



„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

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



TÜV Rheinland®
CERT
ISO 9001
ISO 14001
BS OHSAS 18001

Пояснителни приложения към
Междинен съкратен консолидиран финансов
отчет

ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД

30 юни 2017 г.

Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

1. Предмет на дейност

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД (дружеството – майка) заедно с дъщерните си дружества „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора” ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД формират икономическа група. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е едноличен собственик на капитала на дъщерните си дружества.

Основната дейност на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и неговите дъщерни предприятия („Групата”) се състои в производство на електрическа енергия, както и строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката.

1.1. Предмет на дейност на дружеството – майка

Предприятието майка „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД има за основна дейност 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 юни 2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси и фирмено решение № 2591/30 юни 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 представлява 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.

1.2. Предмет на дейност на дъщерното дружество „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора” ЕАД

„Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора” ЕАД е търговско дружество, регистрирано в България. Дружеството е създадено при промяна на правната форма на „ПФК Берое – Стара Загора” АД.

Основната дейност на „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора” ЕАД е свързана с осъществяване на тренировъчна, състезателна и организационно - административна дейност по футбол, създаване на детско - юношески, аматьорски и професионални футболни отбори, подготовка на състезатели по футбол и участие в организирани първенства; организиране на школи и курсове за тренировъчна и спортно - състезателна дейност по футбол; организиране и администриране на спортни състезания по футбол; изграждане и/или стопанисване на спортни обекти и съоръжения; предоставяне на спортни услуги; спортен мениджмънт; подпомагане на спортни

занимания по футбол на граждани и организирането им за масово практикуване; осъществяване на всякакви други дейности и услуги, незабранени от Закона, свързани с развитие и насърчаване на спорта "футбол", както и извършването на всякакви търговски сделки или дейности, които не са забранени със закон.

1.3. Предмет на дейност на дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД

„ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД е учредено като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е регистрирано в Търговски регистър на 29.09.2012 година. Капиталът на Дружеството е в размер на 50 000,00 лева разпределени в 50 000 броя акции, с номинална стойност 1 (един) лев всяка една.

Основната дейност на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, изграждане на нови енергийни мощности, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с права върху обекти на интелектуална собственост, права върху изобретения, „ноу хау”, търговски марки и промишлени образци, производство и търговия с електрическа и топлинна енергия и всякакви стоки и услуги, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.

2. Основа за изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2017 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане”, приет 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“. 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 консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2016 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 консолидиран финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Групата. Всички суми са представени в хиляди лева (‘000 лв.) (включително сравнителната информация за 2016 г.), освен ако не е посочено друго.

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

Към 30 юни 2017 г., Групата отчита загуба за периода в размер на 36,466 хил. лв., текущите пасиви на Групата надвишават текущите му активи с 293,011 хил. лв. Към 30 юни 2017г. Групата има задължения към свързани лица в размер на 534,446 хил. лв., от които към едноличния собственик на капитала 373,454 хил. лв.

Групата се очаква да бъде пряко засегната от новите изисквания на Европейския съюз, заложи в приетото в края на 2016 г. Парижко споразумение, както и от процесите, свързани с увеличаване на дела на чистата енергия, повишаване на конкурентоспособността на възобновяемата енергия и не на последно място предстоящото обединение на енергийните пазари.

Основният документ, който има пряко отношение към дейността на големите горивни инсталации с входяща топлинна мощност, надвишаваща 50 MWth, в т.ч. и „ТЕЦ Марица

изток 2“ ЕАД е така нареченият „Референтен документ за най-добрите налични технологии за големи горивни инсталации“. Той залага определени лимити на стойностите за емисиите на живак, азотни оксиди и серен диоксид, както и дава обосновани предложения за промяната им в посока понижаване.

На 28 април 2017 г. комисията, съставена по чл. 75 от Директива 2010/75/ЕС одобри „Заклученията за най-добрите налични технологии за големи горивни инсталации“ с мнозинство от 20 гласа „За“, като Р. България и други 7 страни членки са гласували „против“ приемането на документа. Очаква се променените лимити за емисиите от различните видове замърсители на атмосферата да бъдат заложили в директива през 2021г. и да станат задължителни за изпълнение от страните членки на ЕС.

Българското правителство разработва концепцията, на чиято база страната ни ще иска дерогация срещу одобрените от Европейската комисия нови, по-строги ограничения за вредните емисии от големите горивни инсталации. Предвидената възможност за дерогация е в съответствие с разпоредбата на чл. 15(4) от Директива 2010/75/ЕС, която ще позволи на местните големи горивни инсталации, в т.ч. и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да спазват по-либерални норми. Ако не бъде договорена дерогация, то „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще има 48 месечен срок да приведе съоръженията в съответствие с новите изисквания.

Тези обстоятелства могат да породят съмнение относно възможността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие.

За периода е реализиран положителен нетен паричен поток от оперативна дейност в размер на 52,263 хил. лв. и се наблюдава ръст на паричните средства с 6,148 хил. лв. спрямо 31 декември 2016г. Загубата за периода преди данъци е намаляла с около 28% спрямо съпоставимия период.

Във връзка със създалата се кризистна ситуация през месец Януари 2017 г., при което беше достигнато рекордно потребление на ел. енергия, Министерът на енергетиката издаде Заповед № Е-РД-16-64/11 януари 2017 г., с която задължи „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да осигури допълнително мощности от 150 МВт на Обществения доставчик. Паралелно с това бяха активирани и мощностите, които централата е предоставила на ЕСО ЕАД като разполагаемост за студен резерв. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предостави допълнителни количества електрическа енергия за гарантиране нуждите на вътрешното потребление, което показва за пореден път незаменимата роля на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД като основен стълб за регулиране на електроенергийната система на Република България.

През периода са подписани споразумения за преговаряне на сроковете за погасяване на просрочени задължения към БЕХ ЕАД, Мини Марица - изток ЕАД и АЕЦ Козлодуй ЕАД.

Също така е сключен договор за покупка на квоти за емисии на парникови газове с БЕХ ЕАД с възможност за по-дълъг срок за погасяване. С писмо от „БЕХ“ ЕАД с изх. № 01-129/19 от 13 юли 2017 г., в което, отчитайки лошата ликвидност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „БЕХ“ ЕАД предлага „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да предостави мотивирано предложение, одобрено от Съвета на директорите, за директно капитализиране на размера на дължимата от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сума по договор № 22-2017/30 март 2017 г. (№ на ТЕЦ - 15101). Във връзка с гореописаното Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД взе решение по т.1 от Протокол № 31/19 юли 2017 г. да поиска от Единоличния собственик на капитала да вземе решение за увеличаване на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по реда на чл. 193 от ТЗ чрез непарична вноска

(апорт), представляваща вземания на „БЕХ“ ЕАД от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, произтичащи от договор № 22-2017/30 март 2017 г. в размер на 73,998,580.00 лв., (седемдесет и три милиона деветстотин деветдесет и осем хиляди петстотин и осемдесет) лева чрез издаване на нова емисия акции в размер на 7,399,858 (седем милиона триста деветдесет и девет хиляди осемстотин петдесет и осем) броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 (десет) лева всяка една.

Към 30 юни 2017г. Групата няма съществени просрочени задължения към трети страни.

Съгласно Решение № Ц-19/1 юли 2017 г. на КЕВР са определени считано от 1 юли 2017г. цена на активната ел. енергия в размер на 46.85 лв./МВтч и цена за разполагаема мощност през новия регулаторен период в размер на 28.23 лв./МВтч при утвърдена квота за продажби на обществен доставчик възлизаща на 900,103 МВтч. Общата цена за 1 МВтч електроенергия за обществения доставчик е в размер на 75.08 лв./МВтч, която е с 5.97 лв./МВтч по-висока от определената до 30 юни 2017 г. цена, а утвърдената квота за новия регулаторен период е над 3 пъти по-висока от определената квота за предходния регулаторен период.

В началото на месец Юли 2017 г. Групата участва на търгове на ЕСО за студен резерв за периода от 1 август 2017 г. до 31 юли 2018 г. и беше класирано по Лот 2 на търга, при който ЕСО ЕАД ще закупува разполагаема мощност за студен резерв в размер на 200 МВт на час (един голям блок) за периода от 1 октомври 2017 г. до 31 март 2018 г. при цена от 11,00 лв./МВтч.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата 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 Групата 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

Групата не е извършвала 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 01.01.2017 г., 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 Групата 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 консолидиран финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

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

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ – приет от ЕС на 22 септември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

МСФО 9 „Финансови инструменти“ – приет от ЕС на 22 ноември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС 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 16 „Лизинг” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019г.;

МСФО 17 „Застрахователни договори” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 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.;

Промени в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 „Финансови инструменти“ с МСФО 4 „Застрахователни договори“ - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2014-2016) - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. и 1 януари 2017 г.;

КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения“ - в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.;

Промени в МСС 40 „Инвестиционни имоти“ - Трансфери на инвестиционни имоти - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

КРМСФО Разяснение 23 „Несигурност при третиране на данъци върху доходите“ - в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 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 консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на

Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2016 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен консолидиран 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

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

Междинният съкратен консолидиран 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 консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2016 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода. По-подробна информация е оповестена в междинния консолидиран доклад за дейността.

4. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Групата 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 2017 г.	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2017г.	155 243	1 415 116	4 964	4 142	9 325	1 588 790
Придобити	172	5 818	12	73	15 363	21 438
Обезценка, призната в капитала	(169)	-	-	-	-	(169)
Отписани	(63)	-	-	-	(5 252)	(5 315)
Салдо към 30 юни 2017 г.	155 183	1 420 934	4 976	4 215	19 436	1 604 744
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2017г.	(5 886)	(137 212)	(2 356)	(2 061)	-	(147 515)
Начислена	(1 975)	(44 976)	(298)	(266)	-	(47 515)
Салдо към 30 юни 2017 г.	(7 861)	(182 188)	(2 654)	(2 327)	-	(195 030)
Балансова стойност към 30 юни 2017 г	147 322	1 238 746	2 322	1 888	19 436	1 409 714

За годината към 31 декември 2016 г.	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придобиване	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2016 г.	154 499	1 365 683	4 633	3 943	8 217	1 536 975
Придобити	744	50 374	331	248	51 700	103 397
Отписани	-	(941)	-	(49)	(50 592)	(51 582)
Салдо към 31 декември 2016 г.	155 243	1 415 116	4 964	4 142	9 325	1 588 790
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(1 956)	(49 349)	(1 765)	(1 574)	-	(54 644)
Начислена	(3 930)	(88 252)	(591)	(531)	-	(93 304)
Отписана	-	389	-	44	-	433
Салдо към 31 декември 2016 г.	(5 886)	(137 212)	(2 356)	(2 061)	-	(147 515)
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	149 357	1 277 904	2 608	2 081	9 325	1 441 275

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Групата имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове ако има индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Към 30 юни 2015г. беше извършена преоценка на имотите, машините и съоръженията. Към 31 декември 2016г. Групата е прегледала имотите, машините и съоръженията за индикации дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Прегледани са сроковете и начинът на използване на активите в Групата. В резултат на този преглед не бяха установени индикации, че балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията значително се различава от справедливата им стойност.

Спецификата на активите на Групата 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.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 30 юни 2017 г. Групата има договорни задължения за придобиване, реконструкция и модернизация на съоръжения, най-значимите от които са свързани с реализацията на проектите, включени в Националния план за инвестиции на Република България във връзка с искане за дерогация по чл.10 от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, изменена с Директива 2009/29/ЕО.

Обезпечения по кредити

Групата не е заложила имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преоценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на придобиване, е практически неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Групата.

5. Нематериални активи

Нематериалните активи на Групата включват програмни продукти, състезателни и интелектуални права, подобрения на наети активи и други нематериални активи. Балансовите им стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2017 г.	Програмни продукти	Подобрения на наети активи	Състезателни и интелектуални права	Други нематериални активи	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2017 г.	663	5 110	1 432	41	7 246
Новопридобити	24	24	-	9	57
Салдо към 30 юни 2017 г.	687	5 134	1 432	50	7 303
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2017 г.	(307)	(1 753)	(20)	(2)	(2 082)
Начислена	(32)	(298)	(6)	(1)	(337)
Салдо към 30 юни 2017 г.	(339)	(2 051)	(26)	(3)	(2 419)
Балансова стойност към 30 юни 2017 г.	348	3 083	1 406	47	4 884

За годината към 31 декември 2016 г.	Програмни продукти	Подобрения на наети активи	Състезателни и интелектуални права	Други нематериални активи	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2016 г.	612	4 802	1 421	60	6 895
Новопридобити	100	308	25	-	433
Отписани	(49)	-	(14)	(19)	(82)
Салдо към 31 декември 2016 г.	663	5 110	1 432	41	7 246
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2016 г.	(293)	(1 191)	(15)	(12)	(1 511)
Начислена	(63)	(562)	(5)	(9)	(639)
Отписана	49	-	-	19	68
Салдо към 31 декември 2016 г.	(307)	(1 753)	(20)	(2)	(2 082)
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	356	3 357	1 412	39	5 164

6. Други инвестиции

Към 30 юни 2017 г. Групата има участие в размер на 0.96% от капитала (брой акции – 43 200 с номинална стойност 172 800 лева) от Застрахователно Акционерно Дружество „Енергия“. Застрахователно Акционерно Дружество „Енергия“ е акционерно дружество, учредено в България. Инвестицията е оценена по цена на придобиване (64 хил. лв.), тъй като акциите на Застрахователно Акционерно Дружество „Енергия“ не се котират на активен пазар и тяхната справедлива стойност не може да бъде определена надеждно.

7. Търговски и други вземания

Съгласно подписано споразумение от месец Декември 2015 г. 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 1 януари 2017г. до 30 юни 2017 г. са прихванати насрещни вземания и задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 5,601 хил. лв.

Във връзка с получен банков заем от Сосиете Женерал Експресбанк към 30 юни 2017 г. е вписан особен залог на част от настоящи и бъдещи вземания на Групата от трети лица.

8. Пари и парични еквиваленти

В стойността на паричните средства към 30 юни 2017г. 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.

9. Собствен капитал

9.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към 30 юни 2017г. се състои от 8,967,635 броя поименни акции, с номинална стойност 10 лв. за акция.

	За шестмесечие към 30 юни 2017	За годината към 31 декември 2016
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на периода	8 967 635	4 012 557
Емисия на акции	-	4 955 078
Общ брой акции, оторизирани в края на периода	8 967 635	8 967 635

Едноличен акционер на Групата е Български Енергиен Холдинг ЕАД.

Размерът на основния капитал е 89,676,350.00 лева, разпределен на 8,967,635 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка, което е показател за подкрепа от страна на едноличния собственик на капитала.

9.2. Резерви

Резервите на Групата 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 Групата 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 степента, в която тези намаления са свързани с увеличение на същия актив, признато по-рано в друг всеобхватен доход. Резервът може да се използва за покриване на загуби и плащане на дивиденди при специфични, ограничени обстоятелства.

Други резерви

Другите резерви са резервите, които Групата 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 ДССД Раднево, обезщетения и дарения за минали години, резерви отчетени от печалбата и допълнителни резерви от присъединяването на „ГУП ТЕЦ 2“ през 2000 г.

10. Заеми и финансов лизинг

10.1. Заеми, отчетани по амортизирана стойност

	31	
	30 юни	декември
	2017	2016
	‘000 лв.	‘000 лв.
Дългосрочни заеми		
Японска банка за международно сътрудничество	19 208	39 266
Сосиете Женерал Експресбанк – инвестиционен заем чрез акредитив	1 644	3 282
	<u>20 852</u>	<u>42 548</u>
Краткосрочни заеми		
Японска банка за международно сътрудничество	38 333	40 104
Сосиете Женерал Експресбанк - инвестиционен заем чрез акредитив	3 269	3 256
	<u>41 602</u>	<u>43 360</u>
Общо заеми	<u>62 454</u>	<u>85 908</u>

Информация относно по-важните условия по усвоените заеми:

	Лихвен процент	Падеж	30 юни 2017	31 декември 2016
			<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
(1) Японска Банка за Международно Сътрудничество	2.43%	08.09.2018 г.	57 541	79 370
(2) СЖ Експресбанк АД	6мСОФИБОР+3.49%	20.12.2018 г.	4 913	6 538
(3) СЖ Експресбанк АД	ОЛП+2.49%	04.05.2018 г.	-	-
(4) СЖ Експресбанк АД	ОЛП+2.49%	04.05.2018 г.	-	-
			62 454	85 908

(1) Дългосрочен инвестиционен кредит от Японска Банка за Международно Сътрудничество с договорен размер 25,106,617 хил. японски йени (388,377 хил. лв.). „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД заплаща лихва по кредита в размер на 1,49% годишно плюс Рискава премия от 0.94% годишно от заема. Той е с падеж 8 септември 2018 г. и се погасява на две равни вноски (на 8 март и 8 септември) от по 1,255,331 хил. японски йени (19,219 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 2017 г. е 3,765,989 хил. японски йени, в това число краткосрочна част 2,510,662 хил. японски йени и дългосрочна част 1,255,327 хил. японски йени.

(2) Дългосрочен инвестиционен кредит от Сосиете Женерал Експресбанк АД с договорен размер левовата равностойност на 797,461,750 японски йени и 736,900 евро с обезпечение. Кредитът е с падеж 20 декември 2018 г. и се погасява на 8 равни погасителни вноски, дължими на 20 юни и 20 декември на всяка календарна година за периода 20 юни 2015 г. до 20 декември 2018 г. Плащанията се извършват в лева. Размерът на главниците по кредита към 30 юни 2017 г. е 4,913 хил. лв., в това число краткосрочна част 3,269 хил. лв. и дългосрочна част 1,644 хил. лв.

(3) Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт от Сосиете Женерал Експресбанк АД с кредитен лимит до 15,000 хил. лв. без обезпечение. Прилаганият лихвен процент на олихвяване представлява действащият основен лихвен процент на БНБ плюс надбавка 2.49% годишно. Кредитната линия се предоставя със срок за ползване и срок на погасяване на всички дължими по нея суми до 4 май 2018 г. Плащанията се извършват в лева. Към 30 юни 2017 г. няма усвоени и непогасени средства.

(4) Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт от Сосиете Женерал Експресбанк АД с кредитен лимит до 10,000 хил. лв. без обезпечение. Прилаганият лихвен процент на олихвяване представлява действащият основен лихвен процент на БНБ плюс надбавка 2.49% годишно. Кредитната линия се предоставя със срок за ползване и срок на погасяване на всички дължими по нея суми до 4 май 2018 г. Плащанията се извършват в лева. Към 30 юни 2017 г. няма усвоени и непогасени средства.

За получените заеми към 30 юни 2017 г., които са обезпечени с държавна гаранция, Групата 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 2017 г., Групата няма неусвоени кредити, с изключение на лимитите по овърдрафт в размер на 15,000 хил. лв. и 10,000 хил. лв.

10.2. Финансов лизинг

Към 30 юни 2017г. Групата има задължения по финансов лизинг в размер на 10 хил. лв., от които нетекуща част 2 хил. лв.

11. 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 2017 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2017 г. (очакваната данъчна ставка към 30 юни 2018 г. е 10 %).

12. Дивиденди

През периода, завършващ на 30 юни 2017 г., Групата не е изплащала дивиденди. За предходния период, завършващ на 30 юни 2016 г. също не са изплащани дивиденди.

13. Сделки със свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

**Собственик на капитала на Групата, упражняващ контрол /предприятие майка/
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД**

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

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Групата (предприятия в група)

Национална Електрическа Компания ЕАД, АЕЦ Козлодуй ЕАД, Мини Марица - изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартел ЕАД, Бугартрансгаз ЕАД, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД (в ликвидация), Българска независима енергийна борса ЕАД, Енергийна инвестиционна компания ЕАД, Набуко Газ Пайплайн България ЕООД.

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 Групата:

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:

Петър Асенов Илиев – 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.

13.1. Сделки с едноличния собственик

	30 юни 2017 '000 лв.	30 юни 2016 '000 лв.
Покупки на стоки и услуги		
- начислени лихви по заем	6 878	5 027
- начислени лихви за забава по задължение за дивидент	187	188
- начислени лихви за забава по холдингово споразумение	34	20
- покупки на услуги	96	124
- покупки на емисии парникови газове	73 999	-

13.2. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	30 юни 2017 '000 лв.	30 юни 2016 '000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на Мини Марица-изток ЕАД	22 662	26 109
-събиране на такса задължение към обществото - ММИ ЕАД	9 557	11 100
- събиране на акциз за продажба на ел.енергия - ММИ ЕАД	518	589
- продажба на услуги на Мини Марица-изток ЕАД	1	-
- начислени неустойки на ММИ ЕАД	1 348	-
- продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД	14 171	21 412
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	3	3
- продажба на мощност и услуги на ЕЕС на ЕСО ЕАД	28 994	17 986
- продажба на услуги на ЕСО ЕАД	-	1
- продажба на ел.енергия на АЕЦ ЕАД	-	220
- продажба на ел.енергия на БНЕБ ЕАД	44 024	11 348
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на въглища и други материали от Мини-Марица изток ЕАД	122 171	114 926
- покупки на услуги от Мини Марица-изток ЕАД	1 702	1 968
- начислени лихви за забава от Мини Марица-изток ЕАД	2 943	-
- такса задължение към обществото към НЕК ЕАД	9 951	11 392
- покупки на услуги от НЕК ЕАД	663	-
- начислени лихви за забава от НЕК ЕАД	467	-
- покупки на ел. енергия от АЕЦ ЕАД	-	5 030
- начислени лихви за забава от АЕЦ ЕАД	121	137
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	135	54
- покупки на ел. енергия от ЕСО ЕАД	2 515	1 507
- покупки на услуги от ЕСО ЕАД	6	4
- начислени неустойки от ЕСО ЕАД	721	-

13.3. Сделки с други свързани лица

	30 юни 2017 '000 лв.	30 юни 2016 '000 лв.
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от ЗАД Енергия	2 495	2 536
- разпределен дивидент от ЗАД Енергия	-	259

13.4. 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 2017 '000 лв.	30 юни 2016 '000 лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	88	111
Разходи за социални осигуровки	6	6
Общо краткосрочни възнаграждения	94	117

13.5. Разчети със свързани лица в края на периода

	30 юни 2017 '000 лв.	31 дек. 2016 '000 лв.
Текущи вземания от		
- други свързани лица		
НЕК ЕАД	628	7 882
ЕСО ЕАД	3 472	5 620
Мини Марица-изток ЕАД	5 198	528
БНЕБ ЕАД	232	414
Общо текущи вземания от свързани лица	9 530	14 444

Нетекущи задължения към

- едноличния собственик – БЕХ ЕАД		
получени заеми	101 483	124 025
заем (новиране на задължение за услуги и дивидент)	75 976	10 762
- други свързани лица		
Мини Марица-изток ЕАД	91 327	-
Общо нетекущи задължения към свързани лица	268 786	134 787

Текущи задължения към

- едноличния собственик – БЕХ ЕАД		
получени заеми	67 836	49 750
заем (новиране на задължение за услуги и дивидент)	16 475	70 355
холдингово споразумение и лихва за забава	864	714
дивидент и лихва за забава	4 751	4 564
покупки на емисии парникови газове	84 999	-
цедирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070

- други свързани лица

Мини Марица-изток ЕАД	49 627	123 796
НЕК ЕАД	14 573	21 425
ЕСО ЕАД	530	531
БНЕБ ЕАД	-	1
АЕЦ ЕАД	3 688	5 426
ЗАО Енергия	1 247	3 742
Общо текущи задължения към свързани лица	265 660	301 374
Общо задължения към свързани лица	534 446	436 161

13.6. Получени заеми от едноличния собственик на капитала

(1) Търговски заем от 1 януари 2017 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договори за заем № 41-2013/12339 от 25 юли 2013 г. и № 52-2013/12387 от 15 август 2013 г. в размер на 89,943,971.04 лева с договорен лихвен процент 5.575% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс 10% годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г. Заемът е без обезпечение, със срок на погасяване до 31 декември 2020 г.

С писмо на БЕХ ЕАД изх.№ 02-0026/12 януари 2017 г., предвид големия размер на натрупани задължения от страна на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД към принципала, които са с изтекъл срок на погасяване, е предложено да бъдат консолидирани и новирани като нов заем задълженията по договори за заем № 41-2013/12339 от 25 юли 2013 г. и № 52-2013/12387 от 15 август 2013 г.

Общият размер на задълженията по горепосочените заеми към 31 декември 2016 г. е 89,943,871.04 лева, в т.ч. 71,458,379.13 лева главници (от които 42,193,199.86 лева просрочени) и 18,485,491.91 лева лихви (от които 12,864,466.79 лева лихви за просрочие).

На основание Решение от Протокол № 2/18 януари 2017 г. на СД на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД, Решение от Протокол № 6-2017/24 януари 2017 г. на СД на БЕХ ЕАД, Протокол № Е-РД-21-4/15 февруари 2017 г. на Министъра на енергетиката и Решение № Р-259/12 април 2017 г. на КЕВР е подписан на 27 април 2017 г. Договор за консолидиране и оформяне като търговски заем на горепосочените задължения в общ размер на 89,943,971.04 лева със срок на погасяване 48 месеца и гратисен период на главницата 12 месеца.

(2) Търговски заем от 25 май 2015 г. за финансиране на дейността на Дружеството в размер 20,000 хил. лв. с договорен лихвен процент 4.49% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс 10% годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г. Заемът е без обезпечение със срок на погасяване до 30 септември 2015 г. за 10,000 хил. лв. и до 31 декември 2015 г. за 10,000 хил. лв.

Във връзка с доклад с рег. №01-0834 от 20 май 2015 г. от Изпълнителния директор на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД за предоставяне заем на Дружеството и на основание Решение по т. II. 6. от Протокол №24-2015 от 21 май 2015 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Протокол №Е-РД-21-26 от 22 май 2015 г. на Министъра на енергетиката за даване на разрешение на Български Енергиен Холдинг ЕАД за отпускане заем на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД е подписан на 25 май 2015 г. договор за заем. Заемът се отпуска за финансиране дейността на Дружеството. Заемът е в размер на 20,000 хил. лв., без обезпечение. Усвояването е на два транша – 10,000 хил. лв. до два работни дни след подписване на договора и 10,000 хил. лв. до два работни дни след приемане от

страна на БЕХ ЕАД на отправено от ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД мотивирано писмено искане, обосноваващо нуждата от паричните средства. Изплащането на усвоената част от главницата се извършва на две равни вноски от 10,000 хил. лв. с падежи 30 септември 2015 г. и 31 декември 2015 г. Към 30 юни 2017 г. и през 2016 г. не са плащани главници по заема.

(3) Търговски заем от 10 юни 2016 г. за финансиране на дейността на Дружеството в размер 60,000 хил. лв. с договорен лихвен процент 4.49% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс 10% годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г. Заемът е без обезпечение, със срок на погасяване до 10 юни 2020 г.

Въз основа на решение по т.13 от Протокол №18/12 май 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.1.2. от Протокол № 31-2016/19 май 2016 г. от заседание на Съвета на Директорите на БЕХ ЕАД и Протокол № Е-РД-21-23 от 27 май 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 погасяване 48 месеца и гратисен период на главницата 12 месеца.

(4) Търговски заем от 12 август 2016 г. за финансиране на дейността на Дружеството в размер 35,000 хил. лв. с договорен лихвен процент 4.49% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс 10% годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г. Заемът е без обезпечение, със срок на погасяване до 12 август 2020 г.

Въз основа на решение по т. 5 от Протокол № 29/26 юли 2016 г. на Съвета на Директорите на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД бе поискано предоставяне на заем от БЕХ ЕАД в размер на 35,000 хил. лв. На основание Решение по т. 1.2 от Протокол № 47-2016/02 август 2016 г. от заседание на Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг ЕАД и Протокол № Е-РД-21-39 от 04 август 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 35,000 хил. лв. със срок на погасяване 48 месеца и гратисен период на главницата 12 месеца.

(5) Търговски заем от 31 октомври 2016 г. за финансиране на дейността на Дружеството в размер 45,000 хил. лв. с договорен лихвен процент 5.475% годишна лихва и наказателна лихва ОЛП плюс 10% годишна лихва, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г. Заемът е без обезпечение, със срок на погасяване до 31 октомври 2020 г.

Въз основа на решение по т. 2 от Протокол № 40/19 октомври 2016 г. на Съвета на Директорите на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД бе поискано предоставяне на краткосрочен търговски заем от БЕХ ЕАД в размер на 45,000 хил. лв. На основание Решение по т. 1.2 от Протокол № 73-2016/01 ноември 2016 г. от заседание на Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг ЕАД и Протокол № Е-РД-21-49 от 10 ноември 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 45,000 хил. лв. със срок на действие до 31 октомври 2020 г. и гратисен период на главницата до 30 ноември 2017 г. Основен референтен лихвен процент от 5,125% и приложима надбавка от 0,35%, определена съгласно решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по т. 1.2 от Протокол №52-2016/23 август 2016 г. и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.

Към 30 юни 2017 г. просрочените задължения по заеми към БЕХ ЕАД са в размер на 31,436 хил. лв., от които 20,519 хил. лв. главници и 10,917 хил. лв. лихви.

Към датата на съставяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет са предприети действия от Групата за предоговаряне на сроковете за плащане на задълженията към БЕХ ЕАД.

14. Условни активи и пасиви

Правни искиове

Срещу Групата няма заведени значителни правни искиове, с изключение на заведен иск пред Арбитражен съд от „Водстрой 98“ АД и „БММ“ АД във връзка с прекратен от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД договор. Стойността на иска е в размер на 3,092 хил. лв., като в т.ч. главница в размер на 2,928 хил. лв. и законна лихва, изчислена към 31 декември 2016 г. в размер на 164 хил. лв. През 2017г. Арбитражният съд осъжда „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да заплати 3,482 хил. лв. и сумата е удържана от ЧСИ. Групата счита, че са налице достатъчно правни основания за отмяна и е обжалвало решението на Арбитражния съд пред Върховния касационен съд. Очаква се образуване на дело.

Към 30 юни 2017г. ръководството на Групата въз основа на фактите и обстоятелствата налични към тази дата и въз основа на оценките представени от адвокатите и юристите е преценило да не признава обезценки на съдебни и присъдени вземания.

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.

Други

Във връзка с извършване на дейността си, през отчетния период Групата е получавала услугата (наем) за ползване на хидротехнически съоръжения от НЕК ЕАД - предприятие „Язовири и каскади“. Към датата на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет няма подписан договор между двете страни, уреждащ правата и задълженията им. Според изчисления на Групата стойността на задължението за ползваната услуга за периода 1 януари 2015 г. – 30 юни 2017 г. се оценява между 2,006 хил. лв. и 4,300 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, Групата не е признала провизия.

С писмо от 16 юни 2017 г. „Мини Марица - изток“ ЕАД са предявили към „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД лихви за просрочени плащания за периода от 1 януари 2015 г. до 14 юни 2016 г., произтичащи от Споразумение за доставка на лигнитни въглища от 1 юли 2010 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не приема начислените лихви и същите не са отразени в междинния съкратен консолидиран финансов отчет на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

С едностранно волеизявление „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е извършило прихващане от свои задължения към „Мини Марица - изток“ ЕАД пропуснати ползи и претърпени вреди във връзка с изпълнение на договор №DDE-017/18 юни 2016 г., сключен между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за продажба на студен резерв през месец Януари 2017 г. и Февруари 2017 г., които „Мини Марица - изток“ ЕАД не приема.

15. 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., централата е задължена да изгради и въведе в експлоатация активи с екологично предназначение. Към 30 юни 2017 г., Групата има капиталови ангажименти на стойност 58,521 хил. лв. свързани с пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА1 до 12; пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на КА-1 до 12; изработка и монтаж на газопътни екрани на котли; повишаване степента на сероочистка на СОИ 7 и 8 съгласно Директива 2010/75/ЕО.

16. Събития след края на отчетния период

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

17. Оповестяване съгласно законови изисквания


Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Ейч Ел Би България ООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и Ейч Ел Би България ООД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Междинният съкратен консолидиран финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

18. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2017 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 8 август 2017 г.

Съставил: _____

/Сотир Сотиров/



Изпълнителен директор: _____

/Живко Динчев/

