

Годишен индивидуален доклад за дейността
Доклад на независимия одитор
Индивидуален финансов отчет
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

31 декември 2015 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



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 търговски марки и промишлени образци, ноу хау, както и други обекти на интелектуална собственост, 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 31.12.2015 г. 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	СОП „Ейч Ел Би България“ ООД
База за изготвяне на финансовия отчет	Ръководството представя своя годишен доклад и годишен индивидуален финансов отчет към 31 декември 2015 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 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 пускане 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 (SO₂), азотни оксиди (NO_x), въглероден диоксид (CO₂) 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/Nm³, които могат да бъдат постигнати чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух, както и поэтапната подмяна на разпалващото гориво от мазут на природен газ (метан), съгласно допуснатите проекти от Националния план за инвестиции за периода 2013-2020 г.

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 № А-091-01 от 21 февруари 2001 г. за период от 20 (двадесет) години и лицензия издадена от ДКЕВР под № А-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.

На 07.12.2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сключи с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) първия договор за участие на борсов пазар на електрическа енергия, с което Централата е първият реален участник на този пазарен сегмент.

Първата търговска сесия на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) се проведе на 19.01.2016 г., като „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е с висок относителен дял продадена електрическа енергия към общия обем електрическа енергия, реализиран на борсовата платформа.

Акционерен капитал

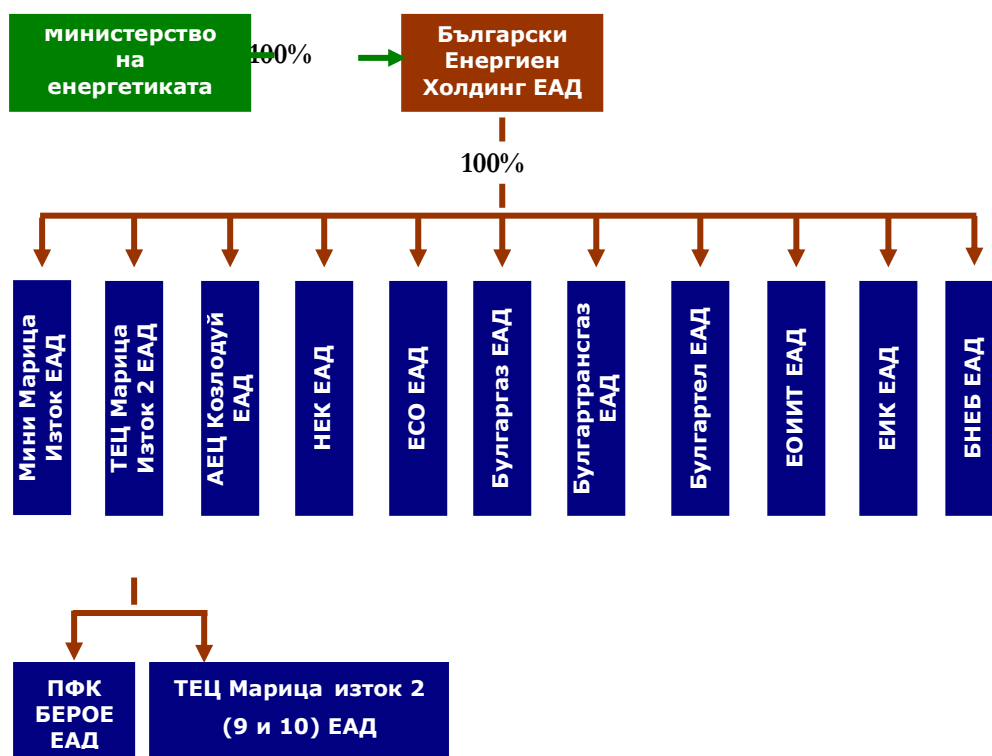
Правата на едноличен собственик се упражняват от „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Уставният капитал на Правата на дружеството към 31.12.2015 г. е 40,126 хил. лв. (четиридесет милиона сто двадесет и шест хиляди лева), разпределени в 4 012 557 (четири милиона дванадесет хиляди петстотин петдесет и седем) 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
	100%	5,478
	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 2015 г. на ключовия управленски персонал са начислени общо възнаграждения в размер на 146 хил. лв., в това число 135 хил. лв. заплати и 11 хил. лв. социални осигуровки.

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. 240 б от Търговския закон.

Персонал

Към 31.12.2015 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 439 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 пет дирекции – Дирекция „Експлоатация“, Дирекция „Финансово икономическа“, 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“, 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 „Стуроотвал“, Цех „Въглищно стопанство и пепелоизвозване“, ЖП Гара, Производствено технически отдел.

Към Дирекция „Финансово икономическа“ е обособен Отдел „ФСО, планиране и анализ“.

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 31.12.2015 год. средносписъчния състав на дружеството е 2 440 души. За периода 01.01.2015 г. – 31.12.2015 год. новопостъпилите в централата са 98 души, а напусналите са 115 души.

Разпределение на персонала по образование и пол

	висше	полув.	ср. спец.	ср. проф.	ср. общо	основно	осн. проф.	начално	без дипл.	общо
мъже	466	51	657	478	84	55	17	0	18	1 826
жени	218	14	165	108	83	17	1	0	7	613
общо	684	65	822	586	167	72	18	0	25	2 439

Разпределение на персонала по възраст и пол

	под 18г.	18-30	31-40	41-50	51-60	над 60г.	общо
мъже	0	167	519	651	468	21	1 826
жени	0	47	125	279	162	0	613
общо	0	214	644	930	630	21	2 439

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;
- Устойчивост на финансовото състояние;
- Поддържане на балансирана инвестиционна политика;
- Повишаване качеството на човешките ресурси;

Визия

Въвеждането на иновации е сред основните приоритети на ръководството. По този начин се постига подобрене 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 циркуляционна 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.

В процес на изпълнение е проекта за подмяна на разпалващото гориво от мазут на природен газ (метан)., както и преустройство на горивните уредби с цел намаляване на азотни оксиди (NO_x) на нива под 200 mg/Nm³, 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).

Във връзка с изпълнението на екологични норми на ЕС и дерогация по „Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на газоразпалващи инсталации на К1 до 12, замяна на разпалващо гориво мазут с природен газ за котлите на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД през

изминалата 2015 година беше изградена газова горелка на К-11 и бяха изработени и монтирани газоопълтни екрани на К-1 и К-2.

III. Основни резултати за 2015г.

Постигнати технико-икономически показатели :

Показатели	Означ.	Дим.	БП 2015г. Актуализ.	Отчет 2015г.	Изпълн. %	
1.Разполагаемост на мощността – бруто/възможна/	Еразп	кВтч	11 812 368,99	12 331 686,36	104,40	+
2.Разполагаемост на мощността реализирана	Еразп	кВтч	9 340 036,00	9 173 433,74	98,22	-
3.Производство ел.енергия - бруто	Е _{бр}	кВтч	9 570 555,00	9 523 758,84	99,51	-
4.Разход на ел.ен-я за СН	Е _{сн}	%	13,91	14,22	102,23	-
5.Доставена активна ел.енергия	Е _{нето}	кВтч	8 211 697,00	8 169 028,56	99,48	-
6.Продадена ел.енергия, вкл. балансиращ пазар	Е _{нето}	кВтч	8 407 593,00	8 320 600,74	98,97	-
7.СРУГ за пр-во на ел.енергия-нето	В _{ел,нето}	гр/кВтч	438,47	439,90	100,33	-
8.Разход на мазут	М	тона	5 943	6 592	110,92	-

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

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

За изтеклата 2015 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита 12 331 686,36 МВтч разполагаема енергия, която е с 519 317,37 МВтч повече от планираната. При съгласувания с ЕСО и НЕК график за планови ремонти, договорената разполагаема мощност на енергоблоковете и престои за ППР за 2015 година, е предвидено централата да осигури 11 812 368,99 МВтч разполагаемост. Предварително договорените мощности за ППР в размер на 5 % от възможното производство възлизат на 621 703,63 МВтч. За извършване на ремонт по заявка (ППР) са използвани 146 711,09 МВтч, което е 474 992,54 МВтч предоставена повече разполагаемост (ППР са използвани 23,60 % планираното количество). От предвидените в бизнес-плана продажби на 79,07% от възможната разполагаемост (9 340 036 МВтч) са реализирани 98,22 % - 9 173 434 МВтч, с което реално предоставената разполагаема мощност в системата е използвана на 74,39 %.

През 2015 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита 9 523 758,84 МВтч брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС електроенергия е 8 169 028,560 МВтч. Разчетите за производството на брутна електроенергия за 2015 година са изпълнени на 99,51 %.

Продажбите на свободния пазар за годината възлизат на 6 801 116,63 МВтч, а за регулирания пазар са продадени 1 335 468 МВтч. В ценовия период юли 2014 – юни 2015 година КЕВР е определила квота за участие в регулирания пазар в размер на 1 655 724 МВтч, а в следващия ценови период август 2015 – юли 2016 година Комисията е определила квота от 613 200 МВтч за регулиран пазар. НЕК ЕАД е направила прогноза за изкупуване на 762 000 МВтч електрическа енергия от ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД в периода юли 2015 – юни 2016 година (писмо наш вх.№ 33619 от 11.09.2015 година). През първото полугодие по квотата за НЕК-ОД са продадени 837 940 МВтч, а през второто – 497 528 МВтч.

От 13.03. до 30.06.2015 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД имаше договор с ЕСО ЕАД за продажба на студен резерв от един от блокове 1, 3 и 4. Предоставената нетна разполагаемост на ЕСО за студен резерв възлиза на 393 211 МВтч.

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 и редактирани през м.ноември 2015 година. Продажбите на електроенергия на регулиран и свободен пазар са само по заявени графици за доставка, като при невъзможност за изпълнението им (аварийно спиране на мощност) „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД излиза на балансиращия пазар и купува енергийния недостиг (отрицателен небаланс) и продава енергийния излишък (положителен небаланс) на ЕСО-ЕАД. Осемте енергоблока са регистрирани като доставчик на балансираща енергия и при необходимост от регулиране на товара на ЕЕС работещите блокове предоставят на ЕСО ЕАД енергия за регулиране нагоре и надолу. Централата снабдява с електроенергия свои собствени обекти, чиито небаланси се компенсират като преки членове на балансиращата група на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД – помпени станции „Ханово“ и „Ботево“, които се захранват от мрежи СрН на ЕВН и системата за извоз на пепелина към „Мини Марица изток“ ЕАД, захранвана от мрежи ВН на НЕК ЕАД.

През 2015 година за участие в регулирането на товара и честотата на електроенергийната система е отчетена електроенергия от участие във вторично регулиране нагоре – 180 343,99 МВтч и електроенергия от участие във вторично регулиране надолу – 147 435,43 МВтч.

Вследствие работа на енергоблоковете на балансиращия пазар (аварийно спиране на производствените мощности) и поради небалансите на собствените си обекти през 2015 година “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита недостиг на електроенергия 22 244,33 МВтч (отрицателен небаланс) и енергиен излишък – 7 876,91 МВтч (положителен небаланс) спрямо регистрираните в ЕСО ЕАД графици за производство и продажби.

Най-голямото брутно електропроизводство от 1 008 821,81 МВтч, постигнато за изминалата 2015 година е през месец януари. То е с 43 863,02 МВтч по-високо от най-натоварения месец за 2014 година – декември, когато са отчетени 964 958,79 МВтч.

Най-ниското отчетено брутно производство 545 793,96 МВтч е през май, когато блок 1 е в основен ремонт, блок 2 е в среден ремонт, блок 3 – в студен резерв и има престои в резерв на блоковете по търговски график. То обаче е 1,2 пъти повече от най-ниското за 2014 година през юни – 463 626,90 МВтч, когато блок 1 и 4 са в резерв, блок 8 - в среден ремонт, а блок 7 – в рехабилитация.

Общата непроизведена електроенергия за цялата 2015 година, в резултат от престои на съоръженията (от планови ремонти, престои в резерв, диспечерски ограничения на мощността, престои за поддръжка и принудителни престои), се равнява на 3 733 009,36 МВтч. Тя е с 819 307,34 МВтч по-малко от непроизведената електроенергия за 2014 година (4 552 316,70 МВтч). От престои на блоковете в резерв не са произведени 1 444 151,07 МВтч електроенергия, а от диспечерски ограничения на мощностите (минимални товари) недопроизводството се равнява на 810 687,13 МВтч.

В сравнение с миналата година непроизведената електроенергия както от престои в резерв, така и от ограничаване на натоварването са повече, съответно със 134 115,27 МВтч и със 159 939,75 МВтч. Повече са и престои за планови ремонти на блоковете - с 488 304,15 МВтч.

През 2015 година престои за поддръжка и принудителните престои са по-малко спрямо миналата година. Аварийността на централата за 2015 година е ниска - 0,03 %, което се равнява на 3 274,02 МВтч непроизведена електроенергия. Причината е пропуск ДРЧ на КА-1 през юни. Спрямо миналата година, когато е отчетена 0,11 % аварийност на съоръженията, се наблюдава понижаване на аварийността.

Отчетеният нетен СРУГ за 2015 година е 439,90 гр/кВтч и е по-висок от планирания в Актуализираната Бизнес-програма (438,47 гр/кВтч) с 1,43 гр/кВтч.

В резултат на направения анализ на влиянието на производствените технически показатели през 2015 година по обратен баланс е отчетен преразход на условно гориво поради завишени загуби на топлина с изходящите газове q_2 спрямо нормативните на всички работещи котли, без К1; завишени са стойностите на излишъка на въздух след пещна камера на К7 и К12 почти през цялата година, а на К8 за I-то полугодие на 2015 година. Завишен е излишъка на въздух в изходящите газове (завишени пропуски на неорганизирано подаван въздух в газовъздушния тракт) на К3 и К8 през всички месеци, а на К4, К5 и К6 през деветмесечията на 2015 година; завишени са $T_{изх.г}$ на К2, К7 и К12, а на К1 за първото полугодие; завишени са загубите на топлинна енергия от механично недоизгаряне на К2 и К9.

Изпълнение на ремонтна програма

По ремонтната програма на Дружеството за 2015 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 2015 година възлизат на 19 922 хил.лв.

в хил.лв.

Наименование на разходите	Общо разходи до 31.12.2015 г.
За вложени материали	11 534
За външни услуги	8 388
ОБЩО:	19 922

Инвестиции и модернизации

Утвърдената актуализирана Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2015 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на преходни обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на централата.

в хил.лв.

По видове финансиране	2015 (актуализиран план)	Изпълнено към 31.12.2015	Изпълнено към 31.12.2015 (%)
Собствено финансиране	68 584	48 894	71.29
Привлечени средства (заеми)	0	0	-
Безвъзмездно финансиране (Фондове)	2 205	1 555	70.52
Общо	70 789	50 449	71.27

Изграждане на интегрирана система за управление

Системата за управление на качеството (СУК) в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е сертифицирана през 2006 г. по ISO 9001:2000, успешно е преминала ежегодни надзорни одити, както и пресертифицирана, съгласно ISO 9001:2008 през 2009 г. 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.

През 2015 г. се промени обхвата на сертификация на СУК на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД: „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на студен резерв, балансираща енергия, 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 2015 г. бяха актуализирани 53 бр. документи (5бр. процедури, 7бр. регламента, 2бр. инструкции по качеството и 39бр. оперативни документи). 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 16.03.2015 г. до 15.05.2015 г в Дружеството се проведеха 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 03.06.-05.06.2015 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 2015г. 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 2015 г. В Програмата са включени общо за централата 108 мероприятия до края на 2015 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 _{тр}) в ТЕЦ-2	Коеф.на тр.травм за страната (К _{трстр})	Коеф.на тр.травм. за отрасъла (К _{тротд})
2015г.	1	-	1	0.41	0.006	0.21	0.68	1.46

Отчетеният коефициент на трудов травматизъм през 2015 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 нормативна уредба, европейските директиви и екологични стандарти.

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.

За изпълнение на изискванията на Директива 2010/75/ЕО, Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации (ГТИ), (ДВ бр.2/2013г., доп., бр.76/2013г.), чл. 5(1), чл.12(1) и (2) и Условията на КР № 50/2005 г., актуализирано с Решение №50-Н0-И0-А3/2014г. в Инвестиционната програма на централата за привеждане в пълно съответствие с изискванията и условията на Комплексното разрешително са в ход мащабни инвестиционни проекти за изпълнение на завишените изисквания по отношение на изпусканите замърсители в атмосферния въздух от дейността 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, оттоварящо на изискванията на Наредба № 6/27.08.2013г. Издадено Разрешение за ползване № СТ-05-957 от 24.06.2014г. за първа секция на гипсоотвала и Комплексно разрешително № 476-Н0/2013г., в сила от 06.12.2013г.

„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. Първоначална сертификация 2009г.

В периода 23.11 ÷ 25.11.2015г. успешно приключи поредния надзорен одит на Системата за управление на околната среда (СУОС) на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД, осъществен от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България“ ЕООД. Отчетено беше пълното съответствие на изградената и функционираща СУОС съгласно изискванията на международния стандарт EN ISO 14001:2004 с област на приложение „Производство на електрическа енергия със

сериозни инсталации на всички инсталирани блокове и предоставяне на услуги - разполагаема мощност, първично и вторично регулиране на честотата и регулиране на напрежението”. По време на одита не бяха констатирани никакви несъответствия, което ясно показва, че СУОС в централата работи изключително ефективно и всички служители са запознати с изискванията на стандарта и Условията на КР №50/2005г. за експлоатация на действащи инсталации и съоръжения.

На заключителния разговор одиторският екип изтъкна постиженията и високите резултати на функциониращата Система за управление на околната среда, чието непрекъснато подобряване и успехи са признани за усилията и компетентността на ръководството и персонала на дружеството в търсенето и налагането на съвременни решения, механизми и инструменти за удовлетворяване изискванията на законодателството, пазара, клиентите и външните заинтересовани страни.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за пореден път демонстрира своята отговорност за опазване на околната среда за бъдещите поколения и отново декларира стриктното спазване на разпоредбите на националното и европейското законодателство в областта на екологията.

Финансови резултати за 2015 година

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството към 31.12.2015 г. в сравнение със същия период на предходната година са представени в таблицата, както следва:

Ключови показатели	Към 31.12.2015г.	Към 31.12.2014г.	Изменение 31.12.15/ 31.12.14 (%)
Приходи от оперативна дейност	635 133	588 800	7.87%
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	(594 658)	(542 104)	9.69%
ЕВИГДА	40 475	46 696	(13.32%)
ЕВИГ	(50 894)	(36 223)	40.50%
Печалба преди данъци (ЕВТ)	(79 206)	(38 671)	104.82%
ЕВИГ марж	(8.01%)	(6.15%)	30.25%
ЕВИГДА марж	6.37%	7.93%	(19.65%)
Средносписъчен състав на персонала	2 440	2 446	(0.25%)
Общо активи	1 623 306	1 648 948	(1.56%)
Оборотен капитал	(430 128)	(352 447)	22.04%
Собствен капитал	800 448	871 627	(8.17%)
Парична наличност	831	314	164.65%
Възвращаемост на собствения капитал	(9.90%)	(4.44%)	123.03%
Възвращаемост на активите	(4.88%)	(2.35%)	108.06%

През изминалата 2015 година общия размер на реализираните от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД оперативни приходи възлизат на 635 133 хил.лв., при отчетени през същия период на предходната 2014 година 588 800 хил.лв. Увеличението на общата приходна част е с 46 333 хил.лв. или 7,87%.

Основните си приходи през 2015 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 626 535 хил.лв.

Въпреки отчетеният ръст при продажбите на ел.енергия, приходите на дружеството от студен резерв и разполагаема мощност за допълнителни услуги през 2015 година са значително по-ниски

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 по-висока от определената цена за студен резерв, по която „ЕСО“ ЕАД провежда търгове.

Към 31.12.2015 година са реализирани 8 320 601 МВтч електроенергия, като за предходната 2014 година са продадени 7 691 087 МВтч. Отчетено е увеличение с 629 514 МВтч или 8,18%.

През отчетната 2015 година Дружеството реализира 8 989 418 МВтч нетна разполагаема мощност, включваща и продажбите на свободен пазар. Отчетено е незначително понижение с 11 119 МВтч спрямо реализираните 9 000 537 МВтч през предходната 2014 година.

в хил.лв.

Приходи от продажба на продукция	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.
Приходи от регулиран пазар НЕК – ОД, включва активна ел.енергия и разполагаема мощност	91 109	77 837
Приходи от ел. енергия на свободен пазар	496 516	462 733
Приходи от разполагаемост доп.услуги ПР и ВР ЕСО	4 596	6 105
Приходи балансираща енергия ЕСО	90	80
Приходи за участие регулиране нагоре ЕСО	28 326	12 859
Приходи от продажба на студен резерв ЕСО	5 898	17 770
Общо:	626 535	577 384

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	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.
Гориво	282 282	256 477
Материали	38 269	35 619
Външни услуги	42 995	29 435
Амортизации и обезценки	91 369	82 919
Разходи за персонала	104 874	108 993
Разходи за емисии на парникови газове	119 398	102 851
Други разходи за дейността	6 840	8 729
Общо:	686 027	625 023

Основните разходи на дружеството са вложените горива за производство, които към 31.12.2015 г. са на стойност 282 282 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 2014 г. те са в размер на 256 477 хил.лв. и е отчетено увеличение с 25 805 хил.лв., което освен на увеличението на цената се дължи на реализираният ръст на електропроизводството през 2015 г.

През 2015 г. отчетените разходи за амортизации са в размер на 91 369 хил.лв. През съпоставимия период на предходната 2014 г. са били отчетени такива за 82 919 хил.лв.

За 2015 година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е отчетло разходи за парникови газове в размер на 119 398 хил.лв, което превишава разходите за парникови газове в сравнение с предходната година. Увеличението е във връзка с реализираният ръст на електропроизводството през 2015, 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 и през 2016 г. те да са вторият по размер и значимост променлив разход след разходите за гориво.

Финансови разходи, нетно	в хил.лв.	
	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.
Разходи за лихви, нетно	(14 202)	(12 724)
Приходи от съучастия	233	219
Положителни (отрицателни) курсови разлики, нетно	(14 156)	(968)
Други финансови приходи / (разходи), нетно	(187)	11 025
Общо:	(28 312)	(2 448)

Нетните финансови разходи/приходи за периода към 31.12.2015 г. в основната си част са във връзка с дългосрочен банков заем с ЯБМС (Японската банка за международно сътрудничество) и лихви по заеми отпуснати от ”Сосиете Женерал Експресбанк”АД и са в размер на 28 312 хил.лв. разходи, като финансовите приходи са в размер на 420 хил.лв., а финансовите разходи – 28 732 хил.лв.

Отчетеният финансов резултат през 2015 година е загуба преди данъци в размер на 79 206 хил.лв., като е отчетено увеличение на загубата с 40 535 хил.лв. спрямо отчетения финансов резултат за 2014 г., който е загуба към на стойност 38 671 хил.лв. Основните причини за отрицателния финансов резултат са свързани с редица регулаторни и нормативни промени в бизнес средата за периода 2012 – 2015 г., най-съществените, от които са силно намалелите приходи на дружеството от предоставяне на разполагаема мощност на ЕСО, въвеждането от 24.07.2015 г. на такса в размер на 5% от приходите от продажба на ел.енергия и непрекъснато увеличаващите се променливи разходи на дружеството.

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, 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 дългосрочните 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 (овъдрафти). 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.

Акционерен капитал

Към 31.12.2015 г. размерът на основния капитал 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

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 декласира 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 13.03.2015 г. до 30.06.2015 г. и бяха реализирани 393 211 МВтч студен резерв при цена от 15,00 лв./Мвтч.

След приетите промени в Закона за енергетиката от Народното събрание и създаването от 24.07.2015г. на фонд „Сигурност на енергийната система“ в него ще постъпват 5% от приходите на произведения и продаден ток на всички производители на енергия. Реализираните приходи ще

отиват за покриване на дефицитите по изкупуването на скъпия ток от НЕК ЕАД. Отчитането на разходите допълнително се отрази негативно на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, като разходите към края на 2015г. са в размер на 14 947 хил.лв. Тези разходи са за периода от 24.07.2015 г. до 31.12.2015 г., като за цял едногодишен период се очаква те ще достигнат над 30 000 хил.лв. Тези допълнителни разходи са основната причина за значителното увеличение на перото „Външни услуги“.

От 19.01.2016 г. реално започна да функционира борсовата търговия с електрическа енергия. Борсовата търговия се осъществява от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), която като титуляр на лицензията за организиране на борсов пазар на електрическа енергия, в ролята си на оператор на борсовия пазар, организира борсов пазар на електрическа енергия в съответствие със Закона за енергетиката, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), Правилата за сетълмент и Правилата за поведение на борсовия пазар.

„Българската независима енергийна борса“ ЕАД, наричана още „оператор на борсовия пазар“, извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия и съответно е страна по всички сделки. БНЕБ извършва услугите по сетълмента на всички сделки реализирани на борсовия пазар. Всички сделки сключени на борсовия пазар, автоматично и задължително подлежат на сетълмент и представляват сделка между съответния търговски участник и борсовия оператор.

Само регистрирани от оператора на борсовия пазар на електрическа енергия търговски участници имат право да участват на борсовия пазар, чрез подаване на предложения за продажба и предложения за покупка на електрическа енергия. На 07.02.2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сключи договор за участие на борсов пазар на електрическа енергия.

Всеки търговски участник трябва да посочи едно лице, като Отговорник за търгуване и едно лице, като допълнителен такъв, които ще се считат за упълномощени да извършват търговия на борсовия пазар от името на търговския участник.

Търговията на борсовия пазар на електрическа енергия се осъществява посредством Електронна система за търгуване.

Към момента търговията се извършва само на принципа „ден напред“ (D-1).

Сделките на борсовата платформа се извършват по клирингова цена. Клиринговата цена е цената, на която се сключват всички сделки и се изчислява за определена пазарна зона, определен ден на доставка и определен интервал на доставка- час. Клиринговата цена е пресечната точка на кривата на търсене и кривата на предлагане, изчислена от алгоритъма на търговската платформа, EURHEMIA. Кривите на търсене и предлагане се формират на базата на метода на линейна интерполация. Изчислената клирингова цена се публикува в съответствие с правила установени от РСР обединението и се публикува на интернет сайта на борсовия оператор в 12:42 CET (13:42 EET). Клиринговата цена, изчислена от общоевропейския алгоритъм Eurhemia, се публикува в съответствие с правилата установени от РСР обединението и се публикува на интернет сайта на борсовия оператор в 12:42 CET (13:42 EET). Всеки търговски участник може да види спечелените от него обеми за покупка и/или продажба и съответните клирингови цени в Електронната система за търгуване в деня на търговия в съответствие с часовия график.

За изпълнение на функциите си по организирането на борсов пазар на електрическа енергия БНЕБ събира следните такси:

1. Такса участие – еднократна такса, дължима от търговските участници при регистрация на борсовия пазар (в лева).
2. Годишна такса – такса дължима всяка година от търговските участници регистрирани на борсовия пазар (в лева).
3. Такса оборот – такса върху търгуваното количество, която всеки търговски участник дължи при реализирането на сделки на борсовия пазар (в лева/MWh).

За търговските участници, нетни продавачи, избрали схема за ежедневно фактуриране, борсовият оператор плаща задълженията си към нетните продавачи през втория финансов ден, следващ деня на търговия, като от дължимата сума се приспада сумата на дължимите такси.

Във връзка с дело АТ.39767 – БЕХ Електричество, образувано на 27 ноември 2012 г. водено от Европейската Комисия, Български Енергиен Холдинг ЕАД („БЕХ“ ЕАД), Национална Електрическа Компания ЕАД („НЕК“ ЕАД), Топлоелектрическа централа Марица изток 2 ЕАД („ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД), Атомна електроцентрала Козлодуй ЕАД („АЕЦ Козлодуй“ ЕАД) и Българска независима енергийна борса ЕАД („БНЕБ“ ЕАД) са поели ангажменти за осигуряване на ликвидност на борсовата платформа, изразяващи се в осигуряване на определени минимални количества ел.енергия за продажба при определени ценови равнища.

Промени в акционерния капитал

С решение по т. I.2 от Протокол № 45-2015/25.09.2015 г. СД на „БЕХ“ ЕАД взема решение за увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД със сумата от 55 333 664,86 лв. (Договор за заем № 41-2013/12339 от 25.07.2013 г.), включваща главница в размер на 49 550 780,04 лв. и лихви в размер на 5 782 884,82 лв. С решение по т.1 от Протокол № Е-РД-21-64/30.12.2015г. на Министъра на енергетиката е издадено разрешение на „БЕХ“ЕАД да увеличи капитала на дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по реда на чл.193 от ТЗ чрез издаване на нова емисия акции.

Изготвена е оценка за апортиране на вземането от вещи лица/лицензирани оценители/, назначени от Търговския регистър, съгласно която апорта е в размер на на 49 550 780 лв., представляващо главницата по Договор за заем № 41-2013/12339 от 25.07.2013 г.

С решение по т. I.2 от Протокол № 14-2016/15.03.2016 г. СД на „БЕХ“ ЕАД взема решение за увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД със сумата от 49 550 780 лв. (Договор за заем № 41-2013/12339 от 25.07.2013 г.), включваща главница в размер на 49 550 780,04 лв. Увеличението на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се очаква да бъде вписано в Търговския регистър през първото полугодие на 2016 г. и ще бъде в размер на 49 550 780 лв., представляващо главницата по Договор за заем № 41-2013/12339 от 25.07.2013 г., чрез издаване на 4 955 078 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка. По този начин размерът на основния капитал ще достигне 89 676 350,00 лева, разпределен на 8 967 535 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка.

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.

Считано от месец януари 2015 г. всички търгове за продажба на ел.енергия на свободния пазар се провеждат чрез интернет базирана онлайн система. Платформата дава възможност за провеждане на повече тръжни процедури спрямо съществуващата преди нейното внедряване практика, чрез което се осъществява гъвкаво предлагане на свободните количества.

На 07.12.2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сключи с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) първия договор за участие на борсов пазар на електрическа енергия, с което Централата е първият реален участник на този пазарен сегмент.

Първата търговска сесия на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) се проведе на 19.01.2016 г. и предвид основното участие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на борсовата платформа в резултат на поетите пред Европейската комисия ангажменти съгласно дело № COMP/V1/39767 – VEN electricity, образувано от Европейската комисия срещу „Български

Енергиен Холдинг“ ЕАД за господстващо положение и съгласно изпълнението на тези ангажменти, следва да бъдат премахнат всички добавки, такси и цени при износа на електроенергия, така както е процедирано във всички страни от Европейския съюз, за да може централата, както и всички търговски участници на пазара на електроенергия, да търгуват свободно в общността. В противен случай ще бъде невъзможно формирането на реална пазарна цена и изпълнението на поетите ангажменти от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Условието на либерализирания пазар в България няма да отговарят на Третия енергиен пакет (Директива 72/2009 на Европейския парламент и на Съвета), ще бъде ограничена възможността за свободна търговия със останалите страни от общността. Последниците от неизпълнение на поетите от дружеството ангажменти към Европейската комисия биха довели до предявяване на сериозни финансови санкции.

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 2015 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 едноличния 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
23 март 2016 г.

Отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември 2015 ‘000 лв.	31 декември 2014 ‘000 лв.
Нетекущи активи			
Нематериални активи	6	367	325
Имоти, машини и съоръжения	7	1 482 124	1 514 240
Инвестиции в дъщерни предприятия	8	5 528	4 598
Други инвестиции	9	64	64
Други вземания	10	397	496
Нетекущи активи		1 488 480	1 519 723
Текущи активи			
Материални запаси	12	65 836	71 940
Търговски и други вземания	14	51 347	24 728
Вземания от свързани лица	34	15 951	31 605
Предоставени заеми на свързани лица	34	511	638
Вземания за данъци върху дохода		350	-
Пари и парични еквиваленти	15	831	314
Текущи активи		134 826	129 225
Общо активи		1 623 306	1 648 948

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Дата на съставяне: 23 март 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 13 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Отчет за финансовото състояние (продължение)

	Пояснение	31 Декември 2015 ‘000 лв.	31 Декември 2014 ‘000 лв.
Собствен капитал			
Основен капитал	16.1	40 126	40 126
Резерви	16.2	871 922	871 191
Неразпределени печалби/Натрупани загуби		(111 600)	(39 690)
Общо собствен капитал		800 448	871 627
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Дългосрочни заеми	19.1	80 412	125 705
Дългосрочни заеми към свързани лица	34	28 774	46 248
Търговски и други задължения		35 000	-
Пенсионни задължения към персонала	0	21 502	20 926
Финансиране	20	38 732	42 344
Провизия за рекултивация	17	4 967	4 796
Отсрочени данъчни пасиви	11	48 517	55 630
Нетекущи пасиви		257 904	295 649
Текущи пасиви			
Краткосрочни заеми	19.1	75 186	61 607
Пенсионни и други задължения към персонала	0	11 468	12 989
Търговски и други задължения	21	184 827	155 366
Краткосрочни задължения към свързани лица	34	220 244	169 269
Задължения за данък върху дохода	22	-	27
Финансиране	20	4 795	4 566
Провизия за емисии на парникови газове	17	68 434	77 848
Текущи пасиви		564 954	481 672
Общо пасиви		822 858	777 321
Общо собствен капитал и пасиви		1 623 306	1 648 948

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Дата на съставяне: 23 март 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 13 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Отчет за печалбата или загубата за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Приходи от продажби	23	626 535	577 384
Приходи от финансираня	24	4 780	4 593
Приходи		631 315	581 977
Други приходи	25	3 818	6 823
Разходи за гориво	26.1	(282 282)	(256 477)
Разходи за други материали	26.2	(38 269)	(35 619)
Разходи за външни услуги	27	(42 995)	(29 435)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	6, 7	(91 369)	(82 919)
Разходи за персонала	0	(104 874)	(108 993)
Разходи за емисии на парникови газове	28	(119 398)	(102 851)
Други разходи	29	(6 840)	(8 729)
Разходи		(686 027)	(625 023)
Загуба от оперативна дейност		(50 894)	(36 223)
Финансови разходи	30	(28 732)	(13 852)
Финансови приходи	30	420	11 404
Загуба преди данъци		(79 206)	(38 671)
Разходи за данъци върху дохода	31	7 205	3 650
Загуба за годината		(72 001)	(35 021)

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Дата на съставяне: 23 март 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 13 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Отчет за всеобхватния доход за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Загуба за годината		(72 001)	(35 021)
Друг всеобхватен доход:			
Преоценка на нефинансови активи	7	5 638	38 438
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	0	(4 724)	(3 327)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	11	(92)	(3 511)
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		822	31 600
Общо всеобхватна (загуба) / доход за годината		(71 179)	(3 421)

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Дата на съставяне: 23 март 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 13 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в '000 лв.	Основен капитал	Законови резерви	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Неразпределена печалба/непокрита загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2015 г. (преизчислено)	40 126	22 461	222 230	(14 105)	640 605	(39 690)	871 627
Загуба за годината	-	-	-	-	-	(72 001)	(72 001)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	(4 252)	5 074	-	822
Общо всеобхватна загуба за годината	-	-	-	(4 252)	5 074	(72 001)	(71 179)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	-	(91)	91	-
Салдо към 31 декември 2015 г.	40 126	22 461	222 230	(18 357)	645 588	(111 600)	800 448

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Дата на съставяне: 23 март 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 13 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към финансовия отчет от стр. 8 до стр. 74 представляват неразделна част от него.

Отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

Всички суми са представени в '000 лв.	Основен капитал	Законови резерви	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Неразпределена печалба/непокрити загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2014 г. (преизчислено)	38 535	22 461	222 230	(11 109)	606 213	431	878 761
Дивиденди	-	-	-	-	-	(3 711)	(3 711)
Емисия на акции	1 591	-	-	-	-	(1 591)	-
Сделки със собственика	1 591	-	-	-	-	(5 302)	(3 711)
Загуба за годината	-	-	-	-	-	(35 021)	(35 021)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	(2 994)	34 594	-	31 600
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	-	(2 994)	34 594	(35 021)	(3 421)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	-	(202)	202	-
Други изменения	-	-	-	(2)	-	-	(2)
Салдо към 31 декември 2014 г.	40 126	22 461	222 230	(14 105)	640 605	(39 690)	871 627

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Дата на съставяне: 23 март 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 13 април 2016 г.:

СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към финансовия отчет от стр. 8 до стр. 74 представляват неразделна част от него.

Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

Пояснение	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	521 054	622 276
Плащания към доставчици	(314 569)	(381 952)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(111 534)	(113 382)
Постъпления от лихви, гаранции и други	13 911	5 565
Плащания за падеж по гаранции и други	(6 277)	(4 871)
Плащания за данък върху дохода	(377)	(655)
Парични потоци от курсови разлики, нетно	(90)	(234)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	102 118	126 747
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(71 612)	(92 677)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	2	53
Придобиване на дъщерни предприятия	(930)	-
Получени дивиденди	233	219
Постъпления от предоставени заеми на свързани лица.	100	240
Получени лихви от свързани лица	39	10
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(72 168)	(92 155)
Финансова дейност		
Получени заеми	270 977	320 062
Плащания по получени заеми	(315 094)	(294 541)
Получени заеми от свързани лица	20 000	-
Плащания по получени заеми от свързани лица	-	(53 121)
Плащания на лихви на свързани лица	(51)	(1 717)
Плащания на лихви	(5 265)	(5 720)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(29 433)	(35 037)
Рекласификация в други дългосрочни вземания	14	-
		(496)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	517	(445)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	314	1 255
Пари и парични еквиваленти в края на периода	831	314

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Дата на съставяне: 23 март 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 13 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснения към индивидуалния финансов отчет

1. Предмет на дейност

Основната дейност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се състои в производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на разполагаема мощност и допълнителни услуги на електропреносната система, както и строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката.

Дружеството е регистрирано като еднолично акционерно дружество със 100 % държавно участие. В изпълнение на Заповед № ДВ-267/26.06.2000 година на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси и фирмено решение № 2591/30.06.2000 година на Старозагорски окръжен съд „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е образувано чрез отделяне от „НЕК“ ЕАД и вписано в Търговския регистър. Седалището и адресът на управление на Дружеството е с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Старозагорска – п.к. 6265.

Акциите на Дружеството не са регистрирани на фондова борса. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството се управлява от 3 (три) членен Съвет на Директорите в състав: Илко Желязков – председател, инж. Живко Динчев и Диян Димитров и се представлява от Изпълнителния директор инж. Живко Динчев.

Дружеството е 100% собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ). Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала на БЕХ ЕАД.

Списъчният състав на персонала към 31 декември 2015 г. е 2 439 служители (31 декември 2014 г.: 2 453 служители).

2. Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет на Дружеството е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

Индивидуалният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация), освен ако не е посочено друго.

Този финансов отчет е индивидуален. Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС), в който инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

Финансовият отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към 31 декември 2015 г. текущите пасиви на Дружеството надвишават текущите активи с 430 128 хил. лв., загубата за 2015 г. е 72 001 хил. лв. Тези обстоятелства показват наличието на несигурност, която може да породви съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране.

Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността, както и чрез продължаващата подкрепа от едноличния собственик на капитала, Съветът на директорите очаква, че Дружеството ще има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си

дейност в близко бъдеще и ще продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на индивидуалния финансов отчет.

3. Промени в счетоводната политика

Дружеството води своето текущо счетоводство и изготвя финансовите си отчети в съответствие с всички Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО), които се състоят от: Стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС), и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет за разясняване (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които ефективно са в сила на 01.01.2015 г. и които са приети от Комисията на Европейския съюз.

Дружеството е приело всички нови и/или ревизирани стандарти и разяснения, издадени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Комисията на Европейския съюз, които са уместни за неговата дейност. На дружеството не се е наложило да прави промени в счетоводната си политика за адаптиране приложението на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущата отчетна година, започваща на 01.01.2015г., тъй като те или не се отнасят за неговата дейност и обичайния състав и характеристики на активите и пасивите му или през период не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените в изменените МСФО. Ефектът от промените в МСФО за дружеството е единствено във въвеждане на нови и разширяване на вече съществуващи оповестявания и промяна в представянето на финансовите отчети, без това да се е отразило върху сумите, отчетени в тях. Към датата на одобрение за издаване на настоящия индивидуален финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

3.1. Стандарти и разяснения, влезли в сила от 1 януари 2015 г.

Изменения на различни стандарти “Подобрения в МСФО (цикъл 2011-2013)”, произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 1, МСФО 3, МСФО 13 и МСС 40) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки – приети от ЕС на 18.12.2014г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2015г.),

Изменения на различни стандарти “Подобрения в МСФО (цикъл 2010-2012)”, произтичащи от годишния проект за подобрения в МСФО (МСФО 2, МСФО 3, МСФО 8, МСФО 13, МСС 16, МСС 24 и МСС 38) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки – приети от ЕС на 17.12.2014г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 01.02.2015г.),

Изменение на МСС 19 “Доходи на наети лица” – Планове с дефинирани доходи: Вноски от наети лица – приети от ЕС на 17.12.2014г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.02.2015г.).

3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезнали в сила

Към датата на издаване за одобряване на този индивидуален финансов отчет следните стандарти и изменения към съществуващи стандарти и разяснения са издадени от Съвета за Международни счетоводни стандарти (СМСС) и са приети от ЕС, но все още не са влезли в сила:

Изменение на МСФО 11 “Съвместни споразумения” – Счетоводно отчитане на придобиване на участия в съвместна дейност - приети от ЕС на 24.11.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменение на МСС 1 “Представяне на финансови отчети” – Инициатива за оповестяване - приети от ЕС на 18.12.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменение на МСС 16 “Имоти, машини и съоръжения” и МСС 38 “Нематериални активи” – Изясняване на допустимите методи за амортизация - приети от ЕС на 02.12.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменение на МСС 16 “Имоти, машини и съоръжения” и МСС 41 “Земеделие” - Земеделие: Плододайни растения - приети от ЕС на 23.11.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменение на МСС 27 “Индивидуални финансови отчети” – Метод на собствения капитал в самостоятелни финансови отчети – приети от ЕС на 18.12.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменения на различни стандарти “Подобрения в МСФО (цикъл 2012-2014)”, произтичащи от годишния проект за подобрения в МСФО (МСФО 5, МСФО 7, МСС 19 и МСС 34) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки - приети от ЕС на 15.12.2015г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.).

3.3. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС

Ръководството, счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), но все още не са одобрени за прилагане от Европекската комисия и съответно, не са взети в предвид при изготвянето на този индивидуален финансов отчет. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на Европейската комисия.

Ръководството на дружеството очаква, че приемането на тези стандарти, изменения на съществуващи стандарти и разяснения няма да окаже съществен ефект върху индивидуалния финансов отчет на дружеството в периода на първоначалото им прилагане.

МСФО 9 “Финансови инструменти” - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2018г.),

МСФО 14 “Разчети за регулаторни отсрочени сметки” - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

МСФО 15 “Приходи от договори с клиенти” - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2018г.),

МСФО 16 “Лизинг” - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2019г.),

Промени в МСФО 10 “Консолидирани финансови отчети” и МСС 28 “Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Продажба или вноска на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - (отложен за неопределено време),

Промени в МСФО 10 “Консолидирани финансови отчети”, МСФО 12 “Оповестяване на дялове в други предприятия” и МСС 28 “Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Инвестиционни дружества: Прилагане на изключения при консолидация - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Промени в МСС 12 „Данъци върху дохода“: Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2017г.).

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този индивидуален финансов отчет, са представени по-долу.

Индивидуалният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към финансовия отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения индивидуален финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

4.2. Представяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ (ревизиран 2007 г.). Дружеството е приело да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в два отделни отчета: отчет за печалбата или загубата и отчет за всеобхватния доход.

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
- б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или
- в) прекласифицира позиции във финансовия отчет,

когато това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

Информация относно ретроспективното преизчисление на позиции във финансовия отчет за сравнителния период в резултат на установена грешка, е представена в Приложение 5.

4.3. Сделки в чуждестранна валута

Финансовият отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Дружеството. Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката. Монетарните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути се преизчисляват във функционалната валута, по заключителния обменен курс на Българска Народна Банка за последния работен ден от съответния месец. Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Немонетарните активи и пасиви, оценявани по историческа цена на придобиване в чуждестранна валута се превръщат във функционалната валута по обменния курс към датата на първоначалната сделка (придобиване).

4.4. Приходи

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита. Дружеството анализира договореностите си за продажби според специфични критерии, за да определи дали действа като принципал или като агент. То е достигнало до заключение, че действа като принципал във всички такива договорености.

Приходът се признава, когато са изпълнени следните условия:

- Сумата на прихода може да бъде надеждно оценена;
- Вероятно е икономическите ползи от сделката да бъдат получени;
- Направените разходи или тези, които предстои да бъдат направени, могат надеждно да бъдат оценени;
- Критериите за признаване, които са специфични за всяка отделна дейност на Дружеството, са изпълнени. Те са определени в зависимост от продуктите или услугите, предоставени на клиента, и на договорните условия, както са изложени по-долу.

Преди да бъде признат приход, следните специфични критерии за признаване трябва също да бъдат удовлетворени:

Продажба на електрическа енергия, разполагаема мощност и услуги на системата

Приходите се признават в отчета за печалбата или загубата на месечна база след измерване на съответното количество, предоставено на клиентите.

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба на енергетиката в България. Цените на електрическата енергия предназначена за обществения доставчик се регулират от Комисия по енергийно и водно регулиране (КЕВР) в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката и Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия. КЕВР определя на регулаторен период двукомпонентна цена – цена за електрическа енергия и цена за разполагаема мощност.

До 31.05.2014 г. количествата електрическа енергия, продавани на НЕК ЕАД в качеството му на Обществен доставчик се определяха като от общото измерено количество нетна активна електрическа енергия се приспадне количеството енергия, доставено по свободно договорени цени (сумата от всички регистрирани от ЕСО ЕАД почасови графици за доставка от ”ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД по свободно договорени цени). От 01.06.2014 г., във връзка с промяната в законодателството, НЕК ЕАД заявява покупка на електрическа енергия, след съгласуване на почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия, по начин аналогичен на съгласуването на графици за продажба на електрическа енергия на свободния пазар.

Търговията с електрическа енергия на свободния пазар се осъществява на основание чл. 100, ал. 1 от Закона за енергетиката и утвърдените от КЕВР Правила за търговия с електрическа енергия, съгласно актуалната им към момента версия.

ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД и купувачът на електрическа енергия изготвят и подават почасови дневни графици за своите продажби/покупки на електрическа енергия, като графици за започват от 00:00 ч. и приключват в 24:00 ч. на съответния ден за доставка. Графици за доставка за почивни и празнични дни и за първия работен ден се подават едновременно в последния предхождащ ги работен ден.

Съгласуването между страните дневен почасов график за доставка на електрическа енергия се изпраща от Продавача на ЕСО ЕАД в одобрена от ЕСО ЕАД форма в деня, предхождащ доставката (Д-1) и преминава процедура по регистрация съгласно Правилата за търговия. Графикът за доставка става обвързващ между страните след неговата регистрация съгласно Правилата за търговия и става основен документ, който удостоверява количествата продадена електрическа енергия.

Във връзка с въведения нов пазарен модел от 01.06.2014 година действат нови правила за балансиране на системата. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предоставя на ЕСО ЕАД за оперативното управление своите разполагаеми мощности, предназначени за пазара на електрическа енергия (по свободни и/или регулирани цени) и за допълнителни услуги, а ЕСО ЕАД управлява централата съгласно Правилата за управление на електроенергийната система, Правилата за търговия с електрическа енергия и останалите нормативни документи и предоставя на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД достъп до електропреносната мрежа и системни услуги. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и ЕСО ЕАД извършват плащания в срокове, по отношение на предоставените количества:

1. Заявената за ползване от ЕСО ЕАД, съгласно чл. 129 и чл. 131 от ПТТЕЕ разполагаемост на активни мощности за допълнителни услуги (резерви за първично и вторично регулиране) в рамките на договорения диапазон на блоковете.

2. Електрическа енергия, която е продадена/закупена поради участие в първично, вторично и/или третично регулиране.

Електрическата енергия, която е предоставена/закупена/ от пазара на балансираща енергия поради участие в първично и/или вторично регулиране, като енергия от активирани предложения нагоре или надолу, се пресмята и урежда между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и ЕСО ЕАД, съгласно Правилата за търговия на електрическа енергия.

При регулиране нагоре ЕСО ЕАД заплаща на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за електрическата енергия, която е реализирана над регистрираните нетни почасови графици от участие в първично и/или вторично регулиране и/или диспечерско нареждане в случаите на регулиране нагоре и за електрическата енергия от участие в третично регулиране, чрез активиране от ЕСО ЕАД на приоритетен списък с приложения за регулиране нагоре.

При регулиране надолу „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД заплаща на ЕСО ЕАД за електрическата енергия от участие в първично и/или вторично регулиране и/или диспечерско нареждане в случаите на регулиране надолу и за електрическата енергия от участие в третично регулиране, чрез активиране от ЕСО ЕАД на приоритетен списък с приложения за регулиране надолу.

Съгласно чл.174 от ПТТЕЕ независимият преносен оператор ЕСО ЕАД определя небалансите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД /координатор на балансиращи групи/ за всеки интервал на доставка след получаване на утвърдените измерени стойности от собствениците на средства за търговско измерване съгласно глава седма от ПТТЕЕ. Независимият преносен оператор ЕСО ЕАД изготвя дневните извлечения за сетълмент на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, присъединени към електроразпределителната /електропреносната мрежа на база на валидирани данни, получени от разпределителните /електропреносното предприятие по чл. 38 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия.

Фактурирането на балансиращата енергия се извършва, съгласно обобщени дневни извлечения за сетълмент изготвени от ЕСО-ЕАД, с дата на данъчно събитие последния ден на календарния месец.

На база на обобщени дневни извлечения за сетълмент се издават фактури както от ЕСО ЕАД, така и от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за количествата електрическа енергия продадени на балансиращия пазар за съответния месец.

Общата стойност на задълженията на координатор на балансираща група представляват за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разходи за балансираща енергия при недостиг, а общата стойност на вземанията на координатор на балансираща група представляват за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД приходи за балансираща енергия при излишък.

Приходите на дружеството от предоставяне на блокове в студен резерв се определят, като ЕСО ЕАД изкупува действителната нетна разполагаемост [Мвтч] на действителната нетна активна мощност [Мвт] на договорените блокове, които са в състояние Студен резерв през всеки период на разполагаемост, която се определя като договорената предоставена нетна максимална активна мощност се намалява с:

1. неразрешените намаления от договорената мощност, регистрирани след активиране на блок от Студен резерв;
2. непредставената мощност поради закъснение за включване или забавено натоварване на активиран блок от Студен резерв, ако „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не може да замени своевременно съответния блок с друг;
3. процентът на намаление на наличните складови запаси от горива на площадката на производителя спрямо договорените количества;
4. непредставената мощност в резултат от разрешени и/или принудителни престои;
5. непредставената разполагаемост за Студен резерв, регистрирана при неуспешно активиране на студен резерв.

При активиране на блок от Студен резерв ЕСО ЕАД изкупува чрез балансиращия пазар, активната енергия на този блок по еднокомпонентна цена.

Приходите от продажби на Дружеството са представени в Приложение 23.

Продажби на материални запаси

Приходите от продажби на материални запаси се признават, когато съществените рискове и ползи от собствеността върху стоките са прехвърлени на купувача, което обичайно става в момента на тяхната експедиция.

Предоставяне на услуги

Приходите от услуги се признават на база етапа на завършеност на сделката към отчетната дата. Етапът на завършеност се определя като съотношение между направените до момента разходи към общо предвидените разходи за завършване на услугата. Когато резултатът от сделката (договора) не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава, само когато признатите разходи са възстановими.

Дивиденди

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.

Приходи от лихви

Приходите от лихви се отчитат като се използва метода на ефективния лихвен процент, представляващ процентът, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични плащания за очаквания срок на финансовия инструмент или за по-кратък период, когато е уместно, до балансовата стойност на финансовия актив. Приходите от лихви се включват на ред „Финансови приходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Приходи от финансиране

Първоначално финансиранятията се отчитат като приходи за бъдещи периоди (финансиране) когато има значителна сигурност, че Дружеството ще получи финансирането, и ще изпълни условията при които то е отпуснато. Финансиране, целящо да обезщети Дружеството за текущо възникнали разходи се признава като приход в същия период, в който са възникнали разходите. Финансиране, целящо да компенсира Дружеството за направени разходи по придобиване на активи, се признава като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на активите, придобити с полученото финансиране.

4.5. Оперативни разходи

Разходите в Дружеството се признават в момента на тяхното възникване и на база принципите на начисляване и съпоставимост.

Дружеството не може да представя каквито и да е приходни и разходни статии като извънредни позиции нито в отчета за печалбата и загубата, нито в пояснителните приложения.

Когато се очаква икономическата изгода да бъде придобивана в продължение на няколко отчетни периода, при което връзката с приходите може да се определи само най-общо и косвено, разходите се признават в отчета за печалбата и загубата на базата на системни и рационални процедури на разсрочване. Целта на подобни процедури на разсрочване е разходите да бъдат признавани през онези отчетни периоди, през които свързаната с тези пера икономическа изгода ще се придобие и изчерпи изцяло.

Разход се признава незабавно в печалби и загуби в случай, че няма да доведе до бъдещ приход или друга икономическа изгода или когато бъде установено, че е по-вероятно тази бъдеща икономическата изгода да не се класифицира като актив в отчета за финансовото състояние.

В печалби и загуби се признава и разход в случаите, при които е отчетено задължение, без да е придобит актив (провизии).

Разходите се отчитат първоначално по икономически елементи.

В Дружеството е възприета следната обща класификация за отчитане на разходите по икономически елементи:

- Разходи за гориво - разходи за гориво са разходите за лигнитни въглища, котелно гориво (мазут) и други течни горива;
- Разходи за други материали - разходи за други материали са разходите за резервни части, ремонт и поддръжка, варовик, енергия за собствени нужди, реагенти и стопански инвентар под прага на същественост и други;
- Разходи за външни услуги - разходи за външни услуги са разходите за ремонт и поддръжка, застраховки, депониране на пепелина, транспорт на персонала, вода, охрана, транспортни услуги, управленски такси, телефонни услуги, наеми, други външни услуги;
- Разходи за персонала - разходи за персонала (възнаграждения) са всички плащания, свързани с персонала като разходи за заплати, социални осигуровки, храна, надбавки по КТД, разходи за неизползвани отпуски, обезщетения по КТ, разходи за лихви по МСС 19 и други;
- Разходи за амортизации и обезценка на нетекущи активи - разходи за амортизации и обезценка на нетекущи активи са начислените амортизации и обезценки на амортизируемите активи;
- Разходи за емисии на парникови газове - разходи за закупени и разходи за провизии за недостиг на емисионни квоти за парникови газове.

4.6. Разходи за лихви и разходи по заеми

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Дружеството. Разходи по заеми, пряко свързани с придобиването, изграждането или производството на актив, който по необходимост отнема значителен период от време, за да се подготви за предназначението си или за продажбата си, се капитализират като част от неговата цена на придобиване. Всички други разходи по заеми се отчитат като разход в периода, в който възникват. Разходите по заеми включват лихвите и други разходи, които Дружеството извършва във връзка с получаването на привлечени средства.

Дружеството капитализира разходите по заеми за отговарящи на изискванията активи, когато изграждането е започнало на или след 1 януари 2009г. Разходите по заеми, свързани със строителни проекти, стартирали преди 1 януари 2009 г. продължават да се отчитат като разходи за периода.

Останалите разходи по заеми следва да се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата на ред „Финансови разходи“.

4.7. Нематериални активи

Нематериални активи включват програмни продукти, софтуер и други нематериални активи. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в отчета за печалбата или загубата за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно

да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към стойността на актива.

Амортизацията се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

Софтуер 2 - 7 години

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третираат като промяна в приблизителните счетоводни оценки. Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Амортизация и обезценка на нефинансови активи“.

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в отчета за печалбата или загубата на ред „Печалба/(Загуба) от продажба на нетекущи активи“.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500.00 лв.

4.8. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията се признават първоначално по цена на придобиване, която включва и разходи за подмяна на части от машините и съоръженията и разходи по заеми по дългосрочни договори за строителство, при условие, че отговарят на критериите за признаване на актив. При извършване на разходи за основен преглед на машина и/или съоръжение те се включват в балансовата стойност на съответния актив като разходи за подмяна, при условие че отговарят на критериите за признаване на актив. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават в отчета за печалбата или загубата в периода, в който са извършени.

Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас имоти, машини и съоръжения	Модел за последваща оценка
1	Земи	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	• масивни	Модел на преоценка
	• немасивни	Модел на преоценка
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Модел на преоценка
6	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Модел на преоценка
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Модел на преоценка
8	Резервни части, отчитани като имоти, машини и съоръжения	Модел на преоценка
9	Други имоти, машини и съоръжения	Модел на преоценка

Имотите, машините и съоръженията се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на имоти, машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда имоти, машини и съоръжения за индикации, дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на имоти, машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на индивидуалния финансов отчет.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Сгради	10-25 години
Машини, съоръжения и оборудване	2-25 години
Транспортни средства	4-15 години
Други амортизируеми дълготрайни активи	2-7 години

Имот, машина или съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване или при освобождаване от него. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива (представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива) се включват в отчета за печалбата или загубата, когато активът бъде отписан на ред „Други приходи“.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500.00 лв.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

4.9. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Налице е контрол, когато Дружеството е изложено на, или има права върху, променливата възвръщаемост от неговото участие в предприятието, в което е инвестирано и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. В индивидуалния финансов отчет на Дружеството инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат по себестойност.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

4.10. Тестове за обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи и имоти, машини и съоръжения

Към всяка отчетна дата Дружеството преценява дали съществуват индикации, че даден актив е обезценен. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Дружеството определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на обекта, генериращ парични потоци (ОГПП) и стойността му в употреба. Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случай, че при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив или ОГПП е по-висока от неговата възстановима стойност, той се счита за обезценен и балансовата му стойност се намалява до неговата възстановима стойност.

При определянето на стойността в употреба на актив очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове. Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата се определя чрез използването на подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци.

Загубите от обезценка се признават като разходи в отчета за печалбата или загубата.

4.11. Финансови инструменти

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Дружеството стане страна по договорни споразумения, включващи финансови инструменти.

Финансов актив се отписва, когато се загуби контрол върху договорните права, които съставляват финансовия актив, т.е. когато са изтекли правата за получаване на парични потоци или е прехвърлена значимата част от рисковете и изгодите от собствеността.

Финансов пасив се отписва при неговото погасяване, изплащане, при анулиране на сделката или при изтичане на давностния срок.

При първоначално признаване на финансов актив и финансов пасив Дружеството ги оценява по справедлива стойност плюс разходите по транзакцията с изключение на финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се признават първоначално по справедлива стойност.

Финансовите активи се признават на датата на сделката /датата на уреждането.

Финансовите активи и финансовите пасиви се оценяват последващо, както е посочено по-долу.

4.11.1. Финансови активи

Финансовите активи в обхвата на МСС 39 Финансови инструменти: признаване и оценяване се класифицират като финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и вземания, или като инвестиции държани до падеж или като финансови

активи на разположение за продажба, или като деривативи, определени като хеджиращи инструменти при ефективно хеджиране, както това е по-уместно. Дружеството определя класификацията на своите финансови активи при първоначалното им признаване. Финансовите активи се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на инвестиции, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия актив.

Покупките или продажби на финансови активи, чиито условия изискват доставка на активите през период от време, установен обикновено с нормативна разпоредба или действаща практика на съответния пазар (редовни покупки), се признават на датата на търгуване (сделката), т.е. на датата, на която Дружеството се е ангажирало да купи или продаде актива.

Всички приходи и разходи, свързани с притежаването на финансови инструменти, се отразяват в печалбата или загубата при получаването им, независимо от това как се оценява балансовата стойност на финансовия актив, за който се отнасят, и се представят в отчета за печалбата или загубата на редове „Финансови разходи“, „Финансови приходи“ или „Други финансови позиции“, с изключение на загубата от обезценка на търговски вземания, която се представя на ред „Други разходи“.

Финансовите активи на Дружеството включват парични средства и парични еквиваленти, търговски и други вземания и други финансови активи.

Кредити и вземания

Заемите и вземанията са недеривативни финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не се котира на активен пазар. След първоначалното им признаване, заемите и вземанията се оценяват по амортизирана стойност, с използването на метода на ефективния лихвен процент (ЕЛП), намалена с провизията за обезценка. Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи, които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите приходи в отчета за печалбата или загубата. Загубите, възникващи от обезценка, се признават в отчета за печалбата или загубата като други разходи.

Значими вземания се тестват за обезценка по отделно, когато са просрочени към датата на финансовия отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Всички други вземания се тестват за обезценка по групи, които се определят в зависимост от индустрията и региона на контрагента, както и от други кредитни рискове, ако съществуват такива. В този случай процентът на обезценката се определя на базата на исторически данни относно непогасени задължения на контрагенти за всяка идентифицирана група. Загубата от обезценка на търговските вземания се представя в отчета за печалбата или загубата на ред „Други разходи“.

Отписване

Финансов актив (или, когато е приложимо, част от финансов актив или част от група от сходни финансови активи) се отписва, когато:

- договорните права върху паричните потоци от финансовия актив са изтекли;
- договорните права за получаване на парични потоци от финансовия актив са прехвърлени или Дружеството е приело задължението да плати напълно получените парични потоци без съществена забава към трета страна чрез споразумение за прехвърляне; при което (а) Дружеството е прехвърлило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив; или (б) Дружеството нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но не е запазило контрола върху него.

Когато Дружеството е прехвърлило договорните си права за получаване на парични потоци от финансовия актив или е встъпило в споразумение за прехвърляне и нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но е запазило контрола върху него, то продължава да признава прехвърления финансов актив до

степеня на продължаващото си участие в него. В този случай Дружеството признава и свързаното задължение. Прехвърленият актив и свързаното задължение се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Степента на продължаващото участие, което е под формата на гаранция за прехвърления актив, се оценява по по-ниската от първоначалната балансова стойност на актива и максималната стойност на възнараждението, което може да се наложи да бъде възстановено от Дружеството.

Обезценка на финансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива ("събитие за понесена загуба") и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или вероятност да обявят неплатежоспособност/свърхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индикират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

За финансови активи, отчитани по амортизирана стойност Дружеството първо преценява дали съществуват обективни доказателства за обезценка индивидуално за финансови активи, които са съществени поотделно или колективно за финансови активи, които не са съществени поотделно. Ако се определи, че не съществуват обективни доказателства за обезценка на индивидуално оценяван финансов актив, независимо дали той е съществен или не, активът се включва в група от финансови активи със сходни характеристики на кредитен риск и тази група от финансови активи се оценява за обезценка на колективна база. Активи, които са оценени за обезценка индивидуално и за които загубата от обезценка е и продължава да бъде признавана, не се включват в колективната оценка за обезценка.

Ако съществуват обективни доказателства, че е възникнала загуба от обезценка, сумата на загубата се оценява като разликата между балансовата стойност на актива и сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци (като се изключват бъдещи очаквани загуби по заеми, които все още не са понесени). Сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци се дисконтира по първоначалния ефективен лихвен процент на финансовите активи.

Балансовата стойност на актива се намалява чрез използване на корективна сметка и сумата на загубата се признава в отчета за печалбата или загубата. Приходите от лихви продължават да се начисляват върху намалената балансова стойност като се използва лихвения процент, който е използван за дисконтиране на бъдещите парични потоци за целите на оценка на загубата от обезценка. Приходите от лихви се отразяват като част от финансовите приходи в отчета за печалбата или загубата. Заемите, наред със свързаните с тях провизии, се отписват, когато не съществува реалистична възможност те да бъдат събрани в бъдеще и всички обезпечения са реализирани или са били прехвърлени на Дружеството. Ако в последваща година, сумата на очакваната загуба от обезценка се увеличи или намалее, поради събитие, възникващо след признаването на обезценката, по-рано признатата загуба от обезценка се увеличава или намалява чрез корекция в корективната сметка. Ако бъдещо отписване бъде възстановено на по-късен етап, възстановяването се признава в отчета за печалбите и загубите.

4.11.2. Финансови пасиви

Финансовите пасиви, в обхвата на МСС 39, се класифицират като финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и привлечени средства, или като

деривативи, които са ефективни хеджиращи инструменти, както това е по-уместно. Дружеството определя класификацията на своите финансови пасиви при първоначалното им признаване.

Финансовите пасиви се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на заеми и привлечени средства, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия пасив.

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски и други задължения и заеми.

Финансовите пасиви се признават, когато съществува договорно задължение за плащане на парични суми или друг финансов актив на друго предприятие или договорно задължение за размяна на финансови инструменти с друго предприятие при потенциално неблагоприятни условия. Всички разходи, свързани с лихви, и промени в справедливата стойност на финансови инструменти, ако има такива, се признават в печалбата или загубата на ред „Финансови разходи“ или „Финансови приходи“.

Последващото оценяване на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както следва:

След първоначалното им признаване, заемите и привлечените средства се оценяват по амортизирана стойност при използване на метода на ефективния лихвен процент. Печалбите и загубите от заеми и привлечени средства се признават в печалбата или загубата за периода, когато пасивът се отписва, както и чрез процеса на амортизация.

Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите разходи в отчета за печалбата или загубата, освен ако не е пряко свързана с придобиването, изграждането или производството на актив, който по необходимост отнема значителен период от време, за да се подготви за предназначението си.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на акционерите, се признават, когато дивидентите са одобрени на общото събрание на акционерите.

Отписване

Финансов пасив се отписва, когато той е погасен, т.е. когато задължението определено в договора е отпаднало или е анулирано или срокът му е изтекъл.

Когато съществуващ финансов пасив бъде заменен с друг от същия кредитор при значително различни условия или условията на съществуващия пасив бъдат съществено модифицирани, тази замяна или модификация се третира като отписване на първоначалния пасив и признаване на нов пасив, а разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за печалбата или загубата.

Компенсиране на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, когато и само когато, е налице юридически упражняемо право за компенсиране на признатите суми и Дружеството има намерение за уреждане на нетна база, или за едновременно реализиране на активите и уреждане на пасивите.

Справедлива стойност на финансовите инструменти

Към всяка отчетна дата справедливата стойност на финансови инструменти, които се търгуват активно на пазарите, се определя на база на котирувани пазарни цели или котировки от дилъри (цени „купува“ за дълги позиции и цени „продава“ за къси позиции) без да се приспадат разходи по сделката.

Справедливата стойност на финансови инструменти, за които няма активен пазар, се определя с помощта на техники за оценяване. Тези техники включват използване на скоростни пазарни преки сделки; препратки към текущата справедлива стойност на друг инструмент, който е в значителна степен същия; анализ на дисконтираните парични потоци и други модели за оценка.

4.11.3. Деривативи

При определени случаи, Дружеството може да използва финансови инструменти за хеджиране на своите експозиции към валутен риск, лихвен риск или справедливи стойности. Дружеството е определило форуърден договор от 11.12.2012 г. за покупка на квоти за емисии на парникови газове от вида EUA. Това споразумение е сключено с цел намаляване на риска от промени в цените на квотите. Към 31 декември 2014 г. деривативният финансов инструмент е закрит.

Всички деривативни финансови инструменти, използвани за хеджиране, се признават първоначално по справедлива стойност и последващо се отчитат по справедлива стойност в отчета за финансовото състояние. Справедливата стойност се определя на база на котирани пазарни цени или при липса на такива се изчислява по други техники за надеждно определяне на справедливата стойност. Деривативите се отчитат като актив при нарастване на справедливата стойност и като пасив при намалението ѝ.

4.12. Материални запаси

Първоначалното признаване на материалните запаси в Дружеството се извършва по себестойност, която включва: разходи по закупуване, разходи за преработка, други разходи, направени във връзка с доставянето на материалните запаси до настоящото им местоположение и състояние – транспортни разходи, разходи за товаро-разтоварни работи, монтаж и други суми, рекласифицирани от друг всеобхватен доход, представляващи печалби или загуби от отговарящи на условията хеджинги на парични потоци за покупки в чужда валута на материални запаси.

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност. Нетната реализируема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи по продажбата. Оценката на нетната реализируема стойност се базира на най-сигурните съществуващи данни, по време на съставянето на тази оценка, според обема на стоките запаси, който се очаква да бъде реализиран.

В края на отчетния период се прави оценка на нетната реализируема стойност във връзка с изискването за оценка на материалните запаси по по-ниската от двете стойности - себестойност и нетна реализируема стойност. Водец е принципът за предпазливост и изискването материалните запаси да не са надценени в отчета за финансовото състояние.

Когато нетната реализируема стойност е по-ниска от балансовата стойност се извършва обезценка чрез намаляване на балансовата стойност. Разликата се отчита като текущ разход.

Когато в следващ период при нова оценка се установи, че условията, довели до обезценка на материални запаси вече не са налице, се извършва възстановяване на загуба от преоценка. Възстановяването се извършва чрез увеличение на балансовата стойност, но само до балансовата стойност на материалните запаси преди да е била отчетена загуба от преоценка. Възстановяването на загуба от обезценка се отчита като намаляване на сумата на признатите разходи за материали за периода, през който е възникнало възстановяването.

Разходите, направени във връзка с доставянето на материалните запаси до тяхното настоящо местоположение и състояние, се отчитат както следва:

- | | |
|------------------|--|
| Материали | – доставна стойност, определена на база на метода „средно-претеглена стойност“; |
| Готова продукция | – стойността на употребените преки материали, труд общи производствени разходи, разпределени на база на нормален производствен капацитет, без да се включват разходите по заеми. |

Дружеството определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопретеглена стойност.

От 01.01.2014 г. разхода за основно гориво (лигнитни въглища) се определя на база на реалната калоричност на вложените количества за периода. Промяната в използвания модел не е довела до съществени промени в разхода за въглища в сравнение с използвания такъв до 31.12.2013г., поради което не е направено ретроспективно преизчисление във финансовия отчет.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

4.13. Данъци върху дохода

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущ данък върху доходите

Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават по сумата, която се очаква да бъде възстановена от или платена на данъчните власти. При изчисление на текущите данъци се прилагат данъчните ставки и данъчните закони, които са в сила или са в значителна степен приети към отчетната дата. Ръководството анализира отделните позиции в данъчната декларация, за които приложимите данъчни разпоредби са предмет на тълкуване и признава провизии, когато това е уместно.

Текущите данъци се признават директно в собствения капитал (а не в отчета за печалбата или загубата), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал.

Отсрочен данък

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики:

- освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за облагаеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, освен до степента, до която Дружеството е в състояние да контролира времето на обратното проявление на временната разлика и съществува вероятност временната разлика да не се прояви обратно в предвидимо бъдеще.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степента, до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби:

- освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за намаляеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, отсрочен данъчен актив се

признава единствено до степента, до която има вероятност временната разлика да се прояви обратно в обзримо бъдеще и да бъде реализирана облагаема печалба, срещу която да се оползотвори временната разлика.

Дружеството извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към всяка отчетна дата и я намалява до степента, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към всяка отчетна дата и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчни закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

Отсрочените данъци, свързани със статии, признати извън печалбата или загубата, се признават извън печалбата или загубата. Отсрочените данъци се признават в зависимост от свързаната с тях сделка или в другия всеобхватен доход, или директно в собствения капитал.

Дружеството компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчнозадължено предприятие.

4.14. Пари и парични еквиваленти

Паричните средства и краткосрочните депозити в отчета за финансовото състояние включват парични средства по банкови сметки, в каса (брой), блокирани парични средства и краткосрочни депозити с първоначален падеж от три или по-малко месеца.

За целите на отчета за паричните потоци, паричните средства и паричните еквиваленти включват паричните средства и парични еквиваленти, както те са дефинирани по-горе.

4.15. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал е представен по номиналната стойност на издадените и платени акции. Постъпленията от издадени акции над тяхната номинална стойност се отчитат като премийни резерви.

Собствените капиталови инструменти, които са били повторно придобити, се признават по цена на придобиване и се приспадат от собствения капитал. В отчета за всеобхватния доход не се признава печалба или загуба от покупката, продажбата, емитирането или анулирането на собствени капиталови инструменти на Дружеството.

Резервите включват законови резерви, общи резерви, преоценки по планове с дефинирани доходи и преоценки на нетекущи активи (Пояснение 16.2).

Неразпределената печалба/натрупана загуба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденди на акционерите са включени на ред „Задължения към свързани лица” в отчета за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от общото събрание на акционерите преди края на отчетния период.

Всички трансакции със собствениците на Дружеството са представени отделно в отчета за собствения капитал.

4.16. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали на база неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква отпуските да възникват в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда,

свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Дружеството дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в държавни фондове. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Вноските по плановете се признават за разход в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанието за прекратяване, Дружеството е задължено да му изплати от 4 до 22 брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от прослуженото време в областта на енергетиката и в дружеството.

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) плащанията при пенсиониране по болест са в размер на брутното трудово месечно възнаграждение от 4 до 13 месеца в зависимост от стажа на лицето в областта на енергетиката. Условието за изплащане на обезщетението са лицето да има най-малко 5 години общ трудов стаж и през последните 5 години да не е получавал обезщетение на същото основание.

Дружеството определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка. Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на висококачествени корпоративни облигации, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Разходите за пенсионни възнаграждения на служителите, свързани с текущия стаж, са включени в „Разходи за персонала“, а сумата на дисконтирането на задълженията е включено като лихвен разход във „Финансови разходи“. Актюерските печалби/загуби се отнасят към резервите на Дружеството.

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране, представено в отчета за финансовото състояние, се състои от настоящата стойност на задължението за изплащане на тези доходи.

4.17. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизии се признават, когато Дружеството има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития, когато има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи и когато може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Дружеството очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в отчета за печалбата или загубата, нетно от сумата на възстановените разходи. Когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява, когато е уместно, специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време се представя като финансов разход.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи. Те са описани заедно с условните задължения на Дружеството в Пояснение 36.

4.18. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

Изготвянето на финансовия отчет налага ръководството да направи приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на отчетените активи и пасиви, и оповестяването на условни пасиви към датата на отчета за финансовото състояние, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурностите, свързани с направените предположения и приблизителни оценки биха могли да доведат до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

Основните предположения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурности в приблизителните оценки към датата на отчета за финансовото състояние, и за които съществува значителен риск да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу:

4.18.1. Провизия за емисии на парникови газове

Дружеството признава провизия за задължението си да закупи превишението над разпределените и закупени емисии за парникови газове за съответната година. Определянето на провизията за емисии на парникови газове изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закупуване на допълнителни емисии към датата на отчета за финансовото състояние. Към 31 декември 2015 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за емисии на парникови газове е в размер на 68 434 хил. лв. (31.12.2014 г.: 77 848 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 17.

4.18.2. Провизия за рекултивация на нарушени терени – Гипсоотвал (депо) за депониране на гипс от сероочистващи инсталации

Дружеството признава провизия за задължението си да извърши технологична и биологична рекултивация на депо за гипс, след неговото запълването с гипс от сероочистващи инсталации, съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт. Определянето на провизията за рекултивация на депото изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закриване и следексплоатационни грижи на площадката на депото към датата на отчета за финансовото състояние. Към 31 декември 2015 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 4 967 хил. лв. (31.12.2014: 4 796 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 17.

4.18.3. Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2015 г., задължението на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране е в размер на 23 483 хил. лв. (31.12.2014: 24 018 хил. лв.). Допълнителна информация за доходите на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 0.

4.18.4. Полезни животи на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Информация за полезния живот на имоти, машини и съоръжения е представена в Пояснение 4.8, а на нематериалните активи – в Пояснение 4.7.

От 01 юни 2014 г. заработи един от най-важните компоненти на търговията с електроенергия - пазарът на балансиращи мощности.

Съгласно принципите на енергийния пазар потребителите се стремят да сключват договори с графици за доставка на количества енергия, максимално близки до очакваното им потребление, а производителите да произвеждат количества равни на договорените, съгласно графиците за доставка.

Сумата от количествата енергия в графиците по всички договори за покупка на енергия трябва да бъде равна на прогнозираното общо потребление за този период.

Във връзка с влизането в сила на новите правила за балансиране на системата и преминаване към балансиращ пазар, се очаква увеличено търсене на балансираща енергия при което „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има позиция на основен участник в балансирането на ЕЕС, както с широкия диапазон за регулиране, така и с атрактивните цени, които може да предложи на Оператора на ЕЕС – ЕСО ЕАД.

В съответствие с Правилата за търговия с електрическа енергия, „ЕСО“ ЕАД определя ежемесечно за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД резерв за първично регулиране от два работещи блока от блокове с номера 5, 6, 7 и 8 по 10 MW (общо 20 MW) за времето, в което съответният блок е бил включен в първично регулиране и резерв за вторично регулиране от блокове с номера 5, 6, 7 и 8 с диапазон 40 MW, при който разполагаемостта се разпределя между блоковете от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД като в деня преди доставката се уведомява ЕСО ЕАД за съобразяване с brutните графици.

На основание на тези тенденции за регулиране на товара на електроенергийната система на страната, чрез изключване и включване на част от мощностите в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, дружеството започна много по-стриктно да следи натоварването на блоковете и синхронизира продажбите на ел.енергия, така че да се редуцира до минимум броя на спиранията и пусковете (особено подчертано в почивните дни и в нощните часове), при което се пести от ресурса на основните ни енергогенериращи съоръжения, поради което се наложи да се преразгледа полезният живот на експлоатация на тези активи.

За основните енергогенериращи съоръжения (котел, турбина, генератор и спомагателно оборудване) на дружеството се извърши промяна на остатъка от полезния им живот, при което полезният живот на съоръженията беше увеличен считано от 01.01.2014 г. Резултатът от промяната за 2014 г. се изразява в намаление на разходите за амортизация за периода в размер на 56 302 хил. лв.

Полезният живот на имот, машини и съоръжения е преразгледан към 30 юни 2015 г. с помощта на лицензирани оценители.

4.18.5. Обезценка на материални запаси

Дружеството признава обезценка на обездвижени и залежали материални запаси до тяхната нетна реализируема стойност. Ръководството оценява годишно адекватността на тази провизия и себестойността на материалните запаси се намалява до тяхната очаквана нетна реализируема стойност. Към 31 декември 2015 г., най-добрата преценка за необходимата обезценка на материалните запаси е в размер на 3 765 хил. лв. (31.12.2014 г.: 3 482 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 12.

4.18.6. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани

данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

На база този подход, ръководството е преценило да признае актив по отсрочени данъци за данъчната загуба възникнала през 2015 г. във финансовия отчет за 2015 г., доколкото изготвените бюджети и прогнози съдържат висока степен на сигурност, че дружеството ще бъде в състояние да генерира достатъчно облагаеми печалби в следващите пет години, срещу които да бъде приспадната данъчната загуба за 2015 година.

Към 31.12.2015 г. размерът на намаляемите данъчни разлики е формиран от данъчна загуба за пренасяне за 19 297 хил. лв. (31.12.2014 г.: 0 хил. лв.), а признатият актив по отсрочени данъци е на стойност 1 930 хил. лв. (31.12.2014 г.: 0 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 12.

4.19. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

4.19.1. Обезценка

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци (Пояснение 4.10). При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Дружеството не е отчитало загуби от обезценка на нетекущи активи през 2015 г. (2014 г. - 124 хил.лв.).

4.19.2. Справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения

Дружеството отчита последващо имоти, машини и съоръжения по преоценена стойност, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в пояснение 7 „Имоти, машини и съоръжения“.

4.19.3. Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2015 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в Пояснения 6 и 7. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка.

4.19.4. Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Основната дейност на Дружеството е изложена на технологични промени, които могат да доведат до изменения в стойностите на материалните запаси в употреба. През 2014 г. Дружеството е отчело обратно проявление на разходи за обезценка на материални запаси, признати в предходни години в размер на 2 488 хил. лв. През 2014 г. е отчетена обезценка на материални запаси в размер на 106 хил. лв. Допълнителна информация е представена в Пояснение 12. Към края на 2015 г. Дружеството е преценило, че не са настъпили съществени промени, които да доведат до съществена промяна в стойността на материалните запаси.

4.19.5. Задължение за изплащане на дефинирани доходи

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актоер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване, смъртност, темп на текучество на персонала и преждевременно пенсиониране по болест. Поради промяна в МСС 19 от 2011 г., приет с регламент (ЕС) № 475/2012 от 5 юни 2012 г. на ЕК, в настоящата стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране се включват натрупаната непризната актоерска печалба или загуба, както и непризнатия разход за минал стаж. Те трябва да бъдат признати като задължение към персонала и отразени като друг всеобхватен доход в отчета за печалбата или загубата.

Според МСС 19 предприятието следва да дисконтира целия размер на задължението за изплащане на дефинирани доходи при пенсиониране.

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се състои от настоящата стойност на задължението в началото на отчетния период за изплащане на тези доходи, увеличено с разхода признат в отчета за печалбата или загубата, актоерската печалба или загуба призната в друг всеобхватен доход, и намалено с извършените плащания за обезщетения при пенсиониране през периода.

4.19.6. Обезценка на кредити и вземания

Дружеството използва корективна сметка за отчитане на обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от контрагенти. Ръководството преценява адекватността на тази обезценка на база на възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния контрагент, промени в договорените условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултатите от дейността на контрагентите се влошат над очакваното, стойността на вземанията, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Към 31 декември 2015 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията възлиза на 641 хил. лв. (31.12.2014 г.: 2 342 хил. лв.). Допълнителна информация е предоставена в Пояснение 14.

4.19.7. Справедлива стойност на финансови инструменти

Ръководството използва техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти при липса на котирани цени на активен пазар. Подробености относно използваните предположения са представени в поясненията за финансови активи и пасиви. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден финансов инструмент. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра

оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период.

4.20. Квоти за емисии на парникови газове

Поради липса на счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с емисии за парникови газове (СО₂ емисии), ръководството на Дружеството е разработило счетоводна политика, която счита за най-релевантна и надеждна за нуждите на ползвателите на финансовата информация. Съгласно Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008 – 2012 г. одобрен от Комисията на Европейския Съюз, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД имаше право на определен размер квоти. Предоставените емисии не се отчитат като актив, а при продажба, в случай, че има такава се отчита брунтата стойност на продажбата на емисии.

С Директивата 2009/29/ЕО, изменяща Директивата 2003/87/ЕО (така наречената Директива за Европейската схема за търговия с квоти) въвежда концепцията за общностен, хармонизиран подход за разпределение на квоти през третата фаза на Европейската схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове (ЕСТЕ), която започва от 2013 г. и продължава до 2020 г. През този период общото правило е, че се предвижда пълно отдаване на търг на квотите за производството на електроенергия и преходна система за безплатно разпределение на квоти за останалите отрасли. Директивата определя и изключенията в страните членки, в които са изпълнени някои от условията за временно ограничените изключения (дерогация) съгласно член 10в – преходно разпределяне на безплатни квоти във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия. Общото количество преходно разпределени безплатни квоти през 2013 г. ще отговаря максимално на 70 % от средното годишно количество установени емисии в периода 2005 - 2007 г. И това общо количество постепенно ще се понижава така, че през 2020 г. няма да бъдат разпределяни никакви безплатни квоти.

Република България се е възползвала от правото си и е подала заявление по чл. 10в от Директивата, което с Решение С(2012) 4560 от 06.07.2012 г. на Европейската комисия, Европейския парламент и на Съвета за преходно безплатно разпределяне на квоти, беше определено като съвместимо с член 10в от Директивата.

ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД е включено в проекта на НПИ и очаква да получи безвъзмездно част от количества квоти за емисии на парникови газове – общо 15 727 524 тона за периода 2013 – 2020г., което представлява около 30% от емитираните от централата количества.

Съгласно направеното разпределение на предвидените за отпускане количества емисии на парникови газове по години е както следва:

Период	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	общо
Количество квоти	3 931 881	3 370 184	2 808 486	2 246 789	1 685 092	1 123 395	561 697	15 727 524

Безвъзмездно получените от държавата квоти за емисии на парникови газове не се признават в отчета за финансовото състояние, а се следят задбалансово. Когато годишните отделени емисии превишават наличните и разпределените безплатни квоти, задължението за превишаването се оценява по справедливата стойност на емисиите на парникови газове към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява провизия. Общия брой достигнати квоти се определя чрез представяне на верифициран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган. Допълнителни разяснения относно провизията за емисии на парникови газове са изложени в Пояснение 17.

5. Ефект от грешки

През 2015 г. е установена грешка, свързана с отписан в повече преоценъчен резерв на нефинансови активи при отписването им в предходни години за сметка на неразпределени печалби/натрупани загуби. Дружеството е направило съответните преизчисления към 01.01.2015 г. върху съответните позиции от собствения капитал, както е показано в таблицата по-долу. Тъй като корекцията не оказва съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период, Дружеството не е представило два сравнителни периода в отчета за финансовото състояние.

АКТИВИ	към 31 декември 2014 г.	Корекция на грешка	към 31 декември 2014 г. Преизчислен
Нетекущи активи	1 519 723	-	1 519 723
Текущи активи	129 225	-	129 225
ОБЩО АКТИВИ	1 648 948	-	1 648 948
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	634 646	5 959	640 605
Неразпределена печалба/непокритата загуба	(33 731)	(5 959)	(39 690)
Общо собствен капитал	871 627	-	871 627
Нетекущи пасиви	295 649	-	295 649
Текущи пасиви	481 672	-	481 672
ОБЩО ПАСИВИ	777 321	-	777 321
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ	1 648 948	-	1 648 948

6. Нематериални активи

Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Програмни продукти	Други нематериални активи	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Брутна балансова стойност			
Салдо към 1 януари 2015 г.	538	40	578
Придобити	82	20	102
Отписани	(8)	-	(8)
Салдо към 31 декември 2015 г.	612	60	672
Амортизация и обезценка			
Салдо към 1 януари 2015 г.	(251)	(2)	(253)
Начислена	(50)	(10)	(60)
Отписана	8	-	8
Салдо към 31 декември 2015 г.	(293)	(12)	(305)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	319	48	367
	Програмни продукти	Други нематериални активи	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Брутна балансова стойност			
Салдо към 1 януари 2014 г.	464	1	465
Придобити	83	30	113
Трансфер	(9)	9	-
Салдо към 31 декември 2014 г.	538	40	578
Амортизация и обезценка			
Салдо към 1 януари 2014 г.	(194)	(1)	(195)
Начислена	(57)	(1)	(58)
Салдо към 31 декември 2014 г.	(251)	(2)	(253)
Балансова стойност към 31 декември 2014 г.	287	38	325

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечения по свои задължения.

7. Имоти, машини и съоръжения

Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придобиване	Общо
	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2015 г.	166 041	1 368 096	5 604	3 224	17 802	1 560 767
Придобити	1 676	61 060	226	209	51 309	114 480
Отписани	-	(95)	(41)	(16)	(60 894)	(61 046)
Преценка призната в капитала	643	15 637	27	-	-	16 307
Обезценка призната в капитала	(10 657)	(13)	-	-	-	(10 670)
Обезценка възстановена в печалби и загуби	21	-	-	-	-	21
Преценка за сметка на натрупана амортизация	(3 225)	(79 019)	(1 327)	-	-	(83 571)
Салдо към 31 декември 2015 г.	154 499	1 365 666	4 489	3 417	8 217	1 536 288
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2015 г.	(34)	(43 322)	(2 527)	(644)	-	(46 527)
Начислена	(5 147)	(85 107)	(555)	(500)	-	(91 309)
Отписана	-	74	21	6	-	101
Преценка за сметка на натрупана амортизация	3 225	79 019	1 327	-	-	83 571
Салдо към 31 декември 2015 г.	(1 956)	(49 336)	(1 734)	(1 138)	-	(54 164)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	152 543	1 316 330	2 755	2 279	8 217	1 482 124

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придобиване	Общо
	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2014 г.	203 422	1 819 514	8 911	5 761	39 654	2 077 262
Придобити	3 971	155 751	144	475	152 359	312 700
Отписани	-	(12 845)	(183)	(51)	(174 211)	(187 290)
Преценка призната в капитала	3 794	42 238	149	131	-	46 312
Обезценка призната в капитала	(7 863)	(6)	(6)	-	-	(7 875)
Обезценка призната в печалби и загуби	(124)	-	-	-	-	(124)
Обезценка възстановена в печалби и загуби	22	5	-	1	-	28
Преценка за сметка на натрупана амортизация	(37 181)	(636 561)	(3 411)	(3 093)	-	(680 246)
Салдо към 31 декември 2014 г.	166 041	1 368 096	5 604	3 224	17 802	1 560 767
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2014 г.	(30 578)	(617 253)	(5 498)	(3 345)	-	(656 674)
Начислена	(6 637)	(75 063)	(569)	(468)	-	(82 737)
Отписана	-	12 433	129	76	-	12 638
Преценка за сметка на натрупана амортизация	37 181	636 561	3 411	3 093	-	680 246
Салдо към 31 декември 2014 г.	(34)	(43 322)	(2 527)	(644)	-	(46 527)
Балансова стойност към 31 декември 2014 г.	166 007	1 324 774	3 077	2 580	17 802	1 514 240

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове.

Предходната преоценка на имотите, машините и съоръженията е извършена през 2014 г. Оценката е извършена от външен независим оценител. Преоценка в размер на 34 594 хил.лв. е отчетена в друг всеобхватен доход, нетно от данъци.

През 2014 г. за основните енергогенериращи съоръжения (котел, турбина, генератор и спомагателно оборудване), Дружеството извърши промяна на остатъка от полезния им живот, при което полезния живот на съоръженията е увеличен считано от 01.01.2014 г. Резултатът от промяната към 31.12.2014 г. се изразява в намаление на разходите за амортизации за периода в размер на 56 302 хил. лв. Подробна информация е предоставена в Пояснение 4.18.4.

Съгласно счетоводната политика на дружеството честотата на последващите преоценки на имоти, машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

Към 30.06.2015 год. е извършена оценка на справедливата стойност според изискванията на МСС 16 и МСФО 13. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инжинерингсервиз София“ ООД. Преоценка в размер на 5 074 хил.лв. е отчетена в друг всеобхватен доход, нетно от данъци.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, които ще го използва по такъв начин. Активите на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността на дружеството и алтернативната употреба на по — голяма част от тях е невъзможна или трудно, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

При тази преоценка са приложени следните два основни подхода и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните категории имоти, машини и съоръжения:

- „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ – за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скоростни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод.
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за сгради и конструкции със специализиран характер.
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ - за достигане до заключение за справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е преценен като допустим и възможно приложим подхода на база разходи, чрез Метода базиращ се на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност“) поради специализирания характер на болшинството от активите. Методът на разходите за придобиване измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация. Методът

извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване на актив с равностойна полезност, независимо дали чрез покупка или изграждане към датата на оценка.

Оценката по справедлива стойност към 30.06.2015 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни имоти, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

Спецификата на активите на дружеството и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения.

За информация относно определянето на справедливата стойност на Имоти, машини и съоръжения вижте пояснение 39.2.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2015 г. ръководството на Дружеството е извършило преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, съвместно с лицензиран оценител „Инжинерингсервиз София“ ООД при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи“ на същите активи.

На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на нетекущите активи надвишава тяхната възстановима стойност.

Всички разходи за амортизация и обезценка са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи“.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31.12.2015 г. Дружеството има договорни задължения за придобиване, реконструкция и модернизация на съоръжения, най-значимите от които са:

- На 25.08.2014 г. между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „МТ инженеринг“ ДЗЗД е сключено договорно споразумение с предмет „Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и газорегулиращи пунктова (ГРП) за Блокове от 1 до 8 на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД“ на стойност 2 976 286.00 лева. Консултант по проекта за изграждане на газопроводната мрежа е „Си Ви Ем – консулт“ ООД с когото е сключен договор 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“ на стойност 52 900.00 лева.

Обезпечения по кредити

Дружеството не е заложило имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преоценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на

придобиване, е практически неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Дружеството.

8. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	2015 участие		2014 участие	
			‘000 лв.	%	‘000 лв.	%
ПФК Берое ЕАД	България	Осъществяване на тренировъчна, състезателна и организационно - административна дейност по футбол	5 478	100	4 548	100
ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия	50	100	50	100
			<u>5 528</u>		<u>4 598</u>	

Инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат в индивидуалния финансов отчет на Дружеството по себестойност.

Във връзка с реализацията на инвестиционни намерения – изграждане на нови мощности на площадката на централата (два нови енергоблока, всеки с мощност 250 МВт) бяха предприети действия за учредяване на еднолично акционерно дружество с наименование „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД 100 % собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. На 29.09.2012 г. Агенцията по вписванията извършва вписване на “ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД с ЕИК 202249080 с капитал от 50 000 (петдесет хиляди) лв., разпределен в 50 000 броя обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност на една акция - 1 лв. Новоучреденото дружество „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД не осъществява реална стопанска дейност и не реализира приходи.

През 2015 г. и 2014 г. дъщерните предприятия не са разпределяли дивиденди.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестиции в дъщерни дружества.

9. Други инвестиции

Към 31.12.2015 г. Дружеството има участие в размер на 0.96% от капитала (брой акции – 43 200 с номинална стойност 172 800 лева) на Застрахователно акционерно дружество „Енергия”. ЗАД „Енергия” е учредено в България. Инвестицията е оценена по цена на придобиване (64 хил. лв.), тъй като акциите на застрахователното дружество не се котират на активен пазар и тяхната справедлива стойност не може да бъде определена надеждно. На 19.05.2015 г. е получен дивидент в размер на 233 хил. лв. (2014г.: 219 хил. лв.) (Пояснение 30).

10. Други дългосрочни вземания

	<u>31 декември 2015 г.</u>	<u>31 декември 2014 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Корпоративна Търговска Банка АД	496	496
Обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност	(99)	-
	<u>397</u>	<u>496</u>

Към 31 декември 2015г. Дружеството има вземание от Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност в размер на 496 хил. лв. С решение № 664/22.04.2015 г. на Софийски градски съд, Корпоративна търговска банка АД (КТБ АД) е обявена в несъстоятелност. От предявените от Дружеството за включване в списъка на кредиторите вземания в размер на 496 хил.лв. са приети изцяло от синдиците на КТБ (н).

Към датата на финансовия отчет ръководството на Дружеството на основание Протокол № 11-2016/01.03.2016г. на Съвета на директорите на БЕХ, определи ефектът от съществуващата несигурност по отношение на възстановимата стойност, която е налична към датата на изготвяне на доклада, а именно: влязлото в сила решение на САС за обявяване на КТБ АД в несъстоятелност, считано от 20.06.2014 г., неизвестният размер на масата на несъстоятелността, несигурността, породена от съдържащите се неточности в списъците на кредиторите, обявени от синдиците, както и отчитайки наличната информация, опит и практики, свързани с процедурите по обявяване в несъстоятелност и последващо удовлетворяване на кредиторите на други значими за икономиката на страната предприятия, обявени в несъстоятелност. На база на тези несигурности е преценено за разумно през 2015 г. да бъде призната частична загуба от обезценка на вземанията от КТБ АД - в несъстоятелност, като стойността на обезценката е определена на 20% от размера на вземанията.

11. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и неизползвани данъчни загуби и могат да бъдат представени като следва:

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	1 Януари 2015	Признати в печалбата или загубата	Признати в другия всеобхватен ДОХОД	31 Декември 2015
	‘000 ЛВ.	‘000 ЛВ.	‘000 ЛВ.	‘000 ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	66 665	(6 917)	564	60 312
Други вземания - обезценка	-	(43)	-	(43)
Текущи активи				
Търговски и други вземания - обезценка	(234)	213	-	(21)
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(2 298)	611	(472)	(2 159)
Провизии	(19)	(17)	-	(36)
Текущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(104)	(85)	-	(189)
Неползвани отпуски на персонала	(89)	(31)	-	(120)
Обезценка на материални запаси	(348)	(29)	-	(377)
Доходи на физически лица	(158)	81	-	(77)
Данъчна загуба	-	(1 930)	-	(1 930)
Провизии	(7 785)	942	-	(6 843)
	55 630	(7 205)	92	48 517
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	(11 035)			(11 795)
Отсрочени данъчни пасиви	66 665			60 312
Нетно отсрочени данъчни пасиви	55 630			48 517

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	1 Януари 2014	Признати в печалбата или загубата	Признати в другия всеобхватен ДОХОД	31 Декември 2014
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	61 863	958	3 844	66 665
Текущи активи				
Други финансови активи	(1 114)	1 114	-	-
Обезценка на съдебни дела	(234)	-	-	(234)
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(2 166)	201	(333)	(2 298)
Провизии	(2)	(17)	-	(19)
Текущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(89)	(15)	-	(104)
Неползвани отпуски на персонала	(102)	13	-	(89)
Обезценка на материални запаси	(651)	303	-	(348)
Доходи на физически лица	(12)	(146)	-	(158)
Провизии	(1 097)	(6 688)	-	(7 785)
	56 396	(4 277)	3 511	55 630
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	(5 467)			(11 035)
Отсрочени данъчни пасиви	61 863			66 665
Нетно отсрочени данъчни пасиви	56 396			55 630

Ръководството е преценило да признае актив по отсрочени данъци за данъчната загуба възникнала през 2015 г. във финансовия отчет за 2015 г., доколкото изготвените бюджети и прогнози съдържат висока степен на сигурност, че дружеството ще бъде в състояние да генерира достатъчно облагаеми печалби в следващите пет години, срещу които да бъде приспадната данъчната загуба за 2015 година.

Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до преоценката на нефинансови активи и преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи.

12. Материални запаси

Материалните запаси, признати в отчета за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Резервни части	49 700	53 352
Лигнитни въглища	6 805	7 644
Материали за ремонт	5 855	6 099
Котелно гориво (мазут)	624	1 648
Други материали	1 674	1 610
Варовик	282	499
Реагенти	546	428
Масла	208	375
Други течни горива	109	125
Строителни материали	31	40
Платен аванс за доставка на резервни части	2	120
	65 836	71 940
Материални запаси по себестойност	69 601	75 422
Натрупана обезценка	(3 765)	(3 482)
	65 836	71 940

През 2015 г. общо 321 066 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2014 г.: 292 202 хил. лв.) Тази сума включва и обезценка на материални запаси в размер на 515 хил. лв. (2014г.: 106 хил. лв.).

През 2014 г. е отчетено намаление на сумата на признатите разходи за материали, в резултат на възстановяване на обезценки, които са били признати в предходни периоди. Към 31 декември 2014 г. Дружеството е прегледало основната част от материалните запаси и е установило, че балансовата им стойност се различава съществено от нетната им реализуема стойност. Дружеството е извършило оценка на основната част от материалните запаси към 31 декември 2014 г. чрез независим лицензиран оценител. При оценката се установи, че условията, довели до обезценка на съществена част на материални запаси в предходни периоди вече не са налице, като се извърши възстановяване на загуба от обезценка в размер на 2 488 хил. лв. При прегледа на материалните запаси към 31 декември 2014 г., на които нетната реализуема стойност бе по-ниска от балансовата стойност се извърши обезценка в размер на 106 хил. лв. чрез намаляване на балансовата стойност. Разликата е отчетена като разход за периода.

Към 31 декември 2015 г. Дружеството е прегледало основната част от материалните запаси и е установило, че няма индеккации за обезценка на същите.

Към 31.12.2015 г. физически негодни материални запаси на стойност 117 хил. лв. (2014: 52 хил. лв.) са бракувани и признати в отчета за печалбата и загубата на ред „Други разходи“.

През 2015 г. Дружеството е редуцирало ремонтните и инвестиционните си дейности, като същите са планирани да се извършат през следващите отчетни периоди. Материалните запаси, придобити

във връзка с тези дейности, ще бъдат вложени при осъществяване на строително монтажните работи по план.

Материалните запаси към 31 декември 2015 г. не са предоставяни като обезпечение на задължения.

13. Деривативи

Деривативният финансов инструмент представлява форуърден договор, сключен на 11.12.2012 г. с предмет покупка на квоти от вида EUA по фиксирана цена за целия срок на договора. До 15.04.2014 г. 1 431 580 тона квоти от вида EUA бяха доставени с което Форуърдният договор за покупка на квоти за емисии на парникови газове бе изпълнен и деривативният финансов инструмент закрит.

През 2014 г. печалба в размер на 11 144 хил. лв е призната в отчета за печалбата или загубата, на ред „Финансови приходи“ (пояснение 30).

Дружеството използва форуърдни договори, за да намали риска, възникващ от увеличението в цените на квотите за парникови газове.

14. Търговски и други вземания

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Текущи		
Търговски вземания	46 786	11 986
Съдебни и присъдени вземания	1 285	1 332
Финансови активи	48 071	13 318
Предплатени разходи	3 218	2 977
Платени аванси	16	20
Други краткосрочни вземания	42	8413
Нефинансови активи	3 276	11 410
Търговски и други вземания	51 347	24 728

Търговските вземания към 31 декември са представени, както следва:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Вземания от клиенти по продажба на електроенергия	46 486	11 756
Вземания от клиенти по предоставени услуги	255	206
Вземания от клиенти по продажба на материали	45	24
	46 786	11 986

Следните вземания са заложили в полза на контрагенти:

(1) Всички настоящи и бъдещи вземания на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и принадлежностите им, произтичащи от Споразумение за изкупуване на електроенергия от 03.01.2011г., сключено между „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, ЕИК 000649348 и всички допълнителни споразумения към него, в размер на главницата, лихвите, неустойките, и таксите, дължими от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД на „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД по условията на договор за кредит с No 12991 от 08.05.2014 г. между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

(2) Особен залог върху съвкупност от вземания, произтичащи от сключени договори между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и трети лица, с изключение на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД с ЕИК 000649348, за покупко-продажба на електрическа енергия на свободен пазар. Обезпечението е учредено във връзка с Договор за заем № 13503/22.12.2014 г. между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за предоставяне на банков кредит в размер на левовата равностойност на 797 461 750 йени и 736 900 евро. Заложените вземания са конкретизирани, а именно вземания на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД от „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп“ ЕАД с ЕИК 175370769, произтичащи от договори №13096/25.06.2014 г.

(3) Особен залог върху съвкупност от вземания, произтичащи от сключен договор № 13590/06.02.2015 г. за покупко-продажба на електрическа енергия на свободен пазар между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Енергийна финансова група“ АД, гр. София, ЕИК 131332101. Обезпечението е учредено във връзка на вземанията на NVL Limited, за заплащане на доставените през 2015 година 5 500 000 тона квоти за емисии на парникови газове от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в качеството на получаваща страна във връзка със Споразумение за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове с рег. № 13680 от 30.03.2015г., с който NVL Limited в качеството на Доставяща страна продава Европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“.

(4) Особен залог върху съвкупност от вземания, произтичащи от сключен договор № 13099/25.06.2014 г. за покупко-продажба на електрическа енергия на свободен пазар между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Аркадия Сървис“ АД, гр. София, ЕИК200284093. Обезпечението е учредено във връзка на вземанията на NVL Limited, за заплащане на доставените през 2015 година 5 500 000 тона квоти за емисии на парникови газове от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в качеството на получаваща страна във връзка със Споразумение за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове с рег. № 13680 от 30.03.2015г., с който NVL Limited в качеството на Доставяща страна продава Европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“.

Съгласно подписано тристранно споразумение от м.02.2015г. дължими суми по доставка на електрическа енергия от клиенти на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да се превеждат от тях директно на доставчик на дружеството по задължение за плащане на квоти за емисии на парникови газове. В резултат на тези споразумения за периода до 31.12.2015г. са прихванати насрещни вземания и задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 85 678 хил. лв.

Всички вземания са краткосрочни. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Всички търговски и други вземания към 31.12.2015г. са прегледани относно индикации за обезценка. Някои търговски и други вземания са били обезценени и съответната обезценка в размер на 432 хил. лв. (2014 г.: 0 хил. лв.) е била призната в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи“.

През 2015 г. във връзка с получени от съдия изпълнители постановления за прекратяване на изпълнителни производства, заведени от дружеството срещу трети страни, е отписана начислена в предходни години обезценка в размер на 2 133 хил. лв.

Изменението в обезценката на вземанията може да бъде представено по следния начин:

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Салдо към 1 януари	2 342	2 342
Разход за обезценка	432	-
Реинтегрирана обезценка	(2 133)	-
Салдо към 31 декември	641	2 342

15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Парични средства в банки и в брой:		
- български лева	111	131
- евро	563	20
- щатски долари	1	10
- британски лири	-	2
- японски йени	6	1
	<u>681</u>	<u>164</u>
Блокирани парични средства със специално предназначение	<u>150</u>	<u>150</u>
	<u>831</u>	<u>314</u>

Сумата на пари и парични еквиваленти, която е блокирана за Дружеството към 31 декември 2015 г. е 150 хил. лв. (2014 г.: 150 хил. лв.). Средствата са в сметка със специално предназначение и служат за обезпечение по смисъла на чл. 19, ал. 2 от ПУРДЕЕМ.

16. Собствен капитал

16.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 4 012 557 обикновени акции с номинална стойност в размер на 10 лева всяка. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

	2015 Брой акции	2014 Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	4 012 557	3 853 484
Емисия на акции	-	159 073
Общ брой акции, оторизирани в края на годината	<u>4 012 557</u>	<u>4 012 557</u>

Съгласно решение по т.І.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 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 лв., разпределен на 4 012 557 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лв. всяка.

С решение по т. І.2 от Протокол № 45-2015/25.09.2015 г. СД на „БЕХ“ ЕАД взема решение за увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД чрез апорт на вземане, произтичащо от договор за заем (№ 41-2013/12339 от 25.07.2013 г.) на стойност 55 333 664,86 лв. включваща

главница в размер на 49 550 780,04 лв. и лихви в размер на 5 782 884,82 лв. С решение по т.1 от Протокол № Е-РД-21-64/30.12.2015г. на Министъра на енергетиката е издадено разрешение на „БЕХ“ ЕАД да увеличи капитала на дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по реда на чл.193 от ТЗ чрез издаване на нова емисия акции.

Изготвена е оценка за апортиране на вземането от вещи лица/лицензирани оценители/, назначени от Търговския регистър, съгласно която апортът е в размер на на 49 550 780 лв., представляващо главницата по Договор за заем № 41-2013/12339 от 25.07.2013 г.

С решение по т. I.2 от Протокол № 14-2016/15.03.2016 г. СД на „БЕХ“ ЕАД взема решение за увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД със сумата от 49 550 780 лв. (Договор за заем № 41-2013/12339 от 25.07.2013 г.), включваща главница в размер на 49 550 780,04 лв.

По този начин размерът на основния капитал ще достигне 89 676 350,00 лева, разпределен на 8 967 535 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка.

Едноличен акционер на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

16.2. Резерви

Резервите на Дружеството включват законови и други резерви, резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи и преоценъчен резерв от преценка на нетекущи активи.

Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на общото събрание на акционерите. Законните резерви могат да бъдат използвани за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. В определени от закона случаи, законовите резерви могат да бъдат използвани за увеличаване на капитала и разпределение на дивиденди.

Други резерви

Други резерви са резервите, които Дружеството създава по решение на акционерите, освен резервите, предвидени в нормативни актове. Другите резерви могат да се използват за покриване на загубите, за увеличаване на основния капитал, за разпределение на дивиденди и други. В други резерви са включени преоценка на дълготрайни материални активи от 1997 г., резерв от разпределителен протокол с НЕК, намаление на дяловото съучастие на ДССД Раднево, обезщетения и дарения за минали години, резерви отчетени от печалбата и допълнителни резерви от присъединяването на „ГУП ТЕЦ 2“ през 2000 г.

Преоценки по планове с дефинирани доходи

В резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи Дружеството отчита актюерски печалби и загуби, съгласно изискванията на МСС 19.

Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв на нефинансовите активи се използва за отразяване на увеличенията в справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване и намаленията до степента, в която тези намаления са свързани с увеличение на същия актив, признато по-рано в друг всеобхватен доход.

17. Провизии

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	Провизия за емисии на парникови газове	Провизия за рекултивация	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Балансова стойност към 1 януари 2015 г.	77 848	4 796	82 644
Начислени	68 434	171	68 605
Възстановени	(77 848)	-	(77 848)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	68 434	4 967	73 401
Представени в отчета за финансовото състояние като:			
Нетекущи пасиви	-	4 967	4 967
Текущи пасиви	68 434	-	68 434

Провизия за емисии на парникови газове

С Директивата 2009/29/ЕО, изменяща Директивата 2003/87/ЕО (Директива за Европейската схема за търговия с квоти) се въвежда концепцията за общностен, хармонизиран подход за разпределение на квоти през третата фаза на Европейската схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове (ЕСТЕ), която започва от 2013 г. и продължава до 2020 г. През този период общото правило е, че се предвижда пълно отдаване на търг на квотите за производството на електроенергия и преходна система за безплатно разпределение на квоти за останалите отрасли. Директивата определя и изключенията в страните членки, в които са изпълнени някои от условията за временно ограничените изключения (дерогация) съгласно член 10в – преходно разпределяне на безплатни квоти във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия. Общото количество преходно разпределени безплатни квоти през 2013 г. ще отговаря максимално на 70 % от средното годишно количество установени емисии в периода 2005 - 2007 г. И това общо количество постепенно ще се понижава така, че през 2020 г. няма да бъдат разпределяни никакви безплатни квоти.

Република България се е възползвала от правото си и е подала заявление по чл. 10в от Директивата, което с Решение С(2012) 4560 от 06.07.2012 г. на Европейската комисия, Европейския парламент и на Съвета за преходно безплатно разпределяне на квоти, беше определено като съвместимо с член 10в от Директивата.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е включено в проекта на НПИ и очаква да получи безвъзмездно част от количества квоти за емисии на парникови газове – общо 15 727 524 тона за периода 2013 – 2020 г., което представлява около 30% от емитираните от централата количества.

Съгласно направеното разпределение на предвидените за отпускане количества емисии на парникови газове по години е както следва:

Период	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	общо
Количество квоти	3 931 881	3 370 184	2 808 486	2 246 789	1 685 092	1 123 395	561 697	15 727 524

Към 31 декември 2015 г. Дружеството е отчело провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 5 593 254 t/CO₂, на стойност 68 433 737,18 лева. Като 650 024 t/CO₂ на стойност 7 543 932,97 лв. са заявени, но недоставени количества към 22.03.2016 г. Стойността на същите е изчислена по борсови цени на квотите към съответната дата на заявката, увеличена с договорена с надбавка, съгласно сключен договор за доставка на квоти. Незаявеното количество парникови газове в размер на 4 943 230 t/CO₂ на стойност 60 889 804,21 лв., изчислени по средна борсова цена на квотите от месец март 2016 г. на IntercontinentalExchange (ICE) (с надбавка), съгласно сключен договор за доставка на квоти. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани количества и безвъзмездно предоставените по НПИ и останалите налични по сметката на дружеството в националния регистър към 22.03.2016 г. закупени количества квоти за 2015 г.

Към 31 декември 2014 г. Дружеството е отчело провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 5 490 058 t/CO₂, на стойност 77 847 746 лева, изчислени по борсови цени на квотите към 31.12.2014 г. на ICE-ECX European Emissions (7,25 евро/тон). Количеството представлява разликата между реално емитираните и верифицирани количества и безвъзмездно предоставените по НПИ и останалите налични по сметката на дружеството в националния регистър към 31.12.2014 г. закупени количества квоти за 2014 г.

Провизия за рекултивация на нарушени терени – Гипсоотвал (депо) за депониране на гипс от сероочистващи инсталации

Съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт Дружеството има задължение да извърши технологична и биологична рекултивация на депото, след неговото запълването с гипс от сероочистващи инсталации. Според капацитета на депото и количеството депониран гипс се очаква депото да се запълни за 5 години. Стойността на технологичната и биологичната рекултивация по проект е в размер на 5 488 хил. лв. Съгласно МСС 16 – Имоти, машини и съоръжения, т.17 (в) в стойността на един имот, машина и съоръжение се включва и първоначалната приблизителна оценка на очаквания разход за възстановяване на площадката (рекултивация на терена), където се е намирал активът, след като бъде изваден от употреба. Задължението за тези разходи се третира като провизия и се отчита по реда на МСС 37 – Провизии, условни задължения и условни активи. Настоящата дискотирана стойност на провизията е капитализирана към стойността на съоръжението (Гипсоотвал) и ще се признава всяка година като разход за амортизации. Към 31.12.2013 г. настоящата стойност на провизията е изчислена в размер на 4 607 хил. лв. при използване на дисконтов фактор 3.56%. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на дългосрочни Държавни ценни книжа. За целите на дискотирането е използван ефективен годишен лихвен процент 3.56%. Той се основава на доходността на емисиите на дългосрочните ДЦК (с 10-годишен матуритет). Останалата част от стойността на рекултивацията в размер на 881 хил. лв. ще се показва всяка година като разход за лихви с който ще се завишава задължението за провизия. Разходът за лихви за провизията към 31.12.2015 г. е в размер на 171 хил. лв. (към 31.12.2014 г. е в размер на 165 хил. лв.).

Към 31 декември 2015 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 4 967 хил. лв. (към 31.12.2014 г. е в размер на 4 796 хил. лв.).

18. Възнаграждения на персонала

18.1. Разходи за персонала

Разходите за възнаграждения на персонала включват:

Разходи за персонала

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Заплати и възнаграждения	68 563	70 714
Разходи за социални надбавки и помощи	11 862	10 924
Пенсионно и здравно осигуряване	19 324	17 684
Разходи за храна	5 649	5 553
Обезщетения за сметка на работодателя	772	2 178
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране	(1 296)	1 940
	104 874	108 993

18.2. Пенсионни и други задължения към персонала

Пенсионните задължения към персонала, признати в отчета за финансовото състояние, се състоят от следните суми:

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Нетекущи:		
Нетекущи пенсионни задължения към персонала	21 502	20 926
Текущи:		
Текущи пенсионни задължения към персонала	1 981	3 092
Други краткосрочни задължения към персонала	9 487	9 897
Текущи пенсионни и други задължения към персонала	11 468	12 989

Текущата част от задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които следва да бъдат уредени през 2016 г. Тъй като нито един служител няма право на по-ранно пенсиониране, останалата част от пенсионните задължения се считат за дългосрочни.

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанията за прекратяване, Дружеството е задължено да му изплати от 4 до 22 брутни месечни заплати в зависимост от прослуженото време в областта на енергетиката и в дружеството.

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) плащанията при пенсиониране по болест са в размер на брутното трудово възнаграждение от 4 до 13 месеца в зависимост от стажа на лицето в областта на енергетиката. Условието за изплащане на обезщетението са лицето да има най-малко 5 години общ трудов стаж и през последните 5 години да не е получавал обезщетение на същото основание.

Основните предположения, използвани при определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са посочени по-долу:

	2015	2014
Норма на дисконтиране	2.80%	3.80%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за следващата година	0%	0%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за всяка следваща година	0%	0%
Текучество на персонала:		
18-30 г.	6.00%	6.00%
31-40 г.	3.00%	3.00%
41-50 г.	2.00%	2.00%
51-60 г.	1.50%	1.50%
Над 60 г.	0.00%	0.00%

Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Планът излага Дружеството на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

Лихвен риск

- Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.

Риск от промяна в продължителността на живота

- Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Инфлационен риск

- Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност 23 483 хил. лв. (2014 г.: 24 018 хил. лв.) се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на висококачествени корпоративни облигации, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения. За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент 2.80%. Той се основава на доходността на емисиите на дългосрочните ДЦК (с 10-годишен матуритет). Като се има предвид, че средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, се налага ефективният годишен лихвен процент за дисконтиране да бъде определен чрез екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

Актюерският модел е чувствителен към промяна на актюерските предположения. Тези предположения определят стойностите на параметрите на модела и в по-голямата си част се базират на информацията получена от предприятието. Всяка промяна в тези предположения би довела до промяна в размера на настоящата стойност на задълженията и до формиране на актюерска печалба или загуба. При различия между възприетите актюерски предположения и

реално настъпилите събития (промени в смъртността, лихвите, темпа на текучество на персонала, темпа на нарастване на работната заплата и др.) е възможно в следващ отчетен период да се формира актюерска печалба или загуба.

Всяка промяна в КТД по отношение на размера на плащанията при пенсиониране или в условията за тяхното получаване също би довела до промяна в размера на настоящата стойност на задълженията и до пораждаване на разход за минал трудов стаж. В случай, че в предприятието бъдат предприети съкращения на персонала, това също би довело до съществена промяна на настоящата стойност на задълженията при следваща тяхна оценка, както и до пораждаване на печалба (загуба) от тези съкращения.

Промените в настоящата стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране са както следва:

	Сума ‘000 лв.
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2014 г.	22 537
Разходи за лихви	889
Разходи за текущ стаж	2 043
Разходи за минал стаж	-
Изплатени доходи на персонала	(4 676)
Актюерски печалби, признати в печалбата или загубата, в т.ч.:	(102)
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	26
Преоценки - актюерски печалби от промени в действителния опит	(128)
Актюерски загуби, признати в друг всеобхватен доход, в т.ч.:	3 327
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	507
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	2 820
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2014 г.	24 018
Разходи за лихви	890
Разходи за текущ стаж	1 839
Разходи за минал стаж	(3 007)
Изплатени доходи на персонала	(4 854)
Актюерски печалби, признати в печалбата или загубата, в т.ч.:	(127)
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	97
Преоценки - актюерски печалби от промени в действителния опит	(224)
Актюерски загуби, признати в друг всеобхватен доход, в т.ч.:	4 724
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	3 685
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	1 039
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2015 г.	23 483

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

	2015	2014
	'000 лв.	'000 лв.
Разходи за текущ стаж	1 839	2 043
Разходи за лихви	890	889
Нетни актюерски печалби признати през годината	(127)	(102)
Разходи за минал стаж	(3 007)	-
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата	(405)	2 830

Разходите за лихви и всички други разходи, представени по-горе, са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за персонала” (вж. Пояснение 0). Дружеството признава всички актюерски печалби и загуби съгласно изискванията на МСС 19.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	2015	2014
	'000 лв.	'000 лв.
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	1 039	2 820
Преоценки - актюерски загуби от промени в демографските и финансовите предположения	3 685	507
Общо разходи, признати в другия всеобхватен доход	4 724	3 327

Актюерските печалби и загуби се признават като приход и разход, или друг всеобхватен доход, като актюерските печалби/загуби, отнасящи се за пенсиониране по възраст и стаж се признават като друг всеобхватен доход, а тези отнасящи се за пенсиониране по болест се признават в печалбата или загубата. Актюерските печалби или загуби се признават за очаквания средно-оставащ брой години трудов стаж на персонала.

Разходите за минал трудов стаж се признават като разход на линейна база за средния срок, докато доходите станат безусловно придобити. До степента, до която доходите са вече безусловно придобити, незабавно след въвеждане или промени в плана за доходи при пенсиониране, Дружеството признава разхода за минал трудов стаж веднага.

19. Заеми

19.1. Заеми, отчитани по амортизирана стойност

	2015	2014
	'000 лв.	'000 лв.
Дългосрочни заеми		
Японска банка за международно сътрудничество	73 850	100 727
Сосиете Женерал Експресбанк – инвестиционен заем чрез кредитив	6 562	-
Сосиете Женерал Експресбанк – инвестиционен кредит	-	24 978
	80 412	125 705

Краткосрочни заеми

Японска банка за международно сътрудничество	37 581	34 447
Сосиете Женерал Експресбанк - инвестиционен кредит	25 001	24 984
Сосиете Женерал Експресбанк - овъдрафт	9 328	-
Сосиете Женерал Експресбанк - инвестиционен заем чрез акредитив	3 276	-
Обединена Българска Банка	-	2 176
	75 186	61 607
Общо заеми	155 598	187 312

Информация относно по-важните условия по усвоените заеми:

	Лихвен процент	Падеж	31 декември 2015	31 декември 2014
			<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
(1) Японска Банка за Международно Сътрудничество	2.43%	08.09.2018 г.	111,431	135,174
(2) СЖ Експресбанк АД	ОЛП + 3.19%	20.12.2016 г.	25,001	49,962
(3) СЖ Експресбанк АД	6мСОФИБОР+4.674%	20.12.2018 г.	9,838	-
(4) СЖ Експресбанк АД	ОЛП+1.28%	04.05.2017 г.	9,328	-
(5) Обединена българска банка	ОЛП+2.65%	05.04.2015 г.	-	2,176
			155 598	187 312

(1) Дългосрочен инвестиционен кредит от Японска Банка за Международно Сътрудничество с договорен размер 25 106 617 хил. японски йени (372 964 хил. лв.). „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД заплаща лихва по кредита в размер на 1,49% годишно плюс Рискова премия от 0.94% годишно от заема. Той е с падеж 08 септември 2018 г. и се погасява на две равни вноски (на 08 март и 08 септември) от по 1 255 331 хил. японски йени (18 648 хил. лв.) годишно. Заемът е обезпечен с държавна гаранция. Плащанията по кредита се извършват в японски йени. Размерът на главниците по кредита към 31 декември 2015 г. е 7 531 983 хил. японски йени, в това число краткосрочна част 2 510 662 хил. японски йени и дългосрочна част 5 021 321 хил. японски йени.

(2) Дългосрочен инвестиционен кредит от Сосиете Женерал Експресбанк АД с договорен размер 50,000 хил. лв. с обезпечение. Кредитът е с падеж 20 декември 2016 г. и се погасява на 24 поредни ежемесечни погасителни вноски, първата от които е в размер на 2 083 хил. лв., платима на 20.01.2015 г. и 23 погасителни вноски, всяка една, от които е в размер на 2,083 хил. лв., дължими ежемесечно на всяко 20 число на съответния месец, считано от 20 февруари 2015 г. до 20 декември 2016 г. Размерът на главниците по кредита към 31 декември 2015 г. е 25 000 хил. лв., в това число краткосрочна част 25 000 хил. лв.

(3) Дългосрочен инвестиционен кредит от Сосиете Женерал Експресбанк АД с договорен размер левовата равностойност на 797 461 750 японски йени и 736 900 евро с обезпечение. Кредитът е с падеж 20 декември 2018 г. и се погасява на 8 равни погасителни вноски, дължими на 20 юни и 20 декември на всяка календарна година за периода 20 юни 2015 г. до 20 декември 2018 г. Плащанията се извършват в лева. Размерът на главниците по кредита към 31 декември 2015 г. е 9 905 хил. лв., в това число краткосрочна част 3 302 хил. лв. и дългосрочна част 6 603 хил. лв.

(4) Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт от Сосиете Женерал Експресбанк АД с кредитен лимит до 25 000 хил. лв. без обезпечение. Прилаганият лихвен процент на олихвяване представлява действащият основен лихвен процент на БНБ плюс надбавка 1.28% годишно. Кредитната линия се предоставя със срок за ползване и срок на погасяване на всички дължими по нея суми до 04.05.2017 г. Плащанията се извършват в лева. Към 31.12.2015 г. са усвоени и непогасени 9 328 хил. лв.

(5) Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт от Обединена Българска Банка с кредитен лимит до 20 000 хил. лв. без обезпечение. Прилаганият лихвен процент на олихвяване представлява действащият основен лихвен процент на БНБ плюс надбавка 2.65% годишно. Кредитната линия се предоставя със срок за ползване и срок на погасяване на всички дължими по нея суми до 05.05.2015 г. Плащанията се извършват в лева. Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт е погасен през 2015г. и договорот приключен.

За получените заеми към 31 декември 2015 г., които са обезпечени с държавна гаранция, Дружеството не е в състояние да определи ефекта от предоставената държавна гаранция върху договорения лихвен процент и дали тази гаранция би имала съществен ефект върху справедливата им стойност към тази дата.

Неусвоени заеми

Към 31.12.2015 г., Дружеството няма неусвоени кредити, с изключение на лимита по овърдрафт в размер на 15 672 хил.лв.

Към 31.12.2014 г., Дружеството има неусвоен инвестиционен кредит с общ размер левовата равностойност на 797 461 750 японски йени и 736 900 евро. Кредитът е предназначен и ще бъде използван единствено след настъпване на валидни условия за плащане по неотменяеми документарни акредитиви в японски йени и в евро, открити в полза на Тошиба Интернешънъл (Юрѝ) Лтад съгласно сключен договор за изпълнение на инвестиционен проект „Рехабилитация на блок 5 и 7 в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД“. Кредитът беше изцяло усвоен през януари 2015 г. на стойност 13 206 хил. лв.

20. Финансиране

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
На 1 януари	46 910	55 303
Получени през годината	1 397	1 761
Върнати през годината	-	(5 561)
Признати в отчета за печалби и загуби	(4 780)	(4 593)
На 31 декември	43 527	46 910
Краткосрочни	4 795	4 566
Дългосрочни	38 732	42 344
	43 527	46 910

Правителствените дарения са получени по програми и фондове за изграждането на машини и оборудване с екологично предназначение.

Финансиранията са свързани със следните проекти:

- Финансиране по програма ИСПА за изграждане на сероочистващи инсталации за Блок 5 и Блок 6. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2015 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 14 396 хил. лв. (31.12.2014: 15 858 хил. лв.);
- Финансиране от „Международен Фонд Козлодуй“ за изграждане на инсталация за обезводняване на гипс и ЦПС. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2015 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 26 015 хил. лв. (31.12.2014: 27 718 хил. лв.);
- Финансиране от Фонд „Енергийни ресурси“ за изграждане на сгуроотвал. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2015 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 3 080 хил. лв. (31.12.2014: 3 274 хил. лв.)
- Финансиране по програма „ФАР“ за изграждане на сероочистващи съоръжения към Блок 8. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2015 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 37 хил. лв. (31.12.2014: 61 хил. лв.).

Към 31 декември 2015 г. не са установени неизпълнени условия и нарушения във връзка с получените финансираня.

21. Търговски и други задължения

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Търговски задължения	130 787	62 284
Задължения по гаранции за изпълнение	3 676	2 675
Депозит участие търг ел.енергия	6 867	-
Задължения за гаранции за участие в обществени поръчки	1 091	972
Задължения за застраховки	1	11
Финансови пасиви	142 422	65 942
Получени аванси	56 615	88 540
Задължения по вноски във фонд СЕЕС	15 160	-
Задължения към бюджета	5 630	884
Нефинансови пасиви	77 405	89 424
	219 827	155 366
Без нетекуща част		
Търговски задължения	35 000	-
Текущи търговски и други задължения	184 827	155 366

Получените аванси представляват предплатени суми по договори за бъдеща доставка на нетна активна електрическа енергия с контрагенти на либерализирания пазар.

Условията на посочените по-горе търговски и други задължения са както следва:

- Търговските задълженията не са лихвоносни и обичайно, съгласно договорните отношения се уреждат в срок до 150 дни за договори, сключени преди 2013 г. и в срок до 60 дни за договори, сключени през 2014 г. и 2015 г.;
- Данъчните задължения не са лихвоносни и се уреждат в законово установените срокове;
- Всички останали задължения не са лихвоносни и обичайно, се уреждат в 14-дневен срок;

Търговските задължения, отразени в отчета за финансовото състояние, включват:

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Текущи и нетекущи:		
Доставки на въглища	58 057	1 313
Доставки на емисии ПГ	37 137	-
Доставки на СМР, машини и оборудване	17 226	44 000
Доставки на материали и резервни части	11 891	12 423
Други доставки	6 476	4 548
Общо търговски задължения	130 787	62 284

Нетната балансова стойност на текущите търговски и други задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

22. Задължения за данък върху дохода

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Корпоративен данък	-	27
	-	27

23. Приходи от продажби

Приходите от продажби на Дружеството могат да бъдат анализирани, както следва:

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия на свободен пазар	496 516	462 733
Приходи от продажба на електрическа енергия на НЕК - ОД	59 003	50 191
Приходи от продажба на разполагаема мощност на НЕК - ОД	32 106	27 646
Приходи от участие регулиране нагоре на ЕСО - ОД	28 326	12 859
Приходи от продажба на студен резерв на ЕСО - ОД	5 898	17 770
Приходи от продажба на ПР и ВР на ЕСО - ОД	4 596	6 105
Приходи от продажба на балансираща енергия на ЕСО - ОД	90	80
	626 535	577 384

Допълнителни разяснения относно приходите от продажби са изложени в Пояснение 4.4.

24. Приходи от финансираня

Приходите от финансиране, признати пропорционално на начислената за периода амортизация на активите, придобити с полученото финансиране са представени както следва:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Финансиране по:		
Грант 12 – Международен фонд „Козлодуй“	3 100	2 868
Програма ИСПА	1 462	1 508
Държавен фонд „Енергийни ресурси“	194	193
Програма ФАР	24	24
	4 780	4 593

25. Други приходи

Другите приходи на Дружеството включват:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Услуги	994	917
Приходи от участия в ПФР от застрах. полици	616	436
Приходи от материални запаси	714	2 074
Приходи от глоби и неустойки	204	731
Приходи от продажба на отпадъци	231	243
Приходи от карти за пътуване и пропуски	22	80
Приходи продажби ДМА	2	53
Приходи от наеми	61	46
Приходи от такси	-	12
Други приходи	974	2 231
	3 818	6 823

26. Разходи за материали

Разходите за материали включват разходи за гориво и разходи за други материали, както е посочено по-долу:

26.1. Разходи за гориво

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Лигнитни въглища	276 021	248 992
Котелно гориво (мазут)	4 705	5 822
Други течни горива	1 556	1 663
	282 282	256 477

26.2. Разходи за други материали

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Варовик	18 852	15 258
Резервни части	8 704	9 005
Ел. енергия отриц. небаланс НЕК	4 079	5 686
Ремонт и поддръжка	3 612	3 924
Възстановяване на обезценка на материални запаси	-	(2 488)
Материали за охрана на труда	891	693
Реагенти	695	865
Енергия за собствени нужди	633	1 461
Смазочни материали	461	553
Ел. енергия от балансиращ пазар ЕСО	-	325
Инструменти и инвентар	340	259
Реактивна ел.енергия ЕСО	-	67
Други	2	11
	38 269	35 619

27. Разходи за външни услуги

Разходите за външни услуги включват:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Такса ФСЕЕС	14 947	-
Ремонт и поддръжка	8 945	7 236
Застраховки	4 885	7 218
Охрана	3 822	3 603
Транспорт персонал	2 725	3 004
Депониране на пепелина	2 699	1 754
Данъци и такси по ЗМДТ, акциз	1 625	1 747
Наем хидротехнически съоръжения	-	1 355
Правни и други консултации	521	766
Ползване питейна вода	389	533
Лицензи	347	399
Охрана на труда	291	304
Такса водоползване за производството	353	297
Транспорт отпадъци	201	230
Телекомуникационни услуги	243	230
Граждански договори	186	191
Наеми	63	124
Медии	50	92
Други	703	352
	42 995	29 435

28. Разходи за емисии на парникови газове

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Разходи за покупка на емисии на парникови газове	128 812	35 979
Разходи за провизии на емисии на парникови газове	(9 414)	66 872
	119 398	102 851

29. Други разходи

Другите разходи на Дружеството включват:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Разходи за дарения	4 300	4 295
Разходи за съдебни дела	2 341	3 662
Разходи лихви просрочени плащания	639	-
Обезценка на материални запаси	515	106
Разходи за данъци върху разходите по ЗКПО	210	56
Представителни разходи	125	126
Обучение и квалификация	120	98
Брак и липси на материални запаси	117	52
Разходи за командировки	66	154
Брак и липси на машини, съоръжения и оборудване	53	111
Други данъци и такси	40	38
Разходи за отписани вземания с изтекъл давностен срок	-	16
Разходи по ревизионни актове	15	10
Неустойки по договор с ЕСО за принудителен престой	-	5
Обезценка и провизия на вземания по съдебни дела	(1 701)	-
	6 840	8 729

30. Финансови приходи и разходи

Финансовите разходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Отрицателни разлики от промяна на валутни курсове	14 330	968
Разходи за лихви по заеми и привлечени средства	13 326	11 877
Нетни разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	890	889
Разходи за такси и комисионни	186	118
	28 732	13 852

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Печалба от промяна на справедливата стойност на финансов дериватив	-	11 144
Положителни разлики от промяна на валутни курсове	173	-
Приходи от участия	233	219
Приходи от лихви	14	41
	420	11 404

31. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2014 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Печалба преди данъчно облагане	(79 206)	(38 671)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци върху дохода	<u>7 921</u>	<u>3 867</u>
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(16 857)	(15 978)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	10 866	11 485
Текущ приход от данъци върху дохода	<u>1 930</u>	<u>(4 494)</u>
Отсрочени данъчни приходи/ (разходи):		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	5 275	4 277
Разходи за данъци върху дохода	<u>7 205</u>	<u>3 650</u>
Отсрочени данъчни разходи, признати в другия всеобхватен доход	(92)	(3 511)

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включително стойностите, признати в другия всеобхватен доход.

32. Дивиденди

През 2015 г. Дружеството не е разпределяло дивидент.

Съгласно решение по т.І.3 от Протокол №30-2014/27.06.2014г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД е взето решение за приемане на разпределение на печалбата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2013 г., съгласно Разпореждане № 5 от 11 юни 2014 година, като е признато задължение за дивидент 70% в полза на „БЕХ“ ЕАД в размер на 3 711 723.16 лева.

През 2015 г. и 2014 г. Дружеството не е изплатило на „БЕХ“ ЕАД дължимия дивидент за 2013 г. Към 31.12.2015 г. Дружеството е начислило задължение за лихви за забава на изплащането за дивидента за финансовата 2013 г. в размер на 376 893.51 лева (2014: 98 242.09 лева).

С Доклад изх. № 1337/15.01.2015 г. от Изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД до „БЕХ“ ЕАД е поискано консолидиране на задълженията по договорите за заем, новиране като търговски заем на задължението за дивидент за финансовата 2013 г., коригиране и разсрочване на консолидиран погасителен план по предоставени заеми от „БЕХ“ ЕАД.

С протокол № 37-2013/12.07.2013 година на Съвета на Директорите на „БЕХ“ ЕАД и решение на Министъра на икономиката и енергетиката №РА-21-103/09.08.2013 г., на 15 август 2013 г. е подписано Споразумение за новиране (трансформиране) на дължимия дивидент за финансовата 2011 г. (35 623 хил. лв.), на дължимия дивидент за финансовата 2012 г. (36 404 хил. лв.) и на услуги по Холдингово споразумение №86/29.06.2008 г. (5 730 хил. лв.) под формата на търговски заем в общ размер 77 757 хил. лв.

През 2015 г. и 2014 г. няма плащания по главниците по заема.

33. Сделки със свързани лица

Предприятието оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Предприятието упражняващ контрол /предприятие майка/
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Собственик на капитала на предприятието майка
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Дъщерни предприятия
„ПФК Берое-Стара Загора“ ЕАД
„ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)
„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Бугартрансгаз“ ЕАД, „Енергиен Системен Оператор“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Интерприборсервиз“ ООД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД, „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД

Асоциирани и съвместни предприятия за група БЕХ
Ай Си Джи Би АД
Южен поток България АД
Контур Глобал Марица Изток 3 АД
Контур Глобал Оперейшънс България АД
ЗАД "ЕНЕРГИЯ"
ПОД АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ АД

Ключов ръководен персонал на предприятието:
Илко Димитров Желязков - Председател на СД
Диян Станимиров Димитров – Член на СД
Живко Димитров Динчев – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на предприятието майка:
Антон Борисов Павлов – Председател на СД
Живко Димитров Динчев – Член на СД
Петьо Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции. Разчетните суми обикновено се изплащат по банков път или чрез прихващане.

33.1. Сделки със собствениците

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продадени нетекущи активи на БЕХ ЕАД	-	30
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от БЕХ ЕАД	320	232
- договор за цесия с БЕХ ЕАД - цедент		21 070
- получени заеми от БЕХ ЕАД	20 000	-
- начислени лихви по заеми от БЕХ ЕАД	8 607	5 747
- начислени лихви по забава на плащания за дивидент и холдингово споразумение от БЕХ ЕАД	395	99
Плащания на главници по получени заеми на БЕХ ЕАД	51	53 121
Дивиденти	-	3 711

С Протокол №РД-21-104/28.10.2014 г. на Министъра на икономиката и енергетиката и препис-извлечение от Протокол №48-2014/28.10.2014 г. на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД са взети решения, с които се одобрява сключването на договор за цесия между „Български енергиен холдинг“ АД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с който БЕХ ЕАД, в качеството му на цедент, прехвърля на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, в качеството му на цесионер, вземанията си в размер на 21 069 935.15 лева, произтичащи от Рамков договор за предоставяне на платежни услуги, сключен между БЕХ ЕАД и КТБ АД на 01.04.2014 г. Цената за придобиване на вземанията е в размер на 21 069 935.15 лева и първоначално бeше платима в срок от 1 (един) месец от датата на вземане на съответната счетоводна операция от КТБ АД. Договорът за цесия № 93-2014 е подписан на 31.10.2014 г.

Съгласно решение по т.1.1 от Протокол №5-2015/26.01.2015 г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД е взето разрешение за сключване на допълнително споразумение към договор за цесия № 93-2014 от 31.10.2014 г. С това споразумение договора придобива нова редакция, с която договора се разваля по право и се възстановява правното положение на страните преди сключването му в случай, че при условията на чл.59 от ЗБН, направеното на основание договора прихващане е недействително. Променя се и срокът за плащане – до 3 (три) месеца от датата на изпълнение на окончателната сметка за разпределение по чл.104 ЗБН или от одобряване на сделката от съда по чл. 91, ал.3 от ЗБН при продажба на банката като предприятие, в случай на потвърдено прихващане. Срокът започва да тече от датата на уведомяване или узнаване, в случай на обявяване в публичните регистри, за потвърждаване на прихващането. Допълнителното споразумение е сключено на 21.04.2015 г.

33.2. Сделки с дъщерни предприятия

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- предоставено безвъзмездно финансиране на ПФК Берое ЕАД	3 940	3 900
- начислени лихви по заем на ПФК Берое ЕАД	13	15
- начислени лихви по заем на ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД	-	3
Покупки на стоки и услуги		
-получени материали от ПФК Берое ЕАД	24	23
-постъпления от предоставен заем на ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД - главница и лихви	-	250
-постъпления от предоставен заем на ПФК Берое ЕАД – главница и лихви	139	-
-вноска за увеличение на капитала на ПФК Берое ЕАД	930	-

С решение на Съвета на Директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по Протокол №52/10.12.2014 г., т.30 е взето решение за увеличение на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с 930 000 лв. (деветстотин и тридесет хиляди лева), чрез издаване на нова емисия акции, поименни, с номинал 1 лев.

С решение на Съвета на Директорите на „БЕХ“ ЕАД по Протокол №1-2015/12.01.2015 г., т.П.31 е дадено предварително съгласие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да увеличи капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с 930 000 лв. (деветстотин и тридесет хиляди лева), чрез издаване на нова емисия от 930 000 бр. поименни акции с номинал 1 лев всяка.

33.3. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	31 декември 2015 ‘000 лв.	31 декември 2014 ‘000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на Мини Марица Изток ЕАД	47 629	47 236
- събиране на такса задължение към обществото на Мини Марица Изток ЕАД	15 109	9 293
- събиране на акциз за продажба на ел.енергия на Мини Марица Изток ЕАД	1 090	1 048
- продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД	92 284	112 175
- начислени неустойки на НЕК ЕАД	-	11
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	5	2
- продажба на мощност и услуги за ЕЕС на ЕСО ЕАД	38 910	36 813
- продажба на услуги на ЕСО ЕАД	2	83

Покупки на стоки и услуги

- покупки на въглища от Мини Марица изток ЕАД	267 658	245 860
- покупки на услуги от Мини Марица изток ЕАД	2 871	1 941
- плащане на такса задължение към обществото към НЕК ЕАД	15 934	10 532
- покупки на ел.енергия от НЕК ЕАД	-	1 494
- покупки на услуги от НЕК ЕАД	1	1 355
- покупки на ел.енергия от ЕСО ЕАД	4 251	5 778
- покупки на услуги от ЕСО ЕАД	9	58
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	16	-

33.4. Сделки с други свързани лица

	31 декември 2015	31 декември 2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от ЗАД Енергия	4 814	7 139
Получени Дивиденди	233	219

33.5. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	2015	2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	135	174
Разходи за социални осигуровки	11	11
Общо краткосрочни възнаграждения	146	185
Общо възнаграждения	146	185

34. Разчети със свързани лица в края на годината

	31 декември 2015	31 декември 2014
	‘000 лв.	‘000 лв.
Текущи		
Вземания от:		
- дъщерни предприятия		
ПФК Берое ЕАД	511	638
- други свързани лица		
НЕК ЕАД	4 510	25 260
ЕСО ЕАД	5 783	3 327
Мини Марица Изток ЕАД	5 658	3 018
Общо текущи вземания от свързани лица	16 462	32 243
Общо вземания от свързани лица	16 462	32 243

Нетекущи

Задължения към:

- собственици		
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължение за услуги и дивидент)	28 774	46 248
Общо нетекущи задължения към свързани лица	28 774	46 248

Текущи

Задължения към:

- собственици		
БЕХ ЕАД – получени заеми	77 194	51 993
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължение за услуги и дивидент)	47 769	26 940
БЕХ ЕАД – холдингово споразумение и лихва за забава	388	92
БЕХ ЕАД – дивидент и лихва за забава	4 187	3 809
БЕХ ЕАД – цедирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070
- други свързани лица		
Мини Марица изток ЕАД	56 015	60 650
НЕК ЕАД	8 340	-
ЕСО ЕАД	1 472	1 221
БНЕБ ЕАД	5	-
ЗАД Енергия	3 804	3 494
Общо текущи задължения към свързани лица	220 244	169 269
Общо задължения към свързани лица	249 018	215 517

С изключение на продажбите на електрическа енергия на „НЕК“ ЕАД на регулирания пазар и продажбата на разполагаема мощност на „ЕСО“ ЕАД по цени определени от КЕВР и покупката на въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД по цени, утвърдени от министъра на икономиката и енергетиката, продажбите на и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. Неиздължените суми в края на годината се уреждат с парични средства или чрез прихващане на взаимни задължения. Дружеството не е извършило обезценка на вземания от свързани лица към 31 декември 2015 г. (31 декември 2014 г.: 0 лв.) Преглед за обезценка се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и на пазара, на който то оперира.

Получени заеми от едноличния собственик на капитала

С протокол № 37-2013/12.07.2013 година на Съвета на Директорите на БЕХ ЕАД и решение на Министъра на икономиката и енергетиката №РД-21-103/09.08.2013 г., на 15 август 2013 г. е подписано Споразумение за новиране (трансформиране) на дължимия дивидент за финансовата 2011 г. (35 623 хил. лв.), на дължимия дивидент за финансовата 2012 г. (36 404 хил. лв.) и на услуги по Холдингово споразумение №86/29.06.2008 г. (5 730 хил. лв.) под формата на търговски заем. Заемът е необезпечен и съгласно погасителния план е със срок на погасяване двадесет и четири месеца, с краен срок на погасяване до 31 юли 2015 г. Договореният лихвен процент е в размер на ОЛП плюс 3,05 пункта годишно и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП плюс 10 пункта годишно. На основание Решение от Протокол № 31/07.10.2013 г. на СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, Решение от Протокол № 61-2013/23.10.2013 г. на СД на „БЕХ“ ЕАД и Протокол № РД-21-143/29.11.2013 г. на Министъра на икономиката и енергетиката е сключено Допълнително споразумение за промяна в условията за погасяване на заема. Сроктът за погасяване

на кредита се променя на шестдесет месеца, от 01.08.2013 г. до 31.07.2018 г. с гратисен период девет месеца от 01.10.2013 г. През 2015 г. и 2014 г. не са плащани главници по заема.

На основание Решение от Протокол № 17/24.06.2013 г. на СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, Решение от Протокол № 35-2013/02.07.2013 г. на СД на „БЕХ“ ЕАД и Протокол № РД-21-94/24.07.2013 г. на Министъра на икономиката и енергетиката е подписан на 25.07.2013 г. Договор за заем. Заемът е отпуснат във връзка за необходимост от финансови средства за покриване на диспропорциите на паричните потоци на дружеството, възникнали в резултат на кризисната ситуация в сектор „Енергетика“. Заемът е в размер на 65 000 хил. лв., без обезпечение със срок на погасяване 24 месеца след усвояване то му. Договореният лихвен процент е в размер на ОЛП плюс 3,05 пункта годишно и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП плюс 10 пункта годишно. През 2015 г. не са плащани главници по заема. През 2014 г. са платени главници по заема в размер на 3 121 019.23 лева.

На основание Решение от Протокол № 38/10.12.2013 г. на СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, Решение от Протокол № 72-2013/11.12.2013 г. на СД на „БЕХ“ ЕАД и Протокол № РД-21-175/17.12.2013 г. на Министъра на икономиката и енергетиката е подписан на 19.12.2013 г. Договор за заем. Заемът е отпуснат във връзка за необходимост от финансови средства за покриване на задължения за покупка на квоти за емисии на парникови газове. Заемът е в размер на 50 000 хил. лв., без обезпечение с гратисен период и със срок на погасяване 6 месеца от датата на усвояване. Договореният лихвен процент е в размер на 4,30 % годишно и наказателна лихва за просрочие в размер на законната лихва. През 2014 г. заемът е погасен.

Във връзка с доклад с рег. №01-0834 от 20.05.2015 г. от Изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за предоставяне заем на дружеството и на основание Решение по т. II. б. от Протокол №24-2015 от 21.05.2015 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Протокол №Е-РД-21-26 от 22.05.2015 г. на Министъра на енергетиката за даване на разрешение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за отпускане заем на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е подписан на 25.05.2015 г. Договор за заем. Заемът се отпуска за финансиране дейността на дружеството. Заемът е в размер на 20 000 хил. лв., без обезпечение. Усвояването е на два транша – 10 000 хил. лв. до два работни дни след подписване на договора и 10 000 хил. лв. до два работни дни след приемане от страна на БЕХ ЕАД на отпратено от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД мотивирано писмено искане, обосноваващо нуждата от паричните средства. Договореният лихвен процент е в размер на 4,49 % годишно и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г. Изплащането на усвоената част от главницата се извършва на две равни вноски от 10 000 хил. лв. с падежи 30.09.2015 г. и 31.12.2015 г. През 2015 г. не са плащани главници по заема.

С решение по т. I.2 от Протокол № 45-2015/25.09.2015 г. СД на „БЕХ“ ЕАД взема решение за увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД чрез апорт на вземане, произтичащо от договор за заем (№ 41-2013/12339 от 25.07.2013 г.) на стойност 55 333 664,86 лв. включваща главница в размер на 49 550 780,04 лв. и лихви в размер на 5 782 884,82 лв. С решение по т.1 от Протокол № Е-РД-21-64/30.12.2015г. на Министъра на енергетиката е издадено разрешение на „БЕХ“ ЕАД да увеличи капитала на дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по реда на чл.193 от ТЗ чрез издаване на нова емисия акции.

Предоставени заеми на дъщерни предприятия

На 12.12.2011 г. Дружеството е сключило договор за търговски заем с ПФК „Берое – Стара Загора“ ЕАД с цел финансиране на основната си дейност на футболния клуб. Общият размер на заема е 700 (седемстотин хиляди) хил. лв. Заемът е необезпечен. Той е с падеж 31 декември 2012 г. С анекс от 17.12.2012 г. заемът е преоговорен, като задължението по главницата в размер на 600 (шестстотин хиляди) хил. лв. е с падеж до 30.06.2013 г.. С анекс от 27.06.2013 г. е изменен погасителния план с краен срок на погасяване 31.12.2014 г. Към 31.12.2014 г. задължението към собствениците включва задължение за лихви в размер на 38 хил. лв. и главница по заема в размер на 600 хил. лв. На 04.02.2015 г. бе погасена и платена част от дължимата главница в размер на 100 хил. лв. и начислената и дължима лихва до 03.02.2015 г. включително в размер на 39 хил. лв. С

Допълнително споразумение от 25.03.2015 г. заемът е предоговорен за дължимия остатък по главницата е в размер на 500 хил. лв. Срокът за погасяване на дължимия остатък по главницата е до 31.07.2016 г., като има предвиден гратисен период до 30.09.2015 г.

На 03.12.2012 г. между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД е сключен договор за заем № 11969/№1. На 04.12.2012 г. заемът беше отпуснат на стойност 200 хил. лв. На същата дата сумата от 150 хил. лв е прехвърлена по откритата специална разплащателна сметка по смисъла на чл. 19, ал.2 от ПУРДЕЕМ. Останалата сума в размер на 50 хил. лв. остава по разплащателната сметка на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД. На 15.02.2013 г. във връзка с изискване на ДКЕВР и 8а от ПУРДЕЕМ размерът на заема беше увеличен до 300 хил. лв. През 2013 г. дъщерното дружество погаси 60 хил. лв. и към края на отчетната 2013 година задължението към собствениците включва главница в размер на 240 хил. лв. и начислени лихви по заема в размер на 7 хил.лв. През 2014 г. дъщерното дружество погаси изцяло главницата в размер на 240 хил.лв. и лихва в размер на 10 хил. лв., като начислената лихва през 2014 г. е в размер на 3 хил. лв.

35. Безналични сделки

През 2015 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в Отчета за паричните потоци.

През 2014 г. Дружеството е осъществявало следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в Отчета за паричните потоци:

- Дружеството е извършило продажба на нетекущ актив на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 30 хил. лв. срещу прихващане на задължения по заеми.

36. Условни активи и условни пасиви

Капиталови ангажименти

Съгласно изисквания на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложи в Национален план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г., Дружеството е задължено да изгради и въведе в експлоатация активи с екологично предназначение. Към 31.12.2015 г., Дружеството има капиталови ангажименти на стойност 36 546 хил. лв. свързани с пълнен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА1 до 12; пълнен инженеринг на газоразпалваща инсталация на КА-1 до 12; изработка и монтаж на газоплътни екрани на котли; повишаване степента на сероочистка на СОИ 7 и 8 съгласно Директива 2010/75/ЕО; доставка на резервни части за ДВ на КА-9 до КА-12; доставка, демонтаж, монтаж и въвеждане в експлоатация на трансформатори; разширение и преработка на съществуващите пожароизвестителни и пожарогасителни инсталации и свързването им с централизираната система за мониторинг в сградата на СОИ Блок 5 и 6; подмяна операторски станции, сървъри, контролери и софтуер за управление на СОИ 7/8; подмяна на ГТЛ и редуктори на транспорттори; реконструкция и модернизация на помпи и подмяна облицовка на Абсорбери 1 и 2; доставка на товарешо устройство за варовик на авторазтоварище СОИ 7-8.

Правни искове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искове.

Относно заведените дела против Дружеството не се очаква да доведат до значителни финансови постъпления, тъй като евентуален положителен за Дружеството изход би покрил направените разходи по съдебното производство.

По преценка на ръководството условните активи не могат да бъдат признати към отчетната дата, тъй като те може и да не бъдат реализирани, тоест са несигурни.

През годината са предявени различни правни искове към Дружеството. Ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до

разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант.

Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Други

Във връзка с извършване на дейността си, през отчетния период дружеството е получавало услуга (наем) за ползване на хидротехнически съоръжения от НЕК ЕАД - предприятие “Язовири и каскади“. Към датата на настоящия индивидуален финансов отчет няма подписан договор между двете страни, уреждащ правата и задълженията им. Според изчисления на дружеството стойността на задължението за ползваната услуга за периода 01.01-31.12.2015 г. се оценява между 1 003 хил.лв. и 1 355 хил.лв. Поради липса на подписан договор определящ конкретна цена за извършваната услуга, както и не е уточнено съотношението, в което разходите ще се разпределят между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица - изток“ ЕАД, дружеството не е признало провизия.

Последните данъчни проверки на Дружеството са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Данък върху доходите на физическите лица – до 31 декември 2007г.
- Социално осигуряване – до 31 декември 2008 г.
- Местни данъци и такси – до 31 декември 2005 г.

Корпоративен данък и други данъци по ЗКПО - до 31.12.2010 г.

Данък върху добавената стойност - до 30.09.2011 г.

През 2015 г. Дружеството е заложило в полза на котрагенти финансови активи като обезпечения по заеми, изложени в Пояснение 14.

37. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи	Пояснение	2015	2014
		‘000 лв.	‘000 лв.
Кредити и вземания:			
Търговски и други вземания		48 468	13 318
Вземания от свързани лица		16 462	32 243
Други инвестиции		64	64
Пари и парични еквиваленти		831	314
		65 825	45 939

Финансови пасиви	Пояснение	2015	2014
		‘000 лв.	‘000 лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Заеми		155 598	187 312
Търговски и други задължения		142 422	69 436
Задължения към свързани лица		249 018	212 023
		547 038	468 771

Вижте Пояснение 4.11 за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 38.

38. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от ръководството на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури парични потоци за своевременно разплащане в съответствие с изпълнение на поетите договорни задължения с контрагенти.

Дружеството не се занимава активно с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, нито пък издава опции.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу.

38.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

38.1.1 Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро и японски йени. Основната част от тези операции се осъществяват в 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, който е държавно гарантиран. По този заем 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 да хеджира експозицията си чрез деривативни инструменти като валутни суапове. Ефектът върху печалбата преди данъци за 2015 г. при промяна в курса към японската йена с +1% е съответно 1 119 хил. лв. разход от валутни операции и при промяна в курса към японската йена с -1% е съответно 1 119 хил. лв. приход от валутни операции.

По-голямата част от сделките на Дружеството се осъществяват в български лева.

38.1.2 Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Затова дългосрочните заеми са обикновено с фиксирани лихвени проценти. Към 31 декември 2015 г. Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен процент. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти. Всички инвестициите в облигации на Дружеството, се изплащат на базата на фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП, определен от БНБ, в размер на +/- 0.01 % (за 2014 г. +/- 0.01 %) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR/LIBOR, в размер на +/- 0.01 % (за 2014 г. +/- 0.02 %). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

31 декември 2015 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	Увеличение в лихвения процент	Намаление в лихвения процент	Увеличение в лихвения процент	Намаление в лихвения процент
Заеми в лева (ОЛП 0.01%)	(19)	19	(19)	19

31 декември 2014 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	Увеличение в лихвения процент	Намаление в лихвения процент	Увеличение в лихвения процент	Намаление в лихвения процент
Заеми в евро (EURIBOR/LIBOR 0.01%)	(1)	1	(1)	1
Заеми в лева(ОЛП 0.01%)	(17)	17	(17)	17

38.1.3 Други ценови рискове

Дружеството не е изложено на други ценови рискове поради факта, че не притежава публично търгувани акции, облигации и участие в други публични дружества.

38.2. Анализ на кредитния риск

Дружеството търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е да не търгува на отложено плащане. Сроковете за издължаване са сведени до минимум – от 5 до 10 календарни дни, като на свободния пазар голяма част от сделките са и при условията на авансово плащане. Дружеството изисква от търговските контрагенти обезпечение под формата на банкова или парична гаранция. Освен това, салдата по търговските вземанията се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена. Няма значителни концентрации на кредитен риск в Дружеството. Кредитният риск,

който възниква от другите финансови активи на Дружеството, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозицията на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения. Максималната кредитна експозиция на Дружеството по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им стойност по отчета за финансовото състояние към 31 декември 2015 г.

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложена на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като например при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирани средства, и други. Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Търговски и други вземания	48 468	13 318
Вземания от свързани лица	16 462	32 243
Пари и парични еквиваленти	831	314
Балансова стойност	65 761	45 875

Дружеството редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и други контрагенти, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Когато разходите не са прекалено високи, се набавят и използват данни за кредитен рейтинг от външни източници и/или финансови отчети на клиентите и другите контрагенти. Политика на Дружеството е да извършва транзакции само с контрагенти с добър кредитен рейтинг. Ръководството на Дружеството счита, че всички гореспоменати финансови активи, които не са били обезценявани или са с настъпил падеж през представените отчетни периоди, са финансови активи с висока кредитна оценка.

Дружеството е предоставило финансовите си активи като обезпечение по следните сделки:

(1) Всички настоящи и бъдещи вземания на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и принадлежностите им, произтичащи от Споразумение за изкупуване на електроенергия от 03.01.2011г., сключено между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, ЕИК 000649348 и всички допълнителни споразумения към него, в размер на главницата, лихвите, неустойките, и таксите, дължими от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД по условията на договор за кредит с № 12991 от 08.05.2014 г. между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

(2) Особен залог върху съвкупност от вземания, произтичащи от сключени договори между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и трети лица, с изключение на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД с ЕИК 000649348, за покупко-продажба на електрическа енергия на свободен пазар. Обезпечението е учредено във връзка с Договор за заем № 13503/22.12.2014 г. между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за предоставяне на банков кредит в размер на левовата равностойност на 797 461 750 йени и 736 900 евро. Заложените вземания са конкретизирани, а именно вземания на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД от „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрън“ ЕАД с ЕИК 175370769, произтичащи от договори №13096/25.06.2014 г.

(3) Особен залог върху съвкупност от вземания, произтичащи от сключен договор № 13590/06.02.2015 г. за покупко-продажба на електрическа енергия на свободен пазар между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Енергийна финансова група“ АД, гр. София, ЕИК 131332101. Обезпечението е учредено във връзка на вземанията на NVL Limited, за заплащане на доставените през 2015 година 5 500 000 тона квоти за емисии на парникови газове от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в качеството на получаваща страна във връзка със Споразумение за покупко-продажба на

квоти за емисии на парникови газове с рег. № 13680 от 30.03.2015г., с който NVL Limited в качеството на Доставяща страна продава Европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“.

(4) Особен залог върху съвкупност от вземания, произтичащи от сключен договор № 13099/25.06.2014 г. за покупко-продажба на електрическа енергия на свободен пазар между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Аркадия Сървис“ АД, гр. София, ЕИК200284093. Обезпечението е учредено във връзка на вземанията на NVL Limited, за заплащане на доставените през 2015 година 5 500 000 тона квоти за емисии на парникови газове от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в качеството на получаваща страна във връзка със Споразумение за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове с рег. № 13680 от 30.03.2015г., с който NVL Limited в качеството на Доставяща страна продава Европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“.

Към датата на финансовия отчет някои от търговските вземания са с изтекъл срок на плащане. Възрастовата структура на необезценените просрочени финансови активи е следната:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
До 3 месеца	37	4 074
Между 3 и 6 месеца	9	11
Между 6 месеца и 1 година	1 353	3
Над 1 година	116	25
Общо	1 515	4 113

По отношение на търговските и други вземания Дружеството не е изложено на значителен кредитен риск към нито един отделен контрагент или към група от контрагенти, които имат сходни характеристики. Търговските вземания се състоят от голям брой клиенти, опериращи в различни индустрии и географски области. На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на търговски вземания, които не са с изтекъл падеж, е добра.

Към 31.12.2014 г. Дружеството отчита просрочени вземания от НЕК ЕАД в размер на 16 480 хил. лв., които са погасени изцяло през 2015г.

Във връзка с намаления обем продажби към НЕК ЕАД през 2015г. е намален и кредитния риск в резултат на което експозицията на Дружеството по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена. Към 31.12.2015 г. Дружеството няма просрочени вземания от свързани лица.

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти, средства на паричния пазари деривативни финансови инструменти се счита за несъществен, тъй като контрагентите са банки с добра репутация и висока външна оценка на кредитния рейтинг.

Балансовите стойности описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Дружеството по отношение на тези финансови инструменти.

38.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и ежеседмично, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план - за периоди от 180 и 360 дни, се определят тримесечно. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Дружеството за периода.

Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.

Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно, чрез поддържане на неизползвани разрешени кредитни линии (Пояснение 19.1).

Към 31 декември, падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

31 декември 2015 г.	Текущи		Нетекучи	
	До 3 месеца	Между 3 и 12 месеца	От 1 до 5 години	Над 5 години
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Лихвоносни заеми и привлечени средства	25 473	49 713	80 412	-
Лихвоносни заеми свързани лица	111 811	13 152	28 774	-
Търговски и други задължения	107 422	-	35 000	-
Задължения към свързани лица	74 211	21 070	-	-
	353 917	83 935	144 186	-

31 декември 2014 г.	Текущи		Нетекучи	
	До 3 месеца	Между 3 и 12 месеца	От 1 до 5 години	Над 5 години
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Лихвоносни заеми и привлечени средства	24 220	37 387	125 705	-
Лихвоносни заеми свързани лица	55 612	23 321	46 248	-
Търговски и други задължения	54 346	11 596	-	-
Задължения към свързани лица	69 266	21 070	-	-
	203 444	93 374	171 953	-

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси и търговски вземания надвишават текущите нужди от изходящ паричен поток. Съгласно сключените договори всички парични потоци от търговски и други вземания са дължими авансово или в срок до 20 дни.

39. Оценяване по справедлива стойност

39.1. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти

Дружеството групира активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Когато деривативните финансови инструменти са търгувани на борсови пазари или на ликвидни извънборсови пазари, Дружеството използва цените при затваряне на борсовите пазари към отчетната дата. Деривативният финансов инструмент, с който Дружеството оперира, не се търгува на активни пазари. Справедливата стойност на този договор се определя чрез използването на техники за оценка, като се използват наблюдавани пазарни данни, а именно пазарни цени на квоти за емисии на парникови газове, както и остатъчният брой квоти, който Дружеството има задължение да закупи към края на периода, съгласно форуърдния договор (ниво 2).

Печалбите, признати в отчета за печалбата или загубата за периода, са представени на ред „Финансови приходи“, както следва:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Форуърден договор за покупка на квоти от вида EUA	-	11 144
Печалба от промяна на справедливата стойност на финансов дериватив	-	11 144

39.2. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2015 г., оценявани периодично по справедлива стойност:

	2015 Ниво 3 ‘000 лв.	2014 Ниво 3 ‘000 лв.
Имоти, машини и съоръжения	1 473 906	1 496 437

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения на Дружеството е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 30.06.2015 г.

Към 31.12.2015 г. не е извършвана нова преоценка на справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения, тъй като според оценителите на Дружеството

балансовата стойност не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период. Оценката по справедлива стойност за 2015 г. е базирана на наблюдавани цени на скорошни пазарни сделки за подобни активи, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

40. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са:

- да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие;
- да осигури адекватна рентабилност за собствениците, като определя цената на продуктите и услугите си в съответствие с нивото на риска, и
- да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели.

Съветът на Директорите на БЕХ ЕАД упражнява правата на едноличен собственик на капитала на Дружеството. Като такъв взема решение за увеличаване или намаляване на капитала на Дружеството, за прекратяване или преобразуване, както и взема решение за разпределяне на печалбата и нейното изплащане, размера на дивидентите и тантиемите. Като предприятие, изцяло под контрола на държавата, при разпределяне на дивидент, Дружеството спазва изискванията на ПМС за изпълнение на Държавния бюджет за съответната година. През 2015 г., както и през 2014 г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Дружеството.

Дружеството следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

Дружеството наблюдава капитала на базата на коефициент на задлъжнялост, представляващ съотношението на нетен дълг към общия капитал.

Нетният дълг включва сумата на заемите, намалена с балансовата стойност на парите и паричните еквиваленти.

Общият капитал представлява сумата от собствения капитал и нетния дълг.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

	2015 ‘000 лв.	2014 ‘000 лв.
Собствен капитал	800 448	871 627
Заеми	309 335	312 493
- Пари и парични еквиваленти	(831)	(314)
Нетен дълг	308 504	312 179
Общо капитал (собствен капитал + нетен дълг)	1 108 952	1 183 806
Коефициент на задлъжнялост (нетен дълг/общо капитал)	28%	26%

Увеличението на коефициента на задлъжнялост през 2015 г. спрямо 2014 г. се дължи главно на забавените неизплатени задължения за главници и лихви по заеми към „БЕХ“ ЕАД, както и на определената нова по-висока цена на доставените лигнитни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД; отчетените по-големи разходи за амортизации във връзка с нововъведени активи в експлоатация; отчетените по-високи разходи за парникови газове; както и на отчетения разход за такса 5% от приходите на произведения и продаден ток на всички производители на енергия във връзка създаването от 24.07.2015г. на фонд „Сигурност на енергийната система“. Коефициента на задлъжнялост за предходната 2014 г. се дължи основно на отчислението на неразпределената печалба от предходни години, която беше разпределена през 2013 г. като дивидент за държавата, в съчетание с новирането на задължението за дивидент като търговски заем от БЕХ ЕАД.

41. Събития след края на отчетния период

С решение по т. I.2 от Протокол № 14-2016/15.03.2016 г. СД на „БЕХ“ ЕАД взема решение за увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД със сумата от 49 550 780 лв. (Договор за заем № 41-2013/12339 от 25.07.2013 г.), включваща главница в размер на 49 550 780,04 лв.

След края на отчетния период до датата на одобрение на индивидуалния финансов отчет за издаване не са настъпили други коригиращи и некоригиращи събития, които за изискват допълнително оповестяване.

42. Одобрение на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет към 31 декември 2015 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите с решение по т.11 от Протокол № 13 / 23 март 2016 г.