HLB BULGARIA

Консолидиран годишен доклад за дейността
Доклад на независимия одитор
Консолидиран годишен финансов отчет

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

31 декември 2020 г.

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

Съдържание

	Страница
Консолидиран годишен доклад за дейността	*2*
Информация по Приложение № 10 на Наредба № 2 на КФН	*233*
Консолидирана нефинансова декларация	*29*
Доклад на независимия одитор	-
Консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Консолидиран отчет за печалбата или загубата	3
Консолидиран отчет за всеобхватния доход	4
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал	5
Консолидиран отчет за паричните потоци	7
Пояснения към консолидирания финансов отчет	8

Консолидиран годишен доклад за дейността

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа и изискуемата информация по Приложение № 10 на Наредба 2 на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1д от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК.

I. Обща информация за Дружеството - майка

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 31 декември 2020 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев - Председател на СД инж. Живко Димитров Динчев - Член на СД и Изпълнителен директор Диян Станимиров Димитров - Член на СД
Одитор	Одиторско дружество „Ейч Ел Би България" ООД
База за изготвяне на консолидирания финансов отчет	Ръководството представя своя консолидиран финансов отчет към 31 декември 2020 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС). „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

II. Обща информация за дъщерното дружество - „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД

Фирмено наименование	„Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД
ЕИК	200106240

Адрес	гр. Стара Загора, ул."Георги Кюпорев" 10 обл. Старозагорска
Предмет на дейност	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.
Директори	Към 31 декември 2020 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: Илко Колев Русев - Председател на СД и Изпълнителен директор Красимир Иванов Ончев - Член на СД Валентин Димов Грудев - Член на СД
Одитор	Одиторско дружество „Ейч Ел Би България" ООД

III. Обща информация за дъщерното дружество - „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД

Фирмено наименование	„ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД – до 26 октомври 2020 г.
ЕИК	202249080
Адрес	с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Старозагорска – п.к. 6265
Предмет на дейност	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.
Директори	Към 26 октомври 2020 г. Дружеството се е управлявало от Съвет на директорите (СД) в състав: проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев - Председател на СД инж. Живко Димитров Динчев - Член на СД инж. Михаил Петков Митков - Член на СД и Изпълнителен директор
Преобразуване	Прекратяване чрез вливане в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, вписано в Търговския регистър на 26.10.2020 г.

Одитор Одиторско дружество „Ейч Ел Би България" ООД

IV. Учредяване, управление и структура на Групата

1. Учредяване, управление и структура на Дружеството - майка

Правен статут
„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД (Дружеството, Централата) 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 № 2591/30.06.2000г. на Старозагорски окръжен съд „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е образувано чрез отделяне от „НЕК" ЕАД, гр. София и вписано в Търговския регистър.

От 18 септември 2008 г. капиталът на Централата е собственост на „БЕХ" ЕАД („Български Енергиен Холдинг ЕАД"). „БЕХ" ЕАД е акционерно дружество със 100% държавно участие. В него се включват „Мини Марица-изток" ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, „АЕЦ Козлодуй" ЕАД, „НЕК" ЕАД, „Електроенергиен системен оператор" ЕАД, „Булгаргаз" ЕАД, „Булгартрансгаз" ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост и директно подчинени на корпоративния център „БЕХ" ЕАД.

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

История
„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е производствен източник със стратегическа значимост за страната. Тя е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация и регулираща енергия в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали и непосредствено след „АЕЦ Козлодуй" за обезпечаване на доставките за електроенергийната система.
„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е базова кондензационна централа с инсталирана мощност 1,610 МВт разположена в Източномаришкия енергиен комплекс. Тя се намира близо до с. Радецки, на 60 км югоизточно от гр. Стара Загора. Централата е проектирана да работи с източномаришки лигнитни въглища от комплекса „Марица изток", които се отличават с ниска калоричност и високо пепелно и сярно съдържание.
Изграждането на централата се извършва на три етапа. През първия етап, който обхваща периода 1963 г. – 1969 г. са изградени четири блока с номинална мощност от 150 МВт. Следват две разширения на централата: Първото разширение включва два блока с номинална мощност 210 МВт, влезли в експлоатация през 1985 г. Второто разширение е с два блока с номинална мощност от 215 МВт, като блок 7 е в експлоатация от 1990 г., а поради липса на финансови средства блок 8 влиза в експлоатация през месец декември 1995 г. От 2003 г. в централата работи нова турбина с номинална мощност 165 МВт.
Стара част на централата, блокове от 1 - 4 работят на така наречената схема "дубълблок" или една едновална кондензационна турбина с три цилиндъра и два правотокови котли тип ПК-38-4. Блоковете от новата част на централата са изградени по схемата "моноблок" или една турбина с един котел.
През 2007 г. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД завърши рехабилитация на блокове 1 и 2, стартирала през 2005 г. Блок 1 бе въведен в експлоатация през септември 2007 г. с увеличена номинална мощност на 177 МВт, а блок 2 през май 2007 г. с номинална мощност 165 МВт.
След пуска на първите два блока за рехабилитация бяха спрени и блокове 3 и 4. Блок 3 заработи с номинална мощност 177 МВт отново през ноември 2008 г., а блок 4 в началото на 2009 г. През 2010 г. приключи модернизацията на блок 6 (232 МВт), а в началото на 2011 година в експлоатация след аналогична реконструкция беше пуснат и блок 8.
През месец декември 2014 година беше реализиран проекта за рехабилитация (реконструкция и модернизация) на турбините на блокове 5 и 7, вследствие на което инсталираната мощност на

Централата 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 сероочистващи инсталации (СОИ) на блокове 7 и 8, чиито пуск в експлоатация беше осъществен през м. Август 2002 година.

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба на енергетиката в България. Цените на електрическата енергия, предназначена за обществения доставчик се регулират от Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР) в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката и Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия. Дружеството участва и на свободния пазар, като сключва сделки по свободно договорени цени с всички търговски участници със статус „Активен" съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия. Дружеството притежава издадена лицензия за производство на електрическа енергия от ДКЕВР под № Л-091-01 от 21 февруари 2001 г. за период от 20 (двадесет) години и лицензия издадена от КЕВР под № Л-498-15 от 31 януари 2018 г. за дейността „Търговия с електрическа енергия", което гарантира бъдещото развитие и увеличава възможностите за сключване на сделки от централата. Дружеството участва активно и на балансиращия пазар, като считано от 01.02.2014 година блоковете от 1 до 4 /старата част/ на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие във вторично регулиране, а блоковете от 5 до 8 /новата част/ са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие в първично и вторично регулиране, като регистърът се води от ЕСО ЕАД.

Акционерен капитал

Правата на едноличен собственик се упражняват от „Български енергиен холдинг" ЕАД. Уставният капитал на дружеството към 31 декември 2020 г. е 687 631 610.00 лв. (шестстотин осемдесет и седем милиона шестстотин тридесет и една хиляди шестстотин и десет лева), разпределени в 68 763 161 (шестдесет и осем милиона седемстотин шестдесет и три хиляди сто шестдесет и една) броя акции, с номинална стойност 10 (десет) лева всяка една. През текущата година едноличният собственик на капитала „Български енергиен холдинг" ЕАД е придобил нови акции чрез увеличаване на капитала с непарична вноска, вписано в ТРРЮЛНЦ на 9 март.

	За годината към 31 декември 2020 '000 лв.	За годината към 31 декември 2019 '000 лв.
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	8 967 635	8 967 635
Емисия на акции	59 795 526	
Общ брой акции, оторизирани в края на годината	**68 763 161**	**8 967 635**

Акционери	Участие	Брой акции	Номинална стойност (хил. лв.)
„Български Енергиен Холдинг" ЕАД	100%	68 763 161	687 632

Персонал

Към 31.12.2020 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 324 души, разграничени според функциите си на:

Експлоатация и оперативно управление;

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

Организационната структура е определена и съобразена с Правилника за експлоатация в системата на енергетиката и Правилника за безопасност. Във връзка с организацията на дейността персоналът на Дружеството е разпределен в пет дирекции – Дирекция „Експлоатация", Дирекция „Финансово икономическа", Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки", Дирекция „Ремонти" и Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол".
На пряко подчинение на Изпълнителния 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", Отдел „Вътрешен одит", „Специализирана служба за контрол по ЗМИП" и звено „Защита на личните данни".

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", Цех „Сгуроотвал", Цех „Въглищно стопанство и пепелоизвозване", ЖП Гара, Производствено технически отдел, Звено „Помощен персонал".
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 „Деловодство".

За 2020 г. средносписъчния състав на дружеството е 2 324 души. За периода 01.01.2020 г. – 31.12.2020 г. новопостъпилите в централата са 38 души, а напусналите са 96 души.

Разпределение на персонала към 31.12.2020 г. по образование и пол

	висше	полу висше	ср. спец.	ср. проф.	ср. общо	основно	оси. проф.	без дипл.	без данни	общо
мъже	607	42	566	420	94	36	3	1	7	1776
жени	244	15	126	87	63	10	1	1	1	548
общо	851	57	692	507	157	46	4	2	8	2324

Разпределение на персонала към 31.12.2020 г. по възраст и пол

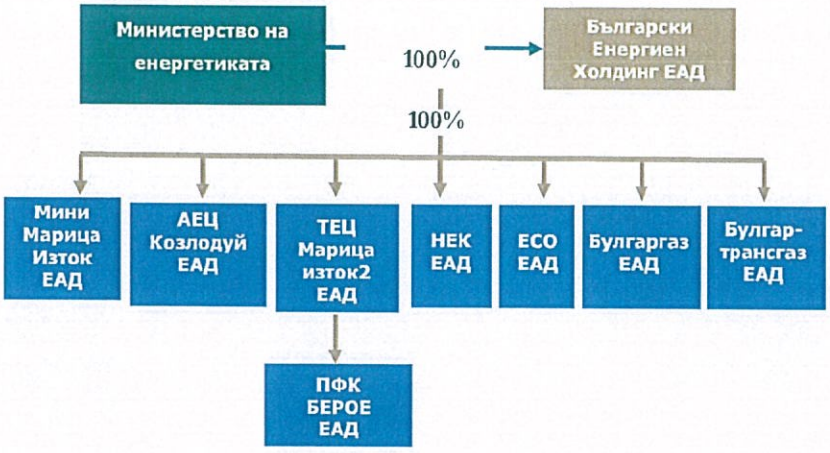
	под 18 г.	18-30	31-40	41-50	51-60	над 61 г.	общо
мъже	-	105	435	636	572	28	1776
жени	-	18	110	221	193	6	548
общо	-	123	545	857	765	34	2324

Свързани лица

Към 31 декември 2020 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има участия в следните дружества:

Дружество	Участие	Номинална стойност (хил. лв.)
„ПФК Берое – Стара Загора” ЕАД	100%	5 478
ЗАД „Енергия“	0.96%	173

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е част от икономически свързана група под шапката на „БЕХ“ ЕАД, в която влизат следните дружества: Национална Електрическа Компания ЕАД, АЕЦ Козлодуй ЕАД, Мини Марица - изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартел ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Газов Хъб Балкан ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост и са директно подчинени на корпоративния център „БЕХ“ ЕАД.



Информация относно възнагражденията на ключовия управленски персонал

Към 31 декември на 2020 г. на ключовия управленски персонал на Дружеството-майка са начислени общо възнаграждения в размер на 174 хил. лв., в това число 167 хил. лв. заплати и 7 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 участват в управлението на следните други дружества:
Живко Димитров Динчев е член на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.
Членовете на Съвета на директорите не притежават акции и облигации на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са 100% собственост на „БЕХ“ ЕАД.
Няма уведомявания и сключени договори по чл. 240 б от Търговския закон.

Мисия, визия и цели

Мисия и цели

Мисията на Дружеството е насочена към реализирането на следните цели:

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 подобрение на работния процес, увеличаване на производството, като същевременно намалява разходът на ресурси.

2. Учредяване, управление и структура на дъщерното дружество - „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД

Правен статут

Дружеството е регистрирано като едноличо акционерно дружество.
„Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора" ЕАД е едноличо акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството се управлява от 3 (три) членен Съвет на Директорите и се представлява от Изпълнителен Директор. Акциите на Дружеството не са регистрирани на фондова борса.

История

С решение по т. 2.2 от Протокол 22/14 септември 2011г. Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД взема решение за безвъзмездно придобиване чрез дарение на 100% от акциите на „Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора" ЕАД. Чрез договор за дарение от 14 септември 2011 г. СНЦ „Национален Фенклуб Берое Стара Загора" и СНЦ „Бизнесът за Берое" преотстъпват безусловно, веднага и безвъзмездно на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД 50,000 броя обикновени поименни акции с право на глас и с номинална стойност един лев всяка, представляващи 100% от капитала на дружеството. На 20 септември 2011 г. са джиросани временните удостоверения за притежаваните от „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД акции. На 27 септември 2011 г. по партидата на дружеството в Търговски регистър към Агенция по вписвания гр. Стара Загора е отразена промяната в собствеността, като е вписан като едноличен собственик на капитала на „ПФК Берое – Стара Загора" ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД..

Акционерен капитал

„Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора" ЕАД е едноличо акционерно дружество със 100% държавно участие. Едноличен собственик на капитала е „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД. Крайният собственик е „Български Енергиен Холдинг" ЕАД, което е 100% собственост на българската държава чрез Министъра на енергетиката..
Внесеният капитал на Дружеството към 31 декември 2020 г. е 5 480 хил. лв.

Персонал

Към 31 декември 2020 г. персоналът в Дружеството наброява 88 души. По-голяма част от работещите в клуба са мъже. По образование преобладават служителите със средно образование. Ръководните места се заемат предимно от хора с висше образование – спортно или икономическо. Всички служители са обучени специалисти за длъжността, която заемат. През годината са извършени голям брой обучения на персонала с цел повишаване на квалификацията и придобиване на различен набор от умения, необходими за осъществяването на основната дейност на Клуба.

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 и цели
„Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора" ЕАД има отбор с дългогодишна история. Успехите и рекордите през годините стимулират тима да побеждава, а младите спортисти в Детско-юношеската школа да се увеличават. Мисията на Дружеството е да се развие и в насока - да бъде по-често домакин на срещи от международно ниво.

Стратегически цели – повишаване приходите от продажба на билети, увеличаване броя на седящите места и бъдещи разходи за ремонт и поддръжка на съществуващите терени, съоръжения и сгради, съгласно предвижданите правила на ФИФА и УЕФА, за осъществяване на нормална спортно – състезателна и тренировъчна дейност и запазването им в отлично състояние за години напред.

Оперативни цели – прозрачност и добри управленски практики, подобряване на регулаторната среда, повишаване на ефективността и ефикасността на дейността, увеличаване на инвестиционния потенциал и повишаване качеството на човешките ресурси.

Визия
Ръководството на дружеството ще продължи да работи за развитието и утвърждаването на „Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора" ЕАД като модерен футболен клуб. Приоритет в дейността на клуба ще бъде дългосрочното утвърждаване на представителния отбор в челните позиции на „А" професионална футболна група.
Развитието на Детско-юношеската школа е сред приоритетите на ръководството, тъй като това дава шанс за откриването и усъвършенстването на нови таланти. Футболът е спорт, който бързо се развива, при което треньорите и футболистите трябва да изучават и прилагат иновациите в него.
Ще продължи и реализирането на инвестиционната програма на футболния клуб. Основната цел е насочена към подобряване и поддържане на вече изградените бази с прилежащата им инфраструктура, изграждането на терени за подобряване условията за изпълнение на тренировъчните и състезателните процеси, както на Представителния отбор, така и на Детско-юношеската школа.
Целта на тази програма е обновяване и модернизиране на цялата спортно-техническа база, без да се променя предназначението на обектите.

3. Учредяване, управление и структура на дъщерното дружество - „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД

Информация, относно прекратяване на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД чрез вливане в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД
Дружество „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД беше учредено през 2012 г. като дъщерно дружество на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД. Дружеството беше учредено като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление и. беше регистрирано в Търговски регистър на 29 септември 2012 г. Капиталът на Дружеството беше в размер на 50 хил. лв. разпределени в 50 000 броя акции, с номинална стойност 1 (един) лев всяка една. Едноличен собственик на капитала е „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД. Крайният собственик е „Български Енергиен Холдинг" ЕАД, което е 100% собственост на българската държава чрез Министъра на енергетиката.
Дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД не осъществяваше търговска или друга стопанска дейност, не притежаваше имущество и активи от датата на учредяването му до момента на неговото прекратяване, освен 51 хил. лв. налични по банкова сметка във връзка с изискването за 50 хил. лв. минимален размер на капитала за АД. Също така дружеството не притежаваше лицензия, издадена по реда на Закона за енергетиката.
За периода на съществуването си Дружеството не осъществяваше реална стопанска дейност и не реализира приходи, нямаше участия в други дружества.
С оглед липсата на инвестиционни намерения, свързани с реализиране на първоначалните цели довели до учредяване на дъщерното дружество, липсата на стопанска дейност и приходи, бе

предложено на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да се извърши преобразуване по реда на глава шестнадесета от Търговския закон на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД чрез вливане в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД с цел подобряване на организацията и оптимизиране на процесите по администриране дейността на дружествата.

Предвид горепосочените обстоятелства Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД с решение по т.1 от Протокол № 21/28.05.2020 г. взе решение за: стартиране на процедура за преобразуване по реда на глава XVI от ТЗ, чл. 262,ал.1 от ТЗ, чрез вливане на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД, в едноличния собственик на капитала му - „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД възлага на Изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да поиска одобрение на горепосочените решения от едноличния собственик на капитала - "Български енергиен холдинг" ЕАД, възлага на Изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да подаде пред Национална агенция за приходите на уведомление по чл. 77, ал. 1 от ДОПК за намерението си за предстоящо подаване на заявление за подлежащо на вписване обстоятелство – вливане по реда на глава шестнадесета от Търговския закон, възлага на Изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да подаде искане пред КЕВР на основание чл. 52 от ЗЕ и чл. 87 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката за получаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, както възлага и упълномощава Изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да извърши всички необходими действия за подготовка на вливането, както и да гласува и подпише Договор за преобразуване и да заяви за обявяване Договора за преобразуване в ТРРЮЛНЦ.

С решение по Протокол № 38-2020/17.06.2020 г. СД на "БЕХ" ЕАД даде предварително съгласие за стартиране на процедура за преобразуване по реда на глава XVI от ТЗ, чл. 262,ал.1 от ТЗ, чрез вливане на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД, в едноличния собственик на капитала му - „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД при посочените условия.

На 06.07.2020 г. е подадено пред КЕВР на основание чл. 52 от ЗЕ и чл. 87 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. Заявление за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, с което беше поискано разрешение за преобразуване чрез вливане на дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)" ЕАД в приемащото дружество „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, като с решение на № Р-316/05.08.2020 г. КЕВР издаде разрешение за преобразуване чрез вливане на дъщерното дружество. Преобразуването беше вписано в Търговския регистър на 26.10.2020 г.

V.Основни резултати за 2020 г.

1. Постигнати технико-икономически показатели на дружеството - майка:

Показатели	Означ.	Дим.	БП 2020г.	Отчет 2020г.	Изпълн. %	
1.Разполагаемост на мощността – бруто/възможна/	Еразп	кВтч	9 565 472.10	10 007 495.67	104.62	+
2.Разполагаемост на мощността реализирана	Еразп	кВтч	4 292 602.37	3 616 837.20	84.26	-
3.Производство ел.енергия - бруто	$Е_{бр}$	кВтч	3 686 363.00	3 820 142.72	103.63	+
4.Разход на ел.ен-я за СН	$Е_{сн}$	%	15.61	16.42	105.19	-
5.Доставена активна ел.енергия	$Е_{нето}$	кВтч	3 110 780.00	3 193 016.36	102.64	+
6.Продадена ел.енергия, вкл. балансиращ пазар	$Е_{нето}$	кВтч	3 184 443.37	3 252 582.20	102.14	+
7.СРУГ за пр-во на ел.енергия-нето	$В_{ед}^{нето}$	гр/кВт	451.66	459.13	101.65	-

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

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

За изтеклата 2020 г. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД отчита 10 007 495.67 МВтч разполагаема енергия, която е с 442 023.57 МВтч повече от планираната. При съгласувания с ЕСО ЕАД и НЕК ЕАД

график за планови ремонти, договорената разполагаема мощност на енергоблоковете и престои за ППР за 2020 г., е предвидено централата да осигури 9 565 472.10 МВтч разполагаемост. Предварително договорените мощности за ППР в размер на 5 % от възможното производство възлизат на 503 445,90 МВтч. За извършване на ремонт по заявка (ППР) са използвани 43 564.97 МВтч, което е 8.65 % от допустимото количество. По отчетни данни за 2020 г. е реализирана разполагаемост 3 616 837,20 МВтч, с което реално предоставената разполагаема мощност е използвана на 36,14 % спрямо отчетената възможна разполагаемост.
През 2020 г. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД отчита 3 820 142.72 МВтч брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС електроенергия е 3 193 016.36 МВтч. Разчетите за производството на брутна електроенергия за 2020 г. са изпълнени на 103.63 %.

Продажбите на свободния пазар за годината възлизат на 152 800,8 МВтч, а на регулирания пазар са продадени 3 044 746 МВтч – 95,36% от производството.
В ценовия период юли 2019 – юни 2020 година КЕВР е определила квота за участие в регулирания пазар в размер на 1 752 000 МВтч, а в следващия ценови период (юли 2020 – юни 2021 година) Комисията е определила квота от 2 600 000 МВтч за регулиран пазар. За цялата 2020 година квотата за регулиран пазар възлиза на 719 800 МВтч за първо полугодие и 1 435 550 МВтч през второто полугодие – общо 2 155 350 МВтч.
Със Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката на основание с чл.70, ал.1 и ал.3, във връзка с ал.2, т.1 и ал.4 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е наложено допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на „НЕК" ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над квотата, определена с Решение Ц-19/01.07.2019 г. на КЕВР, в размер на 1 981 420 МВтч за периода от 01.01. до 30.06.2020 г.
Във връзка с квотите, определени с Решенията на КЕВР, централата има сключени Споразумения за доставка на електроенергия с НЕК-ЕАД, съответно № 16594/22.08.2019 година и № 17020/23.07.2020 година. За количествата, определени със Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката, е подписано Споразумение за доставка на електроенергия с НЕК-ЕАД № 16863/12.03.2020 година.

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД има сключен договор с ЕСО на 30.07.2019 година за продажба на студен резерв от един от блоковете 1, 2, 3 или 4 до 29.02.2020 година. Предоставената нетна разполагаемост на ЕСО за студен резерв възлиза на 79 200 МВтч в периода от 01.01. до 29.02.2020 година.
„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД участва в борсовия пазар организиран от БНЕБ ЕАД. Продадените количества чрез търговските платформи на БНЕБ през 2020 година са общо 152 794,800 МВтч, като 139 122,8 МВтч са реализирани на пазар „ден напред", 13 672 МВтч – на пазар „в рамките на деня". По сключени дългосрочни договори за цялата 2020 година има реализирани 6 МВтч, продадени през „БНЕБ „ ЕАД, сегмент „ЦПДД".

През 2020 година за участие в регулирането на товара и честотата на електроенергийната система е отчетена електроенергия от участие във вторично регулиране нагоре – 50 459,140 МВтч и електроенергия от участие във вторично регулиране надолу – 68 630,334 МВтч.

При невъзможност за изпълнението на регистрираните графици (при аварийно спиране на мощност) „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД излиза на балансиращия пазар и купува енергийния недостиг (отрицателен небаланс) от ЕСО-ЕАД. С отварянето на пазар „в рамките на деня", през 2020 година от БНЕБ са закупени 2 188,10 МВтч за компенсиране на недостиг. При работа на енергоблоковете на балансиращия пазар през 2020 година „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД отчита недостиг от генерираща мощност 3 370,34 МВтч (отрицателен небаланс) и енергиен излишък – 4 576,26 МВтч (положителен небаланс) спрямо регистрираните в ЕСО ЕАД производствени графици.

От 01.06.2014 г. дружеството работи по действащите правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ). Централата работи с „ЕСО" ЕАД по Договор за достъп, предоставяне на допълнителни услуги и участие в пазара на балансираща енергия, който бе подписан от двете дружества на 30.01.2014 г. в изпълнение на ПТЕЕ. В края на 2020 година, поради изменения в ЗЕ и ПТЕЕ, част от условията по горецитирания договор бяха преподписани в нов „Договор за достъп до и пренос през електропреносната мрежа с производител на електрическа енергия" от 16.10.2020 година.

Също поради промените в ПТЕЕ на 03.12.2020 година централата подписа с ЕСО ЕАД нов „Договор за предоставяне на допълнителни услуги и участие в пазара на балансираща енергия от регистрираните доставчици на допълнителни услуги" с цел регламентирано участие на тръжни процедури за допълнителни услуги – разполагаемост за резерв за първично и резерв за вторично регулиране и уреждане на плащанията за енергия от участието в балансиращия пазар.

През изминалата 2020 г. е отчетена само 0,004% аварийност на основни съоръжения в централата, която се равнява на 399,6 МВтч непроизведена електроенергия. Причината е неизправен турбинен регулатор на ТГ-6 и хвърлен товар на блока през юли. За 2019 година е отчетена малко по-висока аварийност (0,02%) на основни съоръжения в централата, която се равнява на 1 834,36 МВтч непроизведена електроенергия.
Отчетеният нетен СРУГ за 2020 г. е 459.13 гр/кВтч и е по-висок от планирания в Актуализираната Бизнес-програма (451.66 гр/кВтч) с 7.47 гр/кВтч.

Много по-малък е броят спирания и пускове на котли през 2020 г. 60 броя, докато през 2019 година те са 93 броя. През 2020 г. в Централата са изразходвани 1 311 тона котелно гориво (мазут), което е с 1 462 тона по-малко от разхода за 2019 г., основно заради замяната на котелното гориво с природен газ.За котли ПК-38-4 са изгорени 384 тона мазут или 29,29% от общото количество, а за котли П-62- 927 тона или 70,71% от общия мазут.
Разходът на природен газ за разпалване на котлите през 2020 г. възлиза на 1 747,458 хил.нм³ спрямо 1 860,299 хил.нм³ за 2019 година.

Реализираното по-малко електропроизводство е основната причина за отчетения по-нисък разход на варовик, необходим за работата на СОИ - от 682 911 тона през 2019г. на 407 910 тона през 2020г.

2. Резултати за текущия период на дъщерното дружество - „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД

Във временното класиране на Първа професионална лига за сезон 2020/2021 г. към 31 декември 2020 г. отборът на „ПФК Берое – Стара Загора" ЕАД зае пето място.

П	Отбор	М	П	Р	З	ГР	Т
1	Лудогорец	16	12	3	1	34	13
2	ЦСКА-София	16	9	6	1	26	15
3	Локомотив Пд	16	10	3	3	30	14
4	Арда	16	7	8	1	23	14
5	**Берое**	**16**	**8**	**4**	**4**	**29**	**14**
6	ЦСКА 1948	16	6	6	4	24	17
7	Черно море	16	6	3	7	21	21
8	Царско село	16	4	5	7	13	18
9	Левски	16	4	3	9	17	18
10	Ботев Вр	16	4	3	9	18	24
11	Монтана	16	3	5	8	16	30
12	Ботев Пд	16	3	5	8	15	32
13	Славия	16	3	3	10	10	26
14	Етър	16	2	5	9	11	31

Изпълнение на ремонтната програма на дружеството - майка

По ремонтната програма на Дружеството за 2020 г. се извършиха планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като основната част от извършените ремонтни дейности са извършени със собствен ресурс. Като изпълнение разходите за ремонти за 2020 година възлизат на 22 565 хил.лв.*в хил.лв.*

Наименование на разходите	2020г. (актуализиран план)	Общо разходи за 2020 г.	Изпълнено към 31.12.2020 (%)
За вложени материали	9 975	9 248	92.71%
За външни услуги	14 963	13 317	89.00%
Общо	24 938	22 565	**90.48%**

Изпълнение на ремонтната програма на дъщерното дружество - „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД

Ремонтните дейности на Дружеството са за поддръжка на съществуващите терени, съоръжения и сгради, необходими за осъществяване на нормална спортно – състезателна и тренировъчна дейност и запазването им в отлично състояние години наред.

Инвестиции и модернизации на дружеството - майка

Утвърдената актуализирана Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД за 2020 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на преходни обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на централата.

в хил.лв.

По видове финансиране	2020г. (актуализиран план)	Изпълнено към 31.12.2020	Изпълнено към 31.12.2020 (%)
Собствено финансиране	122 980	110 682	90.00%
Общо	122 980	110 682	90.00%

Инвестиции и модернизации на дъщерното дружество - „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД

Утвърдената Инвестиционна програма на Дружеството за 2020 г. включва подобряване на базите с прилежащата инфраструктура, изграждането на терени за подобряване условията за изпълнение на тренировъчните и състезателни процеси както на представителния отбор, така и на Детско-юношеската школа.

Изграждане на интегрирана система за управление в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД

Системата за управление на качеството (СУК) в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД бе сертифицирана от „ТЮФ Рейнланд България" ЕООД първоначално през 2006 г., съгласно ISO 9001:2000 с обхват: „Производство на електрическа енергия и предоставяне на услуги – разполагаема мощност, първично и вторично регулиране на честотата и регулиране на напрежението".

През изминалите години сертифициращият орган ежегодно провежда надзорни одити, контролира и следи изпълнението на изискванията произтичащи от съответните версии на стандарта ISO 9001. СУК се развива непрекъснато, като винаги е в съответствие с изискванията на стандарта и удовлетворява потребностите на Дружеството. През 2018 г. се внедриха новите изисквания на БДС EN ISO 9001:2015, с област на приложение: „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на студен резерв, балансираща енергия, първично и вторично регулиране на честотата и регулиране на напрежението". Доказателство за това е успешно приключилият одит на СУК от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България" ЕООД, в резултат, на което се поднови сертификацията за период от три години – до 2021 г.

Постиженията и високите резултати на функциониращата СУК, посредством постоянно подобряване и успехи са признание за усилията и компетентността на ръководството и персонала на дружеството в търсенето и налагането на съвременни решения, механизми и инструменти за удовлетворяване изискванията на законодателството, пазара, клиентите и другите заинтересовани страни. Доказателство за това са изпълнението на формулираните цели в Политика по качество и контекст на Дружеството, неговата стратегическа насоченост към непрекъснато повишаване на качеството на предоставяните продукти, услуги и поетият от ръководството ангажимент за:

- Непрекъснато проучване и удовлетворяване на изискванията и очакванията на заинтересованите страни с цел производство и продажба на електрическа енергия с желаното качество и в съответствие с нормативни, стандартизационни и договорни изисквания;
- Идентифициране, актуализиране и постигане на високи цели по качество в контекста на Дружеството, за извършваните дейности и предоставяните услуги, отчитайки рисковете и възможностите обезпечени с необходимите ресурси за прилагане, поддържане и непрекъснато подобряване на системата за управление;
- Осигуряване и ангажиране на квалифициран персонал от всички нива в Дружеството към ефикасно и ефективно изпълнение на дейностите по качеството. Инструктиране и обучение на персонала, с цел повишаване квалификацията, компетентността и осъзнаване на личните му отговорности;

- Идентифициране и управление на процесите и техните взаимовръзки като система, за ефикасно и ефективно постигане на целите по качество;
- Осигуряване на наблюдение, измерване, анализиране и оценка на процесите по отношение на качеството на продуктите и услугите, за вземане на решения основани на доказателства за пригодността, адекватността, ефикасността и ефективността на СУК;
- Непрекъснато подобряване ефикасността и ефективността на СУК, в стремеж за реализиране на нови възможности за развитие и подобряване резултатността на дейностите, свързани с качеството на предоставяните продукти и услуги;
- Осигуряване на прозрачност и коректност във взаимоотношенията с всички заинтересованите страни.

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 2020 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 2020 г. В Програмата са включени общо за Централата 67 мероприятия до края на 2020 г., като са изпълнени 33 мероприятия и 4 мероприятия са в процес на приключване.

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

Трудов травматизъм

Показатели на честота и тежест на трудовия травматизъм за 2020 г.

Общ брой злополуки	Смъртни злополуки	Брой възстанов. злополуки	Коеф. на честота ($К_ч$) ТЕЦ-2	Коеф. на тежест ($К_т$) ТЕЦ 2	Коеф. на тр.травм ($К_тр$) в ТЕЦ-2	Коеф.на тр.травм за страната ($К_{стр}$)	Коеф.на тр.травм. за отрасъла ($К_{отр}$)
0	-	-	-	-	-	0.63	0,96

Отчетеният коефициент на трудов травматизъм през 2020 година е на много ниско ниво спрямо отчетената в отрасъла, въпреки наличието на висок риск за персонала, зает в производствения процес.

Околна среда

Политиката на ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е насочена към ограничаване на вредното въздействие върху компонентите на околната среда, чрез контрол на въздействията, които оказва върху тях, при извършване на основната си дейност: производство и доставка на електрическа енергия.

Основна цел на Дружеството е постоянно подобряване на екологичното състояние на Централата и региона. Производство на електроенергия при висока надеждност и енергийна ефективност, осигуряване най-добри налични техники за опазване на околната среда, и привеждане на дейността към изискванията на националната нормативна уредба, европейските директиви и екологични стандарти.

Идентифицирани и оценени са аспектите от всички основни и спомагателни дейности на площадката на Дружеството и са определени тези, които да се управляват в краткосрочен и дългосрочен план за да се подобри резултатността спрямо околната среда.

Република България с присъединяването си към Европейския съюз, като страна членка автоматично прие и съответно хармонизира националното законодателство към Европейското.

Редуцирането на вредните емисии изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации е свързано с поетите от страната ангажименти за прилагане на екологичното законодателство.

Основните замърсители емитирани в атмосферния въздух, в резултат от изгарянето на Източномаришки лигнитни въглища от „Мини Марица-изток" ЕАД, характеризиращи се с високо съдържание на влага, пепел и сяра, в парогенераторите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД са: серен диоксид, азотни оксиди, въглероден диоксид, въглероден оксид и прах.

Минимизирането на емисиите прах в димните газове емитирани в атмосферният въздух от горивните инсталации на Дружеството се осъществява в електрофилтри руско производство.

Дружеството положи усилия и приведе дейността си в съответствие с европейско екологичното законодателство.

В изпълнение на изискванията на Директива 2001/80/ЕО за ограничаване емисиите на определени замърсители във въздуха, изпускани от големи горивни инсталации изгради и експлоатира сероочистващи инсталации (СОИ) на всички енергийни котли за съответните енергоблокове: СОИ 1 (блок 1 и блок 2), СОИ 2 (блок 3 и блок 4), СОИ 5,6 (блок 5 и блок 6), СОИ 7 (блок 7) и СОИ 8 (блок 8).

Изградените сероочистващи инсталации за очистване на димните газове от серен диоксид на база „мокър варовиков метод" с варовикова суспензия, намиращи се след електрофилтрите по пътя на димните газове допълнително редуцират емисиите на прах изпускани в атмосферния въздух.

За привеждане в съответствие с Директива 2010/75/ЕС относно емисиите от промишлеността комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването и изпълнение на по-строгите норми за допустими емисии в сила от 01.01.2016 г. Дружеството реализира серия от проекти с цел гарантиране на подобрен горивен процес и пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12. Целта на проектите е редукция на азотните оксиди до нива по-ниски от 200 mg/Nm³.

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е включена в Националния план за инвестиции (НПИ) за периода 2013-2020 г. В плана са включени и са в ход на реализация следните екологични проекти:

- Пълен инженеринг на газоплътна пещ на енергийни котли от 1 до 8;
- Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на енергийни котли от 1 до 12;
- Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки на енергийни котли от 1 до 12.

Изграждането и въвеждането в експлоатация на газоразпалващи инсталации на енергийни котли от 1 до 12, вътрешна газопроводна мрежа и 8 броя газорегулиращи пунктове за енергийни блокове от 1 до 8 има за цел замяна на разпалващото гориво мазут с природен газ по време на пусковите операции на енергийните котли.

Мазутът ще остане като резервно разпалващо гориво в случай на спряно подаване на природен газ. Реализирането на проекта ще доведе до повишаване ефективността на работа на дружеството и намаляване на негативното въздействие върху компонентите на околната среда. Ще допринесе за опазване живота и здравето на гражданите чрез редуциране на еквивалентното количество парникови газове, годишната емисия на прах, както и на количеството серен диоксид изпускано в атмосферния въздух.

Изградено е „Депо за неопасни отпадъци с код и наименование 10 01 05 - твърди отпадъци от реакцията на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове (гипс от СОИ)" със съответната инфраструктура към него, отговарящо на Наредба № 6 от 27 август 2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци. Издадено Разрешение за ползване № СТ-05-958/24.06.2014 г. от ДНСК и Комплексно разрешително с регистрационен № 476-Н0/2013 г. от ИАОС за изграждане и експлоатация на инсталацията в сила от 06.12.2013 г.

Във връзка с Решение за изпълнение №2017/1442/ЕС на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на съвета е изготвена информация и доказателства за прилагане на най-добри налични техники (НДНТ) с искане за предоставяне на дерогация за замърсители серен диоксид (SO_2) и живак (Hg), внесени в срок в ИАОС.

Издадено е Решение № 50-Н0-Н0-А5/2018 г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, подписано на 21.12.2018г. от Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда. Определени са дейностите за привеждане в съответствие с условията на КР №50/2005г., актуализирано с Решение № 50-Н0-Н0-А5/2018г. Към настоящия момент Решение № 50-Н0-Н0-А5/2018г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД се обжалва от Сдружение „За Земята - достъп до правосъдие". По искане на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е допуснато предварително изпълнение на

Решение No 50-H0-H0-A5 / 2018г. от 21.12.2018г. за актуализиране на комплексно разрешително No 50 / 2005г.

Дружеството има изградена и непрекъснато подобряваща се Система за управление на околната среда (СУОС) сертифицирана съгласно международния стандарт ISO 14001:2015 от оторизирания орган TÜV Rheinland Cert GmbH с първоначална сертификация от 2009 г. Притежава сертификат с Рег. № 01 104 1334435 с валидност от 03.02.2021 до 02.02.2024 г. 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".

В периода от 09.12. до 11.12.2020г. успешно приключи одит за подновяване на сертификацията на СУОС на дружеството за доказване на съответствие с изисквания на стандарт ISO 14001:2015, осъществен от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България" ЕООД.

По време на одита не бяха констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрение. Отчетено беше пълно съответствие на изградената СУОС съгласно изискванията на международния стандарт EN ISO 14001:2015.

По време на одита не бяха констатирани никакви несъответствия. Отчетено беше пълно съответствие на изградената СУОС съгласно изискванията на международния стандарт EN ISO 14001:2015. Дружеството доказа, че е внедрило и прилага ефикасна система за управление на околната среда за постигане на Политиката и целите по околна среда на Висшето ръководство. Издаден е нов сертификат на Системата за управление на околната среда (СУОС) с валидност до 02.02.2024г.

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

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

Финансови резултати за 2020 г.

Постигнатите резултати от дейността на Групата към 31 декември 2020 г. в сравнение със същия период на предходната година са представени в таблицата, както следва:

в хил. лв.

Ключови показатели по отчета за доходите	31.12.2020 г.	31.12.2019 г.	Изменение 31.12.20/31.12.19 (%)
Приходи от оперативна дейност	459 639	675 798	(31,99%)
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	(667 126)	(748 962)	(10,93%)
EBITDA	(207 487)	(73 164)	183,59%
EBIT	(311 269)	(170 152)	82,94%
Печалба преди данъци (EBT)	(341 203)	(208 336)	63,78%
EBIT марж	(45,14%)	(25.18%)	316,96%
EBITDA марж	(67,72%)	(10.83%)	168,97%
Средносписъчен състав на персонала	2 406	2 427	(0,87%)

в хил. лв.

Ключови показатели по отчета за финансовото състояние	Към 31.12.2020г.	Към 31.12.2019г.	Изменение 31.12.20/31.12.19 (%)
Общо активи	1 619 413	1 630 760	(0,70%)
Оборотен капитал	(497 935)	(557 588)	(10,70%)
Собствен капитал	295 284	27 147	987,72%
Парична наличност	27 000	51 613	(47,69%)
Възвращаемост на собствения капитал	(115,55%)	(767.44%)	(84,94%)
Възвращаемост на активите	(21,07%)	(12.78%)	64,92%

През изминалата 2020 година общия размер на реализираните от Групата оперативни приходи възлизат на 459 639 хил.лв., при отчетени през същия период на предходната 2019 година 675 798 хил.лв. Намалението на общата приходна част е с 216 159 хил. лв. или 31.99%
Основните си приходи през 2020 година Групата е реализирала от продажба на електрическа енергия на регулирания и свободния пазар, студен резерв на ЕСО ЕАД, разполагаема мощност за допълнителни услуги ПР и ВР на ЕСО ЕАД, балансираща енергия при излишък на ЕСО ЕАД и участие при регулиране нагоре на ЕСО ЕАД. Тези приходи са в размер на 446 465 хил. лв.

Към 31.12.2020 г. са продадени 3 252 582 МВтч електроенергия, като за предходната 2019 година са продадени 5 773 622 МВтч. Отчетено е намаление с 2 521 040 МВтч или 43.66%.

в хил.лв.

Приходи от продажба на ел.енергия и разполагаема мощност	2020 г.	2019 г.
Приходи от регулиран пазар НЕК – ОД, включва активна ел.енергия и разполагаема мощност	416 476	337 149
Приходи от ел. енергия на свободен пазар, вкл. продажби на БНЕБ	16 529	288 776
Приходи балансираща енергия - излишък ЕСО	59	111
Приходи за участие регулиране нагоре ЕСО, вкл. активиран студен резерв	9 679	25 396
Приходи от продажба на разполагаемост за студен резерв ЕСО	871	886
Приходи от разполагаемост за доп.услуги ПР и ВР ЕСО	2 851	4 502
Общо:	**446 465**	**656 820**

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

в хил.лв.

Разходи за дейността	2020 г.	2019 г.
Гориво и ел.енергия	116 637	202 608
Материали	24 066	30 324
Външни услуги	44 536	43 552
Амортизации и обезценки	103 782	96 988
Разходи за персонала	117 879	118 007
Разходи за емисии на парникови газове	339 677	306 315
Начислена/възстановена обезценка на ФА	87	191
Други разходи за дейността	24 244	47 965
Общо:	**770 908**	**845 950**

Основните разходи на Групата са за емисии на парникови газове, разходите за гориво и ел.енергия (които включват разходи за въглища, котелно гориво и други течни горива, както и закупена ел.енергия). 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 варовик, такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система", въведената от 01.07.2019 г. такса достъп за производители..
С най-голям относителен дял при вложените горива за производство към 31.12.2020 г. са разходите за въглища на стойност 112 747 хил. лв. Считано от 01.07.2014 година е в сила определената действаща цена на доставените лигнитни въглища от „Мини Марица изток" ЕАД в размер на 77,00 лв./тУГ. През предходната 2019 г. разходите за въглища са в размер на 193 930 хил. лв. и е отчетено намаление с 81 183 хил. лв., което се дължи на отчетеното по-ниско производство през 2020 г.
През 2020 г. отчетените разходи за амортизации и обезценки са в размер на 103 782 хил. лв. През съпоставимия период на предходната 2019 г. са били отчетени такива за 96 988 хил. лв.
В резултат на възникнал пожар на 24.06.2019 г. е повредена и унищожена голяма част от съоръжение – абсорбер и комин на сероочистваща инсталация. Към 31.12.2019 г. е завършила идентификацията

на повредените активи и оценката на степента на увреждане, при което са отчетени разходи в размер на 12 248 хил. лв. на отписана балансова стойност на бракуваните активи, както и са отписани засегнати активи в процес на изграждане, които все още не са били заведени като ДМА, но са напълно унищожени в размер на 706 хил.лв.

За 2020 година Групата е отчела разходи за парникови газове в размер на 339 677 хил. лв. Отчита се увеличение спрямо предходната 2019 г. със 33 362 хил. лв., което се дължи на високите борсови цени на квотите, въпреки отчетеното по-ниско производство през 2020 г. През 2020 г. и 2019 г. разходите за квоти за емисии на парникови газове вече са водещият по размер и значимост променлив разход.

в хил.лв.

Финансови приходи и разходи, нетно	2020 г.	2019 г.
Разходи за лихви, нетно	(29 676)	(37 727)
Приходи от съучастия	75	91
(Отрицателни) / положителни курсови разлики, нетно	(26)	(3)
Разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	(261)	(412)
Други финансови приходи / (разходи), нетно	(46)	(133)
Общо:	(29 934)	(38 184)

Нетните финансови разходи през изминалата 2020г. са в размер на 29 934 хил. лв. В основната си част са във връзка с лихви по заеми, отпуснати от едноличния собственик на капитала и разходи за лихви по споразумения за отсрочени търговски задължения. Отчетените финансови приходи са в размер на 75 хил. лв., а финансовите разходи – 30 009 хил. лв.

Отчетеният финансов резултат през 2020 година е загуба преди данъци в размер на 341 203 хил. лв., като е отчетено увеличение на загубата със 132 867 хил. лв. спрямо отчетения финансов резултат преди данъци за 2019 г., който е загуба на стойност 208 336 хил. лв. Една от основните причини за реализираните загуби за периода 2014 – 2020 г. са разходите за закупуване на квоти за емисии на парникови газове. Квотите за парникови газове от 2013 г. представляват все по значимо перо в променливите разходи на централите, работещи с изкопаеми горива. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е поставено в неравностойно положение спрямо другите големи централи в комплекса „Марица - изток", на които НЕК ЕАД заплаща разполагаемост в пълен размер на значително по-високи цени, като едновременно с това им покрива и разходите за закупуване на квоти за парникови газове.

Друга причина за отрицателния финансов резултат е свързана с редица регулаторни и нормативни промени в бизнес средата, най-съществените, от които са въвеждането от 24.07.2015г. на такса в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия за фонд „Сигурност на ЕС", както и утвърдената от КЕВР цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електроенергия в размер на 2,26 лв./Мвтч, която следва да се заплаща от „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД на Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД).

Рискови фактори, цели и политика за управление на финансовия риск

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

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

Лихвен риск

Групата е изложена на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно, по отношение краткосрочните и дългосрочни си финансови пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент. Политиката на Групата е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти, както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти. Доколкото при повечето валутни кредити с променлива лихва, плаващият компонент е ОЛП, чиято стойност е изключително ниска, (за 2020 г. е 0,00%), то и свързаният с това риск от промяна е нисък.

Ликвиден риск

Ефективното управление на ликвидността на Групата предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно, чрез поддържане на неизползвани разрешени кредитни линии (овърдрафти). Групата продава по-голямата част от продукцията си на либерализирания пазар в условията на авансово плащане, поради което рискът от несъбиране на вземанията е сравнително нисък. При продажбите на свободния пазар при условията на последващо плащане съществува по-висок риск от несъбиране на вземанията, като Дружеството изисква различни по вид гаранции и обезпечения (паричен депозит, банкова гаранция, запис на заповед). През 2019 г. продажбите на ел.енергия на борсовата платформа на БНЕБ ЕАД отчитат съществен спад. Правилата за борсова търговия изискват поддържането на значителни обезпечения и финансови лимити от страна на купувачите на ел.енергия, поради което рискът от несъбиране на вземанията е минимален. Сравнително по-висок риск съществува по отношение на събирането на вземанията от продажби на регулирания пазар, предизвикани от затрудненото финансово положение на НЕК ЕАД. С промените в областта на енергийната регулация през последните години се отчита подобрение на финансовото състояние на НЕК ЕАД.

Валутен риск

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро и японски йени. Основната част от тези операции се осъществяват в евро и японски йени. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Групата е минимален. Групата осъществява плащания на СМР и доставки по активи в процес на изграждане в японски йени.

През 2020 г. Групата не е осъществявала действия в областта на научноизследователската и развойна дейност.

Групата няма клонове.

VI. Събития след датата на баланса

1. Сделки и заеми с дъщерни предприятия

След края на отчетния период до датата на одобрение на консолидирания финансов отчет за издаване не са настъпили други коригиращи и некоригиращи събития, които да изискват допълнително оповестяване, освен следните:

Към 31.12.2019 г. дъщерното дружество „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД е реализирало и натрупало загуби от дейността си в общ размер от 5 409 525,84 лева (пет милиона четиристотин и девет хиляди петстотин двадесет и пет лева и осемдесет и четири стотинки). Компенсирано с неразпределени печалби в размер на 287 848,81 лева в приетия годишен финансов отчет на Дружеството към 31.12.2019 г. са отразени натрупани загуби в размер на 5 122 хил. лева (5 121 677,03 лева).
Един от начините за покриване на загубите, подобряване на финансовите показатели и намаляване на задълженията на Дружеството е едновременното намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД.

С решение по т.1 от Протокол № 32/15.09.2020 г. и решение по т.9 от Протокол № 35/13.10.2020 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД взе решение за едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД със сумата от 3 760 000.00 лева и безвъзмездно прехвърляне на всички права по 3 760 000 налични обикновени поименни акции с право на глас, всяка от които с номинална стойност 1.00 лев от „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД, придобиването на посочените собствени акции от „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД и обезсилването им.
С решение по т.II.6 от Протокол № 58-2020/27.10.2020 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг" ЕАД дава предварително съгласие за Решения на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД относно едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД, обективирани в т.1 от Протокол № 32/15.09.2020 г. и по т.9 от Протокол № 35/13.10.2020 г. на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД.

С решение по Протокол № 238/02.11.2020 г. Съветът на директорите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД взе решение да придобие всички прехвърлени му безвъзмездно от едноличния собственик на капитала „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД права по и върху 3 760 000 налични обикновени поименни акции с право на глас, всяка от които с номинална стойност 1.00 лев, да придобие собствените акции на основание чл.187а, ал.1, т.1 от ТЗ за намаляване на неговия капитал по чл.200, т.2 от ТЗ с цел покриване на посочените по-горе загуби. След придобиването и приемането на акциите „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД на основание чл.187а, ал.3 от ТЗ да преустанови упражняването на правата на всички придобити собствени акции до вписване на едновременното намаляване и увеличаване на капитала на Дружеството. След вписването в ТРРЮЛНЦ при Агенция по вписванията на едновременното намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД върху обезсилените акции да бъде поставен ръкописен или печатен текст „обезсилени" и да бъдат съхранявани в касата на Дружеството.
С решение по т.10 от Протокол № 2/19.01.2021 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД взе решение за едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД, да запише и придобие всички новоиздадени акции. Срещу записаните акции „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да направи следните вноски:
1. Непарична вноска (апорт) на вземания на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД от „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД в общ размер от 1 260 000,00 лева (един милион двеста и шестдесет хиляди) лева както следва:
- Вземане за връщане на предоставен в заем в размер на 300 000,00 лева (триста хиляди) лева, представляващо непогасена част от главницата по Договор за търговски заем № 11258/12.12.2011 год. и сключените към него Допълнителни споразумения, както следва: Допълнително споразумение от 27.06.2013 год.; Допълнително споразумение от 25.03.2015 год.; Допълнително споразумение от 23.08.2017 год.; Допълнително споразумение от 04.03.2020 год.;
- Вземане за връщане на предоставен в заем в размер на 960 000,00 лева (деветстотин и шестдесет хиляди) лева, представляващо непогасена част от главницата по Договор за заем № 16786/30.01.2020 год.

Срещу непаричната вноска „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да получи акции с номинална стойност 1 260 000,00 лева (един милион двеста и шестдесет хиляди) лева.
2. Парична вноска в размер на 2 500 000,00 лева (два милиона и петстотин хиляди) лева.
Тази сума да бъде внесена изцяло, преди подаване на заявлението за вписване на едновременното намаляване и увеличаване на капитала на Дружеството в ТРРЮЛНЦ при Агенция по вписванията. Срещу паричната вноска „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да получи акции с номинална стойност 2 500 000,00 лева (два милиона и петстотин хиляди) лева.

С решение по т.II.15 от Протокол № 3-2021/26.01.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг" ЕАД дава предварително съгласие за Решения на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД относно едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД, обективирани в т.10 от Протокол № 2/19.01.2021 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД.

Едновременното намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД беше вписано в Търговския регистър на 25.02.2021 г.

На 10.03.2021 г. от „Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора" ЕАД са изплатени на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД лихвите по търговски заем № 11258/12.12.2011г. и по търговски заем № 16786/30.01.2020 г., начислени до 25.02.2021 г., в размер на 132 584,16 лева, с което задълженията бяха напълно погасени.

2. Промени в икономическата среда

С приетите изменения в Закона за енергетиката считано от 01.01.2018 г. всички сделки по двустранни договори се реализират чрез борсовата платформа на „БНЕБ" ЕАД.
С приемането на поправките на Закона за енергетиката, обнародвани в ДВ, брой 9 от 09.02.2021 г. всички производители с обща инсталирана електрическа мощност 500 КВт и над 500 КВт продават

задължително енергията си на „БНЕБ" ЕАД, като по този начин се очаква да бъде увеличена допълнително ликвидността на електроенергийната борса.
Увеличението на разходите за CO2 на международните пазари оказва пряко влияние върху разходите за емисии на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, формиращи себестойността на произвежданата електрическа енергия, в резултат на което стойността на преките променливи разходи – горива, консумативи и въглеродни емисии надхвърлят значително средните стойности на борсовите цени на енергията.
С последните изменения на ПТЕЕ от 05.05.2020 година се въведе централизиран пазар на допълнителни услуги чрез търгове, организирани от ЕСО ЕАД. Реално доставката на ДУ след проведени търгове за резерв за първично регулиране, автоматичен резерв на вторично регулиране и ръчен резерв за вторично регулиране стартира от м.януари 2021 година. С измененията в ПТЕЕ от юли 2020 година цените на регулиращата енергия се определят от ЕСО като при регулиране нагоре енергията се заплаща по най-високата цена, а при регулиране надолу – по най-ниската цена на регистрираните предложения за балансиране за всеки период. При неучастие на централата в организираните търгове и невъзможност на ЕСО да осигури необходимия диапазон разполагаем резерв за регулиране, тръжната цена на резерва за първично и резерва за вторично регулиране се приема равна на „нула" и участникът в балансиращия пазар не получава заплащане съгласно чл.129 ал.4 и чл.131 ал.2 от ПТЕЕ за предоставената услуга.
С приетите законодателни промени с които се отменя досегашната практика за провеждане на търгове за студен резерв и въвеждането на задължително гарантиране на сигурността на доставките през есенно-зимния период чрез производствените мощности на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД ще доведат до промени в обема на планираните приходи, едва след като се определи механизъм, чрез който да се заплащат разходите на централата за поддържане на блоковете в готовност за предоставяне на допълнителни количества електрическа енергия.

В края на 2019 г. за първи път се появиха новини от Китай за COVID-19 (Коронавирус). Тогава на Световната здравна организация бяха докладвани ограничен брой случаи на неизвестен вирус. През първите няколко месеца на 2020 г. вирусът се разпространи в световен мащаб и отрицателното му въздействие набра скорост.
На 11 март 2020 г., след като са били регистрирани случаи на заразени с новия щам на коронавируса в 114 държави, Световната здравна организация (СЗО) обяви епидемията от COVID-19 за пандемия.
На 13 март 2020 г. по искане на правителството Народното събрание обяви извънредно положение в България заради коронавируса, по-късно заменено от извънредна епидимична обстановка, която продължава и към датата на съставяне на настоящия финансов отчет. Мерките за ограничаване на разпространението на заразата включват ограничаване на мобилността, затваряне на учебни заведения и търговски обекти, въвеждане на дистанционен режим на работа и отмяна на публични събития.
Въведените мерки доведоха до спад в потреблението на електроенергия през периода в сравнение с предишни години, което се отрази в намаляване на приходите на Дружеството в по-голяма степен, отколкото намаляване на неговите разходи, съответно спад в рентабилността и ефективността му.
Ръководството счита, че тези събития биха могли да създадат допълнителна несигурност относно възможността Групата да продължи да осъществява основната си дейност, но разчита на държавна подкрепа като основен фактор за енергийната сигурност на страната.
Постепенното възстановяване на икономическите дейности, което се очаква през следващите няколко години, при равни други условия, в периода 2022-2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД би могла да постигне по-добра обща ефективност, като при стабилизиране на финансовото състояние на дружеството за периода , чрез постепенно намаляване на загубите от дейността и реализиране на положителни резултати, ще позволят обслужването на финансовите задължения по отпуснати кредити от „БЕХ" ЕАД.

Ръководството внимателно следи ситуацията и търси начини за намаляване на въздействието ѝ върху Групата.
Ръководството ще продължи да следи потенциалното въздействие и ще предприеме всички възможни стъпки за смекчаване на потенциалните ефекти.

3. Сделки с предприятия извън групата на БЕХ

Не са сключени значими сделки с предприятия извън групата на БЕХ след датата на изготвяне на консолидирания финансов отчет за 2020 година.

VII. Стратегия за развитие на Групата

Стратегията на Групата включва инвестиционни проекти, чиято основна цел е модернизация на централата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Приключването на основните проекти е предпоставка „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД да запази ключовата си позиция на основен производител на електроенергия. В резултат на изпълнението на инвестиционните и ремонтните програми се постига по-висока използваемост на мощностите при по-ниска аварийност, по-висока ефективност и екологичност на централата, осигуряващи енергийната сигурност в страната.

VIII. Отговорност на ръководството

Според българското законодателство, ръководството следва да изготвя консолидиран финансов отчет за всяка финансова година, който да дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Групата към края на годината, финансовото й представяне и паричните й потоци.
Ръководството потвърждава, че е прилагало и спазвало приетата счетоводна политика, непроменена през целия отчетен период, при изготвянето на консолидирания годишен финансов отчет към 31 декември 2020 г. и е направило разумни и предпазливи предположения и приблизителни оценки.
Ръководството също потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като консолидираният 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 Групата 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.

Информация по Приложение № 10 към чл. 32, ал. 1, т. 2, чл. 32а, ал. 2, чл. 41а, ал. 1, т. 1 на НАРЕДБА № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация (Загл. доп. - ДВ, бр. 82 от 2007 г., изм., бр. 63 от 2016).

Допълнителна информация по Приложение № 10 на Наредба № 2 на КФН

1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби, като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година.

Основната дейност на Групата е свързана с производство и продажба на електрическа енергия чрез топлоелектрическа централа (ТЕЦ). Приходите от производство и продажба на електрическа енергия за 2020 г. представляват 97.13% от общо приходите на Групата. В таблицата по-долу е представена детайлна информация за произведено и продадено количество електрическа енергия от Централата през 2020 г. и 2019 г. по видове пазари и относителният им дял спрямо общото произведено количество в МВтч и лева.

в лева

Приходи от продажби на ЕЕ	Мерна единица	2020	Относит. дял от продаж. 2020 (%)	2019	Относит. дял от продаж. 2019 (%)	Сравнение 2020/2019
Продажби на ЕЕ						
Продадена ЕЕ	МВтч	3 197 546.80		5 665 344.00		(2 467 797.20)
Разполагаема мощност	МВтч	419 290.40		639 019.55		(219 729.15)
Общо продажби	МВтч					
Приходи от продажби на ЕЕ						
Приходи от продажба на ЕЕ	лв.	433 005 459.45	96.99%	625 924 284.91	95.30%	(192 918 825.46)
Приходи от разполагаема мощност	лв.	13 459 268.91	3.01%	30 895 590.21	4.70%	(17 436 321.30)
Общо приходи от продажба	лв.	446 464 728.36		656 819 875.12		(210 355 146.76)

2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с Групата.

Структура на приходите за 2020г. и сравнение спрямо 2019г. (в хил.лв.)

Наименование на приходите и разходите	2020г.	Дял от общо приходи 2020г. (%)	2019г.	Дял от общо приходи 2019г. (%)	Сравнение 2020/2019
Приходи от продажба на ел. енергия	446 465	97.13%	656 820	97.19%	(210 355)
Приходи от други договори с клиенти	2 609	0.57%	3 200	0.47%	(591)
Други доходи	10 565	2.30%	15 778	2.33%	(5 213)
Общо приходи от оперативната дейност:	459 639		675 798		(216 159)

През 2020 г. няма продадена електрическа енергия на чуждестранни клиенти. Мястото на доставка на ел.енергията при всички договори за продажба е мястото на гранично присъединяване на техническите съоръжения на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към събирателните шинни системи на Преносното предприятие (ЕСО ЕАД). В договорите няма клаузи за местопредназначение на електрическата енергия.

В сумата на Други приходи към 31.12.2020 г. е призната като приход платената предварително сума в размер на 5 659 хил. лв. от застрахователя, във връзка с възникнал пожар на територията на централата през 2019 г. Според застрахователя тази сума е минималният размер на обезщетението.

В таблицата по-долу е представена информация за основните клиенти и доставчици на Групата през 2020 г. (с относителен дял над 10% от приходите/разходите).

Приходи/Разходи	Мерна единица	2020г.	Относителен дял %
Общо приходи от основна дейност	**лв.**	**446 464 728.36**	
в т.ч.			
„НЕК" ЕАД	лв.	416 476 837.37	93.29%
Общо разходи	**лв.**	**770 908 836.42**	
в т.ч.			
Мини Марица Изток ЕАД - доставчик на въглища, другиуслуги.	лв.	115 871 511.27	15.03%
Български Енергиен Холдинг ЕАД - доставка емисии ПГ, други услуги.	лв.	338 918 210.21	43.96%

3. Информация относно сделките, сключени между Групата и свързани лица, през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, но които Групата или неговите дъщерни дружества е страна с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Групата.

Информация, дадена в стойностно изражение относно сделките със свързани лица е подробно представена в консолидирания финансов отчет на Групата за 2020 г. в пояснително приложение 29 „Свързани лица и сделки със свързани лица" от консолидирания годишен финансов отчет. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

4. Информация за събития и показатели с необичаен за Групата, характер, имащи съществено влияние върху дейността и, и реализираните от нея приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

Няма възникнали събития и показатели с необичаен за Групата характер, имащи съществено влияние върху дейността ѝ, и реализираните от нея приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

5. Информация за сделки, представени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за Групата, и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Групата.

Групата не извършва сделки, които са представени извън балансово.

6. Информация за дялови участия на Групата, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.

Група „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към 31 декември 2020 г. има дялово участие в следните дружества:

Дружество	Участие	Номинална стойност
ЗАД „Енергия"	0.96%	172 784

Притежаваните от Групата недвижими имоти и нематериални активи се използват в основната му дейност по производство на електрическа енергия. Подробна информация за тях е представена в

консолидирания финансов отчет на Групата към 31 декември 2020 г. в Пояснителни приложения 6 „Имоти, машини и съоръжения" и 5 „Нематериални активи" към консолидирания годишен финансов отчет.

Финансовите активи на Групата към 31 декември 2020 г. включват вземания от клиенти и парични средства. Подробна информация е представена в консолидирания финансов отчет на Групата към 31 декември 2020 г. в Пояснителни приложения 10 „Търговски и други вземания" и 12 „Парични средства" към консолидирания годишен финансов отчет.

7. Информация относно сключените от Групата в качеството ѝ на заемополучател, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за плащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.

Заемодател	Вид на заема	Валута на заема	Сума на заема (в оригинална валута) в хиляди	Година на плащане на последна вноска	Лихвен процент	Обезпечение
БЕХ ЕАД	Новиране на задължения	BGN	398 025	2024	4,61%	без обезпечение
БЕХ ЕАД	Новиране на задължения	BGN	350 091	2025	4,61%	без обезпечение

Допълнителна информация относно сключените от Групата, в качеството ѝ на заемополучател договори за заеми е представена в консолидирания финансов отчет за 2020 г. в пояснително приложение 30 „Разчети със свързани лица в края на годината".

8. Информация относно сключените от Групата в качеството ѝ на заемодател, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати.

Заемополучател	Вид на заема	Валута на заема	Сума на заема (в оригинална валута) в хиляди	Година на плащане на последна вноска	Лихвен процент	Обезпечение
ПФК БЕРОЕ-СТАРА ЗАГОРА ЕАД	За финансиране на дейността	BGN	700	2021	ОЛП на БНБ + 2.5% годишно	без обезпечение
ПФК БЕРОЕ-СТАРА ЗАГОРА ЕАД	За финансиране на дейността	BGN	960	2020	4,31%	без обезпечение

9. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които Групата, е предприела или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Целите на Групата във връзка с управлението на финансовите ресурси са да осигури способността ѝ да продължи да съществува като действащо предприятие, както и да осигури възвращаемост на едноличния собственик, стопански ползи на други заинтересовани лица. Управлението на риска се осъществява текущо от оперативното ръководство под надзор на Съвета на Директорите и Едноличния собственик.

Групата посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и ежеседмично, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план - за периоди от 180 и 360 дни, се определят тримесечно. Необходимостта от парични средства се сравнява със засмите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити, което определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Групата за периода. Средства за

дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер. Ефективното управление на ликвидността на Групата предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно, чрез поддържане на неизползвани разрешени кредитни линии и при необходимост финансова помощ от Едноличния собственик.

***10.** Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на Групата по смисъла на Закона за счетоводството.*

През 2020 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Групата.

***11.** Информация за основните характеристики на прилаганите от Групата, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковe.*

Групата има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношение на системите за вътрешен контрол и отчетност.

Системата за вътрешен контрол на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД се осъществява от Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол" (ДАДФК). Характеризира с това, че включва в себе си цялостната политика и процедури (за вътрешен контрол), възприети от ръководството на Дружеството-майка за постигане на неговите цели и гарантира, доколкото това е практически възможно, ред и ефективност при осъществяването на дейността на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, включително придържане към управленската политика, защита на активите на предприятието, установяване и предотвратяване на измами и грешки, пълнота и правилност на счетоводната документация, както и навременно изготвяне на надеждна финансова информация. Системата за вътрешен контрол обхваща не само области, касаещи директно функциите на счетоводната система, но и много по-широки проблеми. За осъществяване на тази дейност в ДАДФК са създадени и функционират следните звена:

Звено „Контрол на документи"

Осъществява текущ, предварителен контрол на законосъобразност и целесъобразност на документи и дейности, свързани с финансовата дейност на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД. Контролът се извършва чрез проверка на всички документи, имащи отношение преди поемането на задължението и предстоящото извършване на разходи, в частност: докладни записки, договори, рапорти, текущи заявки, възлагателни писма.

През 2020 г. в звеното са постъпили 220 докладни записки за поемане на задължение за извършване на разходи, чрез процедури по ЗОП, като по 5 от тях е намалена формираната очаквана стойност, а 47 докладни записки са коригирани.

Проверените заявки за доставка на материали, резервни части и услуги са 1 648 броя. Коригирани са 24 броя заявки в посока намаление, а за 32 броя заявки не е разрешено да бъде извършен разход.

През 2020 г. са постъпили за проверка 142 броя възлагателни писма.

От Дирекция „АДФК" се изготвят ежемесечни доклади.

Звено „Вътрешноведомствен финансов контрол"

Осъществява предварителен контрол в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД в съответствие с писмени политики и процедури преди извършване на разхода и прихода. Извършва контрол преди извършване на разхода на средства, както и на прихода на средства за „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД. Изготвя необходимите документи след извършване на предварителен контрол, съгласно Вътрешните правила за осъществяване на предварителен контрол и система на двоен подпис и Правила за вътрешен контрол при СФУК. Има права да откаже да се произнесе, когато не му се представи исканата информация.

В звено ВВФК през 2020 г. са постъпили 5 819 бр. фактури за извършване на разходи и 1 476 бр. за постъпили приходи. Забележки и корекции е имало по 20 броя фактури за приходи и 1 149 броя фактури за извършване на разходи. След отстраняване на пропуските по тях и представяне на липсващите документи фактурите са били одобрени.

Звено ВВФК извършва проверка на месечната справка, изготвена от звено АЕЕП за графиците за производство и продажба на електрическа енергия. При проверка на месечните графици през 2020 г. грешки не се установени.

Звеното извършва и проверка на всички декларации, касаещи дейността на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД до данъчни, митнически и други контролни органи и институции преди подписване от Изпълнителния Директор. Не са констатирани несъответствия.

Звено „Деловодство"

В звено „Деловодство" през 2020 г. са постъпили общо 40 018 документа, като от тях входящи – 34 245 броя документи и 6 773 броя документи изходящи.

Във връзка с дейността на звено Деловодство и относно писмо изх. № Е-2600-106/04.12.2017г. на Министерството на енергетиката е издадена заповед № 1940/11.12.2017г.

Извършена е годишна проверка на регистратурата за класифицирана информация. За резултатите от проверката се изготвиха протоколи. Не са констатирани съществени слабости.

Във връзка с изпълнение на мерките от Секторния антикорупционен план в енергетиката, утвърден със Заповед № Е-РД-16-536/30.10.2015г. на Министъра на Енергетиката бяха приети „Вътрешни правила за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси и защита на лицата , подали такива сигнали" беше издадена също и заповед с № 265/04.02.2016г. в изпълнение на която от 05.02.2016г. служител от дирекция АДФК участва в комисия за ежедневна проверка наличието на сигнали за корупция или конфликт на интереси на електронната поща, горещия телефон и пощенските кутии. Не са подадени сигнали за 2020 г.

Отдел 'Вътрешен одит"

С Протокол на Съвета на Директорите № 54/28.11.2017 г. във връзка с изменение на организационната структура на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, звено „Вътрешен одит" беше извадено от състава на Дирекция „АДФК" и се създаде отдел „Вътрешен одит" пряко подчинен на Изпълнителния Директор/Съвет на Директорите.

Дейността по вътрешен одит за 2020 г. се осъществява в съответствие с изискванията на Закона за вътрешния одит в публичния сектор, Международните стандарти за професионална практика по вътрешен одит, Етичния кодекс на вътрешните одитори, Наръчника за вътрешен одит и Статута на отдел „Вътрешен одит" (ОВО).

Изпълнените одитни ангажименти от ОВО са в съответствие с утвърдените и приети от СД на „ТЕЦ Марица Изток 2" ЕАД Стратегически план за периода 2019-2021 г. и Годишен план за 2020 г.

За отчетния период (01.01.2020 г. – 31.12.2020 г.) са извършени 8 планови одити, за които са изготвени 8 броя доклади и са дадени 17 броя препоръки. Всички препоръки, дадени от отдел ВО бяха приети от ръководителите на одитираните структури.

При 3 от извършените одити не са констатирани пропуски и не са дадени препоръки на одитираните единици.

Със заповед № 1507/02.12.2020 г. на Изпълнителния Директор на Дружеството е извършена насрещна проверка за изпълнение на дадените препоръки в доклади за извършени и приключили одити до 30.11.2020 г. , в т.ч. един доклад от 2019 г. планов одит на дейността в отдел „ОУРЧР".

Изпълнението на препоръките е предпоставка за подобряване на дейностите в Дружеството и недопускане на несъответствия с нормативните и вътрешни актове.

Стратегическият план за 2019 г. – 2021 г. и Годишният план за 2021 г. на отдел „Вътрешен одит" са приети с решение по точка 9.1. от Протокол № 43/22.12.2020 г. от Съвета на Директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД.

***12.** Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от Групата, независимо от това,дали са били включени в разходите на Групата, или произтичат от разпределение на печалбата, включително: а) получени суми и непарични възнаграждения; б) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент - няма; в) сума, дължима от Групата за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения - няма.*

През 2020 г. са изплатени следните възнаграждения на членовете на Съвета на директорите на Групата:

Членове на съвета на директорите	*Възнаграждения*	*Социални осигуровки*	*Социални разходи*
проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев - Председател на СД	*30*	*-*	*4*
инж. Живко Димитров Дончев - Член на СД и Изпълнителен директор	*94*	*7*	*4*
Диян Станиславов Димитров - Член на СД	*30*	*-*	*4*
	154	*7*	***12***

13. *Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Групата, в размер най-малко 10 на сто от собствения й капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на Групата, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения й капитал, се представя информация за всяко производство поотделно*

Няма висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Групата в размер най-малко 10 на сто от собствения й капитал.

14. *Друга информация по преценка на Групата*

В края на 2019 г. за първи път се появиха новини от Китай за COVID-19 (Коронавирус). Тогава на Световната здравна организация бяха докладвани ограничен брой случаи на неизвестен вирус. През първите няколко месеца на 2020 г. вирусът се разпространи в световен мащаб и отрицателното му въздействие набра скорост.
На 11 март 2020 г., след като са били регистрирани случаи на заразени с новия щам на коронавируса в 114 държави, Световната здравна организация (СЗО) обяви епидемията от COVID 19 за пандемия.
На 13 март 2020 г. по искане на правителството Народното събрание обяви извънредно положение в България заради коронавируса, което продължава и към датата на съставяне на настоящия финансов отчет. Мерките за ограничаване на разпространението на заразата включват ограничаване на мобилността, затваряне на учебни заведения и търговски обекти, въвеждане на дистанционен режим на работа и отмяна на публични събития, включително и спортни.
Ръководството счита това за некоригиращо събитие след края на отчетния период, което няма да създаде сериозна несигурност относно възможността Групата да продължи да осъществява основната си дейност.
Ръководството внимателно следи ситуацията и търси начини за намаляване на въздействието ѝ върху Групата.

Ръководството ще продължи да следи потенциалното въздействие и ще предприеме всички възможни стъпки за смекчаване на потенциалните ефекти.

Информация съгласно чл. 48, ал.1 и ал.2 във връзка с чл. 51 от Закона за счетоводството

Консолидирана нефинансова декларация

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД (Дружеството-майка, Централата) е производствен източник със стратегическа значимост за страната. Централата е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация и регулираща енергия в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали и непосредствено след „АЕЦ Козлодуй" за обезпечаване на доставките за електроенергийната система.

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е базова кондензационна централа с инсталирана мощност 1,610 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.

Дружеството - майка осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба на енергетиката в България. Цените на електрическата енергия, предназначена за обществения доставчик се регулират от Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР) в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката и Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД участва и на свободния пазар, като сключва сделки по свободно договорени цени с всички търговски участници със статус „Активен" съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия. Дружеството притежава издадена лицензия за производство на електрическа енергия от ДКЕВР под № Л-091-01 от 21 февруари 2001 г. за период от 20 (двадесет) години, като нейния срок беше продължен с 20 (двадесет) години съгласно Решение № И1-Л-091 от 02.07.2020 г. на КЕВР и лицензия издадена от КЕВР под № Л-498-15 от 31 януари 2018 г. за дейността „Търговия с електрическа енергия", което гарантира бъдещото развитие и увеличава възможностите за сключване на сделки от централата. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД участва активно и на балансиращия пазар, като считано от 01.02.2014 година блоковете от 1 до 4 /старата част/ на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие във вторично регулиране, а блоковете от 5 до 8 /новата част/ са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие в първично и вторично регулиране, като регистърът се води от ЕСО ЕАД.

Ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД демонстрира своята непрекъсната ангажираност за гарантиране качеството на произвеждания продукт и постоянно подобряване. Изградена е и функционира отлично Интегрирана система за управление. Тя включва сертифицирани системи за управление по стандартите БДС EN ISO 9001, БДС EN ISO 14001 и BS OHSAS 18001.

За изпълнение стратегията на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е формулирана Политиката по качество, околна среда, здраве и безопасност при работа. Основна цел е съхранение и развитие на фирмения бизнес за производство и доставка на електрическа енергия и предоставяне на услуги, удовлетворяващи клиентите и законодателните изисквания, чрез разширяване и утвърждаване на присъствието на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД на енергийния пазар.

В обявената политика се отразява ангажимента на ръководството за постигане на конкретните цели в тези области, посочват се подхода и прилаганите принципи за постигане на целите, изразява се стремежа за непрекъснато подобряване.

За постигане на поставените цели „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД поддържа изградените системи за управление, която като интегрира всички аспекти на управление и осигурява съгласуваност при изпълнение на изискванията за качество, здравословни и безопасни условия на труд, околна среда, сигурност и икономика., така че да се гарантира най-висок приоритет на безопасността.

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

контрол за функциониране на Системата по качество се осъществява от „ТЮФ Рейнланд България" ЕООД. През годините на функциониране на СУК непрекъснато се разработваха, въвеждаха и реализираха редица нови принципи и документи, водещи до подобряване и повишаване на ефикасността на системата.

През 2015 г. се промени обхвата на сертификация на СУК на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД: „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на студен резерв, балансираща енергия, първично и вторично регулиране на честотата и регулиране на напрежението". Усилията на ръководния и изпълнителски персонал на Дружеството-майка бяха естествено продължение на натрупания опит и стремеж за изпълнение на стратегическата цел, формулирана в Декларацията по качество на Ръководството - съхранение и развитие на фирмения бизнес за производство и доставка на електрическа енергия, удовлетворяваща клиентите и законодателните изисквания, чрез разширяване и утвърждаване на присъствието на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД на енергийния пазар. Така определените, приети и реализирани политика, процеси и принципи на управление на качеството, свързани със стратегическата цел, пряко рефлектираха върху постигнатите добри резултати при изпълнението на производствената, инвестиционна и ремонтна програми на Дружеството-майка.

През 2018 г. се внедриха новите изисквания на БДС EN ISO 9001:2015, с област на приложение: „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на студен резерв, балансираща енергия, първично и вторично регулиране на честотата и регулиране на напрежението". Доказателство за това е успешно приключилият одит на СУК от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България" ЕООД, в резултат на което се поднови сертификацията за период от три години – до 2021 г.

Постиженията и високите резултати на функциониращата СУК, посредством постоянно подобряване и успехи са признание за усилията и компетентността на ръководството и персонала на Централата в търсенето и налагането на съвременни решения, механизми и инструменти за удовлетворяване изискванията на законодателството, пазара, клиентите и другите заинтересовани страни. Доказателство за това са изпълнението на формулираните цели в Политика по качество и контекст на„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, неговата стратегическа насоченост към непрекъснато повишаване на качеството на предоставяните продукти, услуги и поетият от ръководството ангажимент за:

- Непрекъснато проучване и удовлетворяване на изискванията и очакванията на заинтересованите страни с цел производство и продажба на електрическа енергия с желаното качество и в съответствие с нормативни, стандартизационни и договорни изисквания;
- Идентифициране, актуализиране и постигане на високи цели по качество за извършваните дейности и предоставяните услуги, отчитайки рисковете и възможностите обезпечени с необходимите ресурси за прилагане, поддържане и непрекъснато подобряване на системата за управление;
- Осигуряване и ангажиране на квалифициран персонал от всички нива в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към ефикасно и ефективно изпълнение на дейностите по качеството. Инструктиране и обучение на персонала, с цел повишаване квалификацията, компетентността и осъзнаване на личните му отговорности;
- Идентифициране и управление на процесите и техните взаимовръзки като система, за ефикасно и ефективно постигане на целите по качество;
- Осигуряване на наблюдение, измерване, анализиране и оценка на процесите по отношение на качеството на продуктите и услугите, за вземане на решения основани на доказателства за пригодността, адекватността, ефикасността и ефективността на СУК;
- Непрекъснато подобряване ефикасността и ефективността на СУК, в стремеж за реализиране на нови възможности за развитие и подобряване резултатността на дейностите, свързани с качеството на предоставяните продукти и услуги;

Осигуряване на прозрачност и коректност във взаимоотношенията с всички заинтересованите страни.

Екологични въпроси

Политиката на ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е насочена към ограничаване на вредното въздействие върху компонентите на околната среда, чрез контрол на въздействията, които оказва върху тях, при извършване на основната си дейност: производство и доставка на електрическа енергия. Висш приоритет на Ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е защитата здравето на хората и опазването на околната среда от неблагоприятните въздействия, свързани с дейностите осъществявани на площадката на централата. Основна цел на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е постоянно подобряване на екологичното състояние на Централата и региона, производство на електроенергия при висока надеждност и енергийна ефективност, осигуряване най-добри налични техники за опазване на околната среда, и привеждане на дейността към изискванията на националната нормативна уредба, европейските директиви и екологични стандарти.

Идентифицирани и оценени са аспектите от всички основни и спомагателни дейности на площадката на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и са определени тези, които да се управляват в краткосрочен и дългосрочен план за да се подобри резултатността спрямо околната среда.

Република България с присъединяването си към Европейския съюз, като страна членка автоматично прие и съответно хармонизира националното законодателство към Европейското.

Редуцирането на вредните емисии изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации е свързано с поетите от страната ангажименти за прилагане на екологичното законодателство.

Основните замърсители емитирани в атмосферния въздух, в резултат от изгарянето на Източномаришки лигнитни въглища от „Мини Марица-изток" ЕАД, характеризиращи се с високо съдържание на влага, пепел и сяра, в парогенераторите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД са: серен диоксид, азотни оксиди, въглероден диоксид, въглероден оксид и прах.

Минимизирането на емисните прах в димните газове емитирани в атмосферният въздух от горивните инсталации на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД се осъществява в електрофилтри.

В изпълнение на изискванията на Директива 2001/80/ЕО за ограничаване емисните на определени замърсители във въздуха, изпускани от големи горивни инсталации изгради и експлоатира сероочистващи инсталации (СОИ) на всички енергийни котли за съответните енергоблокове: СОИ 1 (блок 1 и блок 2), СОИ 2 (блок 3 и блок 4), СОИ 5,6 (блок 5 и блок 6), СОИ 7 (блок 7) и СОИ 8 (блок 8).

Изградените сероочистващи инсталации за очистване на димните газове от серен диоксид на база „мокър варовиков метод" с варовикова суспензия, намиращи се след електрофилтрите по пътя на димните газове допълнително редуцират емисните на прах изпускани в атмосферния въздух.

За привеждане в съответствие с Директива 2010/75/ЕС относно емисните от промишлеността комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването и изпълнение на по строгите норми за допустими емисии в сила от 01.01.2016 г. Дружеството реализира серия от проекти с цел гарантиране на подобрен горивен процес и пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12. Целта на проектите е редукция на азотните оксиди до нива по-ниски от 200 mg/Nm3.
„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е включена в Националния план за инвестиции (НПИ) за периода 2013-2020 г. В плана са включени и са в ход на реализация следните екологични проекти:

- Пълен инженеринг на газоплътна пещ на енергийни котли от 1 до 8;
- Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на енергийни котли от 1 до 12;
- Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки на енергийни котли от 1 до 12.

Изграждането и въвеждането в експлоатация на газоразпалващи инсталации на енергийни котли от 1 до 12, вътрешна газопроводна мрежа и 8 броя газорегулиращи пунктове за енергийни блокове от 1 до 8 има за цел замяна на разпалващото гориво мазут с природен газ по време на пусковите операции на енергийните котли.

Мазутът ще остане като резервно, разпалващо гориво в случай на спряно подаване на природен газ. Реализирането на проекта ще доведе до повишаване ефективността на работа на дружеството и намаляване на негативното въздействие върху компонентите на околната среда. Ще допринесе за опазване живота и здравето на гражданите чрез редуциране на еквивалентното количество парникови газове, годишната емисия на прах, както и на количеството серен диоксид изпускано в атмосферния въздух.

Изградено е „Депо за неопасни отпадъци с код и наименование 10 01 05 - твърди отпадъци от реакцията на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове (гипс от СОИ)" със съответната инфраструктура към него, отговарящо на Наредба № 6 от 27 август 2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци. Издадено Разрешение за ползване № СТ-05-958/24.06.2014 г. от ДНСК и Комплексно разрешително с регистрационен № 476-Н0/2013 г. от МОСВ за изграждане и експлоатация на инсталацията в сила от 06.12.2013 г.

Във връзка с Решение за изпълнение №2017/1442/ЕС на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на съвета е изготвена информация и доказателства за прилагане на най-добри налични техники (НДНТ) с искане за предоставяне на дерогация за замърсители серен диоксид (SO_2) и живак (Hg), внесени в срок в ИАОС.

Издадено Решение № 50-Н0-И0-А5/2018 г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, подписано на 21.12.2018г. от Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда. Определени са дейностите за привеждане в съответствие с условията на КР №50/2005г., актуализирано с Решение № 50-Н0-И0-А5/2018г. Към настоящия момент Решение № 50-Н0-И0-А5/2018г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД се обжалва от Сдружение „За Земята - достъп до правосъдие".

Във връзка с непредвидена ситуация на площадката, КР №50/2005г. претърпя актуализация. Издадено е Решение №50-Н0-И0-А6/2020г. подписано на 26.03.2020г. от Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда. Разрешена е експлоатацията на енергиен блок 8 (енергиен котел (ЕК) 12), като заместваща мощност на блок 5 (ЕК 9) и/или блок 6 (ЕК 10), със сероочистваща инсталация (СОИ) на блок 5 и блок 6 (СОИ 5/6).

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД има изградена и непрекъснато полобряваща се Система за управление на околната среда (СУОС) сертифицирана съгласно международния стандарт ISO 14001:2004 от оторизирания орган TÜV Rheinland Cert GmbH с първоначална сертификация от 2009 г. Притежава сертификат с Рег. № 01 104 1334435 с валидност от 03.02.2021 до 02.02.2024 г. 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".

В периода от 09.12. до 11.12.2020г. успешно приключи одит за подновяване на сертификацията на СУОС на дружеството за доказване на съответствие с изисквания на стандарт ISO 14001:2015, осъществен от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България" ЕООД.

По време на одита не бяха констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрение. Отчетено беше пълно съответствие на изградената СУОС съгласно изискванията на международния стандарт EN ISO 14001:2015.

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД доказа, че е внедрило и прилага ефикасна система за управление на околната среда за постигане на Политиката и целите по околна среда на Висшето ръководство. Издаден е нов сертификат на Системата за управление на околната среда (СУОС) с валидност до 02.02.2024г.

На заключителния разговор одиторският екип изтъкна постиженията и високите резултати на функциониращата Система за управление на околната среда, чието непрекъснато подобряване и успехи са признание за усилията и компетентността на ръководството и персонала на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД в търсенето и налагането на съвременни решения, механизми и инструменти за удовлетворяване изискванията на законодателството, пазара, клиентите и всички заинтересовани страни.

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

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

Ръководството счита, че служителите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД имат ключово значение за развитието на дейността и постигането на общите корпоративни цели и обръща особено внимание на разработването и развитието на обща стратегия и политики за управление на човешките ресурси.

Към края на 2020г. в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД работят 2 324 работници и служители, 23,58 % от които - жени.

Персоналът е разграничени според функциите си на:

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

Организационната структура е определена и съобразена с Правилника за експлоатация в системата на енергетиката и Правилника за безопасност. Във връзка с организацията на дейността персоналът на Дружеството е разпределен в пет дирекции – Дирекция „Експлоатация", Дирекция „Финансово икономическа", Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки", Дирекция „Ремонти" и Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол".

На пряко подчинение на Изпълнителния 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", Отдел „Вътрешен одит", „Специализирана служба за контрол по ЗМИП" и звено „Защита на личните данни".

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", Цех „Сгуроотвал", Цех „Въглищно стопанство и пепелоизвозване", ЖП Гара, Производствено технически отдел, Звено „Помощен персонал".

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 „Деловодство".

За 2020 г. средносписъчния състав на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е 2 324 души. За периода 01.01.2020 г. – 31.12.2020 г. новопостъпилите в централата са 38 души, а напусналите са 96 души.

Разпределение на персонала към 31.12.2020 г. по образование и пол

	висше	полу висше	ср. спец.	ср. проф.	ср. общо	основно	осн. проф.	без дипл.	без данни	общо
мъже	607	42	566	420	94	36	3	1	7	1776
жени	244	15	126	87	63	10	1	1	1	548
общо	851	57	692	507	157	46	4	2	8	2324

Разпределение на персонала към 31.12.2020 г. по възраст и пол

	под 18 г.	18-30	31-40	41-50	51-60	над 61 г.	общо
мъже	-	105	435	636	572	28	1776
жени	-	18	110	221	193	6	548
общо	0	123	545	857	765	34	2324

При наемане на работа „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД прилага система за професионален подбор и основава решенията си на база квалификационни и образователни изисквания за заемане на определена длъжност, както и такива за правоспособност, когато това е необходимо. Въведени са правила за провеждане на конкурс за длъжности, определени от Работодателя., При наемане на работа на работници и служители подбора и решенията са без оглед на национална и етническа принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа ориентация, семейно положение и физически недъзи, с изключение на случаите в които, вследствие на естеството на работата полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представлява съществен елемент.

Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата.

В съответствие с лицензионните условия, ще продължи наемането на персонал да се извършва чрез система за професионален подбор, спазвайки образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики.

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД осигурява условия за постоянна трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор.

Отговорността на работодателя за осигуряване на необходимите технически средства, съоръжения, суровини, материали, енергия, инструменти, работно облекло, лични предпазни средства, и др. и условия достатъчни за осигуряване на нормално изпълнение на трудовите задължения е гарантирана от колективния трудов договор.

Не се допуска назначаване на работа на лица под 18 години (чл. 8, ал. 2, т. 2 от Наредба № 6 от 24.07.2006 г. за условията и реда за даване на разрешения за работа на лица, ненавършили 18 години).

Всеки новопостъпил преди допускане до работното си място преминава през задължителен първоначален инструктаж , с който се запознава с пропускателния режим, безопасност на труда, , пожарна безопасност, първа лекарска помощ, общи правила за действие при авария и култура на безопасност.

За целите на провежданата прозрачна политика по набиране, назначаване и преназначаване на персонал, Работодателят оповестява на информационните табла и в интернет сайта на Централата изискванията за кандидатстване, както и резултатите от всеки етап на подборите.

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е социално-отговорна компания. В Правилника за вътрешния трудов ред Работодателят се ангажира да създава условия и съдействия на синдикалните организации за осъществяване на тяхната дейност, а на персонала - да упражняват обществена или синдикална дейност, без това да пречи на изпълнение на задълженията му.

Между синдикалните организации на КНСБ и КТ „Подкрепа" в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД се сключва Колективен трудов договор, с който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона и гарантира спазване на ангажиментите на Работодателя за гарантиране правата на персонала.

Съгласно Колективния трудов договор, Работодателят се ангажира да не възпрепятства работници и служители да упражняват правата си или да ползват социални придобивки, да го уволнява или да му налага дисциплинарни наказания, заради членство в синдикална организация.

В изпълнението на задълженията си по Колективния трудов договор, Работодателят предоставя при писмено поискване от синдикална организация информация за финансовото и икономическото състояние на„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, съгласно действащите правила.

За гарантиране спазване правата на работниците и служителите синдикалните организации участват при изготвяне на Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешните правила за работна заплата. Изградена е комисия на паритетни начала между Работодателя и представители на работниците и служителите, която да работи при подпомагане вземането на решения за изразходване на част от средствата за СБКО за работници/служители със здравни проблеми.

На основание Наредба № 11 от 21.12.2005 г. се осигурява безплатна храна и/или добавки към нея.

Експлоатацията на Централата се осъществява от достатъчен по количество и квалификация персонал, който познава и разбира проектните основи, анализите на безопасността, проектните и експлоатационните документи за осъществяване на производствената дейност на дружеството. на енергийния блок за всички експлоатационни състояния и аварийни условия.

Работодателят осигурява за своя сметка условия за подготовка и професионална квалификация на работниците и служителите си в случаи на закриване/разкриване на работни места, производство и дейности, както и когато се променя технологията на работа.

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания е създадена система за обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД. Централата разполага със собствен Център за професионална квалификация (ЦПК), осигуряващ условия за провеждане на специализирани обучения. Центърът за професионална квалификация към „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД предлага и организира курсове за обучение за 7 професии и специалности, в които влизат длъжности по НКПД от щата на Дружеството, квалификация по част от професия, придобиване на правоспособност за отговорни професии и обучение за непрекъснато професионално развитие.

Спазват се изискванията при преструктуриране на Централата или на част от нея, когато дейностите се отдадат или прехвърлят на друго дружество, вкл. и прехвърлянето на материални активи, трудовото правоотношение с работниците и служителите, засегнати от промяната на собствеността или част от нея, да се запазва при условията на чл.123 и чл.123а от КТ.

Заплащането на труда е регламентирано с Вътрешни правила за работна заплата, които създават организация за ефективно управление на заплащането на труда в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и гарантират недопускане на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения.

Правилата регламентират и въпросите, свързани със системата на заплащане на труда, отчитането на работното време, минималната работна заплата заЦентралата, минималните основни работни заплати по длъжности, видовете допълнителни трудови възнаграждения.

В „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е установена повременна-премиалната система на заплащане на труда, при която размерът на основната заплата се поставя в непосредствена зависимост от продължителността на работата като количествена мярка на вложения труд от работника или служителя и премия в зависимост от качеството на изпълняваната работа. Основната месечна работна заплата е възнаграждение за изпълнението на определените трудови задачи, задължения и отговорности, присъщи за съответното работно място или длъжност, в съответствие с приетите стандарти за количество и качество на труда и времетраенето на извършената работа. Размерът на основната месечна работна заплата на работниците и служителите се договаря в индивидуален трудов договор между страните по трудови правоотношения.

Чрез ежегодната оценка на индивидуалното трудово изпълнение на персонала на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД се определят конкретните нужди на всеки работник или служител за подобряване на

професионалната и личната му компетентност, подобряване на работни взаимоотношения, както и създаване на условия за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и кариерно развитие.

Здравословни и безопасни условия на труд

За постигане на ефективност в дейността по осигуряване на здраве и безопасност при работа ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е изградило собствена фирмена политика по здраве и безопасност, в която Система за управление на здравето и безопасността при работа заема водещо място. Политиката в областта на здравето и безопасността при работа е съобразена с бизнес политиката на предприятието и е насочена към постигане на икономически растеж, създаване на качествени работни места, модернизиране на социалната закрила и насърчаване на устойчивото развитие, преосмисляне на условията на труд и организацията на труда, прилагане на Европейската стратегия за здраве и безопасност при работа, която поставя акцент върху насърчаване към осигуряване на "благосъстояние при работа" и Глобалната стратегия на Международната организация на труда, която поставя знака на равенство между достойния труд и безопасния труд и призовава за справедлива глобализация.

Провеждането на целенасочена социална политика за осигуряване на здраве и безопасност при работа е многообразен и сложен процес, свързан с реализиране на съвкупност от организационно-икономически, социални, технически и здравни мерки. Целта е повишаване качеството на труда. Приоритетите в тази област са насочени към опазване на здравето, работоспособността и живота на работещите.
„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД провежда активна социална политика по отношение на условията на труд, която е насочена към:

- широкообхватен подход за насърчаване към осигуряване на "благосъстояние при работа";
- повишаване на културата за предпазване у работещите и по-нататъшно развитие на системата за превенция, посредством: обучение и социален диалог;
- осъществяване на обхватен и ефективен контрол по спазване на трудовото законодателство;
- осигуряване на необходимото качество на обучение в областта на здравословни и безопасните условия на труд;
- разширяване на инфраструктурата от служби за консултиране и подпомагане на работодателя и повишаване качеството в тази дейност;
- развитие на осигурителните системи и застрахователната дейност и ефективното им включване в работата за осигуряване и поддържане на здравословни и безопасни условия на труд в предприятието.

За изпълнението на стратегическите цели по здраве и безопасност при работа, обявени в Декларация на ръководството, за 2020г. 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 2020г. В Програмата са включени общо за централата 67 мероприятия.

Функциите на орган за безопасност и здраве при работа се изпълняват от специализирана служба – "Отдел за безопасност и здраве при работа" (ОБЗР). ОБЗР е непосредствено подчинен на Изпълнителния директор, подпомагайки го при изпълнение на задълженията му за осигуряване на ЗБУТ. ОБЗР оформя и поддържа изискващата се от нормативните актове документация. ОБЗР осъществява контрол по спазването на нормите и изискванията за безопасност и здраве при работа, както и изпълнението на задълженията на преките ръководители, работниците и служителите.

Всеки новоназначен работник преминава обучение по ЗБР, съобразно спецификата на работното място и професията. Длъжностните лица, които ръководят, контролират или вземат непосредствено участие в техническата експлоатация на уредбите, машините и съоръженията периодично се подлагат на проверка на знанията по НАРЕДБА № 9 от 9.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи и Правилниците за БЗР в неелектрическите/електрическите уредби на електрическите централи. Обучението и повишаването на квалификацията на персонала по безопасност и здраве при работа се извършва ежегодно. Програмите за обучение и въпросниците за провеждане на изпитите за

квалификационни групи тематично и по обем обхващат материята от съответните правилници за БЗР в неелектрическите / ел. уредби на електрическите централи.

През 2020г. са проведени задължителните обучения по ЗБУТ и първа долекарска помощ при спазване на противоепидемичните мерки въведени в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД. В учебните програми по ЗБУТ са включени теми касаещи извършването на ръчна работа с тежести, работа в условия с потенциална опасност от възникване на експлозивна атмосфера, работа при надномерни нива на шум и вибрации, правилното използване на ЛПС и др.

Работниците и служителите, които обслужват машините и съоръженията притежават необходимата квалификация и правоспособност. Работник или служител, който не притежава изискваната с длъжностната характеристика правоспособност (квалификация), не се допуска до работа.

Работниците и служителите са инструктирани и обучени по правилата за безопасност и здраве при работа, както и по правилата за оказване на първа долекарска помощ. Знанията и уменията им се проверяват ежегодно в установената с правилниците ред.

Осигурено е прилагането на писмени инструкции при използване на работно оборудване, при което съществува риск за безопасността и здравето, в които са посочени условията за използване на съответното оборудване и изискванията за безопасност и здраве при работа, както и за мерките, които се предприемат за отстраняването, намаляването или преодоляването им.

Оценката на риска непрекъснато се актуализира, съобразно изискванията на процедурата "Планиране на идентификацията на опасностите и овладяване на рисковете" и новите измервания на факторите на работната среда. Актуализирани са оценките на риска на работещите в цеховете и др.звена.

Процедурата за идентификация на опасностите и овладяване на рисковете е част от интегрираната система за управление. Тя определя реда, пълномощията и отговорностите при идентификация на опасностите и оценката на рисковете на работните места.

При работа с риск за здравето и безопасността, който не може да се отстрани по друг начин е осигурено ползването на лични предпазни средства(ЛПС). Работещите са информирани за рисковете, за ЛПС, както и за начините за използване, съхраняване и проверка на изправността им.

Разработен и утвърден е Списък на ЛПС, защитни обувки и работно облекло, които се полагат на работниците и служителите в дружеството. Списъкът е съгласуван със Синдикалните организации. Изготвена е оценка на съответствието на използваните от работещите в централата ЛПС. Проверката за наличието и състоянието на защитните средства се извършва не по-малко от един път на три месеца. Осигурен е резерв от ЛПС.

Осигурено е обслужване на работещите от външна СТМ, в съответствие с изискванията на чл.25, ал.5 от ЗЗБУТ и Наредба №3 за службите по трудова медицина.

Разработени и въведени са физиологични режими на труд и почивка в съответствие с Наредба №15 от 1999г. Физиологичният режим на труд и почивка е разработен като раздел от Правилника за вътрешен ред в дружеството. Там са регламентирани почивките през работния ден (смяна), броят, продължителността и времето на ползването им. Осигурени са добри санитарно-битови условия на работещите в дружеството. Осигурени са необходимите санитарно-битови помещения, които отговарят на изискванията в тази област. Във връзка със санитарно-битовото обслужване на жените (в съответствие с Наредба №11 за стаите за лична хигиена на жените) са изградени "кътове на жената" по цеховете.

Създадена е организация за своевременното и пълно провеждането на предварителните медицински прегледи на лицата, постъпващи на работа.

В „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД се извършва предварителен медицински подбор при постъпване на работа по реда и условията на Наредба №3 от 1987г. за задължителните предварителни и периодични медицински прегледи на работниците. Неговото предназначение е да се установи годността на работника или служителя с оглед здравословното му състояние, да изпълнява

определена професия (длъжност), за която кандидатства за работа по трудово правоотношение. Разработена е Карта за предварителен медицински преглед на кандидатите за работа.

Планираните профилактични медицински прегледи включват три основни категории медицински услуги – клинични прегледи от медицински специалисти, клинико-лабораторни изследвания и клинико-инструментални изследвания.

Ежегодно се извършва обобщен анализ на ЗВН /заболяемост с временна неработоспособност/ на персонала в дружеството. Като превантивни мерки, ежегодно(в началото на есеннозимния период) за усилване на имунната защита се провежда доброволна противогрипна ваксинация.

Налице е достатъчна информация за здравното състояние на работниците и служителите. Здравните досиета се водят и съхраняват в СТМ.

Работещите на територията на централата се обслужват от здравна служба (Индивидуална практика за първична медицинска помощ) с денонощен дежурен персонал за оказване на неотложна медицинска помощ.

През 2020 година няма регистрирани трудови злополуки, въпреки наличието на висок риск за персонала, зает в производствения процес.

В „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е създаден и функционира Комитет по условия на труд (КУТ). КУТ е създаден първоначално през май 1997г., в изпълнение на изискванията за изграждането и функционирането на КУТ/ГУТ, съдържащи се в ЗЗБУТ .
Съставът на КУТ, през 2020г, е от равен брой представители на работниците и служителите и работодателя - 14 души. КУТ работи по утвърден годишен план за дейността му със следните основни задачи:

1. обсъжда всяко тримесечие цялостната дейност по опазване на здравето и осигуряване на безопасността на работниците и служителите и предлага мерки за подобряването ѝ;
2. обсъжда резултатите от оценката на професионалния риск и анализите на здравословното състояние на работещите, докладите на службата по трудова медицина и др. въпроси по осигуряване и опазване на здравето и безопасността на работниците и служителите;
3. извършва проверки по спазване на изискванията за ЗБУТ по свой план-график;
4. следи състоянието на трудовия травматизъм и професионалната заболеваемост;
5. участва в разработването на програми за информиране и обучение на работещите по проблемите на ЗБУТ.

КУТ извършва и планов мониторинг на условията на труд по приет годишен график.

За информиране на работещите в дружеството за дейността на КУТ са поставени информационни табла с нагледни материали по цеховете.

Въпроси, свързани с правата на човека

От 2016 г. в Централата е въведен Етичен кодекс, който определя морално-етичните норми и правила за поведение на служителите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, като унифицира културата на общуване между ръководители, работници, служители, синдикати и бизнес партньори.

Етичният кодекс има за цел да допринесе за създаване на общоприети норми на поведение, следването на които води до утвърждаването на добрата репутация на дружеството, неговата конкурентоспособност и ефективност.

Етичният кодекс е документ, описващ морално-етични норми и правила, които допълват съществуващите вътрешни документи, и подпомагат личната преценка и отговорност на работещите в Централата при изпълнение на служебните им задължения. Стремежът на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е да превърне тези принципи в част от стратегията, културата и всекидневната дейност на всеки един служител и работник. Основните ценности, на които е базиран Етичният кодекс, са: безопасността преди всичко, спазване на всички изисквания на действащото законодателство в областта на екологията и опазването на околната среда, компетентност, професионализъм, екипност, лоялност, равнопоставеност, зачитане на личността и човешкото достойнство и др.

Етичният кодекс е публикуван във вътрешната информационна система на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД.

Със сключения Колективен трудов договор Работодателят организира приемен ден с участието на Синдикатите, страна по КТД, за изслушване на жалби, молби и сигнали на работници и служители.

В Интегрираната система за управление (ИСУ) на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД има заложена специална процедура ПР 5.5-1-123 „Вътрешен обмен на информация", в която са посочени начините за кореспонденция между различните структури в дружеството. Налице е и допълнителна възможност за комуникация с висшия мениджмънт на Централата посредством ежемесечен приемен ден. По този начин е осигурена възможността на всички служители да получават информация за дейността на дружеството, да отправят предложения и да изразяват становища.

Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

Със Заповед № Е-РД-16-536/30.10.2015г. на Министъра на енергетиката е утвърден Секторен антикорупционен план в енергетиката.

Като част от „Български енергиен холдинг" ЕАД, Дружеството-майка прилага Секторния антикорупционен план в енергетиката. Този план доразвива и конкретизира приоритетните области за превенция и противодействие на корупцията в отрасъл енергетика, като гарантира прозрачно управление и отчетност в дейността на Министерство на енергетиката и в търговските дружества с повече от 50 % държавно участие в капитала.

За изпълнение на мерките от плана в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД от 2016г. са приети Вътрешни правила за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси и за защита на лицата подали такива сигнали, които регламентират условията и реда за работа в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД при получаване, регистриране и проверка на сигналите за корупция, корупционни прояви и/или конфликт на интереси. е създаден сектор „Превенция и противодействие на корупцията", чиято основна дейност е прилагане на антикорупционни процедури и механизми за проверка, мониторинг и докладване, с цел гарантиране на прозрачно управление и отчетност, предотвратяване на корупционни практики и повишаване на общественото доверие в професионализма и морала на Централата.

Сигналите за корупция, корупционни прояви и/или конфликт на интереси се приемат чрез специално поставени пощенски кутии, за подаване на сигнали, съдържащи твърдения за корупция, корупционни прояви и/или конфликт на интереси срещу служители на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, разположени пред Главен портал, Западен вход на Административна сграда и вход на административната сграда на Дирекция „Ремонт", денонощен телефон 042/66 29 39 и по електронен път – посредством интернет страницата на дружеството (www.tpp2.com) чрез бутона „Изпрати сигнал за корупция".

Разглеждането на получените сигнали се извършва на принципа на конфиденциалност на информацията и защита анонимността на лицата, подали такива сигнали. Разработена е и административна инструкция. Към Вътрешните правила за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси и за защита на лицата подали такива сигнали е предвиден и реда за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, и за защита на лицата, подали такива сигнали.

Към момента няма постъпили сигнали за корупция и/или конфликт на интереси в „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и не са установени случаи на корупция/корупционни практики.
Във връзка с изискванията на „Закона за мерките срещу изпиране на пари" (ЗМИП), мерките за превенция на използването на финансовата система за целите на изпирането на пари са задължителни за лицата, организиращи възлагането на обществени поръчки, съгласно чл.4, т.23 от закона. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД като задължено лице по смисъла на чл. 4, т. 23 от ЗМИП, а именно възложител на обществени поръчки отчита рискови фактори включени в националната оценка на риска, отнасящи се до клиентите, държавите или географските зони, предлаганите продукти и услуги, извършваните операции и сделки или механизмите за доставка.

С решение по т.1 от Протокол № 39/25.11.2020 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във връзка с разпоредбите на чл.107 от ЗМИП, одобрява разкриването на административно Звено „Специализирана служба за контрол по ЗМИП“ (СС за контрол по ЗМИП).
За изпълнение на мерките в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД , като задължено лице по смисъла на чл.4, т.23 от ЗМИП от 2020г. са приети Вътрешни правила за контрол и предотвратяване изпиране на пари и финансиране на тероризма, на основание чл.101, ал.1 от ЗМИП, във връзка с чл. 9 от „Закона за мерките срещу финансирането на тероризма“ (ЗМФТ). Настоящите вътрешни правила отразяват резултатите от изготвената в съответствие с чл. 95 от ЗМИП национална оценка на риска, като имат за цел предприемането на съответстващи на определените рискови фактори мерки срещу изпирането на пари и финансирането на тероризма.

Във връзка с изменение на чл. 107 от „Закона за мерките срещу изпиране на пари“, публикувано в брой 21/12.03.2021 г. на Държавен вестник, с решение по т.1 от Протокол № 10/16.03.2021 г. на Съвета на директорите е закрито административно Звено „Специализирана служба за контрол по ЗМИП“.

Ръководството на Дружеството-майка не счита, че съществуват съществени рискове по отношение на екологичните и социалните политики.

Живко Димитров Динчев
Изпълнителен директор
ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД
с. Ковачево
15 април 2021 г.

HLB BULGARIA

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА " ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2" ЕАД

Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на "ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2" ЕАД и неговото дъщерно дружество („Групата"), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2020 г. и консолидирания отчет за печалбата или загубата, консолидирания отчет за всеобхватния доход, консолидирания отчет за промените в собствения капитал и консолидирания отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителни приложения и информация към консолидирания годишен финансов отчет.

По наше мнение, с изключение на ефекта от въпроса, описан в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение", приложеният консолидиран финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Групата към 31 декември 2020 г. и нейните финансови резултати от дейността и паричните ѝ потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на квалифицирано мнение

Както е оповестено в пояснително пояснително приложение 30 „Разчети със свързани лица в края на годината" от консолидирания годишен финансов отчет към 31 декември 2020 г., Групата има задължения към свързано лице „Мини Марица – Изток" ЕАД с балансова стойност 101 162 хил. лв., за които е потвърден по-голям размер от контрагента. В консолидирания годишен финансов отчет на „ТЕЦ Марица Изток 2" ЕАД не са признати разходи и задължения, свързани с неустойки по просрочени вземания. „ТЕЦ Марица Изток 2" ЕАД не приема, не отчита в счетоводните си регистри и не е представил в консолидирания годишен финансов отчет претендираните от „Мини Марица - Изток" ЕАД неустойки за забавено плащане, в резултат на което възниква неравнение в разчетите към 31 декември 2020 г. в размер на 15 257 хил. лв. Вследствие на това, ние считаме, че балансовата стойност на задълженията на Групата към „Мини Марица – Изток" ЕАД в консолидирания годишен финансов отчет към 31 декември 2020 г. е подценена. Ако претендираните от „Мини Марица - Изток" ЕАД неустойки за забавено плащане бяха представени в консолидирания годишен финансов отчет към 31 декември 2020 г., загубата за периода и задълженията към свързани лица биха се увеличили с 15 257 хил. лв., а размерът на нетните активи на Групата би намалял със същата сума.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет". Ние сме независими от Групата в съответствие с Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на финансовия отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

149-151, Konstantin Velichkov blvd., Sofia 1309, Bulgaria
TEL: +359 (2)920 2201 FAX: +359 (2)920 3665 EMAIL: office@hlb.bg

Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие

Обръщаме внимание на пояснително приложение 2 „Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет" от консолидирания годишен финансов отчет, в което се посочва, че текущите пасиви на Групата надвишават нейните текущи активи с 497 935 хил. лв., а загубата за 2020 г. след данъци е 330 187 хил. лв. Към 31 декември 2020 г. Групата има задължения към свързани лица в размер на 822 745 хил. лв., от които към едноличния собственик на капитала 720 458 хил. лв.

В допълнение, Групата е пряко засегната от новите изисквания на Европейския съюз, заложени 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.

Посочените обстоятелства са индикатор, че е налице съществена несигурност, която би могла да породи значителни съмнения относно способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие.

„Български Енергиен Холдинг" ЕАД е потвърдил своята финансова и оперативна подкрепа за дружеството-майка ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД, съобразно приетата национална стратегия за развитие в електроенергетиката. Ръководството на Групата и Едноличният собственик са предприели мерки за стабилизиране на финансовото състояние на Групата и очакванията им са, че тя 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 консолидираните си финансови отчети.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на консолидирания годишен финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на консолидирания годишен финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

С изключение на въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение" и раздела „Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие", ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия одиторски доклад.

Друга информация, различна от консолидирания годишен финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация, която получихме преди датата на нашия одиторски доклад. Другата информация се състои от консолидирания годишен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва консолидирания годишен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно консолидирания годишен финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на консолидирания годишен финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с консолидирания годишен финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да

149-151, Konstantin Velichkov blvd., Sofia 1309, Bulgaria
TEL: +359 (2)920 2201 FAX: +359 (2)920 3665 EMAIL: office@hlb.bg

съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение" по-горе, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно балансовата стойност на задълженията към свързани лица. Съответно, ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа във връзка с тези въпроси съществено неправилно докладване на финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за тези обекти.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за консолидирания годишен финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този консолидиран годишен финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на годишни консолидирани финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на консолидирания годишен финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Групата или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Групата.

Отговорности на одитора за одита на консолидирания годишен финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали консолидираният годишен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този консолидиран годишен финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

— идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в консолидирания годишен финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.

149-151, Konstantin Velichkov blvd., Sofia 1309, Bulgaria
TEL: +359 (2)920 2201 FAX: +359 (2)920 3665 EMAIL: office@hlb.bg

— получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Групата.

— оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.

— достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в консолидирания годишен финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

— оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на консолидирания годишен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали консолидираният годишен финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела *Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него* по отношение на консолидирания доклад за дейността и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „*Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)*. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от ЗППЦК), приложими в България.

149-151, Konstantin Velichkov blvd., Sofia 1309, Bulgaria
TEL: +359 (2)920 2201 **FAX:** +359 (2)920 3665 **EMAIL:** office@hlb.bg

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

а) Информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет.

б) Консолидираният доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

в) Нефинансовата декларация за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

Докладване съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014 във връзка с изискванията на чл. 59 от Закона за независимия финансов одит

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация.

— Одиторско дружество Ейч Ел Би България ООД е назначено за одитор на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2020 г. на ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД, с протокол № Е-РД-21-16 на Министъра на енергетиката от 15 юни 2018 г. за период от три години.

— Одитът на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2020 г. на Групата представлява шести пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.

— Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Групата, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.

— Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.

— Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Групата.

Одиторско дружество
„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ" ООД

Вероника Ревалска
Управител

Светлана Павлова
Регистриран одитор, отговорен за одита

28 април 2021 г.

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО „Ейч Ел Би България ООД" София Рег. № 017

hlb.bg
149-151, Konstantin Velichkov blvd., Sofia 1309, Bulgaria
TEL: +359 (2)920 2201 FAX: +359 (2)920 3665 EMAIL: office@hlb.bg

Консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Нетекущи активи			
Нематериални активи	5	3 457	4 185
Имоти, машини и съоръжения	6	1 403 756	1 395 255
Други инвестиции	7	437	391
Отсрочени данъчни активи	8	46 486	40 717
Нетекущи активи		**1 454 136**	**1 440 548**
Текущи активи			
Материални запаси	9	84 401	77 796
Търговски и други вземания	10	6 796	9 815
Вземания от свързани лица	11,30	47 080	50 988
Пари и парични еквиваленти	12	27 000	51 613
Текущи активи		**165 277**	**190 212**
Общо активи		**1 619 413**	**1 630 760**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 15 април 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
доклад с дата:
28. 04. 2021
„Ейч Ел Би България" ООД
HLB Bulgaria Ltd.
Управител: ..... Регистриран одитор: .....

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 017 Ейч Ел Би България ООД

Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	13.1	687 632	89 676
Общи резерви	13.2	144 318	144 317
Резерв на финансови активи по справедлива стойност	13.2	336	296
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	13.2	(34 118)	(34 445)
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	13.2	651 957	652 410
(Натрупана загуба)/Неразпределена печалба		(1 154 841)	(825 107)
Общо собствен капитал		**295 284**	**27 147**
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Дългосрочни задължения към свързани лица	18,30	567 050	752 055
Пенсионни и други задължения към персонала	15.2	38 169	39 772
Финансирания	16	22 157	25 238
Провизия за рекултивация	14	5 488	5 488
Отсрочени данъчни пасиви	8	28 053	33 260
Нетекущи пасиви		**660 917**	**855 813**
Текущи пасиви			
Пенсионни и други задължения към персонала	15.2	13 410	12 464
Търговски и други задължения	17	56 419	46 262
Краткосрочни задължения към свързани лица	30	255 695	381 322
Финансирания	16	3 081	3 086
Провизия за емисии на парникови газове	14	334 607	304 666
Текущи пасиви		**663 212**	**747 800**
Общо пасиви		**1 324 129**	**1 603 613**
Общо собствен капитал и пасиви		**1 619 413**	**1 630 760**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 15 април 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата: 28. 04. 2021
„Ейч Ел Би България" ООД
HLB Bulgaria Ltd.
Управител: ..... Регистриран одитор: .....

Консолидиран отчет за печалбата или загубата за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Приходи от продажби	19	449 074	660 020
Други доходи	20	10 565	15 778
		459 639	**675 798**
Разходи за гориво и ел.енергия	21.1	(116 637)	(202 608)
Разходи за други материали	21.2	(24 066)	(30 324)
Разходи за външни услуги	22	(44 536)	(43 552)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	5,6	(103 782)	(96 988)
Разходи за персонала	15.1	(117 879)	(118 007)
Разходи за емисии на парникови газове	23	(339 677)	(306 315)
Начислена/възстановена обезценка на ФА	0	(87)	(191)
Други разходи	26	(24 244)	(47 965)
		(770 908)	**(845 950)**
Загуба от оперативна дейност		**(311 269)**	**(170 152)**
Финансови разходи	26	(30 009)	(38 277)
Финансови приходи	26	75	93
Загуба преди данъци		**(341 203)**	**(208 336)**
Икономия от данъци върху дохода	27	11 016	5 579
Загуба за годината		**(330 187)**	**(202 757)**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 15 април 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата: 28. 04. 2021
„Ейч Ел Би България" ООД
HLB Bulgaria Ltd.
Управител: _____ Регистриран одитор: _____

Консолидиран отчет за всеобхватния доход за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Загуба за годината		(330 187)	(202 757)
Друг всеобхватен доход:			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценка на нефинансови активи	6	-	-
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	15.2	363	(1 967)
Нетна промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти	7	44	(7)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	8	(40)	197
Друга всеобхватна загуба за годината, нетно от данъци		367	(1 777)
Общо всеобхватна загуба за годината		(329 820)	(204 534)

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 15 април 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски доклад с дата:
28. 04. 2021
„Ейч Ел Би България" ООД
HLB Bulgaria Ltd.
Управител: ..... Регистриран одитор: .....

Одиторско дружество София Рег. № 017 Ейч Ел Би България ООД

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в ‘000 лв.	Основен капитал	Общи резерви	Резерв на финансови активи по справедлива стойност	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчни резерви	Натрупани печалби/загуби	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2020 г.	89 676	144 317	296	(34 445)	652 410	(825 107)	27 147
Емисия на акции	597 956	-	-	-	-	-	597 956
Сделки със собственици	597 956	-	-	-	-	-	597 956
Загуба за периода						(330 187)	(330 187)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	40	327	-	-	367
Общ всеобхватен доход/загуба за периода	-	-	40	327	-	(330 187)	(329 820)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	-	(453)	453	-
Други изменения в собствения капитал		1	-	-	-	-	1
Салдо към 31 декември 2020 г.	687 632	144 318	336	(34 118)	651 957	(1 154 841)	295 284

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

с. КОВАЧЕВО "ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2" ЕАД обл. СТАРА ЗАГОРА

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 15 април 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО Ейч Ел Би България ООД София Рег. № 017

Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата: 28. 04. 2021 „Ейч Ел Би България“ ООД H.L.B Bulgaria Ltd. Управител: Регистриран одитор:

Поясненията към консолидирания финансов отчет от стр. 8 до стр. 76 представляват неразделна част от него.

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

Всички суми са представени в '000 лв.	Основен капитал	Други резерви	Резерв на финансови активи по справедлива стойност	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Неразпределена печалба/ непокрита загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 31 декември 2018 г.	89 676	144 317	303	(32 675)	660 377	(606 862)	255 136
Корекция на грешка от предходен период*		-	-			(23 455)	(23 455)
Салдо към 1 януари 2019 г. (преизчислено)	89 676	144 317	303	(32 675)	660 377	(630 317)	231 681
Загуба за годината	-	-			-	(202 757)	(202 757)
Друг всеобхватен доход			(7)	(1 770)	-	-	(1 777)
Общо всеобхватен доход за годината	-		(7)	(1 770)	-	(202 757)	(204 534)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	-	(7 967)	7 967	-
Салдо към 31 декември 2019 г.	89 676	144 317	296	(34 445)	652 410	(825 107)	27 147

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на Директорите на 15 април 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Финансов отчет
върху който сме издали одиторски
доклад с дата:
28.04.2021
„Ейч Ел Би България" ООД
HLB Bulgaria Ltd.
Управител: _____ Регистриран одитор: _____

* Корекция на грешка от предходен период, оповестена в пояснително приложение 3.4

Пояснията към консолидирания финансов отчет от стр. 8 до стр. 76 представляват неразделна част от него.

Консолидиран отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		543 958	733 200
Плащания към доставчици		(301 085)	(538 589)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(118 633)	(120 553)
Постъпления от лихви, гаранции и други		1 297	14 200
Плащания за падеж по гаранции и други		(8 614)	(12 287)
Възстановени данъци		41	55 789
Курсови разлики, нетно		(1)	(2)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		**116 963**	**131 758**
Инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(96 263)	(89 559)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		-	6
Придобиване на нематериални активи		(39)	(175)
Постъпления от продажба на нематериални активи		279	642
Постъпления от участия в смесени търговски дружества		75	91
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		**(95 948)**	**(88 995)**
Финансова дейност			
Плащания по получени заеми и финансов лизинг		(31)	(48)
Плащания по получени заеми от свързани лица		(45 000)	(20 000)
Плащания на лихви по отсрочени търговски задължения		(712)	(1 694)
Нетен паричен поток от финансова дейност		**(45 743)**	**(21 742)**
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти		**(24 728)**	**21 021**
Пари и парични еквиваленти в началото на годината		51 819	30 798
Ефект от очаквани кредитни загуби	12	**(91)**	**(206)**
Пари и парични еквиваленти в края на годината	12	**27 000**	**51 613**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 15 април 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата: 28. 04. 2021
„Ейч Ел Би България" ООД
HLB Bulgaria Ltd.
Управител: ..... / Регистриран одитор: .....

Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

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.

„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД (Дружеството – майка) заедно с дъщерното си дружество „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД формират икономическа група. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е едноличен собственик на капитала на дъщерните си дружества.

1.1. Предмет на дейност на Дружеството – майка „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД

Предприятието майка „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД има за основна 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. Дружеството-майка е регистрирано като едноличо акционерно дружество със 100 % държавно участие. В изпълнение на Заповед № ДВ-267/26 юни 2000 година на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси и фирмено решение № 2591/30 юни 2000 година 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.
Акциите на Дружеството-майка не са регистрирани на фондова борса. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е едноличо акционерно дружество с едностепенна система на управление. Към 31.12.2019 г. се управлява от 3 (три) членен Съвет на Директорите в състав: проф. д-р инж. Бончо Бонев – председател, инж. Живко Динчев и Диян Димитров и се представлява от Изпълнителния директор инж. Живко Динчев.
„ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е 100% собственост на „Български Енергиен Холдинг" ЕАД (БЕХ). Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала на БЕХ ЕАД.

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

„Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД (ПФК „Берое") е търговско дружество, регистрирано в България. Дружеството е създадено при промяна на правната форма на „Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора" ЕАД. Седалището и адресът му на управление е гр. Стара Загора, ул. „Георги Кюмюрев" 10, област Стара Загора.
Акциите на ПФК „Берое" не са регистрирани на фондова борса. Управлява се по едностепенна система на управление. Съветът на Директорите е с мандат 3 г. от датата на вписване на решението за избор на СД в Търговския регистър и към 31 декември 2019 г. включва следните членове: Илко Колев Русев, Красимир Иванов Ончев и Валентин Димов Грудев. Изпълнителен Директор на Дружеството е Илко Колев Русев.
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.

Броят на персонала на Групата към 31 декември 2020 г. е 2 412 души (31 декември 2019 г.: 2 463 души).

2. Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет

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

Консолидираният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството-майка. Всички суми са представени в хиляди лева ('000 лв.) (включително сравнителната информация за 2019 г.), освен ако не е посочено друго.

Консолидираният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към 31 декември 2020 г. текущите пасиви на Групата надвишават текущите активи с 497 935 хил. лв., загубата за 2020 г. след данъци е 330 187 хил. лв. Към 31 декември 2020 г. Групата има задължения към свързани лица в размер на 822 745 хил. лв., от които към едноличния собственик на капитала – 720 458 хил. лв.

Дружеството - майка се очаква да бъде пряко засегнато от новите изисквания на Европейския съюз, заложени 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.

Тези обстоятелства показват наличието на несигурност, която може да породи съмнение относно възможността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране.

За периода е реализиран положителен нетен паричен поток от оперативна дейност в размер на 116 963 хил. лв.

Със заповед № Е-РД-16-465/03.09.2018 г. на Министъра на енергетиката беше създадена работна група със задача: „Анализиране на финансово – икономическото състояние на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и предлагане на конкретни варианти за неговото стабилизиране и подобряване". Беше отчетена изключителната важност на централата за сигурността на електро – енергийната система и бяха набелязани редица краткосрочни, средносрочни и дългосрочни мерки, реализацията на които има за цел финансово стабилизиране на дружеството.

Във връзка с писмо вх.№ 4864/07.02.2020г. от Министъра на енергетиката по повод взето Решение на 44-то НС, обн. в ДВ, бр. 11 от 07.02.2020г. относно предприемането на всички необходими мерки за нормалното функциониране на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и отчитайки факта, че увеличението на капитала е една от приоритетните мерки, чието реализиране значително ще подобри финансовите показатели на дружеството, беше извършено увеличение на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД беше вписано в Търговския регистър на 09.03.2020 г. в размер на 597 955 260,00 лв., чрез издаване на 59 795 526 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка.. По този начин размерът на основния капитал достигна 687 631 610,00 лева, разпределен на 68 763 161 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка.

На 31.12.2020 г. беше сключен договор за търговски заем за преобразуване на част от задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към „БЕХ" ЕАД в размер на 350 091 хил. лв. със срок на действие от 01.07.2020 г. до 30.06.2025 г. и гратисен период на главницата до 30.06.2021 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 4.61%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1. от Протокол №53-2018/11.09.2018 г. лихвени нива за

вътрешногрупови кредити и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.

Във връзка с приетите промени в Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС № 238 от 2 октомври 2009 г., изменена с Постановление No 22/15 февруари 2018г. на МС и публикувано Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Комисията от 31 юли 2017 г. за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации (Решението за изпълнение) съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета (нотифицирано под номер С(2017) 5225 бяха подадени изискуемите документи за изменение на комплексното разрешително на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, в т.ч. и за предоставяне на дерогация от установените норми.

С Решение № И1-Л-091/02.07.2020 г. – КЕВР удължи срока на издадената лицензия за производство на електрическа енергия с още 20 години, считано от дата на изтичане на предходната (24.03.2021 г.).

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет ръководството на Дружеството-майка е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще, включително възникналата през първите месеци на 2020 г. световна пандемична криза, причинена от разпространението на COVID-19. След извършения преглед на дейността, както и чрез продължаващата подкрепа от едноличния собственик на капитала, ръководството очаква, че Групата има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на консолидирания финансов отчет.

Групата води своето текущо счетоводство и изготвя финансовите си отчети в съответствие с всички Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО), които се състоят от: Стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС), и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет за разясняване (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които са приети от Европейския съюз (ЕС) и са ефективно в сила на 1 януари 2020 г.

3. Счетоводната политика и промени през периода

3.1. Общи положения

За текущата финансова година Групата е приела всички нови и/или ревизирани стандарти и разяснения, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от ЕС и съответно от Международния комитет за разяснения на МСФО (КРМСФО).

От възприемането на тези стандарти и/или тълкувания, приложими за годишни отчетни периоди, започващи най-рано на 1 януари 2020 г., не са настъпили промени в счетоводната политика на Групата относно принципите, правилата и критериите за отчитане.

За първи път през 2020 година се прилагат и някои други изменения и разяснения, но те не оказват ефект върху консолидирания финансов отчет на Групата. Групата не е приела стандарти, разяснения или изменения, които са публикувани, но все още не са влезли в сила.

Извършена е промяна в счетоводната политика за 2019 г. във връзка с доработка на модела на очакваните кредитни загуби, методика за калкулиране на обезценките на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност, съгласно прилагане на МСФО 9 в сила от 01.01.2019 г. Доработката е в частта относно подхода за обезценка на парични средства в банки и подхода за обезценка на дългосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица.

Извършена е промяна в счетоводната политика за 2019 г. във връзка с доработка на процеса на оценка дали определен договор представлява или съдържа елементи на лизинг, съгласно прилагане на МСФО 16 в сила от 01.01.2019 г.

Прилагането на тези промени в счетоводната политика за 2019 г. не оказва ефект върху консолидирания финансов отчет на Групата.

Групата не е приела стандарти, разяснения или изменения, които са публикувани, но все още не са влезли в сила.

3.2. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО в сила от 1 януари 2020г.

Групата прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане за периода, започващ на 1 януари 2020г.:

Следните стандарти и тълкувания се прилагат за първи път към финансово-отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г .:

- Определяне на същественост - Изменения на МСС 1 и МСС 8 - в сила от 1 януари 2020 г.

СМСС е направил изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети и МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните оценки и грешки, които използват последователно определение за същественост в Международните стандарти за финансово отчитане и Концептуалната рамка за финансово отчитане и изясняват кога информацията е съществена и включва някои от насоките в МСС 1 относно несъществена информация. По-специално изменението изясняват:

- че препратката към неясна информация адресира ситуации, при които ефектът е подобен на пропускането или погрешното представяне на тази информация и че предприятието оценява съществеността в контекста на финансовите отчети като цяло, и

- значението на „първостепенните потребители на финансови отчети с общо предназначение", към които тези финансови отчети са насочени, като ги определя като „съществуващи и потенциални инвеститори, заемодатели и други кредитори", които трябва да разчитат на финансовите отчети с общо предназначение за голяма част от финансовата информация, от която те се нуждаят.

- Определение за бизнес - Изменения на МСФО 3 - в сила от 1 януари 2020 г.

Изменената дефиниция за бизнес изисква придобиването да включва вложени ресурси и съществен процес, които заедно значително да допринасят за способността за създаване на резултати. Дефиницията на термина „резултати" се изменя, за да се съсредоточи върху стоки и услуги, предоставяни на клиенти, генериращи инвестиционен доход и други доходи, и изключва възвръщаемостта под формата на по-ниски разходи и други икономически ползи. Измененията вероятно ще доведат до повече придобивания, които се отчитат като придобивания на активи.

- Реформа на референтните лихвени проценти - Изменения на МСФО 7, МСФО 9 и МСС 39 - в сила от 1 януари 2020 г.

Измененията, направени в МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестяване, МСФО 9 Финансови инструменти и МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и измерване, осигуряват определени облекчения във връзка с реформата на референтните лихвени проценти. Облекченията се отнасят до отчитането на хеджирането и водят до това, че модификациите, които се изискват като пряко следствие от реформата на референтните лихвени проценти и са извършени на икономически еквивалентна база да не водят до преустановяване на счетоводното отчитане на хеджирането. Въпреки това, всяка неефективност на хеджирането трябва да продължи да се отчита в отчета за доходите. Като се има предвид всеобхватния характер на хеджирането, включващо договори, базирани на IBOR, облекченията ще засегнат предприятия във всички отрасли.

- Изменения в концептуалната рамка за финансово отчитане - в сила от 1 януари 2020 г.

СМСС публикува преработена концептуална рамка, която ще бъде използвана за решения за определяне на стандарти с незабавен ефект. Основните промени включват:

- увеличаване на значимостта на ръководството в целта на финансовото отчитане

- възстановяване на предпазливостта като компонент на неутралността

• определение за отчитащо се предприятие, което може да бъде юридическо лице или част от предприятие

• преразглеждане на определенията за актив и пасив

• премахване на прага за вероятно признаване и добавяне на насоки за отписване

• добавяне на насоки за различна основа на измерване, и

• посочване, че печалбата или загубата е основният показател за измерване на резултата и че по принцип приходите и разходите в другия всеобхватен доход трябва да бъдат преработени, когато това повишава уместността или достоверното представяне на финансовите отчети.

Няма да се правят промени в нито един от настоящите счетоводни стандарти. Предприятията, които разчитат на Рамката при определяне на своите счетоводни политики за транзакции, събития или условия, които не са разгледани по друг начин съгласно счетоводните стандарти, ще трябва да приложат ревизираната Рамка от 1 януари 2020 г. Тези субекти ще трябва да преценят дали счетоводните им политики все още са подходящи съгласно ревизираната рамка.

• Отстъпки по наем в контекста на Covid-19 - Изменения на МСФО 16 - в сила от 1 юни 2020 г.

В резултат на пандемията COVID-19 на лизингополучателите са предоставени отстъпки по наем. Такива отстъпки могат да приемат най-различни форми, включително спиране на плащанията за определен период и отсрочване на лизингови плащания. През май 2020 г. СМСС направи изменение на МСФО 16 Лизингови договори, което предоставя на лизингополучателите възможност да третират определените отстъпки по наем, по същия начин, както биха направили, ако не бяха модификации на лизинга. В много случаи това ще доведе до отчитане на отстъпките като променливи лизингови плащания в периода, в който са предоставени.

Предприятията, прилагащи практически целесъобразната мярка, трябва да разкрият този факт, независимо дали е бил приложен към всички идентифицирани отстъпки по наем или, ако не, информация за естеството на договорите, към които е била приложена, както и сумата, призната в печалбата или загубата произтичащи от отстъпките по наем.

Следните стандарти и тълкувания бяха издадени, но не бяха задължителни за годишните отчетни периоди, приключващи на 31 декември 2020 г.

• МСФО 17 Застрахователни договори - дата на влизане в сила: първоначално на 1 януари 2021 г., но удължен до 1 януари 2023 г. от СМСС през март 2020 г.

МСФО 17 е издаден през май 2017 г. като заместител на МСФО 4 Застрахователни договори. Той изисква модел за текущо измерване, при който оценките се преизмерват за всеки отчетен период. Договорите се измерват, като се използват градивните елементи на:

• дисконтирани парични потоци с претеглени вероятности

• изрична корекция на риска и

• надбавка за договорени услуги (CSM), представляваща нереализираната печалба от договора, която се признава като приход за периода на покритие.

Стандартът позволява избор между признаване на промените в дисконтовите ставки или в отчета за печалбата или загубата, или директно в друг всеобхватен доход. Изборът вероятно ще отразява как застрахователите отчитат своите финансови активи съгласно МСФО 9.

Допълнителен, опростен подход за разпределение на премиите е разрешен за задължението за оставащото покритие по краткосрочни договори, които често се изписват от застрахователи по животозастраховане.

Има модификация на общия модел за измерване, наречен „подход с променлива такса" за определени договори, сключени от животозастрахователи, при които притежателите на полици участват във възвръщаемостта от базовите елементи. Когато се прилага подходът на променливите

такси, делът на предприятието от промените в справедливата стойност на базовите позиции е включен в CSM. Следователно резултатите от застрахователите, използващи този модел, вероятно ще бъдат по-малко променливи, отколкото при общия модел.

Новите правила ще повлияят на финансовите отчети и ключовите показатели за ефективността на всички субекти, които сключват застрахователни договори или инвестиционни договори с характеристики на дискреционно участие.

3.3. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата

Към датата на одобряване за издаване на този консолидиран финансов отчет са издадени, но не са все още в сила (и/или не са приети от ЕК) за годишни периоди, започващи на 1 януари 2020 г. нови стандарти, променени стандарти и разяснения, които не са били приети за по-ранно приложение от Групата. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:

- Класификация на пасивите като текущи или нетекущи - Изменения на МСС 1 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г. [евентуално отложено за 1 януари 2023 г.]

Измененията в тесен обхват на МСС 1 Представяне на финансови отчети изясняват, че пасивите се класифицират като текущи или нетекущи в зависимост от правата, които съществуват в края на отчетния период. Класификацията не се влияе от очакванията на предприятието или събитията след датата на отчитане (напр. постъпление от колебание или нарушение на споразумението). Измененията, също така изясняват какво има предвид МСС 1, когато споменава „уреждане" на пасив.

Измененията могат да повлияят на класификацията на пасивите, особено на предприятията, които преди са вземали предвид намеренията на ръководството при определяне на класификацията, както и за някои пасиви, които могат да бъдат преобразувани в собствен капитал.

Те трябва да се прилагат ретроспективно в съответствие с нормалните изисквания в МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните оценки и грешки.

През май 2020 г. СМСС публикува проект за експозиция, предлагащ да отложи датата на влизане в сила на измененията за 1 януари 2023 г.

- Имоти, машини и съоръжения: Постъпления преди предвидената употреба - Изменения на МСС 16 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.

Изменението на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения (ИМС) забранява на предприятието да приспада от себестойността на даден актив от ИМС всякакви постъпления, получени от продажба на произведени артикули, докато предприятието подготвя актива за предвидената му употреба. Той също така пояснява, че предприятието „тества дали активът функционира правилно", когато оценява техническите и физическите характеристики на актива. Финансовото представяне на актива не е от значение за тази оценка.

Предприятията трябва да оповестяват отделно сумите на приходите и разходите, свързани с произведените артикули, които не са резултат от обичайните дейности на предприятието.

- Препратка към Концептуалната рамка - Изменения на МСФО 3 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.

Бяха направени незначителни изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, за да се актуализират препратките към Концептуалната рамка за финансово отчитане и да се добави изключение за признаване на задължения и условни задължения в обхвата на МСС 37 Провизии, условни задължения и условни активи и тълкуване 21 Налози. Измененията също потвърждават, че условните активи не трябва да се признават към датата на придобиване.

- Обременителни договори - Разходи за изпълнение на договора Изменения на МСС 37 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.

Изменението на МСС 37 пояснява, че преките разходи за изпълнение на договор включват както допълнителни разходи за изпълнение на договора, така и разпределение на други разходи, пряко свързани с изпълнението на договорите. Преди да признае отделна провизия за обременителен договор, предприятието признава всяка загуба от обезценка, настъпила върху активи, използвани при изпълнение на договора.

- Годишни подобрения на МСФО стандартите 2018–2020 г. - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.

Следните подобрения бяха финализирани през май 2020 г.:

- МСФО 9 Финансови инструменти - пояснява кои такси трябва да бъдат включени в теста за 10% за отписване на финансови пасиви.

- МСФО 16 Лизинг - изменение на илюстративен пример 13, за да се премахне илюстрацията на плащания от лизингодателя, свързани с подобрения на лизинговите права, за да се премахне всякакво объркване относно третирането на стимулите за лизинг.

- МСФО 1 Приемане на международни стандарти за финансово отчитане за първи път - позволява на предприятия, които са измерили своите активи и пасиви по балансови стойности, записани в счетоводните регистри на техните дружества-майки, също да измерват всички разлики от преизчисления, като използват сумите, отчетени от дружеството-майка. Това изменение ще се прилага и за асоциирани и съвместни предприятия, които са предприели същото освобождаване по МСФО 1.

- МСС 41 Земеделие - премахване на изискването за предприятията да изключват паричните потоци за данъчно облагане при измерване на справедливата стойност по МСС 41. Това изменение има за цел да се приведе в съответствие с изискването на стандарта за дисконтиране на паричните потоци на база след данъчно облагане.

- Продадени или внесени активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - Изменения в МСФО 10 и МСС 28

СМСС е направил промени в обхвата на МСФО 10 Консолидиран финансов отчет и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия. Измененията разясняват счетоводното третиране на продажбите или приноса на активи между инвеститор и неговите асоциирани или съвместни предприятия. Те потвърждават, че счетоводното третиране зависи от това дали непаричните активи, продадени или внесени в асоциирано или съвместно предприятие, представляват „бизнес" (както е дефинирано в МСФО 3 Бизнес комбинации). Когато непаричните активи представляват бизнес, инвеститорът ще признае пълната печалба или загуба от продажбата или внасянето на активи. Ако активите не отговарят на дефиницията на бизнес, печалбата или загубата се признава от инвеститора само до степента на интересите на другия инвеститор в асоцираното или съвместното предприятие. Измененията се прилагат перспективно.

През декември 2015 г. СМСС реши да отложи датата на прилагане на това изменение до момента, в който СМСС приключи своя изследователски проект по метода на собствения капитал.

Към датата на приемане и одобрение на тези финансови отчети, СМСС публикува няколко нови, но все още не в сила стандарти и изменения на съществуващи стандарти и разяснения. Нито един от тези стандарти или изменения на съществуващите стандарти не са приети по-рано от Групата.

Ръководството очаква всички съответни обявления да бъдат приети за първия период, започващ на или след датата на влизане в сила на обявлението. Неприети през настоящата година нови стандарти, изменения и тълкувания не са оповестени, тъй като не се очаква да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Групата.

3.4. Корекция на грешка от предходен период

Годишният консолидиран финансов отчет на Групата за 2018 г. е заверен от независим одитор „Ейч Ел Би България" ООД с дата 24.04.2019 г.

В съответствие с приетите счетоводни политики във финансовите си отчети „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД признава провизия за задължението си да закупи превишението над разпределените и закупени емисии за парникови газове за съответната година. Определянето на провизията за емисии на парникови газове изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закупуване на допълнителни емисии към датата на индивидуалния отчет за финансовото състояние на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД . Към 31 декември 2018 г. Групата е отчела провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 8 514 505 t/CO2, на стойност 355 957 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните, верифицирани количества и очакваните безвъзмездно предоставени по НПИ1 и останалите налични по сметката на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД в Националния регистър след изпълнението на задължението за 2017 г.

Към датата на приемане на консолидирания финансов отчет на Групата за 2018 г. на база предаден доклад в Министерството на енергетиката, „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД очакваше да получи 1 059 160 бр. безплатни квоти в резултат на изпълнени проекти, включени в НПИ.

На 19.04.2019 г. бе получено писмо от Министерството на енергетиката с изх.№ Е-26-Т-283/19.04.2019 г., с което бяхме информирани, че с писмо от ГД „Действия по климата" и ГД „Конкуренция", Европейската комисия е призовала България да преразгледа доклада за 2018 г. за степента на изпълнение на Националния план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г., като предвид рисковете за изкривяване на пазара, нарушаване на конкуренцията и правилата за държавна помощ, държавата е призована да коригира определената референтна цена на емисиите на парникови газове за 2018 г. Във връзка с тази корекция разпределените за „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД безплатни квоти от ЕК, след доказаните разходи за инвестиции са само в размер на 604 302 квоти, които реално бяха получени в този размер на 25.04.2019 г.

В резултат на гореописаното реално получените квоти за 2018 г. са с 454 858 бр. по-малко от очакваните 1 059 160 бр.

В изпълнение на решение по т. I.3. от Протокол № 5-2019/29.01.2019 г. Съвета на директорите на „БЕХ" ЕАД и решение по т. 9 от Протокол № 5/29.01.2019 г. между „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД (в качеството на Купувач) и „Български Енергиен Холдинг" ЕАД (в качеството на Продавач) беше сключен договор за покупко – продажба на квоти за емисии на парникови газове № 10-2019/30.01.2019 г. Съгласно условията на договора Продавачът се задължава да продаде на Купувача, 8 600 000 (осем милиона и шестстотин хиляди) тона европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA", като е уточнено, че така определеното количество е прогноза за необходимото на Купувача количество във връзка с дейността му през 2018 г. Договорено е, че след верификация на реално емитираните от „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД през календарната 2018 г. количества парникови газове, в случай, че разликата за закупуване е повече от 8 600 000 тона, БЕХ ЕАД поема ангажимент да закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД разликата, което ще бъде оформено с подписване на допълнително споразумение към договора.

Във връзка с гореописаното беше подписано Допълнително споразумение №1 към Договор № 10-2019/30.01.2019 г., в резултат на което „БЕХ" ЕАД закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД допълнително 400 000 тона квоти.

Стойността на допълнителните разходи, които „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е извършил поради решението на Европейската комисия да промени методиката за определяне на референтната цена на квотите за 2018 г. е 23 455 хил. лв.

По този начин при съставянето на консолидирания финансов отчет на Групата за 2018 г. е допусната грешка при отразяването на разходите за емисии на парникови газове. Разходът за емисии

на парникови газове за 2018 г. се увеличи с е 23 455 хил. лв. Доколкото допълнително необходимите квоти бяха вече закупени, то корекцията се приложи спрямо Разходи за покупка на емисии на парникови газове.

Съгласно действащата счетоводна политика на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД корекция на грешки от предходен период се представя в първите финансови отчети след откриването им чрез преизчисляване на сравнителните суми за представените предходни периоди, в които са възникнали грешките. Когато грешките са възникнали преди най-ранно представяните предходни периоди, те се представят чрез преизчисляване на началното салдо на засегнатите активи, пасиви или капитал.

Осчетоводяването на грешката се извърши през текущата година като със стойността на корекцията се увеличи салдото на натрупаната загуба за предходни периоди.

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

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

Консолидираният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи, съгласно МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС). Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към консолидирания финансов отчет.

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

4.2. Представяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети" (ревизиран 2016 г.). Групата прие да представя консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в два отделни отчета: консолидиран отчет за печалбата или загубата и консолидиран отчет за всеобхватния доход.

В консолидирания отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Групата:

а) прилага счетоводна политика ретроспективно;

б) преизчислява ретроспективно позиции в консолидирания финансов отчет; или

в) прекласифицира позиции в консолидирания финансов отчет,

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

Финансовата информация е представена и оповестена съгласно изискванията на МСС 39 Финансови Инструменти: Признаване и Оценяване (отменен), МСФО 7 Финансови Инструменти: Оповестяване, МСС 18 Приходи (отменен).

4.3. База за консолидация

В консолидирания финансов отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на Дружеството-майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2019 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството-майка. Налице е контрол, когато Дружеството-майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие

върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия имат отчетен период, приключващ към 31 декември.

Всички вътрешногрупови сделки и салда се елиминират, включително нереализираните печалби и загуби от транзакции между дружества в Групата. Когато нереализираните загуби от вътрешногрупови продажби на активи се елиминират, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата. Сумите, представени във финансовите отчети на дъщерните предприятия са коригирани, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика, прилагана от Групата.

Печалба или загуба и друг всеобхватен доход на дъщерни предприятия, които са придобити или продадени през годината, се признават от датата на придобиването, или съответно до датата на продажбата им.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в балансовата стойност се отразява в печалбата или загубата. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие към датата на загуба на контрол се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване" или, където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както би било необходимо, ако Групата директно се е била освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбата или загубата или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

Печалбата или загубата от отписването на инвестиция в дъщерно предприятие представлява разликата между: i) сумата от справедливата стойност на полученото възнаграждение и справедливата стойност на всяка задържана инвестиция в бившето дъщерно предприятие и ii) балансовата сума на активите (включително репутация) и пасивите на дъщерното предприятие и всякакво неконтролиращо участие.

4.4. Бизнес комбинации

Всички бизнес комбинации се отчитат счетоводно по метода на покупката. Прехвърленото възнаграждение в бизнес комбинация се оценява по справедлива стойност, която се изчислява като сумата от справедливите стойности към датата на придобиване на активите, прехвърлени от придобиващия, поетите от придобиващия задължения към бившите собственици на придобиваното предприятие и капиталовите участия, емитирани от Групата. Прехвърленото възнаграждение включва справедливата стойност на активи или пасиви, възникнали в резултат на възнаграждения под условие. Разходите по придобиването се отчитат в печалбата или загубата в периода на възникването им.

Методът на покупката включва признаване на разграничимите активи и пасиви на придобиваното предприятие, включително условните задължения, независимо дали те са били признати във финансовите отчети на придобиваното предприятие преди бизнес комбинацията. При първоначалното признаване активите и пасивите на придобитото дъщерно предприятие са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние по тяхната справедлива стойност, която служи като база за последващо оценяване в съответствие със счетоводната политика на Групата.

За всяка бизнес комбинация Групата оценява всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие, което представлява дял от собствения му капитал и дава право на ликвидационен дял, или по справедлива стойност или по пропорционален дял на неконтролиращото участие в разграничимите нетни активи на придобиваното предприятие. Другите видове неконтролиращо участие се оценяват по справедлива стойност или, ако е приложимо, на база, определена в друг МСФО.

Репутацията се признава след определяне на всички разграничими нематериални активи. Тя представлява превишението на сумата от а) справедливата стойност на прехвърленото възнаграждение към датата на придобиване и б) размера на всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие и в) в бизнес комбинация, постигната на етапи, справедливата стойност към датата на придобиване на държаното преди капиталово участие на Групата в придобиваното предприятие, над справедливата стойност на разграничимите нетни активи на придобиваното дружество към датата на придобиване. Всяко превишение на справедливата стойност на разграничимите нетни активи над изчислената по-горе сума се признава в печалбата или загубата непосредствено след придобиването.

При бизнес комбинация, постигната на етапи, Групата преоценява държаното преди капиталово участие в придобиваното предприятие по справедлива стойност към датата на придобиване (т.е. към датата на придобиване на контрол) и признава произтичащата печалба или загуба, ако има такива, в печалбата или загубата. Сумите, признати в другия всеобхватен доход от дялово участие в придобиваното предприятие преди датата на придобиване на контрол, се признават на същата база, както ако Групата се е освободила директно от държаното преди капиталово участие.

Ако първоначалното счетоводно отчитане на бизнес комбинацията не е приключено до края на отчетния период, в който се осъществява комбинацията, Групата отчита провизорни суми за статиите, за които отчитането не е приключило. През периода на оценяване, който не може да надвишава една година от датата на придобиване, Групата коригира със задна дата тези провизорни суми или признава допълнителни активи или пасиви, за да отрази новата получена информация за фактите и обстоятелствата, които са съществували към датата на придобиване и, ако са били известни, щяха да повлияят на оценката на сумите, признати към тази дата.

Всяко възнаграждение под условие, дължимо от придобиващия, се признава по справедлива стойност към датата на придобиване и се включва като част от прехвърленото възнаграждение в замяна на придобиваното предприятие. Последващи промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, което е класифицирано като актив или пасив, се признават в съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване" или в печалбата или загубата или като промяна в другия всеобхватен доход. Ако възнаграждението под условие е класифицирано като собствен капитал, то не се преоценява до окончателното му уреждане в собствения капитал. Промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, които представляват провизорни суми през периода на оценяване, се отразяват ретроспективно за сметка на репутацията.

4.5. Сделки в чуждестранна валута

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

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

Функционалната валута на отделните дружества от Групата не е променяна в рамките на отчетния период.

4.6. Приходи

А Приходи по договори с клиенти
Признаване и оценка на приходите от договори с клиента

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/ или услуги се прехвърли на клиента в размер, който отразява възнаграждението, на което Групата очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Групата извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Групата признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване
Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Групата взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Групата очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Групата признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Групата разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, дължими на клиента (ако има такива).

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти
Следващата таблица предоставя информация за характера и времето на изпълнение на задълженията за изпълнение в договорите с клиенти, включително значителни условия за плащане и свързаните с тях политики за признаване на приходите:

Приходи	Подход за признаване на приходите
Приходи от продажба на електроенергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да

Приходи	Подход за признаване на приходите
	повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от продавача и купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и купувачът на електрическа енергия изготвят и подават почасови дневни графици за своите продажби/покупки на електрическа енергия, като графиците започват от 00:00 ч. и приключват в 24:00 ч. на съответния ден за доставка. Графиците за доставка за почивни и празнични дни и за първия работен ден се подават едновременно в последния предхождащ ги работен ден. Съгласуваният между страните дневен почасов график за доставка на електрическа енергия се изпраща от Продавача на ЕСО ЕАД в одобрена от ЕСО ЕАД форма в деня, предхождащ доставката (Д-1) и преминава процедура по регистрация съгласно Правилата за търговия. Графикът за доставка става обвързващ между страните след неговата регистрация съгласно Правилата за търговия и става основен документ, който удостоверява количествата продадена електрическа енергия. За всяко задължение за изпълнение, удовлетворено с течение на времето, Групата признава приходите с течение на времето, чрез измерване на напредъка, който е постигнат, към пълното удовлетворяване на задължението за изпълнение. Количеството доставена електрическа енергия за определен период от време (съгласно договорните условия), за които е прехвърлен контрол към клиента, е прието от ръководството като подходящ измерител на изпълнението на задължението и отчитане на напредъка и следователно приходи се признават за съответното количество, доставено за съответния период. При продажбите на електроенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва авансово за договори, които са с период на действие до 31 дни (един месец) и в срок най-късно до 20-то число на месеца, следващ месеца на продажбите за договорите със срок на действие над 31 дни (един месец). При доставянето на електроенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.
Приходи от балансиране на електрическа енергия	Доставките при балансиране на електрическа енергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Те са резултат от сделки за компенсиране на разликата между количествата произведена електрическа енергия и количествата по графиците за доставка. Тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху електроенергията от балансиране с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електрическата енергия се счита за доставена на клиента на база изготвените от Електроенергиен системен оператор ЕАД извлечения за сетълмент, на база на валидираните данни, получени от разпределителните/ преносното предприятие по чл. 38 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. Електроенергиен системен оператор ЕАД изготвя дневни извлечения за сетълмент на седмична база и обобщени извлечения за сетълмент. За всяко задължение за изпълнение, удовлетворено с течение на времето, Групата признава приходите с течение на времето, чрез измерване на напредъка, който е постигнат, към пълното удовлетворяване на задължението за изпълнение. Количеството доставена електрическа енергия за балансиране за определен период от време (съгласно договорните условия), за които е прехвърлен контрол към клиента, е прието от ръководството като подходящ измерител на изпълнението на задължението и отчитане на напредъка и следователно приходи се признават за съответното количество, доставено за съответния период. При продажбите на електроенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 20 дни отложено плащане. При доставянето на електроенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо. Приходите се фактурират съгласно дневните и обобщени извлечения за сетълмент, с дата на данъчно събитие последния ден на календарния месец.
Приходи от продажба на	Приходите на Групата от предоставяне на блокове в студен резерв се определят, като ЕСО ЕАД изкупува действителната нетна разполагаемост [Мвтч] на действителната нетна активна мощност [Мвт] на договорените блокове, които са в състояние Студен резерв през всеки период на

Приходи	Подход за признаване на приходите
разполагаема мощност	разполагаемост, която се определя като договорената предоставена нетна максимална активна мощност се намалява с: 1. неразрешените намаления от договорената мощност, регистрирани след активиране на блок от Студен резерв; 2. непредставената мощност поради закъснение за включване или забавено натоварване на активиран блок от Студен резерв, ако „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД не може да замени своевременно съответния блок с друг; 3. процентът на намаление на наличните складови запаси от горива на площадката на производителя спрямо договорените количества; 4. непредставената мощност в резултат от разрешени и/или принудителни престои; 5. непредоставената разполагаемост за Студен резерв, регистрирана при неуспешно активиране на студен резерв. При активиране на блок от Студен резерв ЕСО ЕАД изкупува чрез балансиращия пазар, активната енергия на този блок по еднокомпонентна цена. С последните изменения на ПТЕЕ от 05.05.2020 година се въведе централизиран пазар на допълнителни услуги чрез търгове, организирани от ЕСО ЕАД. Реално доставката на ДУ след проведени търгове за резерв за първично регулиране, автоматичен резерв на вторично регулиране и ръчен резерв за вторично регулиране стартира от м.януари 2021 година. С измененията в ПТЕЕ от юли 2020 година цените на регулиращата енергия се определят от ЕСО като при регулиране нагоре енергията се заплаща по най-високата цена, а при регулиране надолу – по най-ниската цена на регистрираните предложения за балансиране за всеки период. При неучастие на централата в организираните търгове и невъзможност на ЕСО да осигури необходимия диапазон разполагаем резерв за регулиране, тръжната цена на резерва за първично и резерва за вторично регулиране се приема равна на „нула" и участникът в балансиращия пазар не получава заплащане съгласно чл.129 ал.4 и чл.131 ал.2 от ПТЕЕ за предоставената услуга. Приходите от предоставяне на блокове в студен резерв се признават в счетоводния период, през който са предоставени тези блокове. Дружеството прехвърля контрола с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Към края на отчетния период приходите се признават въз основа на действителната нетна разполагаемост [Мвтч] на действителната нетна активна мощност [Мвт] на договорените блокове, които са в състояние Студен резерв.
Приходи от продажби на краткотрайни активи и стоки	Приходите от продажби на краткотрайни активи и стоки се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи. Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба.
Приходи от продажба на спортно състезателни права(трансфер)	Продажбата на спортно състезателни права включва продажба на правото на собственост върху трансферните и състезателни права на футболистите. Приходът се признава в момента на сключване на договора и преминаване на футболиста в другия клуб и клиентът получи контрол върху състезателните права.
Приходи от услуги	Приходите от предоставяне на услуги се признават в счетоводния период, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени, тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно. Това се определя въз основа на действително вложено или отчетено време за извършена работа, спрямо общото очаквано време за извършване на услугата. Клиентът заплаща предоставените услуги въз основа на клаузите, заложени в конкретния договоро. Ако услугите, предоставени от Групата, надвишават плащането, се признава актив по договора. Ако плащанията надвишават предоставените услуги, се признава пасив по договор.

Принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Групата определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

Групата е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Групата не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Групата е агент, ако задължение за изпълнение на Групата е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато Групата-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисиона, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Групата може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Групата запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Обичайно Групата е принципал по договорите с клиенти.

Групата е агент при следните сделки:

- консумативи по договори за наем;

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Групата да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор с правото на Групата да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Групата изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор Групата представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в консолидирания отчет за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 Финансови инструменти

Приходите от продажби на Групата са представени в Пояснение 19

Б Други приходи/ доходи

Други доходи са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

Следващата таблица предоставя информация за съществени условия и свързаните с тях политики за признаване на други доходи:

Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на имот, машина, съоръжение или нематериален актив, в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контрола върху продавания актив.
Приходи от наеми	Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен в случаите, в които ръководството на Групата прецени, че друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.
Приходи от финансиране	Когато даряването (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато даряването (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив
Приход от преоценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преоценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи
Излишъци на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Глоби и неустойки	Приходите от глоби и неустойки се признават след установяване на правото за тяхното получаване съгласно договор или чрез съдебен иск. Неустойката обезпечава изпълнението на задължението и служи като обезщетение за вредите от неизпълнението, без да е нужно те да се доказват при което признаването на прихода от неустойки настъпва се признава, когато е настъпило правно неизпълнение на дадени договорни условия. Целта на глоба не е да санкционира длъжникът, а да го мотивира да изпълни задължението си или елиминиране на определени, при което признаването на прихода от глоба настъпва, когато е настъпило правно неизпълнение на дадени договорни условия.
Наказателни лихви	Правната регламентация на наказателната лихва се съдържа в Закона за задълженията и договорите. Съгласно същия, при неизпълнение на парично задължение длъжникът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата. Длъжникът е винаги в забава, когато е изтекъл определения падеж и все още не е изпълнил насрещната си престация. Ако страните не са посочили краен срок (падеж), за такъв се смята датата от получаването на покана от кредитора за изпълнение на насрещното задължение. За да възникне законната лихва, освен, че длъжника трябва да е в забава законодателя изисква и насрещното задължение да бъде парично. Наказателната лихва е форма на договорната отговорност, специфична за паричните задължения. Приходите от наказателни лихви се признават, когато се установи правото на Групата да получи плащането. За финансови активи с кредитна обезценка лихвеният доход се признава на база нетната обезценена сума на вземането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават при изтичане на давностния срок на задължението, обявяване на съответния контрагент в ликвидация или при други основания.
Приходи от застрахователни събития	Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.
Приходи от дарения	Отчитане на приходи от финансово подпомагане, дарения. Приходите от дарения се признават текущо, при получаване на плащането.
Приходи от продажби на други активи	Приходите от продажби на други активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи. Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

Приходи от санкции на длъжностни лица	Приходите от санкции на длъжностни лица се признават, когато се установи правото на Групата да получи плащането.

В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в консолидирания отчет за печалбата и загубата и другия всеобхватния доход, когато възникнат, и включват приходи от лихви по предоставени заеми и срочни депозити, приходи от дивиденти от асоциирани и съвместно контролирани предприятия. Финансовите приходи се представят отделно от финансовите разходи на лицевата страна на консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен

Лихви	Приходите от лихви се изчисляват, като се приложи ефективният лихвен процент към отчетната стойност на финансов актив, с изключение на финансовите активи, които впоследствие са обезценени (credit-impaired). За обезценените финансови активи, ефективният лихвен процент се прилага към балансовата стойност на финансовия актив (след приспадане на натрупаната обезценка).
Приходи от курсови разлики	Курсовите разлики, възникващи при уреждане на паричні позиції или при преизчисляване на паричните позиции по курсове, различни от тези, при които са били преизчислени при първоначалното признаване през периода или в предходни финансови отчети, се признават като печалба или загуба за периода, в който са възникнали
Дивиденти	Приходите от дивиденти се признават, когато се установи правото на Групата да получи плащането на база решение на общо събрание на акционерите на Групата, в което е инвестирано.

4.7. Оперативни разходи

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

Групата не може да представя каквито и да е приходни и разходни статии като извънредни позиции нито в консолидирания отчет за печалбата или загубата, нито в пояснителните приложения.

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

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

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

Разходите се отчитат първоначално по икономически елементи.

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

- Разходи за гориво и ел. енергия - разходи за гориво са разходите за лигнитни въглища, котелно гориво (мазут) и други течни горива; в разходите за ел. енергия са включени енергия за собствени нужди, закупената ел. енергия от свободен пазар и балансиращ пазар от ЕСО;
- Разходи за други материали - разходи за други материали са разходите за резервни части, ремонт и поддръжка, варовик, реагенти и стопански инвентар под прага на същественост и други;
- Разходи за външни услуги - разходи за външни услуги са разходите за ремонт и поддръжка, застраховки, депониране на пепелина, транспорт на персонала, вода, охрана, транспортни услуги, управленски такси, телефонни услуги, наеми, други външни услуги;

- Разходи за персонала - разходи за персонала (възнаграждения) са всички плащания, свързани с персонала като разходи за заплати, социални осигуровки, храна, надбавки по КТД, разходи за неизползвани отпуски, обезщетения по КТ и други;
- Разходи за амортизации и обезценка на нетекущи активи - разходи за амортизации и обезценка на нетекущи активи са начислените амортизации и обезценки на амортизируемите активи;
- Разходи за емисии на парникови газове - разходи за закупени и разходи за провизии за недостиг на емисионни квоти за парникови газове.

4.8. Разходи за лихви и разходи по заеми

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

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

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

Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Финансови разходи".

4.9. Нематериални активи

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

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

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към стойността на актива.

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

Софтуер	2- 7 години
Подобрения на наети активи	за срока на договора
Състезателни права на футболисти	за срока на договора
Интелектуални права	2 години

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния

актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третират като промяна в приблизителните счетоводни оценки. Разходите за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Амортизация и обезценка на нефинансови активи".

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

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

4.10. Имоти, машини и съоръжения

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

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

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

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

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

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

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

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

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

Машините и съоръженията придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни собствени активи на Групата, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

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

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

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

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

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

4.11. Отчитане на лизинговите договори в сила от 01.01.2019 г.

Когато дъщерните дружества в Групата сключват нов договор, се преценява дали договорът представлява или съдържа елементи на лизинг. Даден договор представлява или съдържа елементи на лизинг, ако по силата на този договор се прехвърля срещу възнаграждение правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време.

Като част от процеса на оценка дали определен договор представлява или съдържа елементи на лизинг, Групата извършва анализ по отношение на определени критерии.

За договор, който представлява или съдържа елементи на лизинг, Групата отчита всеки лизингов компонент отделно от нелизинговите компоненти на договора.

Дружествата в Групата определят срока на лизинговия договор като неотменим период на лизинга, заедно с:

- периодите, по отношение на които съществува опция за удължаване на лизинговия договор, ако е достатъчно сигурно, че лизингополучателят ще упражни тази опция; и

- периодите, по отношение на които съществува опция за прекратяване на лизинговия договор, ако е достатъчно сигурно, че лизингополучателят ще упражни тази опция.

Групата се възползва от изключението при представянето и отчитането на лизинговите договори, по които е лизингополучател по отношение на:

- краткосрочни лизингови договори (със срок под 1 година); или
- лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност (под прага за признаване на нетекущи активи от групата на имоти, машини и съоръжения или нематериални активи)

Групата признава свързаните с тях лизингови плащания като разход по линейния метод за срока на лизинговия договор.

4.12. Тестове за обезценка на нематериални активи и имоти, машини и съоръжения

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

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

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

4.13. Финансови инструменти

4.13.1. Финансови активи

Първоначално признаване и класификация
Групата първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Групата класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност", „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход", или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба", както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Групата, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Групата за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Групата е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Групата с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (приемлив бизнес

модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване
Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по трансакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата и загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката.

Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Групата прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15. (Пояснение 4.6 Приходи по договори с клиенти).

Последващо оценяване и представяне
За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност" (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби и загуби при отписване" (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата" (дългови и капиталови инструменти).

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)
Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица. Тази категория финансови активи е най-съществена за Групата.

Групата оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва", чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, корипирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Групата, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите и загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)
При първоначално признаване Групата класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне" и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котирани цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите и загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи" в консолидирания отчет за печалбата или загубата, когато правото на плащане е установено.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата
Групата оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата и загубата.

В случай, че по този начин се елиминира или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Групата може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване да неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата и загуба, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция.

Такива финансови активи се представят в пояснителните приложения към консолидирания финансов отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

Отписване
Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Групата е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив) ,се признават в печалбата или загубата.

Когато Групата е прехвърлила правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността.

Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Групата продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Групата признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Групата е запазила.

Обезценка на финансови активи
Групата признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход

Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Групата в съответствие с договора, и паричните потоци, които Групата очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Групата очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране Групата прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Групата прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Групата използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

За парични средства в банки Групата признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Групата е депозирала паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Групата определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

Допълнителни оповестявания, свързани с обезценката на финансови активи, се съдържат и в следните Пояснения:

Обезценка на финансови активи - Пояснение 4.22.6
Търговски и други вземания - Пояснение 10
Вземания от свързани лица - Пояснение 11, 30
Парични средства - Пояснение 12
Кредитен риск - Пояснение 34.2

4.13.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка
Групата признава в консолидирания отчет за финансовото си състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност" (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата".

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Групата включват банкови заеми и овърдрафти, търговски и други задължения и задължения по финансов лизинг.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

Последващо оценяване
Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата
Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Групата не е определила финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност
Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност" включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Групата е станала страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Групата и за нея като цяло.

Получените заеми са временно привлечени средства срещу престация от български или чуждестранни банки и други финансови институции, търговски заеми и др.

Банковите заеми са взети с цел дългосрочно подпомагане на дейността на Групата. Те са отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, нетно от разходите по получаването на заемите. Преки разходи по сделката се отнасят в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на принципа на начисляването, като се използва методът на ефективния лихвен процент, и се прибавят към преносната стойност на финансовия пасив до степента, в която те не се уреждат към края на периода, в който са възникнали.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в консолидирания отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи".

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

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

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

Отписване
Групата отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби и загуби за периода.

Компенсиране на финансови инструменти
Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в отчета за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Групата има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

4.14. Деривативи

Деривативни финансови инструменти, включително отчитане на хеджирането.

Групата не прилага изискванията за счетоводно отчитане на хеджирането

4.15. Материални запаси

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

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

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

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

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

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

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

Нетната реализируема стойност е равна на предполагаемата продажна цена, намалена с очакваните разходи по завършване и по продажба. Оценката на нетната реализируема стойност се базира на най-сигурните съществуващи данни, по време на съставянето на тази оценка, според обема на стоковите запаси, който се очаква да бъде реализиран.

Групата определя разходите за материални запаси, като използва метода средно-претеглена стойност.

От 1 януари 2014 г. разхода за основно гориво (лигнитни въглища) се определя на база на реалната калоричност на вложените количества за периода.

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

4.16. Данъци върху дохода

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

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

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

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

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики:

- освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и

- за облагаеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, освен до степента, до която Групата е в състояние

да контролира времето на обратното проявление на временната разлика и съществува вероятност временната разлика да не се прояви обратно в предвидимо бъдеще.

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

- освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и

- за намаляеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, отсрочен данъчен актив се признава единствено до степента, до която има вероятност временната разлика да се прояви обратно в обозримо бъдеще и да бъде реализирана облагаема печалба, срещу която да се оползотвори временната разлика.

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

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

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

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

4.17. Пари и парични еквиваленти

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

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

4.18. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденти

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

Собствените капиталови инструменти, които са били повторно придобити, се признават по цена на придобиване и се приспадат от собствения капитал. В консолидирания отчет за печалбата или загубата не се признава печалба или загуба от покупката, продажбата, емитирането или анулирането на собствени капиталови инструменти на Групата.

Резервите включват законови резерви, други резерви, преоценки по планове с дефинирани доходи и преоценки на нетекущи активи (Пояснение 13.2).

Натрупана загуба / неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби/загуби от минали години.

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

Всички транзакции със собственика на Групата са представени отделно в консолидирания отчет за собствения капитал.

4.19. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали на база неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква отпуските да възникват в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

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

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

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанието за прекратяване, Групата е задължена да му изплати определен в КТД размер брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от прослуженото време в Дружеството - майка.

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) плащанията при пенсиониране по болест са в определен размер брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от стажа на лицето в Дружеството - майка. Условията за изплащане на обезщетението са лицето да има най-малко 5 години общ трудов стаж и през последните 5 години да не е получавал обезщетение на същото основание.

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

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

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

4.20. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизии се признават, когато Групата има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития, когато има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи и когато може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Групата очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно

застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в консолидирания отчет за печалбата или загубата, нетно от сумата на възстановените разходи. Когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява, когато е уместно, специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време се представя като финансов разход.

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

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

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи. Те са описани заедно с условните задължения на Групата в Пояснение 32.

4.21. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

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

Приходи от договори с клиенти
При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени в Пояснение 4.6, Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти.

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

4.21.1 Провизия за емисии на парникови газове

Групата признава провизия за задължението си да закупи превишението над разпределените и закупени емисии за парникови газове за съответната година. Определянето на провизията за емисии на парникови газове изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закупуване на допълнителни емисии към дата на консолидирания отчет за финансовото състояние. Към 31 декември 2020 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за емисии на парникови газове е в размер на 334 607 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 304 666 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 14.

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

Групата признава провизия за задължението си да извърши технологична и биологична рекултивация на депото, след неговото запълване с гипс от сероочистващи инсталации, съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане

и оползотворяване на хумусния пласт. Определянето на провизията за рекултивация на депото изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закриване и следексплоатационни грижи на площадката на депото към дата на консолидирания отчет за финансовото състояние. Към 31 декември 2020 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5 488 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 5 488 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 14.

4.21.3 Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2020 г., задължението на Групата за доходи на персонала при пенсиониране е в размер на 41 256 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 42 538 хил. лв.). Допълнителна информация за доходите на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 15.2.

4.21.4 Полезни животи на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Групата. Информация за полезните животи на имоти, машини и съоръжения е представена в Пояснение 4.10, а на нематериалните активи – в Пояснение 4.9.

4.21.5 Обезценка на материални запаси

Групата признава обезценка на обездвижени и залежали материални запаси до тяхната нетна реализируема стойност. Ръководството оценява годишно адекватността на тази провизия и себестойността на материалните запаси се намалява до тяхната очаквана нетна реализируема стойност. Към 31 декември 2020 г., най-добрата преценка за необходимата обезценка на материалните запаси е в размер на 3 823 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 3 887 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 9.

4.21.6 Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

На база този подход, ръководството е преценило да не признае актив по отсрочени данъци за данъчната загуба за пренасяне за 511 710 хил.лв. възникнала от 2016 г. до 2020 г. в консолидирания финансов отчет за 2020 г., като е взета предвид вероятността отделните разлики да имат обратно проявление в бъдеще и възможностите на Групата да генерира достатъчна данъчна печалба в следващите пет години, срещу които да бъде приспадната тази данъчна загуба.

Допълнителна информация е представена в Пояснение 8.

4.22. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

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

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

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

4.22.1. Обезценка

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

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

Групата не е отчитала загуби от обезценка на нетекущи активи през 2020 г. и 2019 г.

4.22.2. Справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения

Групата отчита последващо имоти, машини и съоръжения по преоценена стойност, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 6 „Имоти, машини и съоръжения".

4.22.3. Полезен живот на амортизируеми активи

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

Към 31 декември 2020 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Групата. Преносните стойности на активите са анализирани в Пояснения 5 и 6. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка.

4.22.4. Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Основната дейност на Групата е изложена на технологични промени, които могат да доведат до изменения в стойностите на материалните запаси в употреба. През 2020 г. Групата е отчела разходи за обезценка на материални запаси в размер на 247 хил. лв. През 2019 г. е отчетена обезценка на материални запаси в размер на 31 хил. лв. Допълнителна информация е представена в Пояснение 9.

4.22.5. Задължение за изплащане на дефинирани доходи

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване, смъртност, темп на текучество на персонала и преждевременно пенсиониране по болест. Поради промяна в МСС 19 от 2011 г., приет с регламент (ЕС) № 475/2012 от 5 юни 2012 г. на ЕК, в настоящата стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране се включват натрупаната непризната актюерска печалба или загуба, както и непризнатия разход за

минал стаж. Те трябва да бъдат признати като задължение към персонала и отразени като друг всеобхватен доход в консолидирания отчет за печалбата или загубата.

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

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се състои от настоящата стойност на задължението в началото на отчетния период за изплащане на тези доходи, увеличено с разхода признат в консолидирания отчет за печалбата или загубата, актюерската печалба или загуба призната в друг всеобхватен доход, и намалено с извършените плащания за обезщетения при пенсиониране през периода. Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 15.2.

4.22.6. Обезценка на финансови активи

Обезценката на финансовите активи е в зависимост от преценката на кредитния риск на финансовите активи.
Към всяка отчетна дата Групата преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване. При извършване на оценката Групата използва промяната в риска от неизпълнение, възникващо през очаквания живот на финансовия инструмент, вместо промяната в размера на очакваните кредитни загуби. Тази оценка се прави на база сравнение на риска от неизпълнение на финансовия инструмент към датата на отчета с риска от неизпълнение, настъпил към датата на първоначалното признаване. Информацията се идентифицира, без да са налице ненужни разходи или усилия.
При определянето на кредитния риск за даден финансов инструмент Групата използва разумна и подкрепяща се прогнозна информация, ако такава е налична или не се изискват прекомерни разходи или усилия за набавянето ѝ. Групата разчита на минала информация, когато се определя дали кредитният риск се е увеличил значително след първоначалното признаване, само ако не е налице разумна информация, която е ориентирана към бъдещето (на индивидуална или на колективна база) или са необходими прекомерни разходи или усилия.
Когато наличната информация за определяне на сумата на обезценка е ограничена, тогава преценката се основава на исторически данни от опита на Групата, свързан с търговските взаимоотношения с подобни длъжници, или на друга надеждна база за преценка.
Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Подход за обезценка на търговски и други вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране
Поради спецификата в дейността на Групата, всеки финансов актив се класифицира в съответната фаза, като се използва комбинация от качествени и количествени фактори.

Във Фаза 1 се класифицират активи, при които са изпълнени всички следните обстоятелства
- Коефициент на покритие на собствения капитал на активите над 15%
- Коефициент на покритие на дълга над 1.0х
- Липса на други събития за загуба
- Липса на преструктуриране на вземането
- Активът не е придобит с влошено кредитно качество
- Наличие на просрочие под 30 дни

Във Фаза 2 се класифицират активи, при които е изпълнено едно от следните обстоятелства:
- Коефициент на покритие на собствения капитал на активите под 15%
- Коефициент на покритие на дълга под 1.0х
- Наличие на преструктуриране на вземането
- Наличие на просрочие над 30 дни, но по-малко от 90 дни

Във Фаза 3 се класифицират активи, при които е изпълнено едно от следните обстоятелства:

- Наличие на други събития за загуба
- Активът е придобит с влошено кредитно качество
- Наличие на просрочие над 930 дни

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи паричнн потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.
Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

Подход за обезценка на парични средства в банки
Групата прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Групата е депозирало паричните си средства. Тези кредитни рейтинги са присъдени основно от следните институции: Moody's, Standard and Poor's, Fitch, Българска Агенция за Кредитен рейтинг.

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица
Групата прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.
За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на Групата.
Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.
За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия", Групата е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск. Допълнителният риск се идентифицирана на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Групата с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.
Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия" се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск", при която е добавен компонентът „специфичен риск", който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. От своя страна дисконтовият процент се изчислява като разлика между сбора на: % безрискова премия по матуритет на вземанията, специфичния за страната риск, цената на дълга, друг специфичен риск и % безрискова премия на базисния модел.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания
В случаите в които Групата е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като Съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%..

4.23. Квоти за търговия с емисии на парникови газове

Поради липса на счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с емисии за парникови газове (CO_2 емисии), ръководството на Дружеството -майка е разработило счетоводна политика, която счита за най-релевантна и надеждна за нуждите на ползвателите на финансовата информация. Съгласно Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008 – 2012 г. одобрен от Комисията на Европейския Съюз, „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД имаше право на определен размер квоти. Предоставените емисии не се отчитат като актив, а при продажба, в случай, че има такава се отчита брутната стойност на продажбата на емисии.

С Директивата 2009/29/ЕО, изменяща Директивата 2003/87/ЕО (така наречената Директива за Европейската схема за търговия с квоти) въвежда концепцията за общностен, хармонизиран подход за разпределение на квоти през третата фаза на Европейската схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове (ЕСТЕ), която започва от 2013 г. и продължава до 2020 г. През този период общото правило е, че се предвижда пълно отдаване на търг на квотите за производството на електроенергия и преходна система за безплатно разпределение на квоти за останалите отрасли. Директивата определя и изключенията в страните членки, в които са изпълнени някои от условията за временно ограничените изключения (дерогация) съгласно член 10в – преходно разпределяне на безплатни квоти във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия.

Общото количество преходно разпределени безплатни квоти през 2013 г. ще отговаря максимално на 70 % от средното годишно количество установени емисии в периода 2005 - 2007 г. И това общо количество постепенно ще се понижава така, че през 2020 г. няма да бъдат разпределяни никакви безплатни квоти. Република България се е възползвала от правото си и е подала заявление по чл. 10в от Директивата, което с Решение С(2012) 4560 от 6 юли 2012 г. на Европейската комисия, Европейския парламент и на Съвета за преходно безплатно разпределяне на квоти, беше определено като съвместимо с член 10в от Директивата. ТЕЦ „Марица изток 2" ЕАД е включено в проекта на НПИ за периода 2013 – 2020 г.

Безвъзмездно получените от държавата квоти за емисии на парникови газове (CO_2 емисии) не се признават в консолидирания отчет за финансовото състояние, а се следят задбалансово. Когато годишните отделени емисии превишават наличните квоти, задължението за превишаването се оценява по справедливата стойност на емисиите на парникови газове към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява провизия. Общия брой доспяли квоти се определя чрез представяне на верифициран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган. Допълнителни разяснения относно провизията за емисии на парникови газове са изложени в Пояснение 14.

5. Нематериални активи

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

За годината към 31 декември 2020 г.	Програмни продукти	Подобрения на наети активи	Съществени и интелектуални права	Други нематериални активи	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2020 г.	1 197	200	5 549	1 412	8 358
Новопридобити	25	61	1	39	126
Салдо към 31 декември 2020 г.	1 222	261	5 550	1 451	8 484
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2020 г.	(423)	(33)	(3 710)	(7)	(4 173)
Начислена	(92)	(20)	(714)	(28)	(854)
Салдо към 31 декември 2020 г.	(515)	(53)	(4 424)	(35)	(5 027)
Балансова стойност към 31 декември 2020 г.	707	208	1 126	1 416	3 457

За годината към 31 декември 2019 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 2019 г.	1 223	151	5 442	1 412	8 228
Новопридобити	13	49	146		208
Отписани	(39)	-	(39)	-	(78)
Салдо към 31 декември 2019 г.	1 197	200	5 549	1 412	8 358
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2019 г.	(372)	(19)	(3 029)	(7)	(3 427)
Начислена	(90)	(14)	(681)	-	(785)
Отписана	39	-	-	-	39
Салдо към 31 декември 2019 г.	(423)	(33)	(3 710)	(7)	(4 173)
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	**774**	**167**	**1 839**	**1 405**	**4 185**

Съгласно договор с Община Стара Загора, Групата използва стадиони, намиращи се на територията на община и област Стара Загора с ангажимент за обновяване от страна на Групата.

Към 31.12.2020 г., съответно 31.12.2019 г., Групата е извършила обновяване на Стадион „Берое", тренировъчните игрища ползвани от клуба, както и офис сградата на Клуба съгласно инвестиционната си програма.

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

Групата не е заложила нематериални активи като обезпечения по свои задължения.

6. Имоти, машини и съоръжения

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

За годината към 31 декември 2020 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 2020 г.	146 013	1 298 672	4 696	3 717	48 718	1 501 816
Придобити	261	107 929	171	158	110 558	219 077
Отписани	(27)	(881)	(54)	(24)	(106 861)	(107 847)
Салдо към 31 декември 2020 г.	146 247	1 405 720	4 813	3 851	52 415	1 613 046
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2020 г.	(4 258)	(97 091)	(2 480)	(2 732)	-	(106 561)
Начислена	(4 018)	(98 177)	(434)	(299)	-	(102 928)
Отписана	-	122	52	25	-	199
Салдо към 31 декември 2020 г.	(8 276)	(195 146)	(2 862)	(3 006)	-	(209 290)
Балансова стойност към 31 декември 2020 г.	**137 971**	**1 210 574**	**1 951**	**845**	**52 415**	**1 403 756**

За годината към 31 декември 2019 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 2019 г.	145 483	1 209 887	4 330	3 589	37 642	1 400 931
Придобити	550	101 472	401	195	111 509	214 127
Отписани	(20)	(12 687)	(35)	(67)	(100 433)	(113 242)
Салдо към 31 декември 2019 г.	146 013	1 298 672	4 696	3 717	48 718	1 501 816
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2019 г.	(256)	(6 136)	(2 037)	(2 449)	-	(10 878)
Начислена	(4 002)	(91 379)	(477)	(345)	-	(96 203)
Отписана	-	424	34	62	-	520
Салдо към 31 декември 2019 г.	(4 258)	(97 091)	(2 480)	(2 732)	-	(106 561)
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	**141 755**	**1 201 581**	**2 216**	**985**	**48 718**	**1 395 255**

В резултат на възникнал пожар на 24.06.2019 г. е повредена и унищожена голяма част от съоръжение – абсорбер и комин на сероочистваща инсталация. Към 31.12.2019 г. е завършила идентификацията на повредените активи и оценката на степента на увреждане, при което са отчетени разходи в размер на 12 248 хил. лв. на отписана балансова стойност на бракуваните активи, както и са отписани засегнати активи в процес на изграждане, които все още не са били заведени като ДМА, но са напълно унищожени в размер на 706 хил.лв.

Преглед за преоценка
Съгласно счетоводната политика на Групата имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. 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 31.12.2018 год. е извършена оценка на справедливата стойност според изискванията на МСС 16 и МСФО 13. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител.

За информация относно определянето на справедливата стойност на Имоти, машини и съоръжения вижте пояснение 35.2.

Преглед за обезценка
Към 31 декември 2020 г. Групата е извършила преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, съвместно с лицензиран оценител при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи". На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи
Към 31.12.2020 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, както и изграждане и възстановяване на голяма част съоръжения – абсорбер и комин на сероочистваща инсталация, повредени или унищожени в резултат на възникнал пожар на 24.06.2019 г.

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.

7. Други инвестиции

Към 31 декември 2020 г. Групата има участие в размер на 0.96% от капитала (брой акции – 43 196 с номинална стойност 172 784 лева) на Застрахователно акционерно дружество „Енергия" АД. ЗАД „Енергия" е акционерно дружество, учредено в България. Инвестицията към 31.12.2020 г. е оценена по справедлива стойност 437 хил.лв. (към 31.12.2019 г.-391 хил. лв.).
Сумите, признати в отчета за финансовото състояние, се отнасят към следните категории финансови активи:

Финансови активи	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Инвестиции в инструменти на собствения капитал, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
ЗАД Енергия	437	391
Балансова стойност	**437**	**391**

Акциите на ЗАД Енергия АД не се търгуват на активен пазар. Към 31.12.2020 г. и 31.12.2019 г. е извършена оценка на справедливата стойност на 1 бр. акции на ЗАД „Енергия". Според метода на дисконтираните дивиденти справедливата стойност на 1 акция към 31.12.2020 г. е 10.11 лв (към 31.12.2019 г. 9.06 лв). Към 31.12.2020 г. преоценка в размер на 41 хил.лв., нетно от данъци е отчетена в друг всеобхватен доход.
Оценката е извършена в съответствие с БСО, ЗСч, МСФО 9, МСФО 13 и счетоводната политика на Групата.
Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност", при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин.
Оценката по справедлива стойност към 31.12.2020 г. и 31.12.2019 г. е базирана на използването на оценъчни техники при ненаблюдаеми данни, коригирани за специфична ситуация, при която не съществува активен пазар за сходни активи. Тази категория включва всички активи и пасиви, чиято оценка не е базирана на налична, регулярно достъпна и наблюдаема информация. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3 от йерархията на справедливите стойности.
При тази оценка е приложен метода на дисконтираните дивиденти, който се базира на приходния подход.

Преоценка до справедлива стойност	31 декември 2019 г.	Изменение	31 декември 2020 г.
Акции на ЗАД Енергия АД	391	46	437

През 2020 г. Групата е получила дивидент в размер на 75 хил. лв. (2019 г.: 91 хил. лв.) (Пояснение 29.3).

8. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Съгласно Закона за корпоративното подоходно облагане, Групата има право да пренася данъчната загуба в рамките на 5 години след възникването ѝ. При признаване на отсрочените данъчни активи е взета предвид вероятността данъчните временни разлики да имат обратно проявление в бъдеще и възможностите на Групата да генерира достатъчна данъчна печалба. На база този подход, ръководството е преценило да не признае актив по отсрочен данък за данъчна загуба за пренасяне в размер на 511 710 хил.лв. в консолидирания финансов отчет за 2020 г., като 226 206 хил.лв. е

данъчната загуба за пренасяне, възникнала през 2020 г., 145 109 хил.лв. , възникнала през 2019 г., 127 796 хил. лв., възникнала през 2018 г., 777 хил.лв., възникнала през 2017 г. и 11 822 хил.лв., възникнала през 2016 г.

Отчетена е вероятността тези временни разлики да имат обратно проявление в бъдеще и възможностите на Дружеството да генерира достатъчна данъчна печалба в следващите пет години, срещу които да бъде приспадната тази данъчна загуба.

Датата на изтичане на срока за приспадане на данъчните загуби е 31.12.2021 г. за данъчна загуба, отчетена през 2016 г., 31.12.2022 г. за данъчна загуба, отчетена през 2017 г, 31.12.2023 г. за данъчна загуба, отчетена през 2018 г., 31.12.2024 г. за данъчна загуба, отчетена през 2019 г. и 31.12.2025 г. за данъчна загуба, отчетена през 2020 г.

Групата е реализирала данъчни загуби, както следва:

Данъчен период	Период за приспадане на данъчните загуби	31 декември 2020 г.	31 декември 2019г.
2015 г.	от 2016 г. до 2020 г.		648
2016 г.	от 2017 г. до 2021 г.	11 822	11 822
2017 г.	от 2018 г. до 2022 г.	777	777
2018 г.	от 2019 г. до 2023 г.	127 796	127 796
2019 г.	от 2020 г. до 2024 г.	145 109	145 109
2020 г.	от 2021 г. до 2025 г.	226 206	-
Общо данъчни загуби за пренасяне		**511 710**	**286 152**
Приложима данъчна ставка		10%	10%
Очакван отсрочен данъчен актив		**51 171**	**28 615**
Непризнат отсрочен данъчен актив		**51 171**	**28 615**

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

	31 декември 2020 г.		31 декември 2019 г.		31 декември 2020 г.	31 декември 2019 г.
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетен размер	Нетен размер
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Имоти, машини и съоръжения	28 016		33 227		28 016	33 227
Обезценка на финансови активи	37		33		37	33
Обезценка съдебни дела		(1 717)		(1 696)	(1 717)	(1 696)
Материални запаси		(383)		(389)	(383)	(389)
Търговски и други вземания		(9)		(22)	(9)	(22)
Задължения за обезщетения при пенсиониране		(4 126)		(4 254)	(4 126)	(4 254)
Провизии		(33 549)		(30 555)	(33 549)	(30 555)
Непризнати лихви, слаба капитализация		(6 499)		(3 602)	(6 499)	(3 602)
Доходи физически лица		(16)		(7)	(16)	(7)
Неизползвани отпуски и социални осигуровки		(187)		(192)	(187)	(192)
Общо	28 053	(46 486)	33 260	(40 717)	(18 433)	(7 457)

Изменението на отсрочените данъци през периода може да се представи по следния начин:

	31 декември 2019 г.	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхватен доход	31 декември 2020г.
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Имоти, машини и съоръжения	33 227	(5 211)		28 016
Обезценка на финансови активи	33		4	37
Обезценка съдебни дела	(1 696)	(21)		(1 717)
Материални запаси	(389)	6		(383)
Търговски и други вземания	(22)	13		(9)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	(4 254)	92	36	(4 126)
Провизии	(30 555)	(2 994)		(33 549)
Непризнати лихви, слаба капитализация	(3 602)	(2 897)		(6 499)
Доходи физически лица	(7)	(9)		(16)
Неизползвани отпуски и социални осигуровки	(192)	5		(187)
Нетни пасиви	**(7 457)**	**-11 016**	**40**	**(18 433)**

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

9. Материални запаси

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

	31.12.2020	31.12.2019
	'000 лв.	'000 лв.
Резервни части	61 475	51 802
Лигнитни въглища	12 186	13 401
Материали за ремонт	6 885	7 671
Котелно гориво (мазут)	1 286	1 577
Други материали	1 138	1 621
Варовик	663	753
Реагенти	596	641
Други течни горива	89	86
Масла	68	142
Строителни материали	12	68
Платен аванс за доставка на резервни части	3	34
	84 401	77 796
Материални запаси по себестойност	88 224	81 683
Натрупана обезценка	(3 823)	(3 887)
	84 401	77 796

През 2020 г. общо 140 950 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2019 г.: 232 963 хил. лв.). Тази сума включва и обезценка на материални запаси в размер на 247 хил. лв. (2019г.: 31 хил. лв.).

Към 31 декември 2020г. и към 31 декември 2019г. Групата е извършила оценка на основната част от материалните запаси чрез независим лицензиран оценител. При прегледа на материалните запаси

бе установено, че балансовата им стойност не се различава съществено от нетната им реализуема стойност. Към 31 декември 2020г. Групата отчита обезценка на отпадъци от черни и цветни метали (скрап) в размер на 247 хил.лв. (31 декември 2019 г.: 31 хил.лв), на основание промяна в борсовите цени, съгласно сключени нови борсови договори през 2020 г. и 2019 г. за покупко-продажба на стоки чрез посредничеството на членове на Софийска стокова борса.
Разликата е отчетена в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Други разходи".

Движение на обезценката на материални запаси

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Салдо на 1 януари	3 887	4 202
Начислена обезценка за периода	247	31
Отписана	(311)	(346)
Салдо на 31 декември	**3 823**	**3 887**

Материалните запаси към 31 декември 2020 г. не са предоставяни като обезпечение на задължения..

10. Търговски и други вземания

	31 декември '2020 '000 лв.	31 декември '2019 '000 лв.
Търговски вземания	218	1 009
Обезценка на търговски вземания	(2)	(10)
Търговски вземания, нетна сума	**216**	**999**
Други вземания-Внесени гаранционни обезпечения	313	318
Други вземания, нетна сума	**313**	**318**
Съдебни и присъдени вземания	18 219	18 247
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(17 171)	(16 960)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	**1 048**	**1 287**
Финансови активи	**1 577**	**2 604**
Предплатени застрахователни премии	5 098	3 117
Вземания от бюджета	27	176
Платени аванси	90	8
Вноски по сметка „Национален план за инвестиции	-	3 910
Други краткосрочни вземания	4	-
Нефинансови активи	**5 219**	**7 211**
Търговски и други вземания	**6 796**	**9 815**

Търговските вземания към 31 декември са представени, както следва:

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Вземания от клиенти по продажба на електроенергия	1	279
Вземания от клиенти по предоставени услуги	180	585
Вземания от клиенти по продажба на материали	35	135
	216	999

Към 31.12.2020 г. Групата няма заложени свои вземания от клиенти като обезпечение по свои задължения.

Всички търговски, съдебни и присъдени вземания към 31.12.2020 г. са прегледани относно индикации за обезценка.
Обезценката към 31.12.2020 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Групата.

През 2020 г. е начислена обезценка на търговски, съдебни и присъдени вземания е в размер на 203 хил.лв. (през 2019 г.: 75 хил. лв.). Обезценката е отчетена в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Начислена/възстановена обезценка на ФА".

Изменението в обезценката на търговските вземания и на съдебните и присъдени вземания може да бъде представено по следния начин:

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2019 г.	Изменение 2020 г.	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2020г.
Нетекущи и текущи търговски вземания	(10)	8	(2)
Съдебни и присъдени вземания	(16 960)	(211)	(17 171)
	(16 970)	**(203)**	**(17 173)**

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2018 г.	Изменение 2019 г.	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2019 г.
Нетекущи и текущи търговски вземания	(8)	(2)	(10)
Съдебни и присъдени вземания	(16 887)	(73)	(16 960)
	(16 895)	**(75)**	**(16 970)**

11. Вземания от свързани лица текущи

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Търговски вземания, брутна сума	47 080	50 988
Търговски вземания от свързани лица	47 080	50 988
Финансови активи	47 080	50 988
Вземания от свързани лица	47 080	50 988

Движение на обезценката на вземания от свързани лица	2020 г. '000 лв.	2019 г. '000 лв.
Салдо на 1 януари	-	(9)
Търговски вземания от свързани лица/Реинтегрирана	-	9
Салдо на 31 декември	-	-

12. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	26 920	51 641

- евро	19	26
- британски лири	1	1
- японски йени	1	1
	26 941	51 669
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Ефект от очаквани кредитни загуби	(91)	(206)
	27 000	51 613

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Парични средства в банкови сметки	26 894	51 618
Парични средства в брой	47	51
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Парични средства в отчета за паричните потоци	27 091	51 819
Обезценка на парични средства	(91)	(206)
Парични средства в отчета за финансовото състояние	27 000	51 613

Сумата на пари и парични еквиваленти, която е блокирана за Групата към 31 декември 2020 г. в размер на 150 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 150 хил. лв.), представляват средства в сметка със специално предназначение и служат за обезпечение по смисъла на чл. 19, ал. 2 от ПУРДЕЕМ.

Всички налични парични средства на Групата в Търговски банки към 31.12.2020 г. са прегледани относно индикации за обезценка. Към 31.12.2020 г. е с възстановена обезценка на пари и парични еквиваленти е в размер на 115 хил.лв. (31 декември 2019 г.: начислена обезценка 126 хил. лв.). Обезценката е отчетена в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Начислена/възстановена обезценка на ФА".

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

	2019 '000 лв.	2019 '000 лв.
Салдо към 1 януари	206	80
Разход за обезценка	-	126
Възстановена обезценка	(115)	-
Салдо към 31 декември	91	206

13. Собствен капитал

13.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Групата към 31 декември 2019 г. се състои от 68 763 161 обикновени акции с номинална стойност в размер на 10 лева всяка. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД.

	31.12.2020 Брой акции	31.12.2019 Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	8 967 635	8 967 635
Емисия на акции	59 795 526	-
Общ брой акции, оторизирани в края на годината	68 763 161	8 967 635

Във връзка с писмо вх.№ 4864/07.02.2020 г. от Министъра на енергетиката по повод взето Решение на 44-то НС, обн. в ДВ, бр. 11 от 07.02.2020 г. относно предприемането на всички необходими мерки за нормалното функциониране на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД и отчитайки факта, че увеличението на капитала е една от приоритетните мерки, чието реализиране значително ще подобри финансовите показатели на дружеството, беше извършено увеличение на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД.
С решение по т.1 от Протокол № 6-2020/10.02.2020 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг" ЕАД взе решение за увеличаване на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД със сумата от 597 955 260.00 лева.
С решение по т.1 от Протокол № Е-РД-21-4/12.02.2020 г. 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.
С решение по т.1 от Протокол № 11-2020/02.03.2020 г. СД на „БЕХ" ЕАД взема решение за увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД със сумата от 597 955 260.00 лева чрез издаване на 59 795 526 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка.
Увеличението на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД беше вписано в Търговския регистър на 09.03.2020г. По този начин размерът на основния капитал достигна 687 631 610.00 лева, разпределен на 68 763 161 обикновени поименни акции с право на глас с номинал 10 лева всяка.

Горепосочената сума се получава след апортиране на следните задължения на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към „БЕХ" ЕАД:

Наименование/№ на договор	Задължение за трансформиране в капитал (в лева)	Задължение за трансформиране в капитал (в евро)
Договор за заем №39-2015/25.05.2015 г._13790 – остатък лихви	1,366,961.42	698,916.28
Договор за заем №62-2016/10.06.2016 г._14587 - остатък лихви	2,977,265.97	1,522,251.92
Договор за заем №74-2016/12.08.2016 г._14674 - остатък лихви	1,655,279.57	846,331.01
Договор за заем №87-2016/24.11.2016 г._14832 - остатък лихви	2,188,817.95	1,119,124.85
Договор за заем №28-2017/27.04.2017 г._15132 - остатък лихви	4,324,873.10	2,211,272.50
Договор за заем №7-2018/12.02.2018 г._15583 - главници и лихви	6,305,502.64	3,223,952.31
Договор за заем №51-2018/29.05.2018 г._15827 – главници и лихви	75,231,934.79	38,465,477.46
Договор за заем №12-2019/10.01.2019 г._16189 – главници и лихви	492,425,546.89	251,773,184.22
Споразумение №86/29.06.2009 г. – главници и лихви	514,907.15*	263,267.84
Договор за покупко-продажба на квоти №31-2018/15.04.2018 г._15710 - остатък лихви за забава	10,964,170.52	5,605,891.37
ОБЩО:	**597,955,260.00**	**305,729,669.75**

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

13.2. Резерви

Резервите включват законовите резерви, други резерви, преоценките по планове с дефинирани доходи и преоценъчния резерв от преоценка на нетекущи активи.

Законови резерви
Законовите резерви се формират от акционерните дружества, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на

общото събрание на акционерите. 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 дивиденти.

Други (Общи) резерви
Други (Общи) 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 дивиденти и други. В други резерви са включени преоценка на дълготрайни материални активи от 1997 г., резерв от разпределителен протокол с НЕК, намаление на дяловото съучастие на ДССД Раднево, обезщетения и дарения за минали години, резерви отчетени от печалбата и допълнителни резерви от присъединяването на „ГУП ТЕЦ 2" през 2000 г.

Резерв на финансови активи по справедлива стойност
В резерв на финансови активи по справедлива стойност Групата отчита промените в справедливата стойност на капиталовите инструменти, които Групата притежава и които отговарят на условията за класифициране по „справедлива стойност през друг всеобхватен доход" по МСФО 9.

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.

Преоценъчен резерв на нефинансови активи
Преоценъчният резерв на нефинансовите активи се използва за отразяване на увеличенията в справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване и намаленията до степента, в която тези намаления са свързани с увеличение на същия актив, признато по-рано в друг всеобхватен доход. Резервът може да се използва за покриване на загуби и плащане на дивиденти при специфични, ограничени обстоятелства.

14. Провизии

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

	Провизия за емисии на парникови газове	Провизия за рекултивация	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Балансова стойност към 1 януари 2020 г.	304 666	5 488	310 154
Начислени	29 941	-	29 941
Балансова стойност към 31 декември 2020 г.	**334 607**	**5 488**	**340 095**
Представени в консолидирания отчет за финансовото състояние като:			
Нетекущи пасиви	-	5 488	5 488
Текущи пасиви	334 607	-	334 607

Провизия за емисии на парникови газове
Към 31 декември 2020 г. Групата е отчела провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 4 276 599 t/CO2, на стойност 334 607 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните, верифицирани количества и безвъзмездно предоставените по НПП и останалите налични по сметката на Дружеството в Националния регистър след изпълнението на задължението за 2019 г. Във връзка с взето решение от Едноличния собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, БЕХ ЕАД до 24.03.2021 г. закупи част от необходимото количество (3 100 000 t/CO2) на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД квоти за парникови газове за покриване на задължението към Националния регистър за 2020 г. Стойността на провизиите е изчислена в съответствие с постиганите от БЕХ ЕАД покупни цени на квотите.

Към 31 декември 2019 г. Групата е отчела провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 7 239 292 t/CO2, на стойност 304 666 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните, верифицирани количества и безвъзмездно предоставените по НПП1 и останалите налични по сметката на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД в Националния регистър след изпълнението на задължението за 2018 г.

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

Съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт Групата има задължение да извърши технологична и биологична рекултивация на депото, след неговото запълване с гипс от сероочистващи инсталации. Според капацитета на депото и количеството депониран гипс се очаква депото да се запълни за 5 години. Стойността на технологичната и биологичната рекултивация по проект е в размер на 5 488 хил. лв. Съгласно МСС 16 – Имоти, машини и съоръжения, т.17(в) в стойността на един имот, машина и съоръжение се включва и първоначалната приблизителна оценка на очаквания разход за възстановяване на площадката (рекултивация на терена), където се е намирал активът, след като бъде извален от употреба. Задължението за тези разходи се третира като провизия и се отчита по реда на МСС 37 – Провизии, условни задължения и условни активи. Настоящата дисконтирана стойност на провизията е капитализирана към стойността на съоръжението (Гипсоотвал) и ще се признава всяка година като разход за амортизации. Към 31 декември 2013 г. настоящата стойност на провизията е изчислена в размер на 4 607 хил. лв. при използване на дисконтов фактор 3.56%. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на дългосрочни Държавни ценни книжа. За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент 3.56%. Той се основава на доходността на емисиите на дългосрочните ДЦК (с 10- годишен матуритет). Останалата част от стойността на рекултивацията в размер на 881 хил. лв. ще се показва всяка година като разход за лихви, с който ще се завишава задължението за провизия.

Към 31 декември 2020 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5 488 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 5 488 хил. лв.).

15. Възнаграждения на персонала

15.1. Разходи за персонала

Разходите за възнаграждения на персонала включват:

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Заплати и възнаграждения	75 998	73 688
Разходи за социални надбавки и помощи	10 809	12 042
Пенсионно и здравно осигуряване	21 946	22 182
Разходи за храна	5 399	6 181
Обезщетения за сметка на работодателя	915	913
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране	2 812	3 001
	117 879	118 007

15.2. Пенсионни и други задължения към персонала

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

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Нетекущи:		
Нетекущи пенсионни задължения към персонала	38 169	39 772

Текущи:		
Текущи пенсионни задължения към персонала	3 087	2 766
Други краткосрочни задължения към персонала	10 323	9 698
Текущи пенсионни и други задължения към персонала	13 410	12 464

Текущата част от задълженията към персонала представляват задължения към служители на Групата, които следва да бъдат уредени през 2021 г. Тъй като нито един служител няма право на по-ранно пенсиониране, останалата част от пенсионните задължения се считат за дългосрочни.

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанието за прекратяване, Групата е задължена да му изплати определен размер брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от прослуженото време в Дружеството - майка.

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) плащанията при пенсиониране по болест са са в определен размер брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от стажа на лицето в Дружеството - майка. Условията за изплащане на обезщетението са лицето да има най-малко 5 години общ трудов стаж и през последните 5 години да не е получавало обезщетение на същото основание.

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

		31.12.2020	31.12.2019
Норма на дисконтиране		0.50%	0.60%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за следващата година		0%	0%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за всяка следваща година		0%	0%
Текучество на персонала:	18-30 г.	7.00%	7.00%
	31-40 г.	4.00%	4.00%
	41-50 г.	3.00%	3.00%
	51-60 г.	2.00%	2.00%
	Над 60 г.	0.00%	0.00%

Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

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

Ликвен риск

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

Риск от промяна в продължителността на живота

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

Инфлационен риск

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

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Към 31 декември 2020 г. оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност 41 256 хил. лв. (31 декември 2019

г.: 42 538 хил. лв.) се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Групата бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на висококачествени корпоративни облигации, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения. За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент 0.50%. Той се основава на доходността на емисиите на дългосрочните ДЦК (с 10-годишен матуритет). Като се има предвид, че средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, се налага ефективният годишен лихвен процент за дисконтиране да бъде определен чрез екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

Актюерският модел е чувствителен към промяна на актюерските предположения. Тези предположения определят стойностите на параметрите на модела и в по-голямата си част се базират на информация получена от Групата. Всяка промяна в тези предположения би довела до промяна в размера на настоящата стойност на задълженията и до формиране на актюерска печалба или загуба. При различия между възприетите актюерски предположения и реално настъпилите събития (промени в смъртността, лихвите, темпа на текучество на персонала, темпа на нарастване на работната заплата и др.) е възможно в следващ отчетен период да се формира актюерска печалба или загуба.

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

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

	Сума '000 лв.
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2019 г.	40 615
Разходи за лихви	412
Разходи за текущ стаж	2 343
Разходи за минал стаж	734
Изплатени доходи на персонала	(3 456)
Актюерски печалби, признати в печалбата или загубата, в т.ч.:	(76)
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	*50*
Преоценки - актюерски печалби от промени в действителния опит	*(126)*
Актюерски загуби, признати в друг всеобхватен доход, в т.ч.:	1 966
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	*1 463*
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	*503*
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2019 г.	42 538
Разходи за лихви	261
Разходи за текущ стаж	2 912
Разходи за минал стаж	-
Изплатени доходи на персонала	(3 993)
Актюерски печалби, признати в печалбата или загубата, в т.ч.:	(99)

Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	*12*
Преоценки - актюерски печалби от промени в действителния опит	*(111)*
Актюерски загуби, признати в друг всеобхватен доход, в т.ч.:	(363)
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	*335*
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	*(698)*
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2020 г.	**41 256**

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

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

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Разходи за текущ стаж	2 912	2 343
Разходи за лихви	261	412
Нетни актюерски печалби признати през годината	(99)	(76)
Разходи за минал стаж	-	734
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата	**3 074**	**3 413**

Разходите за лихви и всички други разходи, представени по-горе, са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за персонала" (вж. Пояснение 15.1). Групата признава всички актюерски печалби и загуби съгласно изискванията на МСС 19.

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

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	(698)	503
Преоценки - актюерски загуби от промени в демографските и финансовите предположения	335	1 463
Общо разходи, признати в другия всеобхватен доход	**(363)**	**1 966**

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

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

16. Финансиране

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
На 1 януари	28 324	31 456
Признати в отчета за печалби и загуби	(3 086)	(3 132)
На 31 декември	**25 238**	**28 324**
Краткосрочни	3 081	3 086
Дългосрочни	22 157	25 238
	25 238	28 324

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

Финансиранията са свързани със следните проекти:

- Финансиране по програма ИСПА за изграждане на сероочистващи инсталации за Блок 5 и Блок 6. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2020 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 8 326 хил. лв. (31 декември 2019: 9 196 хил. лв.);

- Финансиране от „Международен Фонд Козлодуй" за изграждане на инсталация за обезводняване на гипс и ЦПС. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2020 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 14 800 хил. лв. (31 декември 2019: 16 823 хил. лв.);

- Финансиране от Фонд „Енергийни ресурси" за изграждане на сгуроотвал. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2020 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 2 112 хил. лв. (31 декември 2019: 2 305 хил. лв.)

- Финансиране по програма „ФАР" за изграждане на сероочистващи съоръжения към Блок 8. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2019 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 0 хил. лв.

Към 31 декември 2020 г. не са установени неизпълнени условия и нарушения във връзка с получените финансирания.

17. Търговски и други задължения

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Търговски задължения	38 257	26 038
Задължения гаранции за изпълнение	5 726	6 845
Задължения за застраховки	5 430	3 394
Депозит участие търг ел.енергия	20	23
Задължения за гаранции за участие в обществени поръчки	36	36
Финансови пасиви	49 469	36 336
Получени аванси	83	74
Задължения по вноски във фонд СЕС	2 055	3 154
Задължения към бюджета	4 812	6 698
Нефинансови пасиви	6 950	9 926
	56 419	46 262
Текущи търговски и други задължения	56 419	46 262

Получените аванси представляват предплатени суми по договори за бъдеща доставка на нетна активна електрическа енергия с контрагенти на либерализирания пазар.
Условията на посочените по-горе търговски и други задължения са както следва:

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

Търговските задължения, отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние, включват:

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Текущи и нетекущи:		
Доставчици на СМР, машини и оборудване	22 122	11 434
Доставчици на материали и резервни части	9 752	10 229
Доставчици на въглища и мазут	591	882
Други доставчици	5 792	3 493
Общо търговски задължения	38 257	26 038

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

18. Задължения към свързани лица

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Задължения по получени заеми	698 862	991 640
Търговски задължения	102 813	120 667
Други задължения	21 070	21 070
Финансови пасиви по амортизирана стойност към свързани лица	822 745	1 133 377

19. Приходи от продажби

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

19.1. Приходи от договори с клиенти

Пазари и съществени продукти и услуги:

	2020 г. '000 лв.	2019 г. '000 лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия	446 465	656 820
Приходи от други договори с клиенти	2 609	3 200
Приходи по договори с клиенти	449 074	660 020

В сумата на приходите от договори с клиенти са включени следните приходи от продажба на електрическа енергия и разполагаема мощност:

Приходи от продажба на електрическа енергия и разполагаема мощност

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия и РМ на НЕК - ОД	285 735	249 437
Приходи от продажба на ЕЕ на НЕК - комп.ФСЕС	130 742	87 712
Приходи от продажба на електрическа енергия на свободен пазар, вкл. БНЕБ	16 529	288 776
Приходи от участие регулиране на горе и от активиран студен резерв на ЕСО	9 679	25 396
Приходи от продажба на ПР и ВР на ЕСО	2 850	4 502
Приходи от продажба на разполагаемост студен резерв на ЕСО	871	886
Приходи от продажба на балансираща енергия на ЕСО	59	111
	446 465	656 820

Салда по договори с клиенти	31.12.2020 г.	31.12.2019 г
	'000 лв.	'000 лв.
Търговски вземания	47	1 570
Търговски вземания свързани лица	45 677	50 351
Търговски вземания обезценка	-	(5)
	45 724	51 916

Признаване на приходите

Момент във времето за признаване на приходите	2020 г. '000 лв.	2019 г. '000 лв.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	98	1 032
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	448 976	658 988
Общо:	449 074	660 020

Допълнителни разяснения относно приходите от продажби са изложени в Пояснение 4.6

20. Други доходи

Другите доходи на Групата включват:

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Приходи щета от застраховки	5 734	8 000
Приходи от финансиране	3 086	3 132
Приходи от излишъци на активи	789	1 750
Приходи от участие в Европейски турнири, Солидарни плащания УЕФА	235	51
Приходи от обезщетения	95	-
Приходи от наеми	34	42
Приходи от отписани задължения	34	-
Приходи от неустойки и лихви по договори с доставчици и клиенти	13	66
Приходи от съдебни дела	-	1 684
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	-	6
Други	545	1 047
	10 565	15 778

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

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Финансиране по:		
Грант 12 – Международен фонд „Козлодуй"	2 023	2 059
Програма ИСПА	869	870
Държавен фонд „Енергийни ресурси"	194	194
Програма ФАР	-	9
	3 086	3 132

Държавните и общинските предприятия и едноличните търговски дружества с държавно участие, съответно с общинско участие, отдали под наем предоставените им застроени и незастроени недвижими имоти, внасят 50% от получения наем в централния бюджет, а общините в общинския бюджет. „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД внася 50% от получените наеми в централния бюджет.

21. Разходи за материали

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

21.1. Разходи за гориво и ел.енергия

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Лигнитни въглища	112 747	193 930
Котелно гориво (мазут)	1 017	2 279
Природен газ	782	1 192
Ел.енергия от балансиращ пазар ЕСО	633	1 688
Енергия за собствени нужди	628	1 059
Други течни горива	614	1 284
Ел. енергия покупка свободен пазар	212	1 165
Ел. енергия от балансиращ пазар ЕСО - регулиране	4	11
	116 637	202 608

21.2. Разходи за други материали

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Варовик	10 563	15 280
Резервни части	6 530	8 010
Ремонт и поддръжка	5 359	4 408
Материали за охрана на труда	662	1 073
Реагенти	436	625
Смазочни материали	181	485
Инструменти и инвентар	145	185
Други	190	258
	24 066	30 324

22. Разходи за външни услуги

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Ремонт и поддръжка	14 253	14 618
Застраховки	8 244	6 148
Такса ЕСО, достъп производители	6 983	5 214
Охрана	3 878	3 977
Транспорт персонал	2 931	3 708
Водоползване за производството	1 726	1 337
Данъци и такси по ЗМДТ, акциз	1 615	1 688
Депониране на пепелина	1 601	3 182
Ползване питейна вода	417	416
Правни и други консултации	413	479
Лицензи	383	362
Граждански договори	248	234
Охрана на труда	234	335
Телекомуникационни услуги	228	252
Транспорт отпадъци	203	214
Медии	36	44
Наеми	35	71
Други	1 108	1 273
	44 536	43 552

23. Разходи за емисии на парникови газове

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Разходи за покупка на емисии на парникови газове	309 736	357 606
Провизия за емисии на парникови газове	29 941	(51 291)
	339 677	306 315

24. Начислена/възстановена обезценка на финансови активи

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Парични средства и краткосрочни депозити	(115)	126
Съдебни вземания	210	73
Вземания от клиенти	(8)	2
Търговски вземания от свързани лица	-	(9)
Начислена/възстановена обезценка	**87**	**191**

25. Други разходи

Другите разходи на Групата включват:

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Такси фонд "Сигурност на енергийната система"	22 095	32 428
Брак и липси на машини, съоръжения и оборудване	80	12 288
Разходи невъведени в експлоатация ДМА	-	706
Такси борсов пазар	90	438
Разходи за съдебни дела в не наша полза	117	359
Разходи за командировки	204	343
Лихви и санкции към бюджета - ФСЕС	11	335
Разходи за дарения	219	249
Разходи лихви просрочени плащания	682	174
Обучение и квалификация	41	105
Представителни разходи	58	59
Разходи за данъци (върху разходите)по ЗКПО	42	59
Други данъци и такси	25	35
Обезценка на материални запаси	247	31
Разходи глоби и неустойки	4	22
Други	329	334
	24 244	**47 965**

26. Финансови приходи и разходи

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

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Разходи за лихви по заеми и привлечени средства	28 964	36 035
Разходи за лихви по споразумения за разсрочване	712	1 694
Нетни разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	261	412
Разходи за такси и комисионни	31	49
Отрицателни разлики от промяна на валутни курсове	26	3
Разходи за други лихви	15	84
	30 009	38 277

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

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Други финансови приходи	75	91
Приходи от лихви	-	2
	75	93

27. Разходи за данъци върху дохода

Очакваните разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2019 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Загуба преди данъчно облагане	(341 203)	(208 336)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци върху дохода	34 120	20 834
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(47 831)	(46 257)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	36 332	39 934
Текущ приход от данъци върху дохода	22 621	14 511
Отсрочени данъчни (разходи)/приходи:		
Непризнат приход от данъци върху дохода	(22 621)	(14 511)
Възникване и обратно проявление на временни разлики	11 016	5 579
Разходи за данъци върху дохода	11 016	5 579
Отсрочени данъчни (разходи)/ приходи, признати директно в другия всеобхватен доход	(40)	197

Пояснение 8 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включваща стойностите, признати в другия всеобхватен доход.

28. Дивиденти

През 2020 г. и 2019 г. Групата не е разпределяла дивидент.

29. Свързани лица и сделки със свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Дружеството - майка упражняващ контрол /предприятие майка/

„Български Енергиен Холдинг" ЕАД

Собственик на капитала на предприятието майка

Българската държава чрез Министъра 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, Газов Хъб Балкан 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, Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A., ХЕК Горна Арда АД, ЗАД Енергия, ПОД Алианц България АД.

Други под общ контрол на Българската държава – „Българска независима енергийна борса" ЕАД и всички предприятия, свързани с Държавата..

Ключов ръководен персонал на предприятието:

Бончо Иванов Бонев - Председател на СД
Диян Станимиров Димитров – Член на СД
Живко Димитров Динчев – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на предприятието майка:
Андон Петров Андонов – Председател на СД
Живко Димитров Динчев – Член на СД
Жаклен Йосиф Коен – Член на СД и Изпълнителен директор

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

29.1. Сделки с едноличния собственик

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от БЕХ ЕАД	180	274
- покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	309 736	381 061
-начислени лихви по заеми от БЕХ ЕАД	28 964	36 035
- начислени лихви по забава на плащания за холдингово споразумение от БЕХ ЕАД	39	49
Плащания на главници по получени заеми на БЕХ ЕАД	45 000	20 000
Плащания за покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	-	59 247
Новиране на задължения	350 091	635 160
Увеличение на капитал	597 955	-
в т. ч. капитализиране на търговски вземания	*11 479*	
капитализиране на лихви по заеми	*25 599*	
капитализиране на главници по заеми	*560 877*	

29.2. Сделки с други свързани лица под общ съвместен контрол

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на услуги на ММИ ЕАД	-	5
- продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД	416 477	337 148
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	9	8
- продажба на мощност и услуги за ЕЕС на ЕСО ЕАД	13 459	30 896
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на въглища от ММИ ЕАД	111 532	196 153
- покупки на услуги от ММИ ЕАД	1 769	3 387
- начислени лихви за забава на плащане от от ММИ ЕАД	1 355	1 694
- плащане на такса задължение към обществото към НЕК ЕАД	1 596	1 157
- покупки на ел.енергия от ЕСО ЕАД	726	1 864
- такса пренос ел.енергия ЕСО ЕАД	6 983	5 214

29.3. Сделки с други свързани лица

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от ЗАД Енергия	-	2 945
- получен дивидент от ЗАД Енергия	75	91
Приходи щета от застраховки	5 734	8 000

29.4. Сделки с други свързани лица под общ контрол на Българската държава

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на БНЕБ ЕАД	16 528	186 058
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на ел.енергия от БНЕБ ЕАД	212	1 165
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	90	440

29.5. Сделки с ключов управленски персонал

Възнагражденията на ключовия управленски персонал на Групата включват:

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	192	217
Разходи за социални осигуровки	9	17
Общо краткосрочни възнаграждения	**201**	**234**
Общо възнаграждения	**201**	**234**

30. Разчети със свързани лица в края на годината

	31.12.2020 '000 лв.	31.12.2019 '000 лв.
Текущи		
Вземания от:		
- други свързани лица		
НЕК ЕАД – продажба на ел.енергия	42 927	47 115
ЕСО ЕАД – продажба на ел.енергия	3 050	2 419
ЕСО ЕАД – гаранции	637	637
БНЕБ ЕАД– продажба на ел.енергия	466	817
Общо текущи вземания от свързани лица	47 080	50 988
Общо вземания от свързани лица	**47 080**	**50 988**
Нетекущи		
Задължения към:		
- собственици		
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължения)	567 050	746 141
- други свързани лица		
ММИ ЕАД	-	5 914
Общо нетекущи задължения към свързани лица	567 050	752 055
Текущи		
Задължения към:		
- собственици		
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължения)	131 812	245 499
БЕХ ЕАД – холдингово споразумение и лихва за забава	526	778
БЕХ ЕАД – покупка емисии ПГ и лихва за забава	-	10 964
БЕХ ЕАД – цедирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070
- други свързани лица		
ММИ ЕАД	101 162	101 082
НЕК ЕАД	319	319-
ЕСО ЕАД	806	1 610
Общо текущи задължения към свързани лица	255 695	381 323
Общо задължения към свързани лица	**822 745**	**1 133 377**

С изключение на продажбите на електрическа енергия на „НЕК" ЕАД на регулирания пазар и

продажбата на разполагаема мощност на „ЕСО" ЕАД по цени определени от КЕВР и покупката на въглища от „Мини Марица изток" ЕАД по цени, утвърдени от министъра на икономиката и енергетиката, продажбите на и покупките от свързани лица както и продажби на ел.енергия на БНЕБ ЕАД при търговия „ден напред" и двустранни договори се извършват по договорени цени. Неиздължените суми в края на годината се уреждат с парични средства или чрез прихващане на взаимни задължения.

Всички вземания от свързани лица към 31.12.2020 г. са прегледани относно индикации за обезценка. Към 31 декември 2020 г. обезценката е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Групата.
Към 31.12.2020 г. няма обезценка на вземания от свързани лица. Към 31.12.2019 г. е възстановена обезценка вземания от свързани лица в размер на 9 хил.лв. Обезценката е отчетена в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Начислена/възстановена обезценка на ФА".

Изменението в обезценката на търговските вземания от свързани лица може да бъде представено по следния начин:

Движение на обезценката на вземания от свързани лица	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Салдо към 1 януари	-	9
Реинтегрирана обезценка	-	(9)
Салдо към 31 декември	-	-

Получени заеми от едноличния собственик на капитала

(1) Търговски заем от 29 май 2018 г., в сила от 01 януари 2018 г., за преобразуване на част от задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към „БЕХ" ЕАД, произтичащи от договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 22-2017/30.03.2017 г. на стойност 70 000 хил. лв. 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 2022 г.
Въз основа на решение по т. 2 от Протокол № 59/20 декември 2017 г. на Съвета на Директорите на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД бе взето решение за преобразуването. На основание Решение по т. 1.4 от Протокол № 7-2018/06 февруари 2018 г. от заседание на Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг ЕАД и Протокол № Е-РД-21-9 от 20 март 2018 г. на Министъра на енергетиката бе дадено разрешение на БЕХ ЕАД с цел обединяване и новиране на горепосочените задължения на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД към „БЕХ" ЕАД в размер на 70.000 хил. лв. със срок на действие до 31 декември 2022 г. и гратисен период на главницата до 31 декември 2018 г. Основен референтен лихвен процент от 5.125% и приложима надбавка от 0.45%, 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 09.03.2020 г. главницата по заема е включена за увеличаване на размера на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД по реда на чл. 193 от ТЗ чрез непарична вноска (апорт).

(2) Търговски заем от 12 февруари 2018 г., за преобразуване на част от задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към „БЕХ" ЕАД, произтичащи от Задължения за дивидент от печалбата на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД за 2013 г. и Холдингово споразумение № 86/29.06.2009 г. и включени дължими лихви към датата на подписване на договора на обща стойност 5 904 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 30 септември 2022 г.

Въз основа на решение по т. 1 от Протокол № 44/05 септември 2017 г. на Съвета на Директорите на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД бе взето решение за преобразуването на задълженията. На основание Решение по т. I.1 от Протокол № 60-2017/12 септември 2017 г. от заседание на Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг ЕАД и Протокол № Е-РД-21-29 от 16 октомври 2017 г. на Министъра на енергетиката бе дадено разрешение на БЕХ ЕАД с цел обединяване и новиране на горепосочените задължения на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД към „БЕХ" ЕАД в размер на 5 904 хил. лв. със срок на действие до 30 септември 2022 г. и гратисен период на главницата до 30 септември 2018 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 09.03.2020 г. главницата по заема е включена за увеличаване на размера на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД по реда на чл. 193 от ТЗ чрез непарична вноска (апорт).

(3) Търговски заем от 1 януари 2019 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по по Договор за заем № 39-2015/13790 от 25.05.2015 г, Договор за заем № 62-2016/14587 от 10.06.2016 г., Договор за заем № 74-2016/14674 от 12.08.2016 г., Договор за заем № 87-2016/14832 от 24.11.2016 г. и Договор за заем № 28-2017/15132 от 27.04.2017 г. и от договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 15710/12.04.2018 г. (БЕХ № 31-2018/12.04.2018 г.) в размер на 484 973 хил. лв. със срок на действие от 01.01.2019 г. до 31 декември 2023 г. и гратисен период на главницата до 31 декември 2019 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 4.61%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1. от Протокол №53-2018/11.09.2018 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.
С писмо на „БЕХ" ЕАД изх.№ 01-0650/4 от 11.10.2018 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 Договор за заем № 39-2015/13790 от 25.05.2015 г, Договор за заем № 62-2016/14587 от 10.06.2016 г., Договор за заем № 74-2016/14674 от 12.08.2016 г., Договор за заем № 87-2016/14832 от 24.11.2016 г. и Договор за заем № 28-2017/15132 от 27.04.2017 г. и от договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 15710/12.04.2018 г. (БЕХ № 31-2018/12.04.2018 г.)
Общият размер на горепосочените задължения е 484 973 126,53 лева.
На основание Решение по т.6.1. от Протокол №50/15.10.2018 г., на СД на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, Решение по т. I.1. от Протокол №61-2018/23.10.2018 г., на СД на „БЕХ" ЕАД,
Протокол №Е-РД-21-34/13.11.2018 г., на МЕ и с Решение № Р-281 от 20.12.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е подписан на 10.01.2019 г. Договор за консолидиране и оформяне като търговски заем между „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД като „Заемополучател" и „БЕХ" ЕАД като „Заемодател" на горепосочените задължения в общ размер на 484 973 126,53 лева със срок на погасяване 60 месеца и гратисен период на главницата 12 месеца, считано от 01.01.2019г.
Към 09.03.2020 г. главницата по заема е включена за увеличаване на размера на основния капитал на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД по реда на чл. 193 от ТЗ чрез непарична вноска (апорт).

(4) Търговски заем от 16 октомври 2019 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 16215/30.01.2019 г. (БЕХ № 10-2019/30.01.2019 г.) в размер на 398 025 хил. лв. със срок на действие от 01.07.2019 г. до 30.06.2024 г. и гратисен период на главницата до 30 юни 2020 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 4.61%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1. от Протокол №53-2018/11.09.2018 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.
С решение по т.1 от Протокол № 22/09.07.2019 г., Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е взел решение новиране на задълженията в размер на 398 025 хил. лв., като търговски заем.
С решение по т. 3 от Протокол № 48-2019/22.07.2019 г., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил новиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към „Български Енергиен Холдинг" ЕАД в размер на 398 025 хил. лв., произтичащи от договор за покупко – продажба на

квоти за емисии на парникови газове № 10-2019/30.01.2019 г. и Допълнително споразумение № 1 от 23.04.2019 г. в Договор за заем.
С Протокол № Е-РД-21-16/27.08.2019 г., Министърът на енергетиката е дал разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване в заем на задълженията на дъщерното дружество към холдинга, при условията, определени в решение по т. 3 от Протокол № 48-2019/22.07.2019 г.на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.
С решение № Р-295 от 08.10.2019 г., Комисията за енергийно и водно регулиранс е дала разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване на задълженията на дъщерното дружество към холдинга при условията, описани в решение по Протокол № Е-РД-21-16/27.08.2019 г. на Министъра на енергетиката.

(5) Търговски заем от 31 декември 2020 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 16906/27.04.2020 г. (БЕХ № 28-2020/27.04.2020 г.) в размер на 309 736 хил. лв., задълженията за дължими лихви по договор за заем № 15583/12.02.2018 г. (БЕХ № 7-2018/12.02.2018 г.) в размер на 329 хил. лв., задълженията за дължими лихви по договор за заем № 15827/29.05.2018 г. (БЕХ № 51-2018/29.05.2018 г.) в размер на 3 786 хил. лв., задълженията за дължими лихви по договор за заем № 16189/10.01.2019 г. (БЕХ № 2-2019/10.01.2019 г.) в размер на 19 186 хил. лв. и задълженията за дължими лихви по договор за заем № 16646/16.10.2019 г. (БЕХ № 55-2019/16.10.2019 г.) в размер на 17 055 хил. лв., със срок на действие от 01.07.2020 г. до 30.06.2025 г. и гратисен период на главницата до 30 юни 2021 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 4.61%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1. от Протокол №53-2018/11.09.2018 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г.

С решение по т.2 от Протокол № 30/18.08.2020 г., Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД е взел решение новиране на задълженията в размер на 350 091 хил. лв., като търговски заем.
С решение по т. I.3 от Протокол № 54-2020/06.10.2020 г., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил новиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към „Български Енергиен Холдинг" ЕАД в размер на 350 091 хил. лв., произтичащи от гореописаните задължения по договор за покупко – продажба на квоти за емисии на парникови газове и дължими лихви по договори за заеми за.
С Протокол № Е-РД-21-21/27.11.2020 г., Министърът на енергетиката е дал разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване в заем на задълженията на дъщерното дружество към холдинга, при условията, определени в решение по т. I.3 от Протокол № 54-2020/06.10.2020 г.на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.
С решение № № Р-327 от 23.12.2020 г., Комисията за енергийно и водно регулиране е дала разрешение за сключването на договор за заем с цел преобразуване на задълженията на дъщерното дружество към холдинга при условията, описани в решение по Протокол № Е-РД-21-21/27.11.2020 г. на Министъра на енергетиката.

Към 31 декември 2020 г. просрочените задължения по заеми към БЕХ ЕАД са в размер на 15 745 хил. лв. лихви.

31. Безналични сделки

През 2020 г. и 2019 г. не са налице безналични сделки със свързани лица.

32. Условни активи и условни пасиви

Капиталови ангажименти
Съгласно изискванията на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложени в Национален план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г., Групата е задължена да изгради и въведе в експлоатация активи с екологично предназначение.

Към 31 декември 2020 г., Групата има капиталови ангажименти на стойност 110 947 хил. лв. свързани с Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки и подмяна ДРЧ с входящи и изходящи колектори КА 11; Изграждане на разпалваща инсталация с газ блок 2; Разширение и актуализиране на съществуващата централизирана система (ЦСМ) и преработване на стари АПГИ и изграждане на нови АПГИ и система за мониторинг за тях; Изграждане на нови Автоматизирани пожароизвестителни инсталации (АПИИ) и Автоматизирани пожарогасителни инсталации (АПГИ) в кабелните тунели на блокове 1, 2, 3 и 4 и в кабелните тунели за връзка с Централен диспечерски пункт (ЦДП) - стар и с ЦДП - нов и Сероочистващите инсталации (СОИ) за блокове 7 и 8 и връзката им с ЦСМ; Подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел съвременни аксиални дюзи в Абсорбери; Монтаж на 5 (пето) дюзово ниво СОИ 7; Изработка и монтаж на газоплътни екрани на КА 3; Възстановяване на Абсорбер 8; средни ремонти на блокове от 1 до 6 и 8; основен ремонт на блок 7.

Правни искове

Към 31 декември 2020г. срещу Групата няма заведени значителни правни искове.

За съдебни и присъдени вземания обезценката към 31.12.2020 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Групата. Към 31.12.2020 г. обезценката на съдебни и присъдени вземания е в размер на 17 171 хил.лв. (31 декември 2019 г. : 16 960 хил.лв.)

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

През годината са предявени различни правни искове към Групата. Ръководството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Групата 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 Групата при разрешаването на споровете.

Други

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

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

Корпоративен данък и други данъци по ЗКПО - до 31 декември 2010 г.

Данък върху добавената стойност - до 30 септември 2011 г.

Към 31 декември 2020 г. Групата няма заложени в полза на контрагенти финансови активи като обезпечения по заеми.

33. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	**31.12.2019 '000 лв.**	**31.12.2019 '000 лв.**
Кредити и вземания:		
Търговски вземания	529	1 317
Съдебни и присъдени вземания	1 048	1 287
Вземания от свързани лица	47 080	50 988
Други инвестиции -ЗАД Енергия АД	437	391
Пари и парични еквиваленти	27 000	51 613
Общо финансови активи	76 094	105 596

Финансови пасиви	**31.12.2020 '000 лв.**	**31.12.2019 '000 лв.**
Нетекущи финансови пасиви		

Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Задължения към свързани лица	567 050	752 055
	567 050	**752 055**
Текущи финансови пасиви		
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Търговски и други задължения	49 469	36 336
Задължения към свързани лица	255 695	381 322
	305 164	**417 658**
Общо финансови пасиви	**872 214**	**1 169 713**

Вижте Пояснение 4.13 за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Групата относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 34.

34. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Групата вижте Пояснение 33. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Групата се осъществява от централната администрация на Групата в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложена Групата, са описани по-долу.

34.1. Анализ на пазарния риск

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

34.1.1. Валутен риск

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро и японски йени. Основната част от тези операции се осъществяват в евро и японски йени. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Групата е минимален. Групата осъществява плащания на СМР и доставки по активи в процес на изграждане в японски йени.

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

34.1.2. Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Затова дългосрочните заеми са обикновено с фиксирани лихвени проценти. Към 31 декември 2020 г. Групата не е изложена на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен процент. Всички други финансови активи и пасиви на Групата са с фиксирани лихвени проценти. Всички инвестиции в облигации на Групата, се изплащат на базата на фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП, определен от БНБ, в размер на +/- 0.01 % (за 2019 г. +/- 0.01 %) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR/LIBOR, в размер на +/- 0.01 % (за 2019 г. +/- 0.01 %). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарни условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Групата към края на отчетния период, които

са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

31 декември 2020 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	Увеличение в лихвения процент	Намаление в лихвения процент	Увеличение в лихвения процент	Намаление в лихвения процент
Заеми в лева (ОЛП 0.01%)	(47)	47	(47)	47

31 декември 2019 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	Увеличение в лихвения процент	Намаление в лихвения процент	Увеличение в лихвения процент	Намаление в лихвения процент
Заеми в лева (ОЛП 0.01%)	(65)	65	(65)	65

34.1.3. Други ценови рискове

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

34.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като например възникване на вземания от клиенти, депозиране на средства и други.
Групата търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Нейната политика е да не търгува на отложено плащане. Сроковете за издължаване са сведени до минимум – от 5 до 10 календарни дни, като на свободния пазар голяма част от сделките са и при условията на авансово плащане. Групата изисква от търговските контрагенти обезпечение под формата на банкова или парична гаранция. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Групата по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена. Няма значителни концентрации на кредитен риск в Групата. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Групата, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозиция на Групата, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения. Максималната кредитна експозиция на Групата по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им стойност по консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2020 г.

Групата не е предоставяло финансови активи като обезпечение.

Възрастовата структура на търговски вземания от несвързани лица на Групата и съответно очакваните кредитни загуби са като следва:

31 декември 2020 г	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на търговски вземания	Очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на търговски вземания
	%	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Непадежирали	0%	477	-	477
От 0-30 дни	0%	15	-	15
От 31 – 60 дни	0%	4	-	4
От 61 – 90 дни	0%	4	-	4
Над 90 дни	6%	35	(2)	33
		535	(2)	533

31 декември 2019 г	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на търговски вземания	Очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на търговски вземания
	%	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Непадежирали	0%	1 041	-	1 041
От 0-30 дни	0%	11	-	11
От 31 – 60 дни	1%	130	(1)	129
От 61 – 90 дни	0%	5	-	5
Над 90 дни	6%	140	(9)	131
		1 327	(10)	1 317

Възрастовата структура на търговски вземания от свързани лица на Групата и съответно очакваните кредитни загуби са като следва:

31 декември 2020 г.	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на търговски вземания	Очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на търговски вземания
	%	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Непадежирали	0%	47 080	-	47 080
		47 080	-	47 080

31 декември 2019 г.	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на търговски вземания	Очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на търговски вземания
	%	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Непадежирали	0%	50 988	-	50 988
		50 988	-	50 988

За финансовите активи, признати в края на отчетния период обезценката към 31.12.2020 г. и към 31.12.2019 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Групата.
Към 31.12.2020 г. и към 31.12.2019 г. обезценката на финансовите активи е отчетена в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Начислена/възстановена обезценка на ФА".

35.3. Анализ на ликвидния риск

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

Групата не държи пари в брой, за да посреща ликвидните си нужди за периоди до 30 дни. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.

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

Към 31 декември 2020 г. падежите на договорните задължения на Групата (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

31 декември 2020 г.	Балансова стойност	Договорени парични потоци	При поискване (без матуритет)	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Недеривативни финансови задължения								
Търговски и други задължения	49 469	49 469	56	43 687	5 726	-	-	-
Задължения към свързани лица под общ контрол (Група БЕХ)	822 745	894 488	-	161 928	123 650	205 161	403 749	-
Общо	**872 214**	**943 957**	**56**	**205 615**	**129 376**	**205 161**	**403 749**	**-**

Към 31 декември 2019 г. падежите на договорните задължения на Групата (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

31 декември 2019 г.	Балансова стойност	Договорени парични потоци	При поискване (без матуритет)	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Недеривативни финансови задължения								
Търговски и други задължения	36 336	36 336	59	29 432	6 845	-	-	-
Задължения към свързани лица под общ контрол (Група БЕХ)	1 133 378	1 231 581	-	253 990	167 814	521 277	288 500	-
Общо	**1 169 714**	**1 267 917**	**59**	**283 422**	**174 659**	**521 277**	**288 500**	**-**

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

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Групата отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Съгласно сключените договори всички парични потоци от търговски и други вземания са дължими авансово или в срок до 5 работни дни.

35. Оценяване по справедлива стойност

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

1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;

2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и

3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.
Даден финансов актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

36.1. Оценяване по справедлива стойност на финансови активи

Финансовите инструменти, оценявани по справедлива стойност са оповестени в Пояснение 7.

36.2. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2019 г., оценявани периодично по справедлива стойност:

	31.12.2019 Ниво 3 '000 лв.	31.12.2019 Ниво 3 '000 лв.
Имоти, машини и съоръжения	1 351 341	1 346 537

Към 31.12.2020 г. и 31.12.2019 г. от независими оценители е извършен тест за обезценка, според които балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.
Оценката по справедлива стойност е базирана на наблюдавани цени на скорошни пазарни сделки за подобни активи, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване.
Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Групата фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

36. Промени в пасивите, възникващи от финансови дейности

Равнение между началните и крайните салда в консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2020г. на пасивите, възникващи от финансови дейности:

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични			На 31 декември
		Постъпления	Плащания	Придобити (увеличения)	Ефект от промени на валутните курсове	Други промени	
Заеми към свързани лица	991 640	-	(45 000)	379 055	-	(626 833)	698 862
Общо пасиви от финансови дейности:	991 640	-	(45 000)	379 055	-	(626 833)	698 862

Равнение между началните и крайните салда в консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2019г. на пасивите, възникващи от финансови дейности:

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични			На 31 декември
		Постъпления	Плащания	Придобити (увеличения)	Ефект от промени на валутните курсове	Други промени	
Заеми към свързани лица	363 063	-	(20 000)	648 577	-	-	991 640

Общо пасиви от финансови дейности:	363 063	-	(20 000)	648 577	-	-	991 640

37. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Групата във връзка с управление на капитала са:

• да осигури способността на Групата да продължи да съществува като действащо предприятие;

• да осигури адекватна рентабилност за собствениците, като определя цената на продуктите и услугите си в съответствие с нивото на риска; и

• Да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели.

Съветът на Директорите на БЕХ ЕАД упражнява правата на едноличен собственик на капитала на Групата. Като такъв взема решение за увеличаване или намаляване на капитала на Дружеството-майка, за прекратяване или преобразуване, както и взема решение за разпределяне на печалбата и нейното изплащане, размера на дивидентите и тантиемите. През 2020 г., както и през 2019 г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Групата.

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

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

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

Общият капитал представлява сумата от коригирания капитал и нетния дълг.

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

	2020 '000 лв.	2019 '000 лв.
Собствен капитал	295 284	27 147
Заеми	698 862	991 640
Пари и парични еквиваленти	(27 000)	(51 613)
Нетен дълг	**671 862**	**940 027**
Общо капитал (собствен капитал + нетен дълг)	**967 146**	**967 174**
Коефициент на задлъжнялост (нетен дълг/общо капитал)	**69%**	**97%**

Намалението на коефициента на задлъжнялост през 2020 г. спрямо 2019 г. се дължи главно на увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД със сумата от 597 955 260.00 лева чрез апортиране на задължения на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД към „БЕХ" ЕАД.

38. Събития след края на отчетния период

След края на отчетния период до датата на одобрение на консолидирания финансов отчет за издаване не са настъпили други коригиращи и некоригиращи събития, които да изискват допълнително оповестяване, освен посочените:

Към 31.12.2019 г. „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД е реализирало и натрупало загуби от дейността си в общ размер от 5 409 525,84 лева (пет милиона четиристотин и девет хиляди петстотин двадесет и пет лева и осемдесет и четири стотинки). Компенсирано с неразпределени печалби в размер на 287 848,81 лева в приетия годишен финансов отчет на Дружеството към 31.12.2019 г. са отразени натрупани загуби в размер на 5 122 хил. лева (5 121 677,03 лева).

Един от начините за покриване на загубите, подобряване на финансовите показатели и намаляване на задълженията на Дружеството е едновременното намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

С решение по т.1 от Протокол № 32/15.09.2020 г. и решение по т.9 от Протокол № 35/13.10.2020 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД взе решение за едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД със сумата от 3 760 000.00 лева и безвъзмездно прехвърляне на всички права по 3 760 000 налични обикновени поименни акции с право на глас, всяка от които с номинална стойност 1.00 лев от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, придобиването на посочените собствени акции от „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД и обезсилването им.
С решение по т.II.6 от Протокол № 58-2020/27.10.2020 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД дава предварително съгласие за Решения на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД относно едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, обективирани в т.1 от Протокол № 32/15.09.2020 г. и по т.9 от Протокол № 35/13.10.2020 г. на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.
С решение по Протокол № 238/02.11.2020 г. Съветът на директорите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД взе решение да придобие всички прехвърлени му безвъзмездно от едноличния собственик на капитала „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД права по и върху 3 760 000 налични обикновени поименни акции с право на глас, всяка от които с номинална стойност 1.00 лев, да придобие собствените акции на основание чл.187а, ал.1, т.1 от ТЗ за намаляване на неговия капитал по чл.200, т.2 от ТЗ с цел покриване на посочените по-горе загуби. След придобиването и приемането на акциите „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД на основание чл.187а, ал.3 от ТЗ да преустанови упражняването на правата на всички придобити собствени акции до вписване на едновременното намаляване и увеличаване на капитала на Дружеството. След вписването в ТРРЮЛНЦ при Агенция по вписванията на едновременното намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД върху обезсилените акции да бъде поставен ръкописен или печатен текст „обезсилени” и да бъдат съхранявани в касата на Дружеството.
С решение по т.10 от Протокол № 2/19.01.2021 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД взе решение за едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, да запише и придобие всички новоиздадени акции. Срещу записаните акции „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да направи следните вноски:
1. Непарична вноска (апорт) на вземания на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД от „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД в общ размер от 1 260 000,00 лева (един милион двеста и шестдесет хиляди) лева както следва:
- Вземане за връщане на предоставен в заем в размер на 300 000,00 лева (триста хиляди) лева, представляващо непогасена част от главницата по Договор за търговски заем № 11258/12.12.2011 год. и сключените към него Допълнителни споразумения, както следва: Допълнително споразумение от 27.06.2013 год.; Допълнително споразумение от 25.03.2015 год.; Допълнително споразумение от 23.08.2017 год.; Допълнително споразумение от 04.03.2020 год.;
- Вземане за връщане на предоставен в заем в размер на 960 000,00 лева (деветстотин и шестдесет хиляди) лева, представляващо непогасена част от главницата по Договор за заем № 16786/30.01.2020 год.

Срещу непаричната вноска „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД да получи акции с номинална стойност 1 260 000,00 лева (един милион двеста и шестдесет хиляди) лева.
2. Парична вноска в размер на 2 500 000,00 лева (два милиона и петстотин хиляди) лева.

Тази сума да бъде внесена изцяло, преди подаване на заявлението за вписване на едновременното намаляване и увеличаване на капитала на Дружеството в ТРРЮЛНЦ при Агенция по вписванията. Срещу паричната вноска „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД да получи акции с номинална стойност 2 500 000,00 лева (два милиона и петстотин хиляди) лева.

С решение по т.II.15 от Протокол № 3-2021/26.01.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг" ЕАД дава предварително съгласие за Решения на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД относно едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД, обективирани в т.10 от Протокол № 2/19.01.2021 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД.
Едновременното намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора" ЕАД беше вписано в Търговския регистър на 25.02.2021 г.

На 10.03.2021 г. от „Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора" ЕАД са изплатени на „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД лихвите по търговски заем № 11258/12.12.2011г. и по търговски заем № 16786/30.01.2020 г., начислени до 25.02.2021 г., в размер на 132 584,16 лева, с което задълженията бяха напълно погасени.

39. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този 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. Дружествата не начисляват суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрирания законов одитор не е предоставял други услуги.

40. Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2020 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите с решение от протокол № 18/15 април 2021 г.