



Audit, Analysis & Consulting

Междинен индивидуален доклад за дейността
Доклад на независимия одитор
Междинен съкратен индивидуален финансов
отчет

ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД

30 юни 2016 г.



„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

6265 Ковачева, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014
факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com



Management
System
ISO 9001:2008
ISO 14001:2004
EN 45001:2000
TUV Rheinland
No. 044 101 00 14
IF 0102279 006

СЪДЪРЖАНИЕ

	Страница
Обща информация	-
Междинен индивидуален доклад за дейността	-
Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	5
Междинен съкратен отчет за паричните потоци	7
Пояснения към междинния съкратен индивидуален финансов отчет	8

Междинен индивидуален 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 тел. : 042/66-22-14; факс : 042/66-20-00; e-mail : tec2@tpp2.com
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 30.06.2016г. 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	на Дружеството изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на Международните стандарти за финансова отчетност, приети от Комисията на Европейския съюз. Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл.31 от Закона за счетоводството. „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 „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („БЕХ“ ЕАД). „БЕХ“ ЕАД е акционерно дружество със 100% държавно участие. В него се включват „Мини Марица-Изток” 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 „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. Той е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация и регулиране на честотата в системата и е на второ място по произведена електрическа енергия след „АЕЦ Козлодуй“. С Решение № 755 на Министерския съвет от 21.09.2004 г. топлоелектрическата централа е включена в списъка на стратегическите обекти от национално значение в сектор „Енергетика“, а с Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. е определена като стратегически обект от значение за националната сигурност. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България - 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата.

„ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД е базова кондензационна централа с инсталирана мощност 1,620 МВт разположена в Източномаришкия енергиен комплекс. Тя се намира близо до с. Радецки, на 60 км югоизточно от гр. Стара Загора. Централата е проектирана да работи с източномаришки лигнитни въглища от комплекса „Марица изток“, които се отличават с ниска калоричност и високо пепелно и сярно съдържание.

Изграждането на централата се извършва на три етапа:

- През първия етап, който обхваща периода 1963 г. – 1969 г. са изградени четири блока с номинална мощност от 150 МВт.
- Следват две разширения на централата: Първото разширение включва два блока с номинална мощност 210 МВт, влезли в експлоатация през 1985 г. Второто разширение е с два блока с номинална мощност от 215 МВт, като блок 7 е в експлоатация от 1990 г., а блок 8 влиза в експлоатация през месец декември 1995 г.
- От 2003 г. блок 2 на централата работи с 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, стартира през 2005 г. Блок 1 бе въведен в експлоатация през септември 2007 г. с увеличена номинална мощност на 177 МВт, а блок 2 през май 2007 г. с номинална мощност 165 МВт.

След пуска на първите два блока за рехабилитация бяха спрени и блокове 3 и 4. Блок 3 заработи с номинална мощност 177 МВт отново през ноември 2008 г., а блок 4 в началото на 2009 г. През 2010 г. приключи модернизацията на блок 6 (232 МВт), а в началото на 2011 година в експлоатация след аналогична реконструкция беше приет и блок 8.

През месец декември 2014 г. приключи реализацията на проекта за рехабилитация (реконструкция и модернизация) на турбините на блокове 5 и 7, вследствие на което инсталираната мощност на централата достигна 1,620 МВт при същия разход на пара (или 20 МВт инсталирана мощност произвеждащи изцяло екологична енергия), като по този начин се увеличи производствения капацитет, както и гъвкавостта на централата при осигуряване на резерв за електро - енергийната система.

Замърсяването на атмосферния въздух с емисии на газове и прах, в резултат на дейността на енергийния отрасъл, оказва в екологично отношение най-значително въздействие върху околната среда. Основните замърсители при производствения процес са серни диоксиди (SO_2), азотни оксиди (NO_x), въглероден диоксид (CO_2) и прах. В тази връзка в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са изградени и първите за България 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. В напреднал стадий на реализация е проекта за преустройство на горивните уредби с цел намаляване на азотни оксиди (NO_x) на нива под 200 mg/Nm^3 , които могат да бъдат постигнати чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух, както и поэтапната подмяна на разпалящото 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 и количествата 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 притежава издадена лицензия за производство на електрическа енергия от КЕВР под № А-091-01 от 21 февруари 2001 г. за период от 20 (двадесет) години и лицензия издадена от КЕВР 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 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 участва активно и на балансиращия пазар, като считано от 01.02.2014 г. 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 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 дружеството към 30.06.2016 г. е 89,676 хил. лв. (осемдесет и девет милиона шестстотин седемдесет и шест хиляди лева), разпределени в 8,967,635 (осем милиона деветстотин шестдесет и седем хиляди шестстотин тридесет и пет) броя акции, с номинална стойност 10 (десет) лева всяка една.

Едноличен собственик	Участие	Брой акции	Номинална стойност (хил. лв.)
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	100%	8,967,635	89,676

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.). 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. След изготвена оценка от вещи лица /лицензирани оценители/ назначени от Търговски регистър и съгласно решение по т.I.2. от Протокол № 14-2016/15.03.2016г. на СД на „БЕХ“ ЕАД взе решение за увеличение на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, което беше вписано в Търговския регистър на 09.05.2016 г. 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 достигна 89 676 350,00 лева, разпределен на 8 967 535 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка, което е показател за подкрепа от страна на едноличния собственик на капитала.

Персонал

Към 30.06.2016 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 443 души, разграничени според функциите си на:

- Експлоатация и оперативен 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 персоналет 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 „Въглишно 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“.

Разпределение на персонала по образование и пол

	Висше	Полу висше	Ср. спец.	Ср. проф.	Ср. общо	Осн.	Осн. проф.	Нач.	без дипл.	без данни	общо
мъже	473	51	660	479	84	55	15	0	1	16	1 834
жени	218	14	160	109	85	17	1	0	1	4	609
общо	691	65	820	588	169	72	16	0	2	20	2 443

Разпределение на персонала по възраст и пол

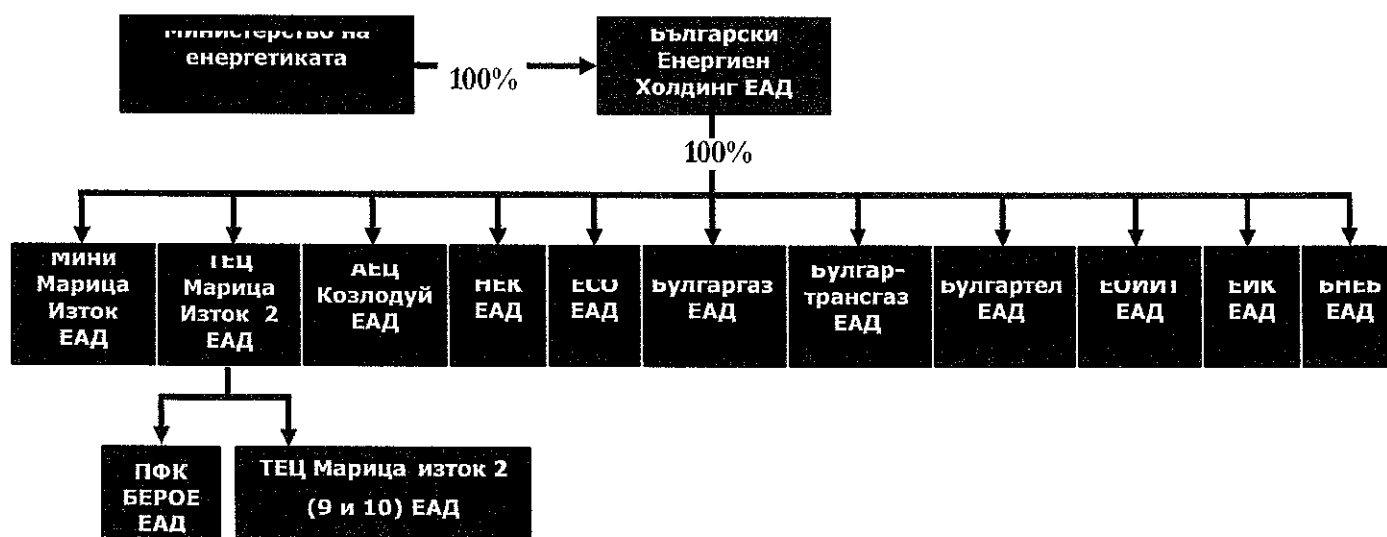
	под 18г.	18-30г.	31-40г.	41-50г.	51-60г.	над 60г.	общо
мъже	-	161	520	633	481	39	1 834
жени	-	42	127	266	164	10	609
общо	-	203	647	899	645	49	2 443

Свързани лица

Към 30 юни 2016 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има участия в следните дружества:

Дружество	Участие	Номинална стойност (хиляди лв.)
ПФК „Берое – Стара Загора“ ЕАД	100%	5,478
„ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД	100%	50
ЗАО „Енергия“	0.96%	64

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е част от икономически свързана група под шапката на „БЕХ“ ЕАД, в която влизат следните 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.



Информация, относно възнагражденията на ключовия управленски персонал

През първото полугодие на 2016 г. на ключовия управленски персонал са начислени общо възнаграждения в размер на 76 хил. лв., в това число 70 хил. лв. заплати и 6 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 нямат право да придобиват и не притежават акции и облигации на дружеството.

Няма уведомявания и сключени договори по чл. 240б от Търговския закон.

МИСИЯ, ВИЗИЯ И ЦЕЛИ

Мисия

Мисията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в пряка връзка с поставените бизнес цели на „БЕХ“ 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 разхода на ресурси.

III. Основни резултати за полугодieto

Постигнати технико-икономически показатели:

Показатели	Означ.	Дим.	План/ Договор	Отчет	Изпълн.,%	
1.Разполагаемост на мощността - бруто	Еразп	МВтч	5 705 839	5 933 337	103,99	+
Разполагаемост на мощността - нето (продадена)		МВтч	4 510 188	4 090 605	90,70	-
2.Производство ел.енергия - бруто	Е _{бр}	МВтч	4 568 633	4 015 108	87,88	-
3.Разход на ел.ен-я за СН	Е _{сн}	%	14,49	14,71	101,46	-
4.Доставена активна ел.енергия	Е _{нето}	МВтч	3 906 439	3 424 668	87,67	-
5.СРУГ за пр-во на ел.енергия-бруто	В _{ел бр}	тона/МВтч	1,681	1,698	101,02	-
6.СРУГ за пр-во на ел.енергия-нето	В _{ел нето}	тона/МВтч	1,966	1,991	101,27	-
7.Разход на мазут	М	тона	3 020	3 134	103,77	-
8.Загуби на пара и кондензат	К _{зипк}	%	2,00	1,22	61,00	+

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

При планирана брутна електроенергия 4 568 683 МВтч за I-то полугодие на 2016 година “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД отчита 4 015 108 МВтч произведена електроенергия, т.е. 87,88 % изпълнение.

Нетното електропроизводство за I-то полугодие на 2016 година е 3 424 668 МВтч, което е 87,67% спрямо планираното (3 906 439 МВтч).

Общата непроизведена електроенергия за I-то полугодие на 2016 година, в резултат от престойте на съоръженията (престой в резерв, диспечерски ограничения на мощността, планови ремонти, рехабилитация, престой за поддръжка и принудителни престой), се равнява на 2 646 038 МВтч, което е с 408 432 МВтч. повече в сравнение с I-то полугодие на 2015 година – 2 237 606 МВтч.

От 01.04.2016 г. до 31.07.2016 г. “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД има сключен договор с ЕСО за продажба на студен резерв от един от блокове 1, 3 и 4. Предоставената нетна разполагаемост на ЕСО за студен резерв до 30.06.2016 г. възлиза на 312 312 МВтч.

През I-то полугодие на 2016 година отчетеният относителен разход на електроенергия за собствени нужди е 14.71 % от брутното електропроизводство и е по-висок от планирания разход (с 1,46 %).

За I-то полугодие на 2016 година при предвидена 5 705 839 МВтч брутна разполагаемост е отчетена 5 933 337 МВтч, която е със 227 498 МВтч повече.

При регламентирани 5% разрешени престой за поддръжка, равняващи се на 300 307 МВтч, са използвани само 81 074 МВтч.

Разходът на твърдо гориво през I-то полугодие на 2016 година е 6 818 829 тона с осреднени качествени показатели: $W^p = 52,73 \%$, $A^c = 35,38 \%$, $Q_A^p = 1 562,18$ ккал/кг и $S^t = 2,46 \%$.

Реализираният разход на натурално гориво за централата през изминалото полугодие е 1,70 т/МВтч. Блокове 1÷4 са работили със среден разход 1,69 т/МВтч, а блокове 5÷8 – 1,70 т/МВтч.

През I-то полугодие на 2016 година в централата са изразходвани 3 134 тона мазут. За котли ПК-38-4 са изразходвани 1 880 тона или 59,99 % от общото количество мазут, а за котли П-62 – 1 254 тона или 40,01 %.

Изпълнение на ремонтна програма

По ремонтната програма на Дружеството през първото полугодие за 2016 се извършиха планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като бяха извършени средни ремонти на блок №1, блок №2, блок №5, блок №6 и блок №4, а средния ремонт на блок №7 ще приключи през месец юли 2016 година. Като изпълнение на разходите за ремонти към 30.06.2016 възлизат на 13,541 хил.лв.

В ХИЛ.ЛВ.

Наименование на разходите	Планирани разходи към 30.06.2016г.	Общо разходи до 30.06.2016г.
За вложени материали	7 146	5 732
За външни услуги	8 734	7 809
ОБЩО:	15 880	13 541

Инвестиции и модернизации

Утвърдената Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за 2016 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на преходни обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на централата.

За реализирането на Инвестиционна програма през 2016 г. бяха предвидени общо 122,098 хил. лв. от които 36,577 хил.лв. са заложените за първото полугодие на 2016 г.

Изпълнение на инвестиционната програма за първото полугодие на 2016 г.

Инвестиционна дейност по видове финансираня	План 2016 I-полугодие	Отчет 2016 I-полугодие	Процентно изпълнение %
Собствено финансиране	36 577	15 304	41.84%
Външно финансиране	-	-	0%
Безвъзмездно финансиране	-	-	0%
ОБЩО:	36 577	15 304	41.84%

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 2016 г. 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 2016г. В Програмата са включени общо за централата 95 мероприятия, като за периода до 30.06.2016 г. са реализирани 21.

Околна среда

Политиката на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е насочена към ограничаване на вредното въздействие върху околната среда и постоянно подобряване на екологичното състояние в централата, региона и страната. Основна цел на дружеството е да произвежда електроенергия при висока надеждност и енергийна ефективност, осигуряване технологии за опазване на околната среда и привеждане в съответствие към изискванията и условията на действащата българска нормативна база, европейски директиви и екологични стандарти.

Замърсяването на атмосферния въздух с вредни емисии, в резултат от технологичния процес и предмета на дейност на централата, оказва отрицателно въздействие върху околната среда. Редуцирането на вредните емисии, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации (ГГИ) е свързано с поети от страната ангажименти и спазване както на Европейските директиви, така и на хармонизираното действащо българско законодателство.

За изпълнение на изискванията на Директива 2001/80/ЕС за ограничаване на емисиите на определени замърсители във въздуха, изпускани от ГГИ, Директива 2010/75/ЕС относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването), Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от ГГИ, чл. 5(1), чл.12(1) и (2) и Условията на Комплексно разрешително (КР) № 50/2005г., актуализирано с Решение №50-Н0-И0-А3/2014г. в Инвестиционната програма на централата за привеждане в пълно съответствие с

изискванията са в ход мащабни инвестиционни проекти за изпълнение на завишените изисквания по отношение на изпусканите замърсители в атмосферния въздух от дейността на централата.

Въведени са в експлоатация сероочистващи инсталации на всички енергоблокове на централата.

През месец ноември 2015г. успешно приключи първият надзорен одит след ресертификация 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 сероочистващи 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.

Финансови резултати за първото полугодие на 2016 г.

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството към 30.06.2016г. в сравнение със същия период на предходната година са представени в таблицата, както следва:

В хиляди лева

Ключови показатели по отчета за доходите	Към 30.06.2016г.	Към 30.06.2015г.	Изменение 30.06.16/30.06.15 (%)
Приходи от оперативна дейност	275 559	299 101	(7.87%)
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	(257 528)	(269 185)	(4.33%)
ЕБИГДА	18 031	29 916	(39.73%)
ЕБИГ	(28 486)	(16 030)	77.7%
Печалба преди данъци (ЕБИГ)	(51 069)	(32 741)	55.98%
ЕБИГДА марж	6.54%	10.00%	(34.58%)
ЕБИГ марж	(10.34%)	(5.36%)	92.89%

Общо активи	1 560 519	1 597 004	(2.28%)
Оборотен капитал	(368 015)	(361 854)	1.70%
Собствен капитал	803 203	844 317	(4.87%)
Парична наличност	509	260	95.77%
Възвращаемост на собствения капитал	(6.36%)	(3.88%)	63.96%
Възвращаемост на активите	(3.27%)	(2.05%)	59.63%
Средносписъчен брой на персонала	2 421	2 437	(0.66%)

През първото полугодие на 2016 г. приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са в размер на 275,559 хил. лв. Основните си приходи дружеството е реализирало от продажби на електрическа енергия на свободния пазар (включващ продажби на „БНЕБ“ ЕАД), както и продажба на електрическа енергия, разполагаема мощност НЕК ЕАД, студен резерв и допълнителни услуги ПР и ВР на ЕСО ЕАД, балансираща енергия при излишък и участие при регулиране нагоре на ЕСО ЕАД. Въведеният нов пазарен модел от 01.06.2014 година и новите правила за балансиране на системата и преминването към балансиращия пазар са предпоставка за увеличено търсене на балансираща енергия при което „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД счита, че има позицията на основен участник в балансирането на ЕЕС. Така изброените приходи общо възлизат на 271,721 хил.лв. Другите приходи от дейността на дружеството за разглеждания период са на стойност 3,838 хил. лв., основно от продажба на материални запаси и признати приходи от безвъзмездно финансиране.

	30.06.2016 (хил. лв.)	30.06.2015 (хил. лв.)
Приходи от продажба на продукция и услуги		
Приходи от ел. енергия и разполагаема мощност на НЕК – ОД	21,413	57,232
Приходи от ел. енергия на свободен пазар	232,322	215,978
Приходи от участие регулиране нагоре на ЕСО	12,703	13,101
Приходи от продажба на балансираща енергия на ЕСО	58	51
Приходи от продажба на студен резерв на ЕСО -	2,864	5,898
Приходи от продажба на ПР и ВР на	2,361	2,742
Общо:	271,721	295,002

Производството и продажбите са в пряка зависимост от договорените производствени програми с „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД, определените квоти от КЕВР, както и с търсенето на либерализирания пазар и като цяло за периода показват увеличение на делът на продажбите на либерализирания пазар. През първото полугодие на 2016 г. на либерализирания пазар са реализирани 3 227 038 Мвтч /85,50% от всички продажби/, а през предходната 2015 г. са реализирани 2 943 928 Мвтч /73,21% от всички продажби/. Отчетен е ръст в размер на 283 110 Мвтч (9.62 %).

Според икономическата си същност и за целите на управлението, счетоводството и финансовия анализ, разходите се разделят на две основни групи: разходи за основната (оперативната) дейност и финансови разходи.

Разходи за оперативна дейност	30.06.2016г. (хил. лв.)	30.06.2015г. (хил. лв.)
Гориво	119,359	129,824
Материали	22,769	19,744
Външни услуги	31,313	13,187
Амортизации	46,517	45,946
Разходи за персонала	55,078	55,177
Разходи за емисии на парникови газове	24,840	47,604
Други разходи	4,169	3,649
Общо:	304,045	315,131

Основните разходи на централата са разходите за гориво, които включват разходи за въглища, мазут и други течни горива. Това са променливи разходи, които са в пряка зависимост от размера на производството на електрическа енергия. В пряка връзка с обема на производството са още разходите за емисии на парникови газове, разходите за варовик и разходите за закупена ел.енергия от балансиращия пазар, както и въведената такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

Финансови разходи, нетно	30.06.2016г.	30.06.2015г.
	(хиля. лв.)	(хиля. лв.)
Разходи за лихви, нетно	(7,613)	(6,969)
Положителни/отрицателни курсови разлики, нетно	(15,218)	(9,799)
Други финансови приходи/разходи, нетно	248	57
Общо:	(22,583)	(16,711)

Финансовите приходи и разходи на дружеството са свързани най-вече с обслужването на дългосрочни и краткосрочни лихвени заеми и кредити. Нетните разходи за лихви се формират от приходи от лихви по разплащателни сметки и разходи за лихви по обслужване на дългосрочни кредити – ЯБМС, СЖ Експресбанк и разходи за лихви по краткосрочни заеми. Нетните положителни/(отрицателни) курсови разлики се определят от положителни курсови разлики и отрицателни курсови разлики от промяна на валутни курсове, основно в резултат на изменение на курса на японската йена и свързаните с това промени в стойността на валутния заем от ЯБМС.

Рискови фактори, цели и политика за управление на финансовия риск

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

Политиката, която ръководството на Дружеството прилага за управление на тези рискове, е обобщена по-долу.

Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно, по отношение краткосрочните и 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 плаващият елемент е ОАП и 6 месечен СОФИБОР, чиято стойност е незначителна, то рискът на дружеството от промяната им е също незначителен.

Ликвиден риск

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

Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, предоставяне и 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 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 обменяше 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.

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

През първото полугодие на 2016 година „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД подаде заявления до регулаторния орган КЕВР, свързани с промяна на цените за продажби на регулиран пазар за новия регулаторен период, започващ на 01.07.2016 г. Заедно със заявлението за утвърждаване на цени за регулаторния период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. дружеството подаде и искане за компенсирание на разходи като част от критичната инфраструктура в енергетиката на основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката. КЕВР не прие искането на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за компенсирание на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката.

Съгласно Решение № Ц-19/30.06.2016 г. на КЕВР са определени считано от 01.07.2016 г. цена на активната ел.енергия в размер на 44,61 лв./МВтч и цена за разполагаема мощност през новия регулаторен период в размер на 24,50 лв./МВтч при утвърдена квота за продажби на обществен доставчик възлизаща на 288 000 МВтч. Общата цена за 1 МВтч електроенергия за обществения доставчик е в размер на 69,11 лв./МВтч при поискани от дружеството 73,30 лв./МВтч. Квотата за обществения доставчик е под 4% от общото количество ел.енергия, което централата прогнозира да реализира през новия ценови период.

Средната цена за разполагаема мощност за студен резерв и за допълнителни услуги, които „ЕСО“ ЕАД следва да заплаща отново е запазена в размер на 10,00 лв./MWh.

Таксите за пренос и достъп, които „ЕСО“ ЕАД събира за търгуваната ел.енергия на територията на страната както и за износ са запазени относително на същите равнища – 8,45 лв./МВтч (намаление само с 0,08 лв./МВтч). Наличието на такси в подобни размери противоречи на европейските директиви за създаване на Единен енергиен пазар и на практика значително намалява конкурентноспособността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на свободния пазар. Подобен род такси не се прилагат в съседните на България страни (напр. в Румъния от 01.07.2014 г.). Производителите от Република България, които продават ел.енергия на свободния пазар се поставят в изключително неравностойно

положение спрямо конкурентите от другите европейски страни при действието на посочените такси.

В същото време от месец Февруари 2016г. се наблюдава значителен спад на цените на електрическата енергия в страната и региона. Цените по борсите, на които се търгува електрическа енергия се сринаха до нива от 22.00 €/МВтч до 29.00 €/МВтч.

След приспадане на таксите за пренос и достъп, за да постигне конкурентни цени на предлаганата ел.енергия „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да продава дори под цената определена от КЕВР за новия ценови период (69,11 лв/МВтч).

Взетите от КЕВР решения, както и промените в ЗЕ ще се отразят негативно върху финансовото състояние на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

3. Очаквани промени в акционерния капитал

Към датата на отчета не се очакват промени в акционерния капитал.

4. Сделки с предприятия извън групата на БЕХ

Не са възникнали значителни събития след датата на изготвяне на отчета за първото шестмесечие.

IV. Стратегия за развитие на Дружеството

Стратегията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД включва реализация на инвестиционни проекти, чиято основна цел е модернизация на централата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Прикачването 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.

През второто полугодие на 2016 г. се очаква „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) да разработи и предостави на търговските участници централизиран пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще продължава да следва принципите на лоялна конкуренция, липса на дискриминация и равнопоставеност в бързоразвиващата се и динамична пазарна среда на електроенергийния пазар в Република България.

V. Отговорност на ръководството

Според българското законодателство, ръководството следва да изготвя междинен финансов отчет, който да дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към края отчетния период, 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 междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2016 г. и е направило разумни и предпазливи, предположения и приблизителни оценки. Ръководството също потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като междинния финансов 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
26 юли 2016 г.



ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР**ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК
НА “ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2” ЕАД***Доклад върху междинен съкратен индивидуален финансов отчет*

Ние извършихме одит на приложения междинен съкратен индивидуален финансов отчет на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2” ЕАД (Дружеството), към 30 юни 2016 година, включващ междинен съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2016 година, междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и подбрани пояснителни бележки и информация.

Отговорност на ръководството за междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен индивидуален финансов отчет, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, така както е приет за прилагане в Европейския съюз, и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на междинен съкратен индивидуален финансов отчет, който не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

Отговорност на одитора

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

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени в междинния съкратен индивидуален финансов отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения в междинния съкратен индивидуален финансов отчет, независимо дали те се дължат на измама или грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на междинния съкратен индивидуален финансов отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне в междинния съкратен индивидуален финансов отчет.

Global in Reach, Local in Touch

No. 149-151, „Konstantin Velichkov“ blvd., 1st floor, office 3, Sofia, 1309, Bulgaria

Tel: +359 2 920 22 01/ 920 50 21, Fax: +359 2 920 36 65, E-mail: office@hib-bg.com, Web site:www.hlb-bg.com

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

Мнение

В резултат на това удостоверяваме, че междинния съкратен индивидуален финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на **“ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2” ЕАД** към 30 юни 2016 година, както и финансовите резултати от дейността и паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, така както е приет за прилагане в Европейския съюз.

Параграф за обръщане на внимание

1. Към 30 юни 2016 г. текущите пасиви на Дружеството надвишават текущите активи с 368,015 хил.лв. (31.12.2015г. – 430,128 хил. лв.), загубата за периода преди данъци е 51,069 хил.лв. (2015г.: 79,206 хил.лв.). Тези обстоятелства показват наличие на несигурност, която може да породи съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране.

2. Обръщаме внимание на пояснителна бележка 4 „Имоти, машини и съоръжения“, където е оповестено, че към 30 юни 2015 г. Дружеството е извършило преглед на справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения според счетоводната си политика, използвайки лицензиран независим оценител. Спецификата на активите на Дружеството и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката, в която то оперира, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения.

Нашето мнение не е модифицирано във връзка с тези въпроси.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Междинен индивидуален доклад за дейността към 30 юни 2016 г.

Ние прегледахме междинния индивидуален доклад за дейността към 30 юни 2016 г. на **„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД**, който не е част от междинния съкратен индивидуален финансов отчет към 30 юни 2016 г. Историческата финансова информация, представена в междинния индивидуален доклад за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществените си аспекти на финансовата информация, която се съдържа в междинния съкратен индивидуален финансов отчет към 30 юни 2016 г., изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, така както е приет за прилагане в Европейския съюз. Междинният индивидуален доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания и в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на предприятието и обстановката, в която то работи, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния индивидуален доклад за дейността към 30 юни 2016г.

Отговорността за изготвянето на междинния индивидуален доклад за дейността се носи от ръководството.

Специализирано одиторско предприятие

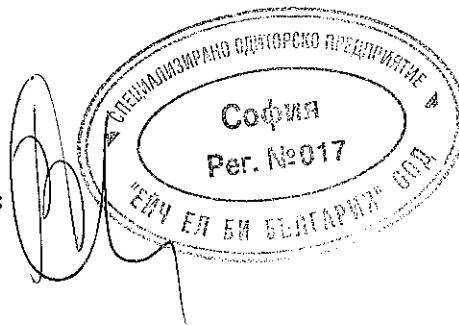
„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

Представяващ СОП:

Милена Христова

Регистриран одитор отговорен за одита:

Васка Гелина




29.07.2016 г.

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31	
		юни 2016	декември 2015
		'000 лв.	'000 лв.
Нетекущи активи			
Нематериални активи	5	394	367
Имоти, машини и съоръжения	4	1 450 421	1 482 124
Инвестиции в дъщерни предприятия	6	5 528	5 528
Други инвестиции	7	64	64
Търговски и други вземания	8	397	397
Нетекущи активи		1 456 804	1 488 480
Текущи активи			
Материални запаси		70 060	65 836
Търговски и други вземания	9	21 839	51 347
Вземания от свързани лица	15.6	10 789	15 951
Предоставени заеми на свързани лица	15.6	518	511
Вземания във връзка с данъци върху дохода		-	350
Пари и парични еквиваленти	10	509	831
Текущи активи		103 715	134 826
Общо активи		1 560 519	1 623 306

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/


Дата на съставяне: 26.07.2016 г.

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 29 юли 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за аудита



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	31	
		30 юни 2016 '000 лв.	декември 2015 '000 лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	11.1	89 676	40 126
Резерви	11.2	771 182	871 922
Натрупана загуба		(57 655)	(111 600)
Общо собствен капитал		803 203	800 448
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Дългосрочни заеми	12.1	68 882	80 412
Дългосрочни заеми към свързани лица	15.6	78 797	28 774
Търговски и други задължения		29 000	35 000
Пенсионни и други задължения към персонала		22 293	21 502
Финансирания		37 719	38 732
Провизия за рекултивация		5 055	4 967
Отсрочени данъчни пасиви		43 840	48 517
Нетекущи пасиви		285 586	257 904
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения		166 498	184 827
Пенсионни и други задължения към персонала		11 390	11 468
Краткосрочни заеми	12.1	59 316	75 186
Краткосрочни задължения към свързани лица	15.6	208 551	220 244
Финансирания		4 795	4 795
Провизия за емисии на парникови газове		21 180	68 434
Текущи пасиви		471 730	564 954
Общо пасиви		757 316	822 858
Общо собствен капитал и пасиви		1 560 519	1 623 306

Съставил: _____

/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____

/Живко Динчев/

Дата на съставяне: 26.07.2016 г.

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 29 юли 2016 г.:

СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова

Управител

София
Reg. №017

Васка Гелина

Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 8 до стр. 26 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Пояснение	За 6 месеца	За 6 месеца
	към 30 юни 2016 ‘000 лв.	към 30 юни 2015 ‘000 лв.
Приходи от продажби	271 721	295 002
Приходи от финансираня	2 397	2 283
	274 118	297 285
Други приходи	1 441	1 816
Разходи за гориво	(119 359)	(129 824)
Разходи за други материали	(22 769)	(19 744)
Разходи за външни услуги	(31 313)	(13 187)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	4,5 (46 517)	(45 946)
Разходи за персонала	(55 078)	(55 177)
Разходи за емисии на парникови газове	(24 840)	(47 604)
Други разходи	(4 169)	(3 649)
Загуба от оперативна дейност	(28 486)	(16 030)
Финансови разходи	(23 136)	(17 037)
Финансови приходи	553	326
	(51 069)	(32 741)
Загуба преди данъци		
Разходи за данъци върху дохода	13 4 637	2 822
Загуба за периода	(46 432)	(29 919)

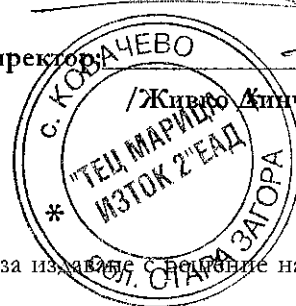
Съставил: _____

/Сотир Сотиров/

Дата на съставяне: 26.07.2016 г.

Изпълнителен директор: _____

/Живко Динчев/

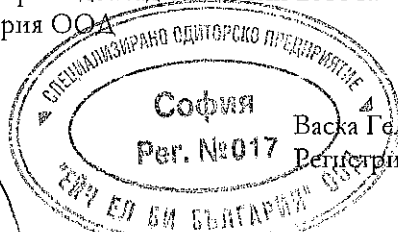


Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за измяне с Решение на Съвета на директорите от 26 юли 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 29 юли 2016 г.:

СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител



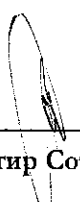
Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 8 до стр. 26 представляват неразделна част от него.

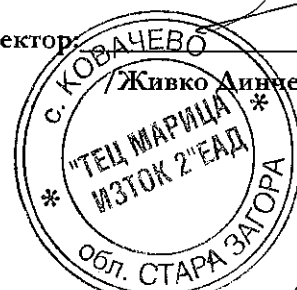
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)

Пояснение	За 6 месеца	За 6 месеца
	към 30 юни 2016 ‘000 лв.	към 30 юни 2015 ‘000 лв.
Загуба за периода	(46 432)	(29 919)
Друг всеобхватен доход/(загуба):		
Преценка на нефинансови активи	4	5 638
Преценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	(403)	(2 739)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	13	(290)
Друг всеобхватен доход/(загуба) за периода, нетно от данъци	(363)	2 609
Общо всеобхватен доход/(загуба) за периода	(46 795)	(27 310)

Съставил:


 /Сотир Сотиров/

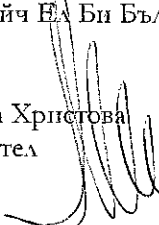
Изпълнителен директор:



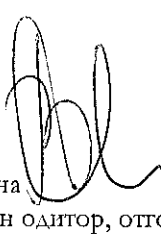
Дата на съставяне: 26.07.2016 г.

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 29 юли 2016 г.:
 СОП Ейч Ел Би България ООД


 Милена Христова
 Управител




 Васка Гелна
 Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 8 до стр. 26 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен индивидуален финансов отчет
30 юни 2016 г.

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в '000 лв.	Основен капитал	Законови резерви	Други резерви	А други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъч ни резерви	Нагрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2016г.	40 126	22 461	222 230	(18 357)	645 588	(111 600)	800 448	
Емисия на акции	49 550	-	-	-	-	-	49 550	
Сделки с едноличния акционер	49 550	-	-	-	-	-	49 550	
Друг всеобхватен доход/(загуба)	-	-	-	(363)	-	-	(363)	
Друг всеобхватен доход/(загуба), нетно от данъци	-	-	-	(363)	-	-	(363)	
Загуба за периода	-	-	-	-	-	(46 432)	(46 432)	
Общ всеобхватен доход/(загуба) за периода	-	-	-	(363)	-	(46 432)	(46 795)	
Покриване на загуба	-	(22 461)	(77 914)	-	-	100 375	-	
Прехвърляне на преоценка в неразпределената печалба	-	-	-	-	-	(2)	-	
Салдо към 30 юни 2016г.	89 676	-	144 316	(18 720)	645 586	(57 655)	803 203	

Съставил:  / Сотир Сотиров /

Изпълнителен директор:

/Живко Линчев/

Дата на съставяне: 26.07.2016 г.

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юни 2016 г.:

Заверил, съгласно одиторски доклад от 29 юни 2016 г.:

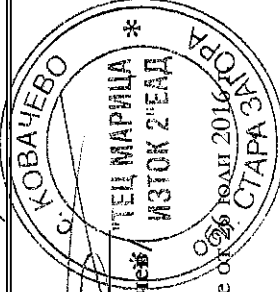
СОП Ейч Ел Би България ООД София

Милена Христова

Управител

Васка Гелина

Регистриран одитор, отговорен за одита



Междинен съкратен индивидуален финансов отчет
30 юни 2016 г.

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в '000 лв.

Сaldo към 1 януари 2015 г.

Друг всеобхватен доход/(загуба)

Друг всеобхватен доход/(загуба), нетно от данъци

Загуба за периода

Общ всеобхватен доход/(загуба) за периода

Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба

Сaldo към 30 юни 2015 г.

	Основен капитал	Законови резерви	Други резерви	Преоценки по		Общо собствен капитал
				дефинирани	недефинирани	
40 126	22 461	222 230	(14 105)	640 605	(39 690)	871 627
-	-	-	(2 465)	5 074	-	2 609
-	-	-	(2 465)	5 074	(29 919)	(29 919)
-	-	-	(2 465)	5 074	(29 919)	(27 310)
-	-	-	-	(10)	10	-
40 126	22 461	222 230	(16 570)	645 669	(69 599)	844 317

Съставил:  /Сотир Сотиров/

Дата на съставяне: 26.07.2016 г.

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юни 2016 г.

Заверил, съгласно Одиторски доклад от 29 юни 2016 г.:
СОП Блч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

Изпълнителен директор:

 /Живко Димитров КОВАЧЕВ/
ТЕЦ МАРНИЦА *
ИЗТОК 2 ЕАД

Поясненията към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 8 до стр. 26 представляват неразделна част от него.

Междинен съкратен отчет за паричните потоци

Пояснение	За 6 месеца към 30 юни 2016	За 6 месеца към 30 юни 2015
	'000 лв.	'000 лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	203 969	254 591
Плащания към доставчици	(134 938)	(156 225)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(55 164)	(56 183)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(14 276)	(4 905)
Постъпления от лихви, гаранции и други	1 697	5 801
Плащания за падеж по гаранции и други	(4 350)	(2 769)
Плащания за данък върху дохода	-	(327)
Парични потоци от курсови разлики, нетно	-	(79)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(3 062)	39 904
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(12 455)	(41 523)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	-	2
Постъпления от участия в търговски дружества	-	233
Парични плащания по придобиването на инвестиции в търговски дружества	-	(500)
Парични постъпления от предоставени заеми на свързани лица	-	100
Получени лихви по предоставени заеми на свързани лица	-	39
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(12 455)	(41 649)
Финансова дейност		
Получени заеми	140 104	149 304
Плащания по получени заеми	(182 742)	(164 694)
Получени заеми от свързани лица	60 000	20 000
Плащания на лихви по получени заеми от свързани лица	-	(51)
Плащания на лихви по получени заеми	(2 167)	(2 868)
Нетен паричен поток от финансова дейност	15 195	1 691
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	(322)	(54)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	831	314
Пари и парични еквиваленти в края на периода	10 509	260

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Денчев/

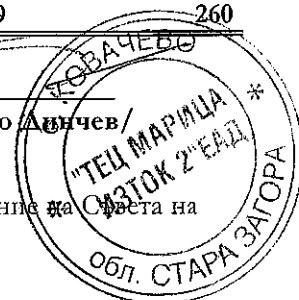
Дата на съставяне: 26.07.2016 г.

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26 юли 2016 г.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 29 юли 2016 г.:

СОП Ейч Ел Би България ООД
Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита



Пояснения към междинния съкратен индивидуален финансов отчет

1. Предмет на дейност

Основната дейност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е производство на електрическа енергия, 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 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. Седалището и адресът на управление на Дружеството е с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Старозагорска – п.к. 6265.

„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 - членове и се представява от Изпълнителния директор инж. Живко Динчев.

От 18 септември 2008 г. капиталът на Дружеството е собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („БЕХ“ ЕАД). 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.

2. Основа за изготвяне на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Този междинен съкратен индивидуален финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2016 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г., изготвен 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).

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (‘000 лв.) (включително сравнителната информация за 2015 г.), освен ако не е посочено друго.

Дружеството изготвя и междинен съкратен 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 него инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСС 27 „Консолидирани и индивидуални финансови отчети“ и МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към 30 юни 2016 г., Дружеството отчита загуба за периода в размер на 46,432 хил. лв. текущите пасиви на Дружеството надвишават текущите му активи с 368,015 хил. лв. Това обстоятелство може да породя съмнение относно възможността на Дружеството да

продължи да функционира като действащо предприятие. Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен индивидуален 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 финансовите си отчети.

3. Счетоводна политика и промени през периода

Дружеството не е извършвало промени в счетоводната си политика във връзка с прилагането на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущия отчетен период, започващ на 01.01.2016г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО. Ефектът от промените в МСФО за дружеството е единствено във въвеждане на нови и разширяване на съществуващи оповестявания и представяне на финансовите отчети без това да се отразява върху сумите, отчетени в тях. Към датата на одобрение за издаване на настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

3.1. Стандарти и разяснения, влезли в сила в текущия отчетен период

Следните стандарти и изменения към съществуващи стандарти и разяснения, издадени от Съвета за Международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от ЕС са влезли в сила за текущия отчетен период:

Изменение на МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ – Метод на собствения капитал в самостоятелни финансови отчети – приети от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Изменение на МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ – Инициатива за оповестяване - приети от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

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 декември 2015 г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

Изменение на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“ – Изясняване на допустимите методи за амортизация - приети от ЕС на 2 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Изменение на МСФО 11 „Съвместни споразумения“ – Счетоводно отчитане на придобиване на участия в съвместна дейност - приети от ЕС на 24 ноември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Изменение на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 41 „Земеделие“ – Земеделие: Плододайни растения - приети от ЕС на 23 ноември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

3.2. 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 Европейската комисия и съответно, не са взети в предвид при изготвянето на този съкратен междинен 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 финансовия отчет на дружеството в периода на първоначалото им прилагане.

МСФО 9 „Финансови инструменти” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.;

МСФО 14 „Разчети за регулаторни отсрочени сметки” – ЕК реши да не започва процеса по утвърждаване на този междинен стандарт и да чака окончателния му вариант;

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” – започващи на или след 1 януари 2018 г.;

МСФО 16 „Лизинг” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.;

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 1 януари 2016 г.;

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 неопределен период;

Промени в МСС 12 „Данъци върху дохода” – Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г.;

Промени в МСС 7 „Отчет за паричните потоци” - Инициатива за оповестявания, в сила за годишни периоди от 1 януари 2017 г.;

Разяснение на МСФО 15 “Приходи от договори с клиенти” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

Промени в МСФО 2 “Плащане на базата на акции” - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинни финансови отчети 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.

При изготвянето на представения междинен съкратен индивидуален финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет не са извършвани прегледи за обезценка на търговски и други вземания, преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения.

3.4. Управление на риска относно финансови инструменти

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.

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода. По-подробна информация е оповестена в междинния индивидуален доклад за дейността.

4. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи, подобрение върху земите, сгради, машини, съоръжения и оборудване, транспортни средства, стопански инвентар и разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения. Балансовата им стойност може да бъде анализирана, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2016 г.	Машини, и съоръжения и оборудване		Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придо- биване	Общо
	Земи и сгради					
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2016 г.	154 499	1 365 666	4 489	3 417	8 217	1 536 288
Придобити	183	3 059	75	22	14 939	18 278
Отписани	-	(2)	-	(6)	(3 499)	(3 507)
Салдо към 30 юни 2016 г.	154 682	1 368 723	4 564	3 433	19 657	1 551 059
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(1 956)	(49 336)	(1 734)	(1 138)	-	(54 164)
Начислена	(1 963)	(43 998)	(279)	(241)	-	(46 481)
Отписана	-	2	-	5	-	7
Салдо към 30 юни 2016 г.	(3 919)	(93 332)	(2 013)	(1 374)	-	(100 638)
Балансова стойност						
към 30 юни 2016 г.	150 763	1 275 391	2 551	2 059	19 657	1 450 421

За годината към 31 декември 2015 г.	Машини, съоръжения и оборудване		Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придобиване	Общо
	Земи и сгради					
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. 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)
Преоценка 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
Преоценка 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
Преоценка 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 2015г.						
	152 543	1 316 330	2 755	2 279	8 217	1 482 124

Преглед за преоценка

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

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 г. 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. 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.

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

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 30.06.2016 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, отчетани 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.

5. Нематериални активи

Нематериалните активи на Дружеството включват програмни продукти и други нематериални активи. Балансовите им стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2016 г.	Програмни продукти ‘000 лв.	Други нематериални активи ‘000 лв.	Общо ‘000 лв.
Брутна балансова стойност			
Салдо към 1 януари 2016 г.	612	60	672
Придобити	63	-	63
Салдо към 30 юни 2016 г.	675	60	735
Амортизация и обезценка			
Салдо към 1 януари 2016 г.	(293)	(12)	(305)
Начислена	(31)	(5)	(36)
Салдо към 30 юни 2016 г.	(324)	(17)	(341)
Балансова стойност към 30 юни 2016г.	351	43	394
За годината към 31 декември 2015 г.			
	Програмни продукти ‘000 лв.	Други нематериални активи ‘000 лв.	Общо ‘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

6. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството притежава следните инвестиции:

Име на предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	30.06.2016	Участие	31.12.2015	Участие
			'000 лв.	%	'000 лв.	%
ПФК Берое - Стара Загора ЕАД	България	Осъществяване на тренировъчна, състезателна и организационно - административна дейност по футбол	5 478	100%	5 478	100%
ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия след получаване на необходимите лицензи	50	100%	50	100%
			5 528		5 528	

Към 30.06.2016 г. Дружеството не е получавало дивиденди от участието си в дъщерни предприятия.

7. Други инвестиции

Към 30.06.2016 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 котира на активен пазар и тяхната справедлива стойност не може да бъде определена надеждно. Към 30.06.2016 г. от ЗАД „Енергия” е разпределен дивидент в размер на 259 хил. лв. Към 30.06.2015 г. е разпределен и платен дивидент в размер на: 233 хил. лв. (Пояснение 15.4).

8. Други дългосрочни вземания

	30 юни 2016 г.	31 декември 2015 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност	496	496
Обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност	(99)	(99)
	397	397

Към 30 юни 2016г. 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).

9. Търговски и други вземания

Съгласно подписано споразумение от м.12.2015г. дължими суми по доставка на електрическа енергия от клиент на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД следва да се превеждат от него директно на доставчик на дружеството по задължение за плащане на квоти за емисии на парникови газове. В резултат на тези споразумения за периода от 01.01.2016г. до 30.06.2016г. са прихванати насрещни вземания и задължения на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД в размер на 67 491 хил.лв.

Във връзка с получени банкови и търговски заеми към 30.06.2016г. е вписан особен залог на настоящи и бъдещи вземания на дружеството от трети лица.

10. Пари и парични еквиваленти

В стойността на паричните средства към 30.06.2016г. са включени 150 хил.лв. блокирани парични средства. Средствата са в сметка със специално предназначение и служат за обезпечение по смисъла на чл. 19, ал. 2 от ПУРДЕЕМ.

11. Собствен капитал

11.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД към 30.06.2016г. се състои от 8 967 635 броя поименни акции, с номинална стойност 10 лв. за акция.

	За шестмесечие към 30 юни 2016 Брой акции	За годината към 31 декември 2015 Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на периода	4 012 557	4 012 557
Емисия на акции	4 955 078	-
Общ брой акции, оторизирани в края на периода	8 967 635	4 012 557

Едноличен акционер на Дружеството е Български Енергиен Холдинг ЕАД.

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. След изготвена оценка от вещи лица /лицензирани оценители/ назначени от Търговски регистър и съгласно решение по т.1.2. от Протокол № 14-2016/15.03.2016г. на СД на „БЕХ” ЕАД взе решение за увеличение на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, чрез апорт на вземане, 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. Увеличението на капитала беше вписано в Търговския регистър на 09.05.2016 г. По този начин размерът на основния капитал достига 89 676 350,00 лева, разпределен на 8 967 535 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка, което е показател за подкрепа от страна на едноличния собственик на капитала.

11.2. Резерви

Резервите на Дружеството включват:

- Общи резерви – образувани от разпределение на печалба съгласно изискванията на Търговския закон на РБългария и учредителния акт на предприятието.
- Резерв от последващи оценки – формиран по изискванията за отчитане установени в МСФО и прилаганата счетоводна политика;
- Други резерви – образувани по решение на собствениците на капитала.

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. Законовите 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.

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.

Преоценъчни резерви 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 степенята, в която тези намаления са свързани с увеличение на същия актив, признато по-рано в друг всеобхватен доход.

Други резерви

Другите 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 другите резерви са включени преоценка на дълготрайни материални активи от 1997 г., резерв от разпределителен протокол с НЕК, намаление на дяловото съучастие на АССД Раднево, обезщетения и дарения за минали години, резерви отчетени от печалбата и допълнителни резерви от присъединяването на „ГУП ТЕЦ 2“ през 2000 г.

12. Заеми

12.1. Заеми, отчитани по амортизирана стойност

	31	
	30 юни 2016	декември 2015
	'000 лв.	'000 лв.
Дългосрочни заеми		
Японска банка за международно сътрудничество	63 969	73 850
Сосиете Женерал Експресбанк – инвестиционен заем чрез акредитив	4 913	6 562
	68 882	80 412
Краткосрочни заеми		
Японска банка за международно сътрудничество	43 301	37 581
Сосиете Женерал Експресбанк - инвестиционен кредит	12 494	25 001
Сосиете Женерал Експресбанк - овъдрафт	277	9 328
Сосиете Женерал Експресбанк - инвестиционен заем чрез акредитив	3 244	3 276
	59 316	75 186
Общо заеми	128 198	155 598

Информация относно по-важните условия по усвоените заеми:

	Лихвен процент	Падеж	30 юни 2016	31 декември 2015
			<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
(1) Японска Банка за Международно Сътрудничество	2.43%	08.09.2018 г.	107,270	111,431
(2) СЖ Експресбанк АД	ОЛП + 3.19%	20.12.2016 г.	12,494	25,001
(3) СЖ Експресбанк АД	6мСОФИБОР+4.674%	20.12.2018 г.	8,157	9,838
(4) СЖ Експресбанк АД	ОЛП+1.28%	04.05.2017 г.	277	9,328
			128 198	155 598

(1) Дългосрочен инвестиционен кредит от Японска Банка за Международно Сътрудничество с договорен размер 25 106 617 хил. японски йени (430 551 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 (21 528 хил. лв.) годишно. Заемът е обезпечен с държавна гаранция. Плащанията по кредита се извършват в японски йени. Размерът на главниците по кредита към 30 юни 2016 г. е 6 276 652 хил. японски йени, в това число краткосрочна част 2 510 662 хил. японски йени и дългосрочна част 3 765 990 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 ежесечно на всяко 20 число на съответния месец, считано от 20 февруари 2015 г. до 20 декември 2016 г. Размерът на главниците по кредита към 30 юни 2016 г. е 12 500 хил. лв., в това число краткосрочна част 12 500 хил. лв.

(3) Дългосрочен инвестиционен кредит от Соспете 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 30 юни 2016 г. е 8 254 хил. лв., в това число краткосрочна част 3 302 хил. лв. и дългосрочна част 4 952 хил. лв.

(4) Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт от Соспете 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 30 юни 2016 г. са усвоени и непогасени 277 хил. лв.

За получените заеми към 30 юни 2016 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 30 юни 2016 г., Дружеството няма неусвоени кредити, с изключение на лимита по овърдрафт в размер на 24 723 хил.лв.

13. Разходи за данъци върху дохода

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2016 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2016 г. (очакваната данъчна ставка към 30 юни 2017 г. е 10 %).

14. Дивиденди

През периода, завършващ на 30 юни 2016 г., Дружеството не е изплащало дивиденди. За предходния период, завършващ на 30 юни 2015 г. също не са изплащани дивиденди.

15. Сделки със свързани лица

Предприятието оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Предприятието упражняващ контрол /предприятие майка/

„Български Енергичен 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 „Алианс 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:

Жечо Дончев Станков – 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.

15.1. Сделки с едноличния собственик

	30 юни 2016 ‘000 лв.	30 юни 2015 ‘000 лв.
Покупки на стоки и услуги		
- начислени лихви по заем от БЕХ ЕАД	5 027	3 656
- плащания на лихви по заем от БЕХ ЕАД	-	51
- начислени лихви за забава по дивидент от БЕХ ЕАД	188	187
- начислени лихви за забава по холдингово споразумение от БЕХ ЕАД	20	-
- покупки на услуги от БЕХ ЕАД	124	202

15.2. Сделки с дъщерни предприятия

	30 юни 2016 ‘000 лв.	30 юни 2015 ‘000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- предоставено безвъзмездно финансиране на ПФК Берое ЕАД	2 650	2 500
-начислени лихви по предоставен заем на ПФК Берое ЕАД	6	6
-увеличение на капитала на ПФК Берое ЕАД	-	500
- постъпления по предоставен заем на ПФК Берое ЕАД	-	100
- постъпления от лихви по предоставен заем на ПФК Берое ЕАД	-	39

15.3. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	30 юни 2016 ‘000 лв.	30 юни 2015 ‘000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на Мини Марица изток ЕАД	26 109	24 348
- събиране на такса задължение към обществото - ММИ ЕАД	11 100	5 263
- събиране на акциз за продажба на ел.енергия - ММИ ЕАД	589	542
- продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД	21 412	58 407
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	3	3
- продажба на ел.енергия и разполагаема мощност на ЕСО ЕАД	17 986	21 792
- продажба на други услуги на ЕСО ЕАД	1	1
- продажба на ел.енергия на АЕЦ ЕАД	220	-
- продажба на ел.енергия на БНЕБ ЕАД	11 348	-
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на въглища и други материали от Мини Марица изток ЕАД	114 926	123 702
- покупки на услуги от Мини Марица изток ЕАД	1 961	904

- такса задължение към обществото към НЕК ЕАД	11 392	5 806
- покупки на ел. енергия от АЕЦ ЕАД	5 030	-
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	54	-
- покупки на ел. енергия от ЕСО ЕАД	1 507	1 916
- покупки на услуги от ЕСО ЕАД	4	13

15.4. Сделки с други свързани лица

	30 юни 2016 ‘000 лв.	30 юни 2015 ‘000 лв.
Разпределени Дивиденди от ЗАД Енергия	259	233

15.5. Сделки с ключов управленски персонал

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

	30 юни 2016 ‘000 лв.	30 юни 2015 ‘000 лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	70	65
Разходи за социални осигуровки	6	6
Общо краткосрочни възнаграждения	76	71

15.6. Разчети със свързани лица в края на периода

	30 юни 2016 ‘000 лв.	31 декември 2015 ‘000 лв.
Текущи		
Вземания от:		
- дъщерни предприятия		
ПФК Берое ЕАД	518	511
- други свързани лица		
НЕК ЕАД	304	4 510
ЕСО ЕАД	5 677	5 783
Мини Марица Изток ЕАД	4 222	5 658
БНЕБ ЕАД	327	-
ЗАД Енергия	259	-
Общо текущи вземания от свързани лица	11 307	16 462
Общо вземания от свързани лица	11 307	16 462

Нетекущи

Задължения към:

- собственици

БЕХ ЕАД – получени заеми	58 961	-
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължение за услуги и дивидент)	19 836	28 774
Общо нетекущи задължения към свързани лица	78 797	28 774

Текущи

Задължения към:

- собственици

БЕХ ЕАД – получени заеми	81 590	77 194
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължение за услуги и дивидент)	8 826	47 769
БЕХ ЕАД – холдингово споразумение и лихва за забава	563	388
БЕХ ЕАД – дивидент и лихва за забава	4 375	4 187
БЕХ ЕАД – цедирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070
- други свързани лица		
Мини Марица изток ЕАД	71 433	56 015
НЕК ЕАД	13 709	8 340
ЕСО ЕАД	544	1 472
БНЕБ ЕАД	-	5
АЕЦ ЕАД	5 173	-
ЗАД Енергия	1 268	3 804
Общо текущи задължения към свързани лица	208 551	220 244
Общо задължения към свързани лица	287 348	249 018

15.7. Получени заеми от едноличния собственик на капитала

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.). 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. След изготвена оценка от вещи лица /лицензирани оценители/, назначени от Търговски регистър и съгласно решение по т.І.2. от Протокол № 14-2016/15.03.2016г. на СД на „БЕХ“ ЕАД взе решение за увеличение на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, което беше вписано в Търговския регистър на 09.05.2016 г. 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 достигна 89 676 350,00 лева, разпределен на 8 967 535 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка, което е показател за подкрепа от страна на едноличния собственик на капитала.

Въз основа на решение по т.13 от Протокол №18/12.05.2016 г. на Съвета на Директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД бе поискано предоставяне на заем от „БЕХ“ ЕАД в размер на 60 000 хил.лв. На основание Решение по т.І.2. от Протокол № 31-2016/19.05.2016 г. от заседание на Съвета на Директорите на „БЕХ“ ЕАД и Протокол № Е-РД-21-23 от

27.05.2016 г. на Министъра на енергетиката бе дадено разрешение на „БЕХ“ ЕАД за отпускане на заем на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 60 000 хил.лв. със срок на действие 48 месеца и гратисен период 12 месеца при лихвен процент 4,49%. Съгласно Решение № Р-240/10.06.2016 г. на КЕВР бе дадено разрешение от регулатора за сключване на Договора за заем, възлизащ на 60 000 хил.лв. Заемът беше усвоен в пълния размер от 60 000 хил.лв. и беше използван приоритетно за погасяване на задължения към „Мини Марица изток“ ЕАД като бяха платени 50 000 хил.лв. за доставени въглища.

16. Условни активи и пасиви

Правни искове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искове.

Относно заведените дела срещу 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 периода 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 междинен 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 01.01.2015 г.-30.06.2016 г. се оценява между 1 505 хил.лв. и 2 036 хил.лв. (01.01-31.12.2015 г. – 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 към 31.12.2015 г. и 30.06.2016 г. провизия във връзка с това задължение.

17. Пости ангажименти

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 30.06.2016 г., Дружеството има капиталови ангажименти на стойност 22 546 хил. лв. свързани с пълнен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА1 до 12; пълнен инженеринг на газоразпаляваща инсталация на КА-1 до 12; изработка и монтаж на газопаълтни 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 ГТА и редуктори на транспортъори; реконструкция и модернизация на помпи и подмяна облицовка на Абсорбери 1 и 2; доставка на товарещо устройство за варовик на авторазтоварище СОИ 7-8.

18. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или други значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен индивидуален финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване.

19. Одобрение на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет към 30 юни 2016 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 26 юли 2016 г.