надзор за обекта.
Издадено е Разрешение за строеж №75 от 06.10.2011г.
Избран е и изпълнител за изграждане на I-ва секция на гипсоотвал - "Водстрой - ИПС" ДЗЗД гр.София, с който е сключен договор №11389 от 10.02.2012г.
На 07.11.2013г. е подписан Акт №15.
След проведена Държавна приемателна комисия е подписан Акт№16 на 20.06.2014г. и е издадено Разрешение за ползване №СТ-05-957 / 24.06.2014г.

4. Пълен инженеринг на газоплътна пещ на котли от 1 до 8

Реализирането на проекта ще доведе до уплътняване на пещта и намаляване на количеството неорганизиран въздух, който се просмуква в пещна камера и влошава характеристиките на горивния процес, което намалява количеството полезно усвоена топлина от нагревните повърхности по хода на димните газове. В резултат на по-добрата плътност горивният процес ще бъде по-ефективен, което ще доведе до повишаване на КПД вследствие намаляване на загубите на топлина с изходящите газове, както и намаляване на загубите на топлина от неизгорялото в шлаката вследствие на по-доброто изгаряне на въглищния прах в пещната камера. Предвидената в проекта замяна на екраните на долна радиационна част /ДРЧ / с мембранен тип ще позволи използването на обдухващи апарати за почистване на екраните от шлак, което ще доведе до подобряване на топловъзприятието в пещна камера и чувствително намаляване на аварийността, съответно намаляване на разпалващо и основно гориво и оттам на изхвърляни емисии CO_2 с около 2% за котли от 1 до 8.
Извършените предварителни проверочни топлинни, аеродинамични и хидравлични изчисления на нагревните повърхности на котел ПК 38-4 с новия тип мембранни екрани дават сравнителна оценка на разчетните параметри на котлите при изгарянето на три различни качества на лигнитните въглища и при два различни товара : максимален – 260 т/ч и минимален – 175 т/ч, при съществуващото положение и при изменение на ДРЧ.
Разработен е идеен проект за газоплътни екрани на ДРЧ на котел ПК-38-4 с увеличаване на пещната камера във всички посоки за сметка на нов тип по-ефективна изолация, след което е изготвен работен проект за газоплътни екрани на Котел-1 и впоследствие на Котел 2. Във връзка с предстоящата реконструкция и с цел повишаване на надеждността и подобряване на техническото състояние е възложено проучване и изготвяне на техническата документация за реконструкция на носещата конструкция на основни и бридови горелки на котли ПК-38-4. Представен е работен проект за реконструкция носещата конструкция на основни и бридови горелки на котли ст.№ 1 и 2 след извършено проучване и изчислителен доклад, изготвен е статико - динамичен анализ и оценка на носещата способност на каркаса на Котел-1 за новите сеизмични норми. В момента има сключени договори за изготвяне на работни проекти за газоплътни екрани на ДРЧ на котлоагрегати ст.№ № 5,6,7 и 8, като работните проекти за КА-5 и КА-6 ще бъдат изготвени до м. януари 2015г, а за КА-7 и КА-8 - на по късен етап през същата година.

5. Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на котли от 1 до 12

По време на разпалване на котлите с мазут до преминаване на твърдо гориво не работят електрофилтрите и сяроочистващите инсталации. При замяна на съществуващата мазутна инсталация с газова инсталация, ще се осигури работа на котлите с включени електрофилтри от първоначално разпалване и работа с включено СОИ.
При изграждането на газова разпалваща инсталация се очаква редукция на CO2 около 50 % в частта разпалващо гориво.
Приключи изпълнението на договор с предмет „Изграждане на система за управление, защити и разпалваща газо-мазутна уредба на Енергоблок 7” от „Ханиуел” ЕООД.
С решение на СД на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД беше стартирана процедура с предмет "Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и газорегулиращи пунктове (ГРП) за Блокове от 1 до 8 на ТЕЦ “Марица Изток 2” ЕАД. Сключен е договор №13255/25.08.2014 г. с ДЗЗД МТ

Инженеринг, като към момента същият е на етап съгласуване на работния проект с необходимите институции съгласно Нормативната уредба. Очаква се да бъде Издадено разрешение за строеж (РС) към 15.02.2015г. След издаването на РС ще започнат поетапно СМР и въвеждането в експлоатация, като очаквания срок за реализиране на целия проект е 25.08.2018г.
Сключен е и договор № 13286/15.09.2014 г. със „Си ви ем – консулт“ ООД с предмет „Консултантски услуги по смисъла на ЗУТ за инвестиционен проект Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и газорегулиращи пунктове (ГРП) за блокове от 1 до 8 в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД“.

6. Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12

Изпълнението на проекта цели редукция на азотни оксиди до нива под 200 mg/Nm^3, които могат да бъдат постигнати чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух при подходящите реконструкции на горивните уредби. Технологичното решение за постигането на целта е внедряване на вихрови прахови горелки или преустройство и модернизация на старите горелки, които позволяват бързо запалване и регулиране на мястото на пламъка, осигуряват стабилен горивен процес при по-ниски температури на горене на прахо-въздушната смес в пещна камера. Използването на такъв тип горелки създава предпоставки за намаляване на замърсяването на нагревните повърхности и шлакованието по екраните, което води до повишаване КПД на
котлите, намаляване разхода на гориво с около 3 – 5% и редуциране на емисиите на CO_2. Наред с изследванията на възможностите за прилагането на вихрови горелки на котли П-62 за изгаряне на нискокалорични лигнитни въглища, по проекта са изпълнени редица мероприятия, които целят подобряване на техническото състояние на прахоприготвящите системи (ППС) на котелните инсталации. Тези мероприятия включват подбор и реализация на различни технологични решения за подобряване на горивния процес – моделни изследвания за оценка на различните въздействия върху горивния процес, разработване на техническа документация за необходимите конструктивни промени по пещна камера и ППС на котли ПК-38-4; изследване и оценка на влиянието на регулиращите органи на сепараторите и прахоконцентратори по ППС на котли ПК-38-4 върху качеството на въглищния прах, което да доведе до намаляване на загубите от недоизгаряне и подобряване на КПД ; уплътнения и изолации за ограничаване на неорганизирано подавания въздух в ППС и газов тракт за намаляване на загубите на КПД от разуплътняване на котлите.

Изграждане на интегрирана система за управление

Системата за управление на качеството (СУК) в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е сертифицирана през 2006г. по ISO 9001:2000, успешно е преминала ежегодни надзорни одити, както и пресертифицирана, съгласно ISO 9001:2008 през 2009г. Сертификацията и перманентният контрол за функциониране на Системата по качество се осъществява от „ТЮФ Рейнланд България“ ЕООД. През годините на функциониране на СУК непрекъснато се разработваха, въвеждаха и реализираха редица нови принципи и документи, водещи до подобряване и повишаване на ефикасността на Системата.
Неизменен остана само обхвата на сертификация на СУК на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД: „Производство на електрическа енергия и предоставяне на услуги – разполагаема мощност, първично и вторично регулиране на честотата и регулиране на напрежението”.
Усилията на ръководния и изпълнителски персонал на Дружеството бяха естествено

продължение на натрупания опит и стремеж за изпълнение на стратегическата цел, формулирана в Декларацията по качество на Ръководството - съхранение и развитие на фирмения бизнес за производство и доставка на електрическа енергия, удовлетворяваща клиентите и законодателните изисквания, чрез разширяване и утвърждаване на присъствието на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД на енергийния пазар. Така определените, приети и реализирани политика, процеси и принципи на управление на качеството, свързани със стратегическата цел, пряко рефлектираха върху постигнатите добри резултати при изпълнението на производствената, инвестиционна и ремонтна програми на Дружеството.
С цел подобряване и повишаване ефикасността на СУК, както и за обвързване на нововъведените технологични, структурни и производствени изисквания с процесите и документите на СУК през 2014 г. бяха разработени една нова процедура, 5 нови регламента и 11 нови инструкции и са преработени 63 документа. Процесът на подобряване на СУК, чрез въвеждането на регламентиращи документи, все по-пълно обхващащи всички процеси на системата.
За определяне съответствието на СУК с изискванията на ISO 9001:2008, през периода от 07.04.2014 г. до 23.05.2014 г. в Дружеството се проведоха вътрешни одити по дванадесетте процеса във всички структурни звена, включени в обхвата на Системата за управление на качеството. Вътрешните одити потвърдиха съответствието и готовността на “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за провеждане на надзорен одит от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България”.
В периода 24.06.-25.06.2014 г. одиторски екип от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България” ЕООД провери съответствието на Системата с изискванията на стандарта БДС EN ISO 9001:2008. Бяха одитирани дванадесетте процеса на управление на качеството на структурните звена в Дружеството. Одитът премина по приетия от сертифициращия орган план и приключи без констатирани несъответствия.
Въведените механизми за управление и контрол, правила, критерии и документи, определящи необходимото качество на производствените, ремонтни, спомагателни и управленски дейности са гаранция за възможностите и перспективното развитие на СУК в Дружеството през следващите години.

Дейност по осигуряване на безопасност и здраве при работа

За постигане на ефективност в дейността по осигуряване на БЗР в дружеството се провежда активна социална политика по безопасност и здраве, в която Системата за управление на здравето и безопасността при работа заема водещо място. Политиката на дружеството по отношение на ЗБР е насочена към широкообхватен подход за насърчаване към осигуряване на “благосъстояние при работа”. За изпълнението на стратегическите цели по здраве и безопасност при работа, обявени в Декларация на ръководството, за 2014г. са определени общи и конкретни измерими цели за отделните структурни звена. Постигането на тези цели е осигурено с одобряването на Програма за управление на здравето и безопасността при работа за 2014г. В Програмата са включени общо за централата 131 мероприятия до края на 2014 г:

- Подобряване на условията на труд ,нормализиране на параметрите на работната среда и подобряване хигиената на труда в работните помещения;
- Обезопасяване на работните места чрез прилагане на ефективни средства за колективна защита;
- Подобряване на санитарното обслужване ;

Трудов травматизъм

Показатели на честота и тежест на трудовия травматизъм

Отчетен период	Общ брой злополуки	Смъртни злополуки	Брой Възстанов. злополуки	Коеф. на честота ($К_ч$) ТЕЦ-2	Коеф. на тежест ($К_т$) ТЕЦ-2	Коеф. на тр.травм ($К_{тт}$) в ТЕЦ-2	Коеф.на тр.травм за страната ($К_{ттстр}$)	Коеф.на тр.травм за отрасъла ($К_{ттид}$)
2014г.	2	-	2	0.82	0.16	0.49	0.68	1.46

Отчетеният коефициент на трудов травматизъм през 2014 година е на много ниско ниво спрямо отчетената в отрасъла, въпреки наличието на висок риск за персонала, зает в производствения процес.

Околна среда

Политиката на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е насочена към ограничаване вредното въздействие върху околната среда и постоянно подобряване на екологичното състояние в района на централата, региона и страната.
Дружеството произвежда електроенергия при висока надеждност и енергийна ефективност чрез реализиране на технологии за опазване на околната среда и привеждане в съответствие към изискванията и условията на действащата българска нормативна база, европейски директиви и екологични стандарти.
Замърсяването на атмосферния въздух с вредни емисии, в резултат от технологичния процес и предмета на дейност на централата, оказва отрицателно въздействие върху околната среда. Редуцирането на вредните емисии, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации е свързано с поетите от страната ангажименти за спазване на Европейските директиви и хармонизираното действащо българско законодателство.
Съгласно Директива 2001/80/ЕС за големи горивни инсталации и НАРЕДБА № 10 от 6.10.2003г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации, нормата за допустими емисии за серен диоксид е 400мг/н.$м^3$ или 94% степен на очистване на димните газове поради спецификата на горивото(92% за инсталации, които са действащи преди Ноември 2002 г).
Съгласно КР № 50/2005 г., актуализирано с Решение №50-НО-И0-А3/2014г. и Инвестиционната програма на централата за привеждане в пълно съответствие с изискванията и условията на Комплексното разрешително са въведени в експлоатация сероочистващи инсталации на всички енергоблокове на централата.
Във връзка с изграждането и въвеждането в експлоатация на сероочистващи инсталации на всички блокове „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД изгради и въведе в експлоатация Инсталация за обезводняване на гипсовата суспензия, която се образува от дейността на сероочистващите инсталации на блокове от 1 до 6, осигуряваща влажност до 40% на отпадък с код и наименование „Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризацията на отпадъчни газове /гипс от СОИ/ 10.01.05. Инсталацията за обезводняване на гипс е с Разрешение за ползване от 18.12.2012 г.
Дружеството изгради „Депо за неопасни отпадъци (гипс от СОИ)” със съответната инфраструктура към него за приемане на получения гипс, отговарящо на изискванията на Наредба № 8/24.08.2004г. Издадено Разрешение за ползване № СТ-05-957 от 24.06.2014 за

първа секция на гипсоотвала и Комплексно разрешително № 476-Н0/2013г., в сила от 06.12.2013г.
Приключи модернизация и реконструкция на блок 5 и блок 7, която се състои в рехабилитация на котли №9 и №11 и модернизация и реконструкция на проточната част на турбини № 5 и № 7. Увеличаването на електрическата мощност от 215 MW на 230 MW се изразява като 6.52% увеличение на мощността, което е под 10% съгласно Директива ЕО 2001/80. Трябва да се отбележи, че термичната мощност на блока се запазва, както и количеството изразходвано гориво съгласно КР № 50/2005 г, за сметка подобренията в проточната част на турбината и увеличаване КПД на същата. Следователно търсеният ефект за намаляването на количеството емисии CO_2, изпускани в атмосферния въздух не е от увеличаване на мощността, а от подобряване на технико - икономическите показатели на блока.
През 2014г. е в сила актуализация на КР № 50/2005 с Решение №50-НО-И0-А3/2014г., от 07.02.2014 г.
Централата е подала заявление за участие в дерогация по чл.10(в) на Директивата 2003/87/ЕО и е включена в Националния план за инвестиции (НПИ), одобрен от Европейската комисия. В резултат на това на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД се отпускат безплатни квоти на база представени инвестиционни проекти за периода 2013 – 2020 г. За 2014 г. Дружеството очаква да получи предвидените 3 370 184 тона емисии от НПИ.
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е внедрила и прилага ефикасна Система за управление на околната среда сертифицирана от оторизирания орган TÜV Rheinland Inter Cert – Брюксел. Това показват резултатите от направения на 26.11.2014 - 28.11.2014г. ресертификационен одит на защитения международен сертификат EN ISO 14001:2004.
По време на одита не бе установено нито едно несъответствие, което ясно показва, че Системата за управление на околната среда в централата работи изключително ефикасно и всички служители са запознати с изискванията на КР N50/2005 за експлоатация на действащи инсталации и съоръжения. Това е критерий, който еднозначно показва, че „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е в пълно съответствие с изискванията на европейското и действащо българско законодателство.

Финансови резултати за 2014 година

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството към 31.12.2014г. в сравнение със същия период на предходната година са представени в таблицата, както следва:

Ключови показатели	Към 31.12.2014г.	Към 31.12.2013г.	Изменение 31.12.14/ 31.12.13 (%)
Приходи от оперативна дейност	**588 800**	**591 235**	**(0.41%)**
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	**(542 104)**	**(507 194)**	**6.88%**
EBITDA	**46 696**	**84 041**	**(44.44%)**
EBIT	**(36 223)**	**(54 212)**	**(33.18%)**
Печалба преди данъци (EBT)	**(38 671)**	**6 508**	**(694.21%)**
EBIT марж	**(6.15%)**	**(9.17%)**	**(33.19%)**
EBITDA марж	**7.93%**	**14.21%**	**(44.59%)**
Средносписъчен състав на персонала	**2 446**	**2 457**	**(0.45%)**

Общо активи	**1 648 948**	**1 562 942**	**5.50%**
Оборотен капитал	**(352 447)**	**(196 815)**	**(79.08%)**
Собствен капитал	**871 627**	**878 761**	**(0.81%)**
Парична наличност	**314**	**1 255**	**(74.98%)**
Възвращаемост на собствения капитал	**(4.44%)**	**0.74%**	**(699.07%)**
Възвращаемост на активите	**(2.34%)**	**0.42%**	**(663.42%)**

През изминалата 2014 година общия размер на реализираните от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД оперативни приходи възлизат на 588 800 хил.лв., при отчетени през същия период на предходната 2013 година 591 235 хил.лв. Намалението на общата приходна част е с 2 435 хил.лв. или 0,41%.

Основните си приходи през 2014 година дружеството е реализирало от продажба на електрическа енергия на свободния пазар, както и продажба на електрическа енергия, разполагаема мощност НЕК ЕАД, студен резерв ЕСО ЕАД на регулирания пазар, разполагаема мощност за допълнителни услуги ПР и ВР на ЕСО ЕАД, балансираща енергия при излишък ЕСО ЕАД и участие при регулиране нагоре ЕСО ЕАД. Тези приходи са в размер на 577 384 хил.лв.

През първото полугодие на 2013 година, се наблюдаваше значителен спад в търсенето на предлаганите от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД продукти за продажба на електрическа енергия на либерализирания пазар. Това се дължеше най-вече на увеличената от ДКЕВР (в сила от 01.07.2012 г.) такса за пренос/достъп с 5,80 EUR/MWh, (до 17,52 EUR/MWh), платима от търговците на електрическа енергия, извършващи сделки за външен пазар. След влизането в сила на промените в Закона за енергетиката от 26.07.2013 година, свързани с намаление на таксите за износ се наблюдава положителна тенденция към натоварване на производствените мощности и съответно увеличение на реализираните приходи от продажби на Дружеството през първото полугодие на 2014 година. Въпреки значителното увеличение на продажбите на ел.енергия, приходите на дружеството от студен резерв и разполагаема мощност за допълнителни услуги през 2014 година са сериозно понижени в сравнение с предходният период. Основната причина беше невъзможността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да си осигури необходимите приходи от продажба на студен резерв и допълнителни услуги в размер определен от финансовия модел на дружеството и приет от ДКЕВР с Решение № Р-115 от 25.06.2010г., които следва да покрият условно постоянните разходи, поради факта, че регулираната цена за мощност на дружеството е значително пи-висока от определената цена за студен резерв, по която „ЕСО“ ЕАД провежда търгове

Към 31.12.2014 година са реализирани 7 691 087 МВтч електроенергия, като за предходната 2013 година са продадени 6 721 854 МВтч. Отчетено е увеличение с 969 233 МВтч или 12,60%.

През отчетната 2014 година Дружеството реализира 9 000 537 Мвтч нетна разполагаема мощност, включваща и продажбите на свободен пазар. Отчетено е понижение с 2 092 494 Мвтч или 18,86 % спрямо реализираните 11 093 031 Мвтч през предходната 2013 година.

в хил.лв.

Приходи от продажба на продукция	**31.12.2014 г.**	**31.12.2013 г.**
Приходи от регулиран пазар НЕК – ОД, включва активна ел.енергия и разполагаема мощност	**77 837**	**141 000**
Приходи от ел. енергия на свободен пазар	**462 733**	**321 161**

Приходи от разполагаемост доп.услуги ПР и ВР ЕСО	**6 105**	**22 798**
Приходи балансираща енергия ЕСО	**80**	**-**
Приходи за участие регулиране нагоре ЕСО	**12 859**	**-**
Приходи от продажба на студен резерв ЕСО	**17 770**	**94 959**
Приходи от продажба на услуги ЕСО	**-**	**3 338**
Общо:	**577 384**	**583 256**

С цел дефиниране на финансовите резултати на дружеството е необходимо да бъдат оценени величината, структурата и динамиката на разходите и обуславящите ги фактори. Според икономическата си същност за целите на управлението, счетоводството и финансовия анализ, разходите са разделени на две основни групи: разходи за дейността и финансови разходи.

в хил.лв.

Разходи за дейността	**31.12.2014 г.**	**31.12.2013 г.**
Гориво	256 477	230 461
Материали	35 619	30 514
Външни услуги	29 435	37 078
Амортизации и обезценки	82 919	138 253
Разходи за персонала	108 993	106 129
Разходи за емисии на парникови газове	102 851	96 535
Други разходи за дейността	8 729	6 477
Общо:	**625 023**	**645 447**

Основните разходи на дружеството са вложените горива за производство, които към 31.12.2014 г. са на стойност 256 477 хил.лв. Считано от 01.07.2014 година е в сила определената нова по-висока цена на доставените лигнитни въглища от „Мини Марица изток”ЕАД в размер на 77,00 лв./тУГ. През предходната 2013 г. те са в размер на 230 461 хил.лв. и е отчетено увеличение с 26 016 хил.лв., което освен на увеличението на цената се дължи на реализираният ръст на електропроизводството през 2014 г.

През изминалата 2014 г. отчетените разходи за амортизации са в размер на 82 919 хил.лв. През съпоставимия период на предходната 2013 г. са били отчетени такива за 138 253 хил.лв.

За 2014 година „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е отчело разходи за парникови газове в размер на 102 851 хил.лв, което превишава разходите за парникови газове в сравнение за предходната година. Увеличението е във връзка с реализираният ръст на електропроизводството през 2014, както и действието на третата фаза на Европейската схема за търговия с парникови газове, която обхваща периода 2013 – 2020 г. Характерно за този период е, че се предвижда пълно закупуване на количествата парникови газове емитирани от електропроизводство с изключение на ограниченото количество безплатните квоти, които се предоставят срещу изпълнение на проекти, включени в Национален план за инвестиции. Тенденцията при разходите за парникови газове ще е в посока увеличение, като се очаква през 2015 г. те да са вторият по размер и значимост променлив разход след разходите за гориво.

в хил.лв.

Финансови разходи, нетно	**31.12.2014 г.**	**31.12.2013 г.**
Разходи за лихви, нетно	(12 724)	(9 597)
Приходи от съучастия	219	225
Положителни (отрицателни) курсови разлики, нетно	(968)	50 561
Други финансови приходи / (разходи), нетно	11 025	19 531
Общо:	**(2 448)**	**60 720**

Нетните финансови разходи/приходи за периода към 31.12.2014 г. в основната си част са във връзка с дългосрочен банков заем с ЯБМС (Японската банка за международно сътрудничество), както и изменения в справедливата стойност на финансови инструменти и са в размер на 2 448 хил.лв. разходи, като финансовите приходи са в размер на 11 404 хил.лв., а финансовите разходи – 13 852 хил.лв.

Кризисната ситуация в сектор „Енергетика” през първото полугодие на 2013 г. доведе до свито вътрешно потребление, както и силно ограничен износ на електроенергия. След влизането в сила на промените в Закона за енергетиката от 26.07.2013 година въпреки положителната тенденция към натоварване на производствените мощности и съответно увеличение на реализираните приходи от ел.енергия от една страна, но силно ограничените приходи за разполагаема мощност/студен резерв и разполагаема мощност за допълнителни услуги на системата/ през 2014 година, дружеството отчита по-нисък финансов резултат в сравнение с 2013 г.. Отчетеният финансов резултат през 2014 година е загуба преди данъци в размер на 38 671 хил.лв., като е отчетен спад с 45 179 хил.лв. спрямо отчетената печалба към 31.12.2013 година, която е възлизала на 6 508 хил.лв.

Рискови фактори, цели и политика за управление на финансовия риск

Основните рискове, произтичащи от финансовите инструменти на Дружеството са лихвен риск, ликвиден риск, валутен риск и кредитен риск. Основните финансови пасиви на Дружеството включват лихвоносни заеми и привлечени средства, и търговски задължения. Основната цел на тези финансови инструменти е да се осигури финансиране за дейността на Дружеството. Дружеството притежава финансови активи като например, търговски вземания и парични средства, които възникват пряко от дейността.
Политиката, която ръководството на Дружеството прилага за управление на тези рискове, е обобщена по-долу.

Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно, по отношение краткосрочните и дългосрочни си финансови пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент. Политиката на Дружеството е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти, както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти. Доколкото при повечето валутни кредити с променлива лихва, плаващият компонент е ОЛП, чиято стойност е изключително ниска, то и свързаният с това риск от промяна е нисък.

Ликвиден риск

Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно, чрез поддържане на неизползвани разрешени кредитни линии (овърдрафти). Дружеството продава по-голямата част от продукцията си

на либерализирания пазар в условията на авансово плащане, поради което рискът от несъбиране на вземанията е сравнително нисък. По-висок риск съществува по отношение на събирането на вземанията от продажби на регулирания пазар, предизвикани от затрудненото финансово положение на НЕК ЕАД.

Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, получаване на заеми в чуждестранни валути – евро и японски йени. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Дружеството е минимален. Дружеството осъществява плащания на СМР и доставки по активи в процес на изграждане, както и усвоява и погасява инвестиционен заем в японски йени, отпуснат от ЯБМС. Заемът е държавно гарантиран и след прекратяването на валутен суап със Сити Банк, при което банката обменя главниците и лихвите по заема с ЯБМС в евро при фиксиран курс на японската йена спрямо еврото за целия срок на заема е налице риск от промяна на валутните съотношения.
Следователно експозицията на Дружеството към риск от промени в курса на японската йена е възможен, въпреки че при наличие на съществени колебания в бъдеще Дружеството би могло отново да хеджира експозицията си чрез деривативни инструменти като валутни суапове.

Промени в акционерния капитал
Съгласно решение по т.I.3 от Протокол №30-2014/27.06.2014г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД и протокол № РД-21-79/04.08.2014 г. от Министъра на икономиката и енергетиката е взето следното решение:
Приема разпределение на печалбата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2013 г., съгласно Разпореждане № 5 от 11 юни 2014 година, както следва:

- нетна печалба за предходната година – 5 302 461.66 лв.
- дивидент 70% в полза на БЕХ”ЕАД” - 3 711 723.16 лв.
- за увеличение на основния капитал – 1 590 730.00 лв.
- други резерви – 8.50 лв.

Съгласно горепосочените решения на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД е увеличен капитала на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД по реда на чл. 197 от ТЗ с 1 590 730,00 лева, представляващ остатък от неразпределената печалба на Дружеството за 2013 г., чрез издаване на 159 073 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка. На 25.08.2014 г. промяната е вписана по партидата на Дружеството в Търговския регистър. По този начин размерът на капитала е 40 125 570,00 лева, разпределен на 4 012 557 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка.

IV. Събития след датата на баланса

1. Сделки и заеми с дъщерни предприятия

Не са възникнали значителни събития след датата на изготвяне на баланса.

2. Промени в икономическата среда

От 01.06.2014 година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД работи изцяло в условията на почасов пазар на електроенергия съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, обн. в ДВ, бр. 39 от 09.05.2014 година. Продажбите на електроенергия са само по заявени графици за доставка, като при невъзможност за изпълнението им „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД излиза на балансиращия пазар.
Невъзможността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да си осигури необходимите приходи от продажба на студен резерв и допълнителни услуги в размер определен от финансовия модел на дружеството и приет от ДКЕВР с Решение № Р-115 от 25.06.2010г., които следва да покрият условно постоянните разходи се отразява неблагоприятно на резултатите от дейността на дружеството. В решенията си след 2013 година ДКЕВР признава на ЕСО ЕАД разходи за закупуване на разполагаемост за студен резерв и за допълнителни услуги, които определят максимална цена на разполагаема мощност от 10 лв./Мвтч при утвърдена регулирана цена за разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД в размер на 24,13 лв./Мвтч. Във връзка с гореописаното бяха предприети мерки от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по уведомяване на принципала и (Д)КЕВР, от където получихме отговор, че утвърдената цена за студен резерв е средна цена за регулаторния период и не би следвало ЕСО да деклесира участници, предложили по-висока цена. В резултат на предприетите мерки беше подписан договор за предоставяне на студен резерв с мощност 149 МВТч за периода от 13.03.0215 г. до 30.06.2015 г.

V. Стратегия за развитие на Дружеството

Стратегията на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД включва инвестиционни проекти, чиято основна цел е модернизация на централата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Приключването на основните проекти е предпоставка „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД да запази ключовата си позиция на основен производител на електроенергия. В резултат на изпълнението на инвестиционните и ремонтните програми се постига по-висока използваемост на мощностите при по-ниска аварийност, по-висока ефективност и екологичност на централата, осигуряващи енергийната сигурност в страната.
Тенденцията в пазара на електроенергия е все по-голямото му либерализиране, което би довело до повишаване на дела на продажбите на ел. енергия на свободния пазар.Моделът на търговия на електрическа енергия в България към момента е основан на базата на двустранни договори – типични „forward” договори. Тези договори дават известна сигурност за страните, поради фиксирани във времето условия.
Очакваното функциониране на електроенергийна борса, като организирано място за търговия с електрическа енергия, ще позволи необходимата прозрачност в ценообразуването, гъвкавост в договарянето, гарантирани плащания чрез кредитна институция, обявяване на референтна пазарна цена, максимално използване на междусистемните преносни капацитети и възможност за едновременно разпределяне на енергия и капацитет.

VI. Отговорност на ръководството

Според българското законодателство, ръководството следва да изготвя финансов отчет за всяка финансова година, който да дава вярна и честна представа за финансовото

състояние на Дружеството към края на годината, финансовото му представяне и паричните му потоци.

Ръководството потвърждава, че е прилагало и спазвало приетата счетоводна политика, непроменена през целия отчетен период, при изготвянето на годишния отчет към 31 декември 2014 г. и е направило разумни и предпазливи, предположения и приблизителни оценки. Ръководството също потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като финансовия отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие. Валидността на принципа на действащо предприятие зависи от активната финансова подкрепа на едноличният собственик на капитала, също така зависи и от изпълнението на инвестиционната програма в предвидените срокове, което ще даде възможност на Дружеството да приведе производствените си мощности и да извършва своята дейност съгласно международните изисквания.

Ръководството носи отговорност за правилното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягване и разкриване на евентуални злоупотреби и други нередности.

Живко Димитров Динчев

Изпълнителен директор
ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД
с. Ковачево
6 април 2015 г.

Грант Торнтон ООД
Бул. Черни връх № 26, 1421 София
Ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна

T (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
F (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
E office@gtbulgaria.com
W www.gtbulgaria.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния акционер на
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД
с. Ковачево, общ. Раднево

Доклад върху индивидуалния финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения индивидуален финансов отчет на дружество **ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД** към 31 декември 2014 г., включващ отчет за финансовото състояние, отчет за печалбата или загубата, отчет за всеобхватния доход, отчет за промените в собствения капитал и отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за индивидуалния финансов отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и българското законодателство и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на финансов отчет, който да не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

Отговорност на одитора

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

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 отклонения във финансовия отчет, независимо дали те се