Годишен индивидуален доклад за дейността
Доклад на независимите одитори
Индивидуален финансов отчет

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

31 декември 2021 г.

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

Съдържание

	Страница
Годишен индивидуален доклад за дейността	**i**
Доклад на независимите одитори	**-**
Индивидуален отчет за финансовото състояние	**1**
Индивидуален отчет за нечалбата или загубата	**3**
Индивидуален отчет за всеобхватния доход	**4**
Индивидуален отчет за промените в собствения канитал	**5**
Индивидуален отчет за паричните потоци	**7**
Пояснения към индивидуалния финансов отчет	**8**

Годишен индивидуален 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 № 2 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

Фирмено наименование	„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД
ЕИК	123531939
Адрес	с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Старозагорска – п.к. 6265
Предмет на дейност	Производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения търговски марки и промишлени образци, ноу хау, както и други обекти на интелектуална собственост, както и всяка друга дейност незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза
Директори	Към 31.12.2021 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 Боян Иванов Боев - Член на СД Руслан Танев Германов - Член на СД Милан Ангелов Миланов - Член на СД
Одитор	ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексиа“ ЕООД, вписани съответно под рег. № 032 и рег.№ 138 от Регистъра на регистрираните одитори
База за изготвяне на финансовия отчет	Дружеството изготвя своите индивидуални финансови отчети съгласно изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане, ириети от Европейския съюз. Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

II. Учредяване, управление и структура на Дружеството

Правен статут

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД (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 и „Булгартел” 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 5 (пет) членен Съвет на директорите и се представлява от Изпълнителен директор.

История

„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.
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е производствен източник със стратегическа значимост за страната. Той е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация и регулиране на честотата в системата. С Решение № 755 на Министерския съвет от 21 септември 2004 г. топлоелектрическата централа е включена в списъка на стратегическите обекти от национално значение в сектор „Енергетика“, а с Постановление № 181 на Министерския съвет от 20 юли 2009 г. е оиределена като стратегически обект от значение за националната сигурност.
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България - 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата.
„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е ключов елемент на ЕЕС, като осигурява както основен товар за консумация, така и пълноценно участие в регулирането на честотата и обменните мощности в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали. Участието на блоковете № 1 - № 8 във вторично регулиране на товара на ЕЕС се осъществява при задаване изменение на активната мощност на всеки от тях (АСДУ) от централния регулатор на ЦДУ, предавано автоматично чрез телемеханиката и изпълнявано от системите за управление на съответния блок, в съответствие с настроените параметри на регулиране (диапазон на регулиране, скорост на изменение на мощността и закъснение на изпълнение на заданието).
Разпалването на котлите в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да се осъществява както на мазут, така и с газоразпалваща инсталация. Това дава възможност едновременно да бъдат разпалени и включени в паралел с ЕЕС до 4 енергоблока (2 блока на мазут и в същото време пуск на 2 блока на прпроден газ), т.е. централата може да въведе в работа до 1/2 от инсталираната си мощност в рамките 8-9 часа.

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 разшпрение включва два блока с номинална мощност 210 МВт, влезли в експлоатация през 1985 г. Второто разшпрение е с два блока с номинална мошност от 215 МВт, като блок 7 е в експлоатация от 1990 г., а блок 8 влиза в експлоатация през месец декември 1995 г.
От 2003 г. блок 2 на централата работи с нова турбина с номинална мощност 165 МВт.
Стара част на централата, блокове от 1 - 4 работят на така наречената схема “дубълблок”, или една едновална кондензационна турбина с три цилиндъра и два правотокови котли тип ПК-38-4. Блоковете от новата част на централата са изградени по схемата “моноблок” или една турбина с един котел.
През 2007 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД завърши рехабилитация на блокове 1 и 2, стартирала през 2005 г. Блок 1 бе въведен в експлоатация през септември 2007 г. с увеличена номинална мощност на 177 МВт, а блок 2 през май 2007 г. с номинална мощност 165 МВт.
След пуска на първите два блока за рехабилитация бяха спрени и блокове 3 и 4. Блок 3 заработи с номинална мощност 177 МВт отново през ноември 2008 г., а блок 4 в началото на 2009 г. През 2010 г. приключи модернизацията на блок 6 (232 МВт), а в началото на 2011 година в експлоатация след аналогична реконструкция беше приет и блок 8.
През месец декември 2014 г. приключи реализацията на ироекта за рехабилитация (реконструкция и модернизация) на турбините на блокове 5 и 7, вследствие на което инсталираната мощност на централата достигна 1 610 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 ироизводствения процес са серни диоксиди (SO_2), азотни оксиди (NO_x), въглероден диоксид (CO_2) и прах. В тази връзка в „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД са изградени и първите за България сероочистващи инсталации (СОИ) на блокове 7 и 8, чиито пуск в експлоатация беше осъществен през м. Август 2002 година. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД работи със СОИ на всички енергоблокове, за което Дружеството има издаден сертификат по стандарт ISO 14001:2004. В етап на финалнзиране е проектът за преустройство на горивните уредби с цел намаляване на азотни оксиди (NO_x) на нива под 200 mg/Nm^3.

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, 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 увелнчава 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.

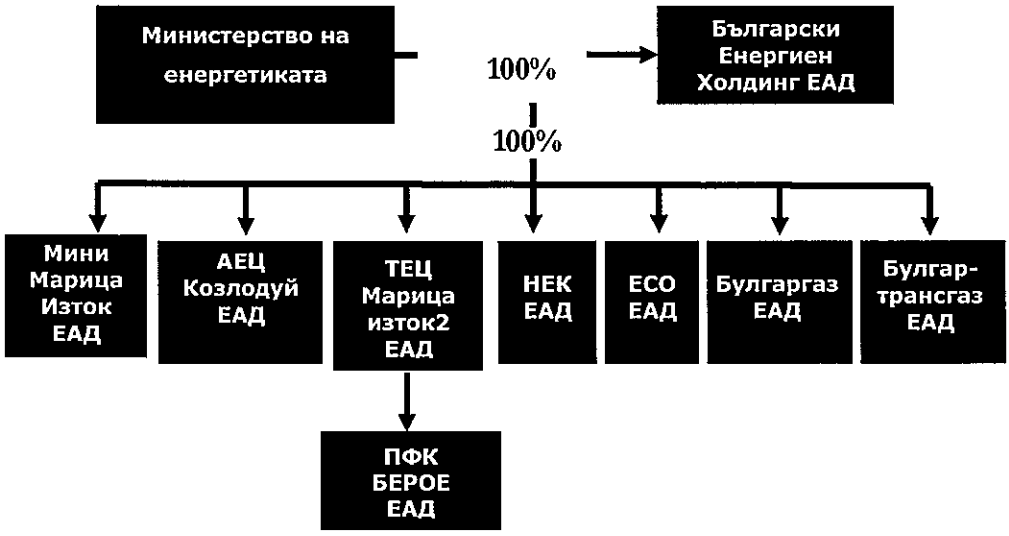
Акционерен капитал

Правата на едноличен собственик се упражняват от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560. Уставният капитал на Дружеството към 31.12.2021 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.

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

Свързани лица

„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 днректно подчинени на корпоративния център „БЕХ“ ЕАД.



Към 31 декември 2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има участия в следните дружества:

Дружество	Участие	Номинална стойност (хил. лв.)
ПФК „Берое – Стара Загора” ЕАД	100%	5 480*
ЗАД „Енергия“	0.96%	173

*** Информация, относно предприети действия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, за продажба на акциите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД**
В съответствие с политиката на правителството за оптимизиране на разходите на държавните енергийни дружества Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток” ЕАД, съгласно т. 13 от

Протокол № 54/15.12.2021г. взе решения да се предприемат необходимите действия по прехвърляне собствеността на всички налични, обикновени, поименни акции в размер на 5 480 000 бр., собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляващи 100% от капитала па „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, след получаване на предварително съгласие за това от „Български енергиен холдинг“ ЕАД - едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.
Във връзка с горното, с решение по т. II.9 от Протокол № 67-2021/22.12.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД даде предварително съгласие по горните решения и възложи на изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД преди реализиране на правните и фактически действия по прехвърляне на собствеността на акциите да докладва всички предварително договорени условия по разпоредителната сделка с цел окончателно вземане на решение от Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.
В изпълнение на горепосочените решения на 25.02.2022 г., в град Стара Загора, между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“, ЕИК 206794473 се сключи договор за покупко – продажба на 5 480 000 акции, представляващи 100% (сто процента) от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

На 10 март 2022 г. в Търговския регистър са публикувани промените в актуалното състояние на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД. От тази дата едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“.

Инвестицията в дъщерното дружество „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД към 31.12.2021 г. е обезценена до размера на продажната му цена 1 (един) лв. и е класифицирана в съответствие с МСФО 5, като актив държан за продажба.

Информация, относно възнагражденията на ключовия управленски персонал

За 2021 г. на членовете на Съвета на директорите са начислени общо възнаграждения в размер на 303 хил. лв., в това число 288 хил. лв. заплати и 15 хил. лв. социални осигуровки.

Информация, отиосно нридобиването и притежаването на акции на дружеството от членовете па Съвета на директорите

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

Персонал

Към 31.12.2021 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 291 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 дейиост;
- Социално битова дейност.

Организационната структура е определена и съобразена с Правилиика за експлоатация в системата на енергетиката и Правилника за безопасност. Във връзка с организацията на дейността персоналът на Дружеството е разпределен в шест дирекции – Дирекция „Експлоатация“,

Дирекция „Финансово икономическа”, Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки“, Дирекция „Ремонти“, Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол“ и Дирекция „Сигурност“.
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 ири 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 (дежурни инженери на смяна) 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”.
Дирекция „Сигурност” отговаря за защита на класифицираната информация, управление при кризи и отбранително мобилизационната подготовка, защита на националната и европейска критична инфраструктура, управление на мрежовата и IT инфраструктура, както и на мрежовата и информационна сигурност на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД. В дирекцията са включени отдели „Сигурност и управление при кризи”, „Информационни технологии“ и „Мрежова и информационна сигурност“.

За 2021 г. средносписъчния състав на дружеството е 2 291 души. За периода 01.01.2021 г. – 31.12.2021 г. новопостъпилите в централата са 72 души, а напусналите са 114 души.

Разпределение на персопала към 31.12.2021 г. по образование и пол

	висше	полу висше	ср. спец.	ср. проф.	ср. общо	основ но	осн. проф.	начално	без дипл.	без данпи	общо
мъже	613	40	561	399	98	34	3	1	1	4	1754
жени	241	15	121	88	62	8	1	0	1	0	537
общо	**854**	55	**682**	**487**	**160**	**42**	**4**	**1**	**2**	**4**	**2291**

Разпределение на персонала към 31.12.2021 г. по възраст и пол

	под 18 г.	18-30	31-40	41-50	51-60	над 61 г.	общо
мъже	-	98	440	603	584	29	1754
женн	-	16	107	197	208	9	537
общо	**-**	**114**	**547**	**800**	**792**	**38**	**2291**

МИСИЯ И ЦЕЛИ

Мисия

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

-Постоянно подобряване на екологичното състояние на централата, региона и страната;
-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.

III.Основни резултати за 2021 г.

Постигнати технико-икономически показатели:

Показатели	Означ.	Дим.	Бизнес план 2021 г.	Отчет 2021 г.	Изпълн. %	
1.Разполагаемост на мощността – бруто/възможна/	Еразп	МВтч	10 438 598.10	10 696 532.64	102.47	+
2.Разполагаемост на мощността реализирана	Еразп	МВтч	3 995 525.17	5 563 535.40	139.24	+
3.Производство ел.енергия – бруто	$Е_{бр}$	МВтч	4 161 871.56	5 963 807.71	143.29	+
4.Разход на ел.ен-я за СН	$Е_{сн}$	%	16.42	14.73	89.71	+
5.Произведена и доставена активна ел.енергия – нето	$Е_{нето}$	МВтч	3 478 449.43	5 085 062.52	146.19	+
6.Продадена ел.енергия, вкл. балансиращ пазар	$Е_{нето}$	МВтч	3 523 339.17	5 123 105.40	145.40	+
7.СРУГ за пр-во на ел.енергия-нето	$В_{ел}^{нето}$	гр/кВтч	457.18	444.90	97.31	+

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 2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита 10 696 532.46 МВтч разполагаема енергия, която е с 257 934.54 МВтч повече от планираната. При съгласувания с ЕСО ЕАД и НЕК ЕАД график за планови ремонти, договорената разполагаема мощност на енергоблоковете и престои за ПТР за 2021 г., е предвидено централата да осигури 10 438 598.10 МВтч разполагаемост.

Изведенните мощности за извършване на ремонт по заявка (ПЗР) са 214 815,790 МВтч, което е около 1/3 от очакваните 5% от възможното производство.
По отчетни данни за 2021 г. е реализпрана разполагаемост в размер на 5 563 535,40 МВтчкоето е с 39,24 % повече от планпраната.
През 2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД отчита 5 963 807.71 МВтч брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС електроенергия е 5 085 062.52 МВтч. Разчетите за производството на брутна електроенергия за 2021 г. са преизпълнени с 43.29 %.

Продажбите на свободния пазар за годината възлизат на 3 069 758,60 МВтч, което се равнява на 60,37 % от производството, а на регулирания пазар са продадени 1 934 607 МВтч – 38,05% от производството.
Определеното със Заповед на министъра на енергетиката № Е-РД-16-295 от 25.06.2020 година количество 2 600 000 МВтч беше предоставено на НЕК ЕАД (на база на заявки от Обществения доставчик) в периода от 01.07.2020 година до 19:00 часа на 14.05.2021 година. Със Заповед № Е-РД-16-377 от 05.05.2021 година на Министъра на енергетиката на основание чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал.2, т.1 и ал. 4 от Закона за енергетиката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД беше наложено допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на „НЕК“ ЕАД на допълиителни количества електрическа енергия над количествата, определени със Заповед № Е-РД-16-295 от 25.06.2020 година на Министъра на енергетиката, в размер до 300 000 МВтч за задоволяване на нуждите на регулирания пазар и гарантиране доставките на електрическа енергия със срок до 30.06.2021 година.
Със заповед № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 година на основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота в размер на 1 000 000 МВтч за задължително изкупуване на електрическа енергия, произведена от местии първични източници на гориво, представляващи приблизително 3,3% от цялата първична енергия, необходима за производство на електрическа енергия, консумирана в страната през календарната 2021 година. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. По силата на чл. 93а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ тази обща годишна квота следва да бъде изкупена от обществения доставчик, а според чл. 35, ал. 2, т. 2 от ЗЕ разходите във връзка с тази заповед са разходи, произтичащи от паложено задължение към обществото.
С Решение № Ц - 27 от 01.07.2021 година на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) количествата електрическа енергия от общата годишна квота на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 1 000 000 МВтч, определени съгласно заповед № Е-РД-16-479 от 25.06.2021 година на министъра на енергетиката, са включени в общото количество електрическа енергия, реализирано от „НЕК“ ЕАД за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители.
На основание горецитираните заповеди ценовите решения на КЕВР от 01.07.2020 и 01.07.2021 година е разпределила помесечно количествата за доставка, а централата има сключени Споразумения за доставка на електроепергия с НЕК-ЕАД за съответните регулаторни периоди. За първото полугодие квотата на централата е 1 464 450 МВтч, от които 300 000 МВтч по Заповед № Е-РД-16-295 от 25.06.2020 г. Продадени на НЕК-ОД са 1 404 285 МВтч (95,9% изпълнение) по регулирани цени за първото полугодне на 2021 година. През второто полугодие на 2021 година са договорени 504 226 МВтч, като на регулирания пазар са доставени 530 322 МВтч (105,2% от квотата). Общо за цялата 2021 годнна централата е реализирала по регулирани цени 1 934 607 МВтч или 98,3% от 1 968 676 МВтч годншна квота.
По искане на ЕСО-ЕАД бяха включени в паралел на 22.01.2021 година блокове 5 и 6, от които 3 040,554 МВтч електроенергия е предоставена в системата за администрпрапе на пазара като активпран студеп резерв на същата дата, въпреки, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма задължения за доставка на студен резерв за ЕЕС.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД участва в свободния пазар, като иредлага количества на всички платформи на БНЕБ. На пазар „ЦПДД“ се реализират предимно количества, които да осигурят минимално базово натоварване на разполагаемите мощности (минимален товар). На пазар „Ден напред“ се предлагат количества, които да оптимизират товара на работещите блокове в диапазона до възможния максимален товар. Продадените количества чрез търговските платформи

на „БНЕБ“ ЕАД през 2021 година са общо 3 069 758,6 МВтч, като 871 401,8 МВтч са реализирани на пазар „Ден напред“, а 22 398,8 МВтч – на пазар „В рамките на деня“. По сключени дългосрочни договори сегмент „ЦПДД“ за цялата 2021 година централа е продала 2 175 958 МВтч. През второто полугодие са реализирани 99,7% от всички продажби на свободния пазар, тъй като ценовите условия на пазара от август позволяваха дружеството да предлага производството си при икономически изгодни условия.

През 2021 година за участие в регулирането на товара и честотата на електроенергийната система е отчетена електроенергия от участие във вторично регулиране нагоре – 110 898,237 МВтч и електроенергия от участие във вторично регулиране надолу – 50 939,408 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. Чрез пазар „В рамките на деня“ през 2021 година от „БНЕБ“ ЕАД са закупени 148,8 МВтч за компенспране на недостиг.

От 01.06.2014 г. дружеството работи по установените ПТЕЕ, като през изтеклата година работи с „ЕСО” ЕАД по Договор за достъп, предоставяне на допълнителни услуги и участие в на балансираща енергия, който е подписан от двете дружества на 30.01.2014 г. в изпълнение на ПТЕЕ. В края на 2020 година част от условията по горецитирания договор бяха преподписани в нов „Договор за достъп до и пренос през електроиреносната мрежа с производител на електрическа енергия“ от 16.10.2020 година. Също поради изменения е ЗЕ и ПТЕЕ на 03.12.2020 година централата подписа нов „Договор за предоставяне на допълнителии услуги и участие в пазара на балансираща енергия от регистрираните доставчици н 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 2021 г. е отчетена само 0,04% аварийност на основни съоръжения в централата, която се равнява на 4 750,94 МВтч непроизведена електроенергия. Причината е едновременно аварийно изключване на изводи „Мъдрец“ и „Зорница“ през септември. За 2020 година е отчетена по-ниска аварийност (0,004%) на основни съоръжения в централата, която се равнява на 399,6 МВтч непроизведена електроенергия.

Отчетеният нетен СРУГ за 2021 г. е 444,90 гр/кВтч и е по-нисък от планирания в Актуализираната Бизнес-ирограма (457.18 гр/кВтч) с 12.28 гр/кВтч. Разходът на въглища през 2021 година е 9 409 187,30 тона натуралио гориво.

По-малък е броят спирания и пускове на котли през 2021 г. 55 броя, докато през 2020 година те са 60 броя. През 2021 г. в Централата са изразходвани 1 144 тона котелно гориво (мазут), което е с 167 тона по-малко от разхода за 2020 г., основно заради замяната на котелното гориво с природен газ.За котли ПК-38-4 са изгорени 506 тона мазут или 44,23% от общото количество, а за котли П-62- 638 тона илн 55,77% от общия мазут.
Разходът на прпроден газ за разпалване на котлите ирез 2021 г. възлиза на 1 680,987 хил.нм³ спрямо 1 747,458 хил.нм³ за 2020 година.

Реализираното по-голямо електропроизводство е основната причина за отчетения по-висок разход на варовик, необходим за работата на СОИ - от 407 910 тона през 2020г. на 570 266 тона през 2021г.

Изпълнение на ремонтна програма

По ремонтната програма на Дружеството за 2021 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 2021 година възлизат на 20 267 хил.лв.

в хил.лв.

Нанменование на разходите	2021 г. (актуализиран план)	Общо разходи за 2021 г.	Изпълнено към 31.12.2021 (%)
За вложени материали	8 369	6 852	81.87%
За външни услуги	15 543	13 415	86.31%
ОБЩО:	**23 912**	**20 267**	**84.76%**

Инвестиции и модернизации

Утвърдената актуализирана Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за 2021 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на ireходии обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на Централата.

в хил.лв.

По видове финансиране	2021г. (актуализиран план)	Изпълнено към 31.12.2021	Изпълнено към 31.12.2021 (%)
Собствено финансиране	85 401	70 578	82.64%
Общо	**85 401**	**70 578**	**82.64%**

Интегрирана система за управленне

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 иредоставяне на услуги – разполагаема мощност, първично и вторично регулнране на честотата и регулиране на напрежението”.
През изминалите години сертифициращият орган ежегодно ировежда ресертификационни и надзорни одити, чрез които 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. Настоящият сертификационен цикъл започна през 2021 г., като област на приложение на сертификата е: „Производство и иродажба на електрическа енергия, предоставяне на разполагаемост, допълнителни услуги за регулиране на честотата и обменните мощности, балансираща енергия и регулиране на наирежението”. Доказателство за това е издаденият сертификат от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България” ЕООД.
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, околна среда, здраве и безопасност при работа 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 стандарти, нормативни документи и договори;

- Идентифициране, актуализиране и постигане на високи цели по качество в контекста на Дружеството, за извършваните дейности и иредоставяните 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 па персонала, с цел поддържане и 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 иригодността, 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 (БЗР)

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 ири 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 2021г. са оиределени общи и конкретни измерими цели за отделните структурни звена. Постигането на тези цели е осигурепо с одобряването на Програма за управление на здравето и безопасността при работа през 2021 г. В Програмата са включени общо за Централата 64 мероприятия като са изпълнени 22 мероприятия и 4 мероириятия са в процес на приключване.

- Подобряване на условията на труд, нормализиране на парамстрите 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 санитарно-битовото обслужване.

Трудов травматизъм
Показатели на честота и тежест на трудовия травматизъм

Отчетен период	Общ брой злополуки	Смъртни злополуки	Брой Възстановени злополуки	Коеф. на честота ($К_ч$) ТЕЦ-2	Коеф. на тежест ($К_т$) ТЕЦ-2	Коеф. на тр.травм ($К_{тт}$) в ТЕЦ-2	Коеф.на тр.травм за страната ($К_{ттстр}$)	Коеф.на тр.травм. за отрасъла ($К_{ттид}$)
2021г.	2	-	2	0,44	0,006	0.48	0.62	1.02

През 2021г. в „ТЕЦ Марица изток 2”ЕАД има регистрирани общо 2/две/ трудови злополуки - 1 бр.трудова злополука по чл.55 ал.1 от КСО и 1 /една/трудова злополука по чл.55 ал.2 от КСО.

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, региона и страната. Производство на електроенергия при висока надеждност и енергийна ефективност, осигуряване на 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 идентифицирани значимите аспекти, които да се управляват в краткосрочен и дългосрочен план, за да се подобри резултатността спрямо околната среда.
Дейността на Дружеството е приведена в съответствие с европейското и национално законодателство в областта на околната среда.
Основните замърсители емитирани в атмосферния въздух - серен диоксид, азотни оксиди, въглероден диоксид, въглероден оксид и прах са в резултат от изгарянето в енергийните котли (ЕК) на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД лигнитни въглища добивани в Източномаришкия минен басейн. Лигнитното гориво от „Мини Марица-изток” ЕАД се характеризира с високо сярно съдържание, ниска калоричност, висока влага и пепел.
Редуцирането на вредните емисии се извършва, чрез експлоатация па разрешените с КР № 50/2005г. пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата:

- 1 бр. СОИ (1/2) и по 1 бр. електрофилтър към всеки от ЕК 1, ЕК 2, ЕК 3 и ЕК 4 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин 1 Н-135 m;
- 1 бр. СОИ (3/4) и по 1 бр. електрофилтър към всеки от ЕК 5, ЕК 6, ЕК 7 и ЕК 8 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин 2 Н-135 m;
- 1 бр. СОИ (5/6) и по 1 бр. (двусекционен) електрофилтър към всеки от ЕК 9 и ЕК 10 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин Н-135 m - 5,6;
- 1 бр. СОИ 7 и 1 бр. (двусекционен) електрофилтър към ЕК 11 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин Н-135 m - 7;
- 1 бр. СОИ 8 и 1 бр. (двусекционен) електрофилтър към ЕК 12 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин Н-135 m - 8.

Пречистването на димните газове от общ суспендиран прах се осъществява чрез изградените електрофилтри към всеки един от енергийните котли.
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), с цел достигане на поставените в нея норми за допустими емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферата Дружеството изпълнява следните екологични проекти:

- Пълен инженеринг на газоплътна пещ на енергийни котли от 1 до 8:

Финализиран за ЕК №1, ЕК №2, ЕК №5, ЕК №6, ЕК №7 и ЕК №8). Работният проект за газоплътни пещи на ЕК №3 и ЕК №4 ще изпълнява по време на основен ремонт на блока. Изработени и доставени са елементите нужни за реализацията на проекта.

- Модернизация и реконструкция на блок 5 и 7: Финализиран.
- Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на енергийни котли от 1 до 12:

Финализиран за ЕК №1, ЕК №2, ЕК №5, ЕК №6, ЕК №7, ЕК №8, ЕК №11 и ЕК №12. Изградена външна газопроводна мрежа и 5 бр. газорегулиращи пункта (ГРП) - ГРП 1, ГРП 3, ГРП 4, ГРП 7 и ГРП 8. Издадени са съответните разрешения за ползване от ДНСК. Планира се изграждането на газомазутна разпалваща инсталация на ирироден газ на ЕК №3, ЕК №4, ЕК №9, ЕК №10 и съответните ГРП 2, ГРП 5 и ГРП 6 да се реализира по време на основните ремонти на ЕБ №2, ЕБ №5 и ЕБ №6.
Пълен инженериинг на ниско емисионни горелки на енергийни котли от 1 до 12:

Реализиран за ЕК №№1÷10 и ЕК №12. Реконструкция на горивната уредба на ЕК №11 ще се извърши по време на основен ремоит на ЕБ №7. Изработени и доставени са елементите нужни за реализацията на проекта. Основния ремонт на ЕБ №7 е плануван за 2022г.
Изграждането и въвеждането в експлоатация на газоразпалващи инсталации на енергийни котли от 1 до 12, вътрешна газопроводиа мрежа и 8 броя газорегулиращи пунктове за енергийни блокове от 1 до 8 цели замяна на разпалващото гориво мазут с прпроден газ по време на пусковите операции на енергийните котли.
Мазутът остава като резервно, разпалващо гориво в случай на спряно подаване на природен газ.
Реализирането на проекта води до:
повишаване ефективността на работа на дружеството и намаляване на негативното въздействие върху компонентите на околната среда;
редуциране на еквивалентното количество парникови газове, годишната емисия на ирах и серен диоксид по време на пусковите операции на енергийните котли.
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, като оператор на инсталация за производство на електрическа енергия, с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW има право да участва в безплатното разпределение на квоти за емисии парникови газове в периода 2021 - 2030 г., съгласно чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО (изменен с Директива (ЕС) 2018/410). Като допустим бенефициер, от Дружеството е подадено заявление за участие в Националната рамка за инвестиции (НРИ) за периода 2021 - 2030 г.“, чрез която се осигурява възможност за безплатно разиределение на квоти, с цел модернизация на енергийния сектор.
Във връзка с Решение за изпълнение №2017/1442/ЕС на Комисията от 31 юли 2017 година за формулнране 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 (SO2) и живак (Hg), внесени в срок в ИАОС.
Издадено е Решение № 50-Н0-И0-А5/2018г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД от 21.12.2018г. Решението се обжалва от Сдружение „За Земята - достъп до правосъдие”. С определение № 252/17.06.2019г. на Старозагорски административен съд, по искане на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е допуснато предварително изпълнение Решенпе № 50-Н0-И0-А5/2018 г.
С предоставянето на дерогацията са въведени нови по-строги норми за допустими емисии (НДЕ/НДНТ-СЕН) за вредните вещества емитирани в атмосферния въздух при експлоатацията на Горивната инсталация за производство на електроенергия: за ирах, серен диоксид (SO2), азотни оксиди (NOx) и въглероден оксид (CO). Въведени са НДЕ/НДНТ-СЕН за живак (Hg), хлороводород (HCl) и флуороводород (HF) и мониторинг на метали и неметали (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn).

Като оператор на действаща инсталация, задължен да изпълни влязла в сила нормативна уредба по околна среда, Дружеството е поело задължението да изпълнява Инвестиционна програма за привеждане в съответствие с изискванията на Решение № 2017/1442/ЕС за формулиране на заключения за НДНТ за големи горивни инсталации, чрез изпълнение на следните мерки:
СОИ 1/2 и СОИ 3/4 - Изпълнено: подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел съвременни аксиални дюзи; монтаж на отражателни иръстени около стените на абсорберите; монтаж и пускане в работа на система за сулфитен анализатор.
СОИ 5/6 - Изпълнено: монтаж на отражателни иръстени около стените на абсорбера.
СОИ 7 и СОИ 8 - Изпълнено: подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел съвременни аксиални дюзи; монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорберите;
монтаж и пускане в работа на система за сулфитен анализатор; монтаж на 5 (пето) дюзово ниво за СОИ 8 (в процес на изпълнение за СОИ 7).

Изградено е „Депо за неопасни отиадъци“ 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 06.12.2013г.
В МОСВ е входирано Заявление и предоставена допълнителна информация към него от страна на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, за определяне на технически гипс (FGD гипс), получаван от сероочистващите инсталации (след инсталациите за обезводняване на гипс (ИОГ), като страничен продукт по смисъла на чл. 4, ал.1 от ЗУО „технически гипс за производство на строителни материали”. Промяната па класификацията на продукта, освен всички ползи в екологичен аспект свързани с неговото управление ще доведе и до финансови ползи за Дружеството, вследствие на увеличената реализация на обезводнен технически гипс (FGD гипс) и намаляване разходите за депониране на отпадък с код 10 01 05 - твърди отпадъци от реакцията на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове (гипс от СОИ)”.
Към момента се изчаква мотивирано решение на министъра на околната среда и водите.
Дружеството има изградена и непрекъснато подобряваща се система за управление на околната среда (EMS), сертифицирана съгласно международния стандарт ISO 14001:2015 от сертифициращия орган TÜV Rheinland Cert GmbH с първоначалиа сертификация от 2009 г. Притежава сертификат с Рег. № 01 104 1334435 с валидност от 03.02.2021г. до 02.02.2024г. с област на приложение „Производство на електрическа енергия със сероочистващи инсталации на всички инсталирани енергоблокове и иредоставяне на услуги - разполагаема мощност, първично и вторично регулиране и регулиране на напрежението”.
В периода от 25.11.2021 г. до 26.11.2021 г. бе проведен първи надзорен одит на Системата за управление на околната среда (СУОС) на дружеството за доказване на съответствие с изисквания на стапдарт ISO 14001:2015, при който не са констатирани несъответствия и пе са направени препоръки за подобрения.
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД демонстрира своята отговорност за опазване на околната среда и доказва стриктното спазване на европейското и национално законодателство в областта на околната среда.

Финансови резултати за 2021 година

Кризата с COVID-19 у нас през 2020 г. доведе до трансформиране на пазара на електрическа енергия на едро. По-голяма част от пазарните участници промениха портфейлите си, като се отказаха от сключване на двустранни договори и заложиха на пазарната платформа „Ден напред“ за осигуряване на необходимите им количества електрическа енергия. Производителите на електрическа енергия също нямаха интерес да продават електроенергия по двустранни договори, тъй като ценовите нива на борсовия пазар покриват частично преките производствени разходи. Тази тенденция се запази и през първото полугодие на 2021 г., а резултатът от поддържането на високо рисков портфейл за доставка па енергия е един от факторите за рязкото повишаване на цената на електрическа енергия ири търговията „на едро“ в началото на третото тримесечие на 2021 г. Повишението на цените на електрическа енергия на борсовия пазар през 2021 г. е повлияно и от рязкото поскъпване на основните енергоносители на международните пазари.

Големият „рестарт“ на основни, енергоемки производства доведоха и до повишаване на цените на въглеродните емисии, които само за няколко месеца (юли – декември 2021) достигнаха до нива от 50 евро/тон до над 80 евро/тон. Всички тези фактори доведоха до значителен ръст на борсовите цени на електрическата енергия и създадоха благоприятни условия за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да възстанови ефективно участието си на свободния пазар.

Международното положение, свързано с конфликта между Русия и Украйна доведе до промени в икономически аспект и пазарните условия, свързани с нарастваща инфлация, динамично покачване на цените на осповни суровини и материали.
Постепенното възстановяване на икономическите дейности, което се очаква през следващите няколко години, при равни други условия през периода 2022-2026 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 постепенпо намаляване на загубите от дейността и

реализиране на положителни резултати и редовно обслужване на финансовите задължения по консолидирания търговски заем от „БЕХ“ ЕАД.

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

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството към 31.12.2021 г. в сравнение със същия период на предходната година са представени в таблицата, както следва:

Ключови показатели	За 2021 г.	За 2020 г.	Изменение
Приходи от оперативна дейност	1 341 730	458 479	883 251
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	(1 313 355)	(665 275)	(648 080)
EBITDA	28 375	(206 796)	235 171
EBIT	(86 047)	(309 742)	223 695
Загуба преди данъци (EBT)	(119 465)	(339 599)	220 134
EBIT марж	(6.41%)	(67.56%)	61.15%
EBITDA марж	2.11%	(45.10%)	47.22%
Средносписъчен състав на персонала	2 291	2 324	(33)

	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2020 г.	Изменение
Общо активи	1 894 129	1 595 419	298 710
Оборотен капитал	(99 650)	(495 366)	395 716
Собствен капитал	368 525	300 445	68 080
Парична наличност	12 654	26 690	14 036
Възвръщаемост на собствения капитал	(32.42%)	(113.03%)	80.61%
Възвръщаемост на активите	(6.31%)	(21.29%)	14.98%

През изминалата 2021 година общия размер на реализираните от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД оперативни приходи възлизат на 1 341 730 хил. лв., при отчетени през същия период на предходната 2020 година 458 479 хил. лв. Увеличението на общата приходна част е с 883 251 хил. лв. или 192.65%. Отчетените през 2021 г. приходи са на рекордно ниво от създаването на Централата.
Основните си приходи през 2021 година Дружеството е реализирало от продажба на електрическа енергия на регулирания и свободния пазар, разполагаема мощност за допълнителни услуги ПР и ВР на ЕСО ЕАД, балансираща енергия при излишък па ЕСО ЕАД и участие при регулиране нагоре на ЕСО ЕАД. Тези приходи са в размер на 1 329 501 хил.лв.

През 2021 г. са продадени 5 123 105 МВтч електроепергия, като за иредходната 2020 година са продадени 3 252 582 МВтч. Отчетено е увеличение с 1 870 253 МВтч или 57.51%.

в хил.лв.

Приходи от продажба на ел.енергия и разполагаема мощност	2021 г.	2020 г.
Приходи от регулиран пазар НЕК – ОД	419 037	416 477
Приходи от ел. енергия на свободен пазар, вкл. продажби на БНЕБ	862 468	16 529
Приходи балансираща енергия - излишък ЕСО	69	59
Приходи за участие регулиране нагоре ЕСО	43 592	9 679
Приходи от продажба на разполагаемост за студен резерв ЕСО	-	871
Приходи от разполагаемост за доп.услуги ПР и ВР ЕСО	4 335	2 850
Общо:	**1 329 501**	**446 465**

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

в хил.лв.

Разходи за дейността	2021 г.	2020 г.
Гориво и ел.енергия	178 009	116 637
Материали	23 473	23 834
Външни услуги	50 343	43 278
Амортизацип и обезценки	114 422	102 946
Разходи за персонала	111 323	112 780
Разходи за емисии на парникови газове	850 341	339 677
Начислена обезценка на финансови активи	592	80
Други разходи за дейността	99 274	28 989
Общо:	**1 427 777**	**768 221**

Основните разходи на Централата са за емисии на парникови газове, разходи за гориво и ел.енергия (които включват разходи за въглища, котелно гориво и други течни горива, както и закупена ел.енергия). Това са ироменливи 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“, както и въведепата от 01.07.2019 г. такса достъп за производителн.
Значителното повишение на цената на квотите за емисии на парникови газове през 2021 г. увеличи делът им до 59,56 % от отчетените оперативни разходи на Дружеството. Между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (в качеството на Купувач) и „БЕХ“ ЕАД (в качеството на Продавач) беше поднисан рамков договор № 17460/16.07.2021 г. за текущо закупуване след подадена заявка от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в срок и при условията на този договор, определено количество европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA”, необходими за работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

С най-голям относителен дял при вложените горива за производство към 31.12.2021 г. са разходите за въглища па стойност 173 927 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 2020 г. разходите за въглища са в размер на 112 947 хил. лв. и е отчетено увеличение с 61 180 хил. лв., което се дължи на отчетеното по-високо производство през 2021 г.
През 2021 г. отчетените разходи за амортизации и обезценки на ИМСТС са в размер на 114 422 хил.лв., като в т.ч. разходи за амортизации в размер на 111 518 хил.лв. и разходи от обезценка на дълготрайни материални активи в размер на 2 904 хил.лв. През съпоставимия период на предходната 2020 г. са били отчетени разходи за амортизации, възлизащи на 102 946 хил.лв.

	в хил.лв.	
	2021	**2020**
Разходи за лихви по заеми и привлечени средства	32 385	28 964
Разходи за лихви по споразумения за разсрочване	690	712
Разходи за такси и комисионни	242	31
Нетни разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	211	261
Отрицателни разлики от промяна на валутни курсове	2	26
Финансови разходи	**33 530**	**29 994**
Други финансови приходи	95	75
Приходи от лихви по банкови сметки	17	62
Финансови приходи	**112**	**137**
Финансови разходи, нетио	**33 418**	**29 857**

Нетните финансови разходи през изминалата 2021 г. са в размер на 33 418 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 112 хил. лв., а финансовите разходи – 33 530 хил.лв.

Отчетеният финансов резултат ирез 2021 година е загуба преди данъци в размер на 119 465 хил. лв., като е отчетено намаление на загубата с 220 134 хил. лв. спрямо отчетения финансов резултат за 2020 г., който е загуба на стойност 339 599 хил. лв. Една от основните причини за реализираните загуби за периода 2014 – 2021 г. са разходите за закупуване на квоти за емисии на парникови газове. Квотите за парникови газове от 2013 г. иредставляват все по-зпачимо 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 едновременпо с това им покрива и разходите за закупуване на квоти за парникови газове. Друга причина за отрицателиия 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 2,42 лв./Мвтч, която следва да се заплаща от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД).
Към 30.06.2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчете отрицателен финансов резултат в размер на 238 785 хил.лв. През третото тримесечие на 2021 г. фипансовият резултат е положителен и възлиза на 59 846 хил.лв. във връзка с ръста на на цените на свободния пазар. Вследствие на това отрицателния фипансов резултат към 30.09.2021 г. се редуцира до 178 939 хил.лв., като положителната тенденция се запазва и към края на 2021 г., като загубата преди данъци беше редуцирана до 119 465 хил.лв..

Рискови фактори, цели и политика за управление на финансовия риск

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

Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно, по отношение краткосрочните и дългосрочните си финансови пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент. Политиката на Дружеството е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти, както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти. Към 31.12.2021 г. Дружеството няма заеми с променлив лихвен процент.

Ликвиден риск

Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства. Дружеството продава една част от продукцията си на либерализирания пазар, като от 01.01.2018 г. е задължително използването на платформите на БНЕБ ЕАД, на които са предвидени редица обезпечителни механизми. При продажбите на свободния пазар ири условията на последващо плащане съществува по-висок риск от несъбпране на вземанията, като Дружеството изисква различни по вид гаранции и обезпечения (паричен депозит, банкова гаранция, застрахователна полица запис на заповед). През 2021 г. иродажбите на ел.енергия на борсовата платформа на БНЕБ ЕАД отчитат значителен ръст. Правилата за борсова търговия изискват поддържането на значителни обезпечения и финансови лимити от страна на купувачите на ел.епергия, поради което рискът от несъбиране на вземанията е минимален. Сравнително по-висок риск съществуваше по отношение на събирането на вземанията от иродажби на регулирания пазар, предизвикани от затрудиеното финансово положение па НЕК ЕАД. С промените в областта на енергийната регулация през последните години се отчита подобрение на финансовото състояние на НЕК ЕАД.

Валутен риск

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

През 2021г. Дружеството не е осъществявало действия в областта на научноизследователската и развойна дейност.

Дружеството няма клонове.

IV. Събития след датата на баланса

Информация, относно нредприети действия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, за продажба акции на „Професионален футболеп клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД

В съответствие с политиката на правителството за оптимизиране на разходите на държавните енергийни дружества Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток” ЕАД, съгласно т. 13 от Протокол № 54/ 15.12.2021г. взе решения да се предприемат необходимите действия по ирехвърляне собствеността на всички налични, обикновени, поименни акции в размер на 5 480 000 бр., собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, след получаване на предварително съгласие за това от „Български епергиен холдинг“ ЕАД - едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.
Във връзка с горното, с решенпе по т. II.9 от Протокол № 67-2021/22.12.2021 г. Съветът на днректорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД даде предварително съгласие по горните решепия и възложи на изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД преди реализиране на правните и фактически действия по прехвърляне на собствеността на акциите да докладва всички предварително договорени условия по разпоредителната сделка с цел

окончателно вземане на решение от Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

В изпълнение на горепосочените решения на 23.12.2021 г. на интернет-страницата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ПФК Берое – Стара Загора“ ЕАД, „БТА“ ЕАД и Старозагорски новини бе публикувана обява за продажба на 100% от акциите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

Определеният срок за заявяване на интерес от страна на потенциални купувачи и представяне на оферти бе до 09.01.2022 г. На посочените в публикуваната обява имейл адреси за подаване на предложения постъпиха различни по съдържание имейли от заинтересовани лица. ПФК Берое изпрати допълнителни въпроси до отправилите финансови предложения, като поиска в срок до 13ч. на 12.01.2022 г. да уточнят предлаганата от тях стратегия за развитие на клуба, включваща и финансовите им възможности за издръжката му. В посочения допълнителен срок на определените за това имейл адреси не бяха получени оферти с отговор на уточняващите питания от нито един от заявилите по-рано интерес. Поради изложеното, не бе възможно да бъде извършено класиране на постъпилите предложения.

На 02.02.2022 г. в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД постъпи Уведомление за инвестиционно предложение от страна на СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“, ЕИК 206794473, представлявано от председателя му адв. Светослав Миневски, което изразява готовността си да придобие 100% от акциите на футболния клуб и да осъществява финансирането му, като с оглед на това предлага придобиването на акциите да стане безвъзмездно чрез дарение или възмездно на обща стойност от 1 (един) лв., но само в случай, че преди прехвърлянето или към датата на прехвърлянето бъдат заплатени всички изискуеми към момента задължения на клуба.

Съгласно извършена справка в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ при Агенция по вписванията се установи, че посоченото сдружение с нестопанска цел е новосъздадено, с дата на първоначална регистрация 20.01.2022 г., т.е след изтичане на крайния срок за подаване на оферти за покупка на обявените за продажба акции на ПФК Берое. Съгласно обявената в Търговски регистър информация целта на сдружението е в обществена полза, както следва: „1. Всестранното развитие на футболния спорт, запазване добрите традиции, популярността и подкрепата за футбола, чрез привличане на обществеността в гр. Стара Загора и други областни центрове, насърчаване на активност и самоинициативата на състезатели, треньори, специалисти, деятели, ръководители и любители и увеличаване социалната значимост на Футбола като социален феномен, чрез подпомагане на съществуващите формирования за подготовката на спортисти и специалисти; 2. Изготвяне на програми за развитието на отбори за високо спортно майсторство, детско-юношеския и младежки спорт, организиране, провеждане и участието на Сдружението в държавния календар на прояви свързани с Българския и световен футбол и др.“

Като средства за постигане на заложените цели на сдружението са посочени: „1. Взаимодействие с държавни и общински институции, физически и юридически лица за постигане целите на сдружението и увеличаване на социалната значимост на футбола; 2. Организиране, подпомагане, насърчаване и ръководство на всички форми за практикуване на футболния спорт от всички желаещи, включително и от членовете на сдружението и симпатизантите му; 3. Подбор, обучение, начална спортна подготовка, тренировъчен и състезателен процес в детско-юношеския, младежкия, елитния и професионалния спорт; 4. Свободен обмен на информация, идеи, знания и опит между любителите на футбола, симпатизаитите и членовете на сдружението и др.;

През годните, в които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е собственик на ПФК Берое, ръководствата на двете дружества неизменно са следвали политика на финансиране и управление на футболния клуб в обществена полза с оглед значимостта на отбора като емблема на гр. Стара Загора и региона. С оглед на тази си насоченост и поради желанието да бъде продължена в максимална степен насоката на функциониране на клуба в полза на привържениците му и на обществеността в Стара Загора и региона, както и поради факта, че не беше потвърден друг сериозен интерес към придобиване на собствеността на клуба, ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предложи да се проведат преговори за постигане на взаимно удовлетворяваща договорка по придобиване на 100% от акциите на ПФК Берое от СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“.

С оглед условието съгласно Инвестиционното предложение на СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“ при прехвърляне на собствеността на акциите на футболния клуб дружеството да няма изискуеми задължения, се установи, че за месец януари 2022г. „Професионален футболен

клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД има текущи задължения за заплащане за трудови възнаграждения, които са с падеж през месец февруари 2022г., както и задължения към контрагеити но договорни отношения, които са просрочени. Както е публично известното, към настоящия момент футболният клуб е в затруднено финансово състояние и не разполага с нужните средства, с които да погаси натрупаннте задължения. Общата сума на изискуемите задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с падеж през месец февруари и на просроченнте такива е в размер приблизително на 236 000 лв.
Във връзка с взетото решение от СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за обявяване за продажбата на 100 % от наличните, обикновени, поименни акции от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД беше възложено извършването на оценка на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с изведена стойност на една акция на лицензиран оценител. Предпазначението и приложението на оценката е определяне на пазарната стойност за счетоводни цели, както и определяне на етойността за бърза неирипудителна реализация (ликвидационна стойност) на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД във връзка с иредстоящата продажба на акциите на футболния клуб.
Стойността на капитала на футболиия клуб съгласно изготвената Оценка на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с изведена стойност на една акция към 31.12.2021г. (с пазарна адекватност до 1.07.2022г.) е в размер на 235 286 (двеста тридесет и пет хиляди двеста осемдесет и шест) лв., като стойността на едиа акция е определена в размер на 0,043 лв.
На основание изложените по-горе факти, че оценката на собствения капитал на „Професионален футболеп клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД и размерът на натрупаните задължения на клуба към месец февруари 2022г. са на миого близки стойности и във връзка с проведени преговори със заинтересованото лице, е направено предложение, прехвърлянето на 100% от акциите на „ПФК Берое – Стара Загора“ ЕАД на заявилото интерес СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“ да се извърши посредством договор за покупко-продажба на акции по реда на чл.185 ТЗ срещу сумата от 1 (един) лев, като приобретателят поема задължението да погаси съществуващите към момента на прехвърлителната сделка задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.
На основание чл. 25, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 20, ал. 2,т. 11 от Устава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно т.1 от Протокол №10/21.02.2022 г. взе решения да се прехвърли на СНЦ „Сдружепие за подкрепа на футбола-Берое“ с ЕИК 206794473 собствеността на 5 480 000 бр. налични, обикновени, поименни акции, собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД ЕАД, вписано в ТРРЮЛНЦ с ЕИК 200106240, при следните условия:

- чрез възмезден договор за покупко-продажба на акции по реда на чл. 185 от ТЗ;
- срещу продажна цена от 1 (едпн) лв.;
- начин на плащане – при подписване на договора за покупко-продажба на акциите,

след получаване на разрешение за това от „Български енергиен холдинг“ ЕАД.
С решения по т. II.7 от Протокол №10-2022/23.02.2022 г. Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД дава разрешение за продажба на акциите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД при горните условия. Препоръчва в договора за покупко-продажба да бъде включено, че купувачът се задължава да погаси натрупаните задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД в определен срок. В случай, че купувачът не погаси натрупаннте в определения срок задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да има право да развали едностранпо договора за покупко-продажба на акции.

На 25.02.2022 г., в град Стара Загора, между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ЕИК 123531939, със седалище и адрес на уиравление: с. Ковачево п.к 6265, общ. Раднево, обл. Стара Загора, представлявано от инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен директор, в качеството на собственик на 5 480 000 (пет милнона четиристотин и осемдесет хиляди) броя обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лева всяка, представляващи 100%

от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД и СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“, ЕИК 206794473, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, ул. „Хаджи Димитър Асенов“ № 87, ет. 6, ап. офис 2, представлявано от Свстослав Митков Миневски – Председател на УС, се сключи договор за покупко – продажба на 5 480 000 акции, представляващи 100% (сто процента) от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

На 10 март 2022 г. в Търговския регистър са публикувани промените в актуалното състояние на клуба.
От 10 март 2022 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:
Стелиян Николаев Попчев - Председател на СД и Изпълнителен директор
Желязко Динков Динев - Член на СД
Румяна Атанасова Атанасова - Член на СД
Едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“.

Инвестицията в дъщерното дружество „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД към 31.12.2021 г. е обезценена до размера на продажната му цена 1 (един) лв. и е класифицирана в съответствие с МСФО 5, като актив държан за продажба.

Военни действия в Украйна

В ранните часове на 24 февруари 2022 година, Русия предприе военни действия в съседна Украйна. Този конфликт бързо се разраства и е считан за най-сериозната военна обстановка в Европа след края на Втората световна война.

Въпреки че руските военни вероятно са планирали атаката с Украйна и са се мобилизирали през годината, завършваща на 31 декември 2021, това не трябва да се счита за критично събитие, което да подсказва, че конфликтът е бил очевиден в този момент. Предвид този факт, Дружеството не смята за необходимо да се вземат предвид допълнителни корекции на индивидуалния финансов отчет към 31.12.2021 и настоящият конфликт трябва да се счита за некоригиращо събитие.

След този военен конфликт, някои държави обявиха нови пакети от санкции срещу държавния дълг на Руската федерация и редица руски банки, както и персонални санкции срещу редица физически лица. На по-късен етап се наложиха санкции и към Беларус. Към датата на съставяне на отчета отделните държави и ЕС са наложили четири категории санкции на Русия и Беларус:

- санкции срещу физически лица и предприятия/организации
- ограничения върху бизнеса
- дипломатически мерки
- ограничаване на икономическото сътрудничество

Поради нарастващото геополитическо напрежение от февруари 2022 г. се наблюдава значително повишаване на волатилността на пазарите на ценни книжа и валута, колебания в цените на енергията и бензина, значително поевтиняване на рублата спрямо щатския долар и еврото.

Международното положение, свързано с конфликта между Русия и Украйна доведе до промени в икономически аспект и пазарните условия, свързани с нарастваща инфлация, динамично покачване на цените на основни суровини и материали.

Постепенното възстановяване на икономическите дейности, което се очаква през следващите няколко години, при равни други условия през периода 2022-2026 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 и редовно обслужване на финансовите задължения по консолидирания търговски заем от „БЕХ“ ЕАД.

Ръководството внимателно следи ситуацията и търси начини за намаляване на въздействието ѝ върху Дружеството.

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

V. Стратегия и бъдещо развитие на Дружеството

Стратегията на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД включва реализпрането на инвестнционни проекти, чиято основна цел е модернизация на Централата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Прпключването на основните проекти е предноставка „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД да запази ключовата си позиция на еднн от основните производители на електроенергия в страната. В резултат на изпълнението на инвестиционните и ремонтните програми се постнга по-висока използваемост на мощностите при по-ниска аварийност, по-висока ефективност и екологичност на централата, осигуряващи енергийната сигурност в страната.

VI. Отговорност на ръководството

Според българското законодателство, ръководството следва да изготвя финансов отчет за всяка финансова година, който да дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към края на годината, финансовото му представяне и паричните му потоци.
Ръководството потвърждава, че е прилагало и спазвало приетата счетоводна политика, непроменена през целия отчетен период, при изготвянето на годишния отчет към 31 декември 2021 г. и е направило разумни и предпазливи, предиоложения и приблизителни оценки. Ръководството също потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като индивидуалния финансов отчет е изготвен на принципа па действащото предприятие. Валидността на принципа на действащо предприятие зависи от активната финансова подкрепа на едноличния собственик на капитала, също така зависи и от изпълнението на инвестиционната програма в предвидените срокове, което ще даде възможност на Дружеството да приведе производствените си мощности и да извършва своята дейност съгласно международните изисквания.
Ръководството носи отговорност за правилното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягване и разкриване на евентуални злоупотреби и други нередности.

Информация по Приложение № 2 към чл. 10, т. 1, чл. 11, т. 1, чл. 21, т. 1, буква „а“ и т. 2, буква „а“ на НАРЕДБА № 2 от 09.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар (Обн. - ДВ, бр. 97 от 19.11.2021 г., в сила от 01.01.2022 г.).

Допълнителна информация по Приложение № 2 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 Дружеството е свързана с производство и продажба на електрическа енергия чрез топлоелектрическа централа (ТЕЦ). Приходите от производство и продажба на електрическа енергия за 2021 г. представляват 99.09% от общо приходите на Дружеството. В таблицата по-долу е представена детайлна информация за произведено и продадено количество електрическа енергия от Централата през 2021 г. и 2020 г. по видове пазари и относителният им дял спрямо общото произведено количество в МВтч и лева.

Приходи от продажби на ЕЕ	Мерна единица	2021	Относит. дял от продаж. 2021 (%)	2020	Относит. дял от продаж. 2020 (%)	Сравнение 2021/2020
Продажби на ЕЕ						
Продадена ЕЕ	МВтч	5 123 105.40		3 252 582.20		1 870 523.20
Разполагаема мощност	МВтч	440 430.00		364 255.00		76 175.00
Приходи от продажби на ЕЕ						
Приходи от продажба на ЕЕ	лв.	1 325 166 513.21	99.67%	442 742 978.36	99.17%	882 423 534.85
Приходи от разполагаема мощност	лв.	4 334 579.05	0.33%	3 721 750.00	0.83%	612 829.05
Общо приходи от продажба	**лв.**	**1 329 501 092.26**		**446 464 728.36**		**883 036 363.90**

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 Дружеството.*

Структура на приходите за 2021г. и сравнение спрямо 2020г. (в лева)

Наименование на приходите и разходите	Мерна единица	2021	Дял от общо приходи 2021 (%)	2020	Дял от общо приходи 2020 (%)	Сравнение 2021/2020
Приходи от продажба на ел. енергия	лв.	1 329 501 092.26	99.09%	446 464 728.36	97.38%	883 036 363.90
Приходи от финансирания	лв.	3 788 231.34	0.28%	3 085 842.98	0.67%	702 388.36
Други приходи от дейността	лв.	8 441 012.64	0.63%	8 928 685.85	1.95%	(487 673.21)
Общо приходи от оперативната дейност:	**лв.**	**1 341 730 336.24**		**458 479 257.19**		**883 251 079.05**

През 2021 г. има продадена електрпческа 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 събирателиите шинни системи на Преносното предприятие (ЕСО ЕАД). В договорнте няма клаузи за местопредназначение на електрическата енергия.

В сумата на Други приходи към 31.12.2021 г. е призната като приход сума в размер на 4 510 хил.лв. от застраховател, във връзка с участие в положителен финансов резултат на застрахователна полица.

В таблицата по-долу е представена информация за основните клиенти и доставчици на Дружеството през 2021 г. (с относителен дял над 10% от приходите/разходите).

Приходи/Разходи	Мерна единица	2021г.	Относителен дял %
Общо приходи от основна дейност	**лв.**	**1 329 501 092.26**	
в т.ч.			
„НЕК“ ЕАД	лв.	419 047 360.91	31.52%
„БНЕБ“ ЕАД	лв.	347 252 264.46	26.12%
Общо разходи	**лв.**	**1 461 307 680.20**	
в т.ч.			
Български Енергиен Холдинг ЕАД - доставка емисии ПГ, лихви по заеми, други услуги.	лв.	1 199 696 534.09	82.10%
Мини Марица Изток ЕАД - доставчик на въглища, други услуги, лихви.	лв.	184 815 079.87	12.65%

3. *Информация за сключени съществени сделки.*

През 2021 г. между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (в качеството на Купувач) и „БЕХ“ ЕАД (в качеството на Продавач) беше подписан договор за покупко – продажба на квоти за емисии на парникови газове № 17375/20.04.2021 г. за закупуване на недостига квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA”, необходими за покриване на задължението за 2020 г. в Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните, верифицирани количества и останалите налични по сметката на Дружеството в Националния регистър след изпълнението на задължението за 2019 г. Стойността на договора е 338 112 хил. лв.

През 2021 г. между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (в качеството на Купувач) и „БЕХ“ ЕАД (в качеството на Продавач) беше подписан рамков договор № 17460/16.07.2021 г. за текущо закупуване на определено количество европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA”, необходими за работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, след подадена заявка от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в срок и при условията на този договор, определено количество европейски квоти. През.2021 г. по договора са закупени квоти на стойност 891 498 хил.лв.

4. *Информация относно сделките, сключени между Дружеството 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, по които Дружеството 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 Дружеството.*

Информация, дадена в стойностно изражение относно сделките със свързани лица е подробно представена в индивидуалния финансов отчет на Дружеството за 2021 г. в Пояснение 30 „Свързани лица и сделки със свързани лица“. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

5. *Информация за събития и показатели с необичаен за Дружеството, характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.*

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

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

Дружеството не извършва сделки, които да се водят извън балансово.

7. *Информация за дялови участия на Дружеството, 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.*

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към 31.12.2021 г. има дялово участие в следните дружества:

в лева

Дружество	Участие	Номинална стойност
ЗАД „Енергия“	0.96%	172 784
„ПФК Берое – Стара Загора” ЕАД	100%	5 480 000

Информация, относно предприети действия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, за продажба акции на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е представена в индивидуалния финансов отчет за 2021 г. в Пояснение 31 „Събития след края на отчетния период“.

Притежаваните от Дружеството недвижими имоти и нематериални активи се използват в основната му дейност по производство на електрическа енергия. Подробна информация за тях е представена в индивидуалния финансов отчет на Дружеството към 31.12.2021 г. в Пояснение 6 „Имоти, машини и съоръжения“ и Пояснение 5 „Нематериални активи“.
Финансовите активи на Дружеството към 31.12.2021 г. включват вземания от клиенти и парични средства. Подробна информация е представена в индивидуалния финансов отчет на Дружеството към 31.12.2021 г. в Пояснение 11 „Търговски и други вземания“ и Пояснение 13 „Пари и парични еквиваленти“.

8. *Информация относно сключените от Дружеството, от неговите дъщерни дружества в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.*

Заемодател	Вид на заема	Валута на заема	Сума на заема / кредитен лимит (в оригинална валута) в хиляди	Година на плащане на последна вноска	Лихвен процент	Обезпечение
БЕХ ЕАД	Новиране на задължения	BGN	1 048 061	2028	3,225%	без обезпечение
БЕХ ЕАД	Кредитна линия	BGN	100 000	2022	3,225%	без обезпечение
Мини Марица Изток ЕАД	Споразумение за разсрочване на задължения	BGN	85 225	2024	3,225%	без обезпечение
			8 599		без олихвяване	

Допълнителна информация относно сключените от Дружеството, в качеството му на заемополучател договори за заеми е представена в индивидуалния финансов отчет за 2021 г. в Пояснение 31 „Разчети със свързани лица в края на годината“.

9. *Информация за отпуснатите от Дружеството, или от неговите дъщерни дружества заеми, предоставяне на гаранции или поемане на задължения общо към едно лице или негово дъщерно дружество, включително и на свързани лица, с посочване на имена или наименование и ЕИК на лицето, характера на взаимоотношенията между Дружеството, или неговите дъщерни дружества и лицето заемополучател, размер на неизплатената главница, лихвен процент, дата на сключване на договора, краен срок на погасяване, размер на поето задължение, специфични условия, различни от посочените в тази разпоредба, както и целта за която са отпуснати, в случай че са сключени като целеви.*

Нито Дружеството, нито дъщерното му предприятие са заемодатели по договори за заеми към 31 декември 2021 г. и не са иредоставяли гаранции.

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

Целите на Дружеството във връзка с управлението на финансовите ресурси са да осигури способността му 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.
Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и ежеседмично, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план - за периоди от 180 и 360 дни, се определят тримесечно. Необходимостта от парични средства се сравнява със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити, което оиределя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Дружеството за периода. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер. Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства и при необходимост финансова помощ от Едноличния собственик.

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

През 2021 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

12. *Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове.*
Дружеството има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношение на системите за вътрешен контрол и отчетност.
Системата за вътрешен контрол на Дружеството 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 за постигане на неговите цели и гарантира, доколкото това е практически възможно, ред и ефективност при осъществяването на дейността на Дружеството, 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 Дружеството. 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 2021 г. в звеното са постъпили 238 докладни записки за поемане на задължение за извършване на разходи, чрез процедури по ЗОП, като по 3 от тях е намалена формираната очаквана стойност, 36 докладни записки са коригирани и 2 докладни записки са спрени.

Проверените заявки за доставка на материали, резервни части и услуги са 1 707 броя. Коригирани са 37 броя заявки в посока намаление, а за 15 броя заявки не е разрешено да бъде извършен разход.

През 2021 г. са постъпили за проверка 137 броя възлагателни писма.

От Дирекция „АДФК“ се изготвят ежемесечни доклади.

Звено „Вътрешноведомствен финансов контрол”

Осъществява предварителен контрол в Дружеството 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 2021 г. са постъпили 5 938 бр. фактури за извършване на разходи и 2 913 бр. за постъпили приходи. Забележки и корекции е имало по 56 броя фактури за приходи и 942 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 2021 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 2021 г. са постъпили общо 39 470 документа, като от тях входящи – 33 137 броя документи и 6 333 броя документи изходящи.

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 налчието на сигнали за корупция или конфликт на интереси на електронната поща, горещия телефон и пощенските кутии. Не са подадени сигнали за 2021 г.

Отдел “Вътрешен одит”

С Протокол на Съвета на Директорите № 54/28.11.2017 г. във връзка с изменение на организационната структура на Дружеството, звено „Вътрешен одит” беше изваден от състава на Дирекция „АДФК“ и се създаде отдел „Вътрешен одит” пряко подчинен на Изпълнителния Директор/Съвет на Директорите.

Дейността по вътрешен одит за 2021 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 2021г., приет с решение по точка 9.1. от Протокол № 43/22.12.2020 г. от Съвета на Директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.
За отчетния период (01.01.2021 г. – 31.12.2021 г.) са извършени 8 планови и 1 извънпланов одити, за които са изготвени 9 броя доклади и са дадени 16 броя препоръки. Всички препоръки, дадени от отдел ВО бяха приети от ръководителите на одитираните структури.
При 5 от извършените одити не са констатирани пропуски и не са дадени препоръки на одитираните единици.
Със заповед № 1720/30.11.2021 г. на Изпълнителния Директор на Дружеството е извършена насрещна проверка за изпълнение на дадените препоръки в 3 доклада за извършени и приключили планови одити до 30.11.2021 г. Изпълнението на препоръките (7 на брой, дадени в доклада от извънредната проверка на дъщерното дружество „ПФК Берое – Стара Загора“ ЕАД ще бъде проследено при следващ одит.
Изпълнението на препоръките е предпоетавка за подобряване на дейностите в Дружеството и недопускане на несъответствия с нормативните и вътрешни актове.
Стратегическият план за 2019 г. – 2021 г. и Годишпият 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. Годишният отчетен доклад за 2021 г. на отдел „Вътрешен одит“ е приет с решение по точка 19.1. от Протокол № 2/12.01.2022 г. от Съвета на Директорите па „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

13. 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 Дружеството, и негови дъщерни дружества, независимо от това дали са били включени в разходите на Дружеството, 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;
в) сума, дължима от Дружеството за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

През 2021 г. са изплатени следните възнаграждения на членовете на Съвета на директорите на Дружеството от него и от дъщерното му дружество:

в лв.

Членове на съвета на директорите	*Възнаграждения*	*Социални осигуровки*	*Социални разходи*
проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев - Председател на СД на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД	*42 090.00*	*3 402.00*	*3 850.00*
инж. Живко Димитров Динчев - Член на СД и Изпълнителен директор на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД	*124 067.00*	*6 919.20*	*3 900.00*
Диян Станимиров Димитров - Член на СД на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД	*15 401.90*	-	*1 500.00*
Боян Иванов Боев - Член на СД на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД	*25 071.43*	-	*2 650.00*
Руслан Танев Германов - Член на СД на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД	*25 071.43*	-	*2 650.00*
Милан Ангелов Миланов - Член на СД на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД	*25 821.43*	*4 031.47*	*2 650.00*
Илко Колев Русев - Председател на СД и Изпълнителен директор на "ПФК Берое - Стара Загора" ЕАД	*46 152.00*		-

Валентин Димов Грудев - Член на СД на "ПФК Берое - Стара Загора" ЕАД	*7 473.19*	*134.54*	-
Красимир Иванов Ончев - Член на СД на "ПФК Берое - Стара Загора" ЕАД	*6 518.28*	*1 614.48*	-
	317 666.66	***16 101.69***	***17 200.00***

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

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

15. ***Нефинансова декларация по чл. 41 от Закона за счетоводството – за финансови отчети на индивидуална основа***

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД 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.
„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 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, 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. 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.
Ръководството на Дружеството демонстрира своята непрекъсната ангажирапост 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 Дружеството е формулирана Политиката по качество, околна среда, здраве и безопасност при работа. Основна цел е съхранение и развитие иа 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.
Настоящият сертификационен цикъл започна през 2021 г., като област на приложение на сертификата е: „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на разполагаемост, допълнителни услуги за регулиране на честотата и обменните мощности, балансираща енергия и регулиране на напрежението”. Доказателство за това е издаденият сертификат от сертифициращия орган „ТЮФ Рейнланд България” ЕООД.
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 повищаване 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 па 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, ири извършване на основната си дейност: ироизводство и доставка на електрическа енергия.
Основна цел на дружеството е постоянно подобряване на екологичното състояние на централата, региона и страната. Производство на електроенергия ири висока надеждност и енергийна ефективност, осигуряване на най-добри наличпи 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 идентифицирани значимите аспекти, които да се управляват в краткосрочен и дългосрочен план, за да се подобри резултатността спрямо околната среда.
Дейността на Дружеството е приведена в съответствие с европейското и национално законодателство в областта на околната среда.
Основните замърсители емитирани в атмосферния въздух - серен диоксид, азотни оксиди, въглероден диоксид, въглероден оксид и прах са в резултат от изгарянията в енергийните котли (ЕК) на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД лигнитни въглища добивани в Източномаришкия минен басейн. Лигнитното гориво от „Мини Марица-изток” ЕАД се характеризира с високо сярно съдържание, ниска калоричност, висока влага и пепел.
Редуцирането на вредните емисии се извършва, чрез експлоатация на разрешените с КР № 50/2005г. пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата:

- 1 бр. СОИ (1/2) и по 1 бр. електрофилтър към всеки от ЕК 1, ЕК 2, ЕК 3 и ЕК 4 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин 1 Н-135 m;
- 1 бр. СОИ (3/4) и по 1 бр. електрофилтър към всеки от ЕК 5, ЕК 6, ЕК 7 и ЕК 8 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин 2 Н-135 m;
- 1 бр. СОИ (5/6) и по 1 бр. (двусекционен) електрофилтър към всеки от ЕК 9 и ЕК 10 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин Н-135 m - 5,6;
- 1 бр. СОИ 7 и 1 бр. (двусекционен) електрофилтър към ЕК 11 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин Н-135 m - 7;
- 1 бр. СОИ 8 и 1 бр. (двусекционен) електрофилтър към ЕК 12 за очистване на отпадъчните газове към изпускащо устройство Комин Н-135 m - 8.

Пречистването на димните газове от общ суспендиран прах се осъществява чрез изградените електрофилтри към всеки един от енергийните котли.
Изградените сероочистващи инсталации за очистване на димните газове от серен диоксид на база „мокър варовиков метод” с варовикова сусиензия, 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), с цел достигане на поставените в нея норми за допустими емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферата Дружеството изпълнява следните екологични проекти:

- Пълен инженеринг на газоплътна пещ на енергийни котли от 1 до 8:

Финализиран за ЕК №1, ЕК №2, ЕК №5, ЕК №6, ЕК №7 и ЕК №8). Работният проект за газоплътни пещи на ЕК №3 и ЕК №4 ще изпълнява по време на основен ремонт на блока. Изработени и доставени са елементите нужни за реализацията на проекта.

- Модернизация и реконструкция на блок 5 и 7: Финализиран.
- Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на енергийни котли от 1 до 12:

Финализиран за ЕК №1, ЕК №2, ЕК №5, ЕК №6, ЕК №7, ЕК №8, ЕК №11 и ЕК №12. Изградена външна газопроводиа мрежа и 5 бр. газорегулиращи пункта (ГРП) - ГРП 1, ГРП 3, ГРП 4, ГРП 7 и ГРП 8. Издадени са съответните разрешения за ползване от ДНСК. Планира се изграждането на газомазутна разпалваща ипсталация на природен газ на ЕК №3, ЕК №4, ЕК №9, ЕК №10 и съответните ГРП 2, ГРП 5 и ГРП 6 да се реализира по време на основните ремонти на ЕБ №2, ЕБ №5 и ЕБ №6.

- Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки на енергийни котли от 1 до 12:

Реализиран за ЕК №№1÷10 и ЕК №12. Реконструкция на горивната уредба на ЕК №11 ще се извърши по време на основен ремонт на ЕБ №7. Изработени и доставени са елементите нужни за реализацията на проекта. Основния ремонт на ЕБ №7 е планиран за 2022г.
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 цели замяна на разпалващото гориво мазут с природен газ по време на пусковите операции на енергийните котли.
Мазутът остава като резервно, разпалващо гориво в случай на спряно подаване на природен газ.
Реализирането на проекта води до:

- повишаване ефективността на работа на дружеството и намаляване на негативното въздействие върху компонентите на околната среда;
- редуциране на еквивалентното количество парникови газове, годишната емисия на прах и серен диоксид по време на пусковите операции на енергийните котли.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, като оператор на инсталация за производство на електрическа енергия, с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW има право да участва в безплатното разпределение на квоти за емисии парникови газове в периода 2021 - 2030 г., съгласно чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО (изменен с Директива (ЕС) 2018/410). Като допустим бенефициер, от Дружеството е подадено заявление за участие в Националната рамка за инвестиции (НРИ) за периода 2021 - 2030 г.“, чрез която се осигурява възможност за безплатно разпределение на квоти, с цел модернизация на енергийния сектор.

Във връзка с Решение за изпълнение №2017/1442/ЕС на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране па 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 замърсителн серен диоксид (SO2) и живак (Hg), внесени в срок в ИАОС.

Издадено е Решение № 50-Н0-И0-А5/2018г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД от 21.12.2018г. Решението се обжалва от Сдружение „За Земята - достъп до правосъдие”. С определение № 252/17.06.2019г. на Старозагорски административен съд, по искане на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е допуснато предварително изпълнение Решение № 50-Н0-И0-А5/2018 г.

С предоставянето на дерогацията са въведени нови по-строги норми за допустими емисии (НДЕ/НДНТ-СЕН) за вредните вещества емитирани в атмосферния въздух при експлоатацията на Горивната инсталация за производство на електроенергия: за прах, серен диоксид (SO2), азотни оксиди (NOx) и въглероден оксид (CO). Въведени са НДЕ/НДНТ-СЕН за живак (Hg), хлороводород (HCl) и флуороводород (HF) и мониторинг на метали и неметали (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn).

Като оператор на действаща инсталация, задължен да изпълни влязла в сила нормативна уредба по околна среда, Дружеството е поело задължението да изпълнява Инвестиционна иорограма за иривеждане в съответствие с изискванията на Решение № 2017/1442/ЕС за формулиране на заключения за НДНТ за големи горивни инсталации, чрез изпълнение на следните мерки:

СОИ 1/2 и СОИ 3/4 - Изпълнено: подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел съвременни аксиални дюзи; монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорберите; монтаж и пускане в работа на система за сулфитен анализатор.

СОИ 5/6 - Изпълнено: монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорбера.

СОИ 7 и СОИ 8 - Изпълнено: подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел съвременни аксиални дюзи; монтаж на отражателни иръстени около стените на абсорберите; монтаж и пускане в работа на система за сулфитен анализатор; моитаж на 5 (пето) дюзово ниво за СОИ 8 (в процес на изпълнение за СОИ 7).

Изградено е „Депо за неопасни отпадъци с код и наименование 10 01 05 - твърди отнадъци от реакцията на основата на калций, получени при десулфуризация на отиадъчни 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 отнадъци. 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 06.12.2013г.

В МОСВ е входирано Заявление и предоставена допълнителна информация към него от страна на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, за оиределяне на технически гипс (FGD гипс), получаван от сероочистващите инсталации (след инсталациите за обезводняване на гипс (ИОГ), като страничен продукт по смисъла на чл. 4, ал.1 от ЗУО „технически гипс за производство на строителии материали”. Промяната на класификацията на продукта, освен всички ползи в

екологичен аспект свързани с неговото управление ще доведе и до финансови ползи за Дружеството, вследствие на увеличената реализация на обезводнен технически гипс (FGD гипс) и намаляване разходите за депониране на отпадък с код 10 01 05 - твърди отпадъци от реакцията на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове (гипс от СОИ)”.
Към момента се изчаква мотивирано решение на министъра на околната среда и водите.
Дружеството има изградена и непрекъснато подобряваща се система за управление на околната среда (EMS), сертифицираиа съгласно международния стандарт ISO 14001:2015 от сертифицпращия орган TÜV Rheinland Cert GmbH с първоначална сертификация от 2009 г. Притежава сертификат с Рег. № 01 104 1334435 с валидност от 03.02.2021г. до 02.02.2024г. с област на приложение „Производство на електрическа енергия със сероочистващи инсталации на всички инсталирани енергоблокове и предоставяне на услуги - разполагаема мощност, първично и вторично регулиране и регулиране на напрежението”.
В периода от 25.11.2021 г. до 26.11.2021 г. бе ироведен първи надзорен одит на Системата за управление на околната среда (СУОС) на дружеството за доказване на съответствие с изисквания на стандарт ISO 14001:2015, при който не са констатирани песъответствия и не са направени препоръки за подобрения.
„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД демонстрира своята отговорност за опазване на околната среда и доказва стриктното спазване на европейското и национално законодателство в областта на околната среда.

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 31.12.2021 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 291 души, разграничени според функциите си на:

- Експлоатация и оперативпо управление;
- Ремонт и поддръжка на съоръженията;
- Материално-техническо снабдяване и складово стопанство;
- Транспорт и механизация;
- Финансово – икономическа дейност;
- Инвестиционна дейност;
- Контролна дейност;
- Социалио 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 шест дирекции – Дирекция „Експлоатация“, Дирекция „Финансово икономическа”, Дирекция „Маркетинг и общественпи поръчки“, Дирекция „Ремонти“, Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол“ и Дирекция „Сигурност“.
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 „Уиравление и развнтие 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 „Въглнщно 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”.
Дирекция „Сигурност” отговаря за защита на класифицираната информация, управление при кризи и отбранително мобилизационната подготовка, защита на националната и европейска критична инфраструктура, управление на мрежовата и IT инфраструктура, както и на мрежовата и информационна сигурност на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД. В дирекцията са включени отдели „Сигурност и управление при кризи”, „Информационни технологии“ и „Мрежова и информационна сигурност“.

За 2021 г. средносписъчния състав на дружеството е 2 291 души. За периода 01.01.2021 г. – 31.12.2021 г. новопостъпилите в централата са 72 души, а напусналите са 114 души.

Разпределение на персонала към 31.12.2021 г. по образование и пол

	висше	полу висше	ср. спец.	ср. проф.	ср. общо	основно	осн. проф.	начално	без дипл.	без данни	общо
мъже	613	40	561	399	98	34	3	1	1	4	1754
жени	241	15	121	88	62	8	1	0	1	0	537
общо	**854**	**55**	**682**	**487**	**160**	**42**	**4**	**1**	**2**	**4**	**2291**

Разпределение на персонала към 31.12.2021 г. по възраст и пол

	под 18 г.	18-30	31-40	41-50	51-60	над 61 г.	Общо
мъже	-	98	440	603	584	29	1754
жени	-	16	107	197	208	9	537
общо	**-**	**114**	**547**	**800**	**792**	**38**	**2291**

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. Въведенн 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, професионалиата 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.
Дружеството 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 Дружеството 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 съдейства 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 Дружеството на 26.11.2021 г. се подписа нов Колективен трудов договор за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2023 г., 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 Дружеството, 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 квалнфикация 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 ировеждане на специалнзирани 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, иридобиване на правоспособност за отговорни професии и обучение за непрекъснато професионалио развитие.
Спазват се изискваиията при преструктуриране на предприятието или на част от него, 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 за Дружеството, 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 Дружеството 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 Системата 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, модернизпране на социалната закрила и насърчаване на устойчивото развитие, преосмисляне на условията на труд и организацията на труда, като се поставя акцент върху насърчаване към осигуряване на “благосъстояние ири работа”.
Дружеството провежда активна социална политика по отношение на условията на труд, която е насочена към:

- шпрокообхватен подход за насърчаване към осигуряване на “благосъстояние при работа”;
- новишаване 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 осигурителнпте 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 2021г. 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 2021г. която включва общо за централата 64 мероприятия, насочени към:

- Подобряване на условията на труд, нормализпране 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 санитарно-битовото обслужване.

Консултиране и участие на работниците и представители на работниците в дейностите по осигуряване на ЗБР се осигурява чрез функционирането на Комитет по условия на труд (КУТ), чиято дейност включва:

1. обсъждане на всяко тримесечие цялостната дейност по опазване на здравето и осигуряване на безопасността на работниците и служителите и предлага мерки за подобряването й;
2. обсъждане на 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. извършване на проверки по спазване на изискванията за ЗБУТ;
4. проследяване на състоянието на трудовия травматизъм и професионалната заболеваемост;
5. участие в разработването на програми за информиране и обучение на работещите по проблемите на ЗБУТ.

Работниците и служителите, които обслужват машините и съоръженията притежават необходимата квалификация и правоспособност. Обучението и повишаването на квалификацията на персонала по безопасност и здраве при работа се извършва ежегодно. Работещите са информирани за рисковете, за ЛПС, както и за начините за използване, съхраняване и проверка на изправността им. Осигурено е прилагането на писмени инструкции при използване на работно оборудване, при което съществува риск за безопасността и здравето, в които са носочени 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.

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.

Осигурени са добри санитарно-битови условия на работещите в дружеството.

Създадена е организация за своевременното и пълно провеждането на иредварителните медицински прегледи на лицата, постъпващи на работа по реда и условията на Наредба №3 от 1987г. за задължителните предварителни и периодични медицински прегледи на работниците.

Проведени са профилактични медицински ирегледи на електротехническия персонал, шофьорнте превозващи хора и лицата работещи с опасни химически вещества.

Налице е достатъчна информация за здравното състояние на работниците и служителите.

Въпроси, свързани с правата на човека

От 2016 г. в Дружеството 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, служителн, 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 прпнципи в част от стратегията, културата и всекидневната дейност на Дружеството. Основните ценности, на които е базпран Етичният кодекс, са: безопасността преди всичко, сназване 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 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 Дружеството.
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 конфлнкт 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 конфлнкт на интереси, и за защита на лицата, подали такива сигнали.
Към момента няма постъпили сигнали за корунция и/или конфликт на иитереси в Дружеството и не са установени случаи на корупция/корупционни практики.

16. *Друга информация по преценка на Дружеството*

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 към настоящия момент. Ръководството счита, че това събитие няма да създаде допълнителна сериозна несигурност относно възможността Дружеството да продължи да осъществява основната си дейност.
Ръководството внимателно следи ситуацията и търси начини за намаляване на въздействието ѝ върху Дружеството.
Международното положение, свързано с конфликта между Русия и Украйна доведе до промени в икономически аспект и пазарните условия, свързани с нарастваща инфлация, динамично покачване на цените на основни суровини и материали.
Ръководството ще продължи да следи потенциалното въздействие и ще предприеме всички възможни стъпки за смекчаване на потенциалните ефекти.

17. Декларация за корпоративно управление на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД съгласно изискването на разпоредбите на чл. 61, ал.3, т.5 от ППЗПП и чл. 100н, ал. 7, т.1 и ал.8 от ЗППЦК

1. Информация дали „ТЕЦ Марица изток 2“ АД спазва по целесъобразност Кодекса за корпоративно управление, одобрен от заместник-председателя, или друг кодекс за корпоративно управление
Неприложимо.

2. Информация относно практиките на корпоративно управление, които се прилагат от „ТЕЦ Марица изток 2“ АД в допълнение на Националния кодекс за корпоративно управление
Неприложимо.

3. Обяснение от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ АД кои части на Националния кодекс за корпоративно управление не спазва и какви са основанията за това
Неприложимо.

4. Описание на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на „ТЕЦ Марица изток 2“ АД във връзка с процеса на финансово отчитане
Дружеството има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношение на системите за вътрешен контрол и отчетност.
Системата за вътрешен контрол на Дружеството 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 за постигане на неговите цели и гарантира, доколкото това е практически възможно, ред и ефективност при осъществяването на дейността на Дружеството, включително придържане към управленската политика, защита иа 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 Дружеството. Контролът се извършва чрез проверка на всички документи, имащи отношепие преди поемането на задължението и предстоящото извършване на разходи, в частност: докладни записки, договори, рапорти, текущи заявки, възлагателни писма.

Звено „Вътрешноведомствен финансов контрол”
Осъществява предварителен контрол в Дружеството 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 предварнтелен 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.

Отдел "Вътрешен одит”
С Протокол на Съвета на Директорите № 54/28.11.2017 г. във връзка с изменение на организационната структура на Дружеството, звено „Вътрешен одит” беше извадено от състава на Дирекция „АДФК“ и се създаде отдел „Вътрешен одит” пряко подчинен па Изпълнителния Директор/Съвет на Директорите.
Дейността по вътрешен одит за 2021 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).
Изпълнепите 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 2021г., приет с решение по точка 9.1. от Протокол № 43/22.12.2020 г.

5. Информация по член 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. отиосно предложенията за поглъщане
5.1. Информация по член 10, параграф 1, буква "в" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане - значими преки или косвени акционерни участия (включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия) по смисъла на член 85 от Директива 2001/34/ЕО

Към 31.12.2021 г. акционерите, притежаващи 5 на сто или повече от капитала и правата на глас в Общото събрание на акционернте са посочени с конкретни имена:

Наименование на акционер	Брой притежавани акции	Процент от капитала
Български Енергиен Холдинг ЕАД, гр. София	68 763 161	100,00 %

Правата на едноличен собственик се упражняват от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560. Уставният капитал на Дружеството към 31.12.2021 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 едиа) броя акции, с номинална стойност 10 (десет) лева всяка една.

Свързани лица
„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 и Газов Хъб Балкан ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост и са днректно подчинени на корпоративния център „БЕХ“ ЕАД.

Като свързани лица се оповестяват и следните:

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.

Ключов ръководен персонал на предприятието:
Бончо Иванов Бонев - Председател на Съвета на директорите
Живко Димитров Динчев – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор
Боян Иванов Боев – Член на Съвета на директорите
Руслан Танев Германов – Член на Съвета на директорите
Милан Ангелов Миланов – Член на Съвета на директорите

Ключов ръководен персонал на предприятието майка:
Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на Съвета па директорите
Иван Тодоров Андреев – Член на Съвета иа директорите и Изпълнителен директор
Стелиан Пенчев Коев – Член на Съвета на директорите
Диян Станимиров Димитров – Член на Съвета на директорите
Жеко Михайлов Жеков – Член па Съвета на директорите
Пламен Дилков Дилков – Член на Съвета на директорите
Антоп Георгиев Симеонов – Член на Съвета на директорите

5.2. Информация по член 10, параграф 1, буква "г" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. отиосно предложенията за поглъщане - притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права
„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма акционери със специални контролни права.

5.3. Информация по член 10, параграф 1, буква "е" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. отиоспо предложенията за поглъщане - всички ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на правата на глас или системи, посредством които чрез сътрудничество с дружеството финансовите права, предоставени на ценните книжа, са отделени от притежаването на ценните книжа
Не съществуват ограничения върху нравата на глас на акционерите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

5.4. Информация по член 10, параграф 1, буква "з" от Директива 2004/25/ЕО па Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане - правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съвета и внасянето на изменения в учредителния договор
Съгласно разпоредбите на Устава на дружеството, общото събрание на акционерите определя броя, избира и освобождава членовете на Съвета па директорите и определя възнаграждението за работата им в него.
Изборът и освобождаването на членове на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се извършва по реда на Глава пета от ППЗГШ (Изисквания към органите на управление и контрол па публични предприятия и номиннране на кандидати).

5.5. Информация по член 10, параграф 1, буква "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане - правомощия на членовете па съвета, и по-специално правото да се емитират или изкупуват обратно акции

В Устава на дружеството са посочени всички правомощия на СД.

Съгласно Устава на дружеството, Съветът на директорите няма право да взема решения за увеличаване на капитала на Дружеството. Това се извършва по решение на Общото събрание на акционерите.

6. Състава и фупкционирането на административните, управителните и надзорните органи и техните комитети

Неприложимо.

7. Описание на политиката на многообразие, прилагана по отношение на административпите, управителните и надзорните органи на емитента във връзка с аспекти, като възраст, пол или образование и професионален опит, целите на тази полнтика на многообразие, начинът на приложението й и резултатите през отчетния период; когато не се прилага такава политика, декларацията съдържа обяснение относно причините за това

Неприложимо

Живко Димитров Динчев

Изпълнителен директор
ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД
с. Ковачево
23 март 2022 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на индивидуалния финансов отчет на **ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД** („Дружеството"), съдържащ индивидуален отчет за финансовото състояние към 31 декември 2021 г. и индивидуален отчет за печалбата или загубата, индивидуален отчет за всеобхватния доход, индивидуален отчет за промените в собствения капитал и индивидуален отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и пояснителните приложения към индивидуалния финансов отчет, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният индивидуален финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2021 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

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 Дружеството 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, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие

Както е оповестено в пояснение 2 „Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет", Дружеството отчита нетна загуба за 2021 г. в размер на 137 426 хил. лв., а натрупаната загуба към 31 декември е 1 286 796 хил. лв. Текущите пасиви на Дружеството надвишават текущите му активи с 99 650 хил. лв., а собственият капитал на Дружеството е под размера на регистрирания му капитал, което е в нарушение на чл. 252 от Търговския закон. Дружеството следва да предприеме мерки за привеждане на капитала в съответствие с изискванията на националното законодателство. Към 31 декември 2021 г. Дружеството има задължения към свързани лица в размер на 1 182 871 хил. лв., от които към едноличния собственик на капитала „БЕХ" ЕАД са 1 069 265 хил. лв. Налице е съществена несигурност, която би могла да породи значително съмнение относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране. Дружеството 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. Промените в европейското законодателство, по отношение на въвеждането на нови изисквания към държавите членки, с оглед постигане на нулеви емисии парникови газове през 2050 г. представляват сериозно предизвикателство пред енергийния сектор, респективно пред „ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Обръщане на внимание

Обръщаме внимание на пояснение 41 „Събития след края на отчетния период" към индивидуалния финансов отчет, което оповестява некоригиращото събитие, свързано със започналата на 24 февруари 2022 г. военна инвазия на Руската федерация в Република Украйна и общата несигурност, породила се на световните пазари в резултат на военните действия. Намеренията на ръководството на Дружество са да вземе всички необходими мерки, за да ограничи потенциални бъдещи негативни ефекти от санкциите срещу Руската

федерация, имащи непряк ефект върху всички сфери на икономическата дейност в световен мащаб и в България, но въпреки това не се изключва възможността за бъдещо негативно влияние. Това от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Дружеството, които в индивидуалния финансов отчет са определени при извършването на редица преценки и допускания от страна на ръководството и отчитане на най-надеждната налична информация към датата на приблизителните оценки. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с 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 индивидуалния финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на индивидуалния финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. В допълнение на въпроса, описан в раздела „Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие", ние определихме въпроса, описан по-долу, като ключов одиторски въпрос, който да бъде комуникирани в нашия доклад.

Оценка на имоти, машини и съоръжения	
Пояснение 6 Имоти, машини и съоръжения от индивидуалния финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	**Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит**
Дружеството е приело модела на преоценената стойност като счетоводна политика за последващо оценяване на основните класове имоти, машини и съоръжения. Тя представлява справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с последващо натрупана амортизация и последващо натрупана загуба от обезценка. Честотата на оценките при незначителни промени в справедливите стойности на активите се извършва на всеки три години. Към 31 декември 2021 г. справедливата стойност на имотите, машините и съоръженията е 1 572 123 хил. лв., което представлява 83% от стойността на активите на Дружеството. Преоценъчният резерв към 31 декември 2021 г. е 865 474 хил. лв., като увеличението му през 2021 г. в резултат на извършената оценка по справедлива стойност е 213 827 хил. лв., нетно от данъци. Преоценките се извършват от независим оценител с достатъчна честота, така че преносната стойност да не се различава съществено от стойността, която би била определена, ако се използват справедливи стойности към края на всеки отчетен период. Последната преоценка на активите на Дружеството е извършена към 31 декември 2021 г. Активите, обект на преоценка, са специфични и специализирани, строго свързани с дейността на Дружеството и алтернативната употреба на значителна част от тях е трудна или невъзможна. Следователно, друго използване от страна на пазарните участници е малко вероятно да доведе до максимизиране на стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира тяхната стойност. Оценителят е използвал два основни подхода и оценъчни методи: „Пазарен подход" чрез „Метод на пазарните аналози" за земи, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти; и „Разходен подход" чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност" за справедливата стойност на сгради, машини, съоръжения и оборудване. Оценката измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване и функционалното и икономическо обезценяване в резултат на неговата експлоатация. Поради значимостта на имотите, машините и съоръженията в индивидуалния отчет за финансовото състояние на	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до: - проверка и оценка на счетоводната политика на Дружеството, приложена през отчетния период относно класификацията, последващата оценка и обезценка на имоти, машини и съоръжения и анализ на съответствието ѝ с приложимите МСФО; - получаване на разбиране за процеса и процедурите за преоценка на активите на Дружеството, включително по отношение на прилаганите контроли; - проверка на квалификацията и обективността на независимия външен оценител, нает от Дружеството, както и на уместността на използваните подходи, методи и предположения за определяне на справедливите стойности на активите, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност"; - тестване на входящи данни, върху които се основава оценката на имоти, машини и съоръжения, спрямо подходяща подкрепяща документация, аз оценка на тяхната точност и пълнота; - получаване на разбиране и оценка на разумността на основните резултати, изчислени от независимия външен оценител, както и на използваните при оценката ключови преценки и допускания, с участието на наши вътрешни експерти - оценители; - дискусии с независимия оценител, извършил оценката относно цялостния подход, източниците на информация и ключовите фактори, повлияли оценката на оценителя; - извършване на равнение на резултатите от оценителския доклад със счетоводните

Дружеството и използването на счетоводни преценки, ние считаме този въпрос за ключов одиторски въпрос.	регистри на Дружеството и позициите от индивидуалния финансов отчет, които са повлияни от оценката; - оценка на пълнотата и адекватността на оповестяванията в индивидуалния финансов отчет, свързани с извършената преоценка на имоти, машини и съоръжения.

Параграф по други въпроси

Годишният индивидуален финансов отчет на Дружеството за годината, приключила на 31 декември 2020 г., е одитиран от друг одитор, който е изразил квалифицирано мнение върху този отчет на 21 април 2021 г.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от годишен индивидуален доклад за дейността, в т.ч. декларация за корпоративно управление и нефинансова декларация, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва индивидуалния финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно индивидуалния 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 финансовия 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 финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да 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. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за индивидуалния финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с „Международните счетоводни стандарти" (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета (МСФО, приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството 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 Дружеството 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 Дружеството.

Отговорности на одиторите за одита на индивидуалния финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали индивидуалният 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 и Закона за независимия финансов одит, 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 индивидуален финансов отчет.

Grant Thornton

Zaharinova Nexia

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 във финансовия 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;
- 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 Дружеството;
- 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 Дружеството 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 във финансовия 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 Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият 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.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на индивидуалния финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажимента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него" по отношение на индивидуалния доклад за дейността, в т.ч. декларацията за корпоративно управление и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт 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 становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и

докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал.(7), т.2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, приложими в България.

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 годишния индивидуален доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, съответства на този отчет;

(б) годишният индивидуален доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания, в т.ч. Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;

(в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в индивидуалния доклад за дейността;

(г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;

(д) нефинансовата декларация е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

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

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:

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексиа ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на финансовия отчет на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД за годината, завършила на 31 декември 2021 г. от едноличния акционер на 15.12.2020 г., за период от три години.
- Одитът на индивидуалния финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2021 г. на Дружеството представлява първа поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси" описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, 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 Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Дружеството и контролираните от него предприятия.

14 април 2022 г.

За Грант Торнтон ООД

Силвия Динова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Марий Апостолов
Управител
България, София, 1421
бул. Черни връх 26

За Захаринова Нексиа ЕООД

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител

България, София, 1309
бул. Константин Величков № 157–159, ет. 1, офис 3

Индивидуален отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Нетекущи активи			
Нематериални активи	5	2 497	915
Имоти, машини и съоръжения	6	1 594 929	1 403 356
Финансови активи по справедлива стойност	8	470	437
Инвестиции в дъщерни предприятия	7	-	5 478
Отсрочени данъчни активи	9	-	18 489
Нетекущи активи		**1 597 896**	**1 428 675**
Текущи активи			
Вземания от свързани лица	12, 31	175 084	47 630
Материални запаси	10	76 909	84 319
Емисии парникови газове	10	28 533	-
Търговски и други вземания	11	3 053	6 729
Предоставени заеми на свързани лица	12, 31	-	1 376
Пари и парични еквиваленти	13	12 654	26 690
Текущи активи		**296 233**	**166 744**
Общо активи		**1 894 129**	**1 595 419**

Съставил: _____ **Изпълнителен директор:** _____
/Сотир Сотиров/ **/Живко Динчев/**

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 14 април 2022 г.

Грант Торнтон ООД
Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексиа ЕООД
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Собствен капитал			
Основен капитал	14.1	687 632	687 632
Резерви	14.2	967 689	762 373
Натрупана загуба		(1 286 796)	(1 149 560)
Общо собствен капитал		**368 525**	**300 445**
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Дългосрочни задължения към свързани лица	19, 31	1 037 463	567 050
Пенсионни и други задължения към персонала	16.2	45 350	38 169
Финансирания	17	19 114	22 157
Провизия за рекултивация	15	5 488	5 488
Отсрочени данъчни пасиви		22 306	-
Нетекущи пасиви		**1 129 721**	**632 864**
Текущи пасиви			
Пенсионни и други задължения към персонала	16.2	15 129	12 971
Търговски и други задължения	18	182 990	55 756
Краткосрочни задължения към свързани лица	19, 31	145 408	255 695
Финансирания	17	3 043	3 081
Провизия за емисии на парникови газове	15	49 313	334 607
Текущи пасиви		**395 883**	**662 110**
Общо пасиви		**1 525 604**	**1 294 974**
Общо собствен капитал и пасиви		**1 894 129**	**1 595 419**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Диичев/

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 14 април 2022 г.

Грант Торнтон ООД

_____
Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексиа ЕООД

_____
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Поясненията към индивидуалния финансов отчет от стр. 8 до стр. 91 представляват неразделна част от него.

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

	Пояснение	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Приходи от продажби	20	1 331 691	448 229
Други доходи	21	10 039	10 250
		1 341 730	**458 479**
Разходи за гориво и ел.енергия	22.1	(178 009)	(116 637)
Разходи за други материали	22.2	(23 473)	(23 834)
Разходи за външни услуги	23	(50 343)	(43 278)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	5, 6	(114 422)	(102 946)
Разходи за персонала	16.1	(111 323)	(112 780)
Разходи за емисии на парникови газове	24	(850 341)	(339 677)
Начислена обезценка на финансови активи		(592)	(80)
Други разходи	26	(99 274)	(28 989)
		(1 427 777)	**(768 221)**
Загуба от оперативна дейност		**(86 047)**	**(309 742)**
Финансови разходи	27	(33 530)	(29 994)
Финансови приходи	27	112	137
Загуба преди данъци		**(119 465)**	**(339 599)**
(Разходи за) / приходи от данък върху дохода	28	(17 961)	10 974
Загуба за годината		**(137 426)**	**(328 625)**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2022 г.

С доклад па независимите одитори от 14 април 2022 г.

Грант Торптон ООД

_____
Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД

_____
Силвия Динова
Регистриран одитор

Захарипова Некона ЕООД

_____
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Поясненията към индивидуалния финансов отчет от стр. 8 до стр. 91 представляват неразделна част от него.

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

	Пояснение	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Загуба за годината		**(137 426)**	**(328 625)**
Друг всеобхватен доход:			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценка на нефинансови активи		237 586	-
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	16.2	(9 280)	363
Нетна промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти		34	44
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	9	(22 834)	(40)
Друг всеобхватен доход за годипата, нетно от данъци		**205 506**	**367**
Общо всеобхватен доход /(загуба) за годината		**68 080**	**(328 258)**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 14 април 2022 г.

Грант Торнтон ООД
Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексиа ЕООД
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

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

Всички суми са представени в ‘000 лв.	Основен капитал	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2021 г.	**687 632**	**144 654**	**(34 118)**	**651 837**	**(1 149 560)**	**300 445**
Загуба за годината	-	-	-	-	(137 426)	(137 426)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	31	(8 352)	213 827	-	205 506
Общо всеобхватен доход за годината	**-**	**31**	**(8 352)**	**213 827**	**(137 426)**	**68 080**
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	(190)	190	-
Салдо към 31 декември 2021 г.	**687 632**	**144 685**	**(42 470)**	**865 474**	**(1 286 796)**	**368 525**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 14 април 2022 г.

Грант Торнтон ООД
_____
Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
_____
Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексиа ЕООД
_____
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

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

Всички суми са представени в ‘000 лв.	Основен капитал	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2020 г.	**89 676**	**144 613**	**(34 445)**	**652 290**	**(821 388)**	**30 746**
Емисия на акции	597 956					597 956
Сделки със собственици	**597 956**					**597 956**
Загуба за годината	-	-	-	-	(328 625)	(328 625)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	40	327	-	-	367
Общо всеобхватна загуба за годината	**-**	**40**	**327**	**-**	**(328 625)**	**(328 258)**
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	-	(453)	453	-
Други изменения	-	1	-	-	-	1
Салдо към 31 декември 2020 г.	**687 632**	**144 654**	**(34 118)**	**651 837**	**(1 149 560)**	**300 445**

Съставил: _____
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: _____
/Живко Динчев/

с. КОВАЧЕВО ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД * ОБЛ. СТАРА ЗАГОРА

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 14 април 2022 г.

Грант Торнтон ООД
Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Силвия Динова
Регистриран одитор

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 032 ГРАНТ ТОРНТОН ООД

Захаринова Нексиа ЕООД
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 138 ЗАХАРИНОВА НЕКСИА ЕООД

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

	Пояснение	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		1 618 100	542 743
Плащания към доставчици		(1297 039)	(269 453)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(111 996)	(113 544)
Постъпления от лихви, гаранции и други		5 884	1 297
Плащания за падеж по гаранции и други		(17 118)	(8 614)
Парични потоци от курсови разлики, нетно		(2)	(1)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		**197 829**	**152 428**
Инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(85 345)	(96 204)
Парични плащания за инвестиции в търговски дружества		(1 950)	(499)
Постъпления от участия в смесени търговски дружества		95	75
Постъпления от предоставени заеми на свързани лица.		133	-
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		**(87 067)**	**(96 628)**
Финансова дейност			
Плащания по получени заеми от свързани лица	37	(96 373)	(45 000)
Платени лихви по кредити към свързани лица	37	(14 110)	-
Плащания по разсрочени търговски задължения	37	(13 422)	(34 898)
Плащания на лихви по разсрочени търговски задължения	37	(690)	(712)
Други плащания, свързани с финансовата дейност		(242)	(31)
Нетен паричен поток от финансова дейност		**(124 837)**	**(80 641)**
Нетна промяна в пари и парични еквивалеити		**(14 075)**	**(24 841)**
Пари и парични еквиваленти в началото на годината		26 781	51 622
Ефект от очаквани кредитни загуби		(52)	**(91)**
Пари и парични еквиваленти в края на годината	13	**12 654**	**26 690**

Съставил: _____ **Изпълнителен директор:** _____
/Сотир Сотиров/ **/Живко Динчев/**

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 март 2022 г.

С доклад на независимите одитори от 14 април 2022 г.

Грант Торнтон ООД	**Грант Торнтон ООД**	**Захаринова Нексиа ЕООД**
Марий Апостолов	**Силвия Динова**	**Димитрина Захаринова**
Управител	**Регистриран одитор**	**Управител, Регистриран одитор**

Пояснението към финансовия отчет от стр. 8 до стр. 91 представляват неразделна част от него.

Пояснения към индивидуалния финансов отчет

1. Предмет на дейност

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

Дружеството е регистрирано като еднолично акционерно дружество със 100 % държавно участие. В изпълнение на Заповед № ДВ-267/26.06.2000 година на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси и фирмено решение № 2591/30.06.2000 година на Старозагорски окръжен съд „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е образувано чрез отделяне от „НЕК“ ЕАД и вписано в Търговския регистър. Седалището и адресът на управление на Дружеството е с. Ковачево, общ. Раднево, обл. Старозагорска – п.к. 6265.
Акциите на Дружеството не са регистрирани на фондова борса. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е еднолично акционерно дружество с едиостепенна система на управление. Дружеството се управлява от 5 (пет) членен Съвет на Директорите в състав: проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев – председател, инж. Живко Димитров Динчев, Боян Иванов Боев, Руслан Танев Германов и Милан Ангелов Миланов и се представлява от Изпълнителния директор инж. Живко Динчев.

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

Списъчният състав на персонала към 31 декември 2021 г. е 2 291 служители (31 декември 2020 г.: 2 324 служители).

2. Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет на Дружеството е съставен в съответствие с всички Международни стандарти за финансови отчети (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), които ефективно са в сила на 1 януари 2021 г., и които са приети от Комисията на Европейския съюз.

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

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

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

През 2021 г. Дружеството отчита счетоводиа загуба преди данъци в размер на 119 465 хил. лв., нетна загуба за годината 137 426 хил. лв., а натрупаните нетни загуби към тази дата са в размер на 1 286 796 хил. лв. Текущите пасиви на Дружеството надвишават текущите му активи с 99 650 хил. лв.

Към 31 декември 2021 г. Дружеството има задължения към свързани лица в размер на 1 182 871 хил. лв., от които към едноличния собственик на капитала – 1 069 265 хил. лв.

Дружеството 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.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е производствен източник със стратегическа значимост за страната. Централата е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация, както и регулиране честотата и обменните мощности в системата. Централата има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България - 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС.

Промените в европейското законодателство, по отношение на въвеждането на нови изисквания към държавите членки, с оглед постигане на нулеви емисии парникови газове през 2050 г. представлява сериозно предизвикателство пред енергийния сектор, респективно иред „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Тези обстоятелства показват наличието на несигурност, която може да породи съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционпра 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 197 829 хил. лв. Собствения капитал отбелязва увеличение с 68 080 хил. лв. За второто полугодие на 2021 г. е формиран положителен финансов резултат възлизащ на 119 320 хил.лв., като тенденцията се запазва и дори увеличава в началото на 2022 г. Към края на периода няма просрочени задължения към контрагенти. Задълженията към Мини Марица Изток ЕАД и БЕХ ЕАД са разсрочени/новирани в заем при по-ниска лихва. Нетния оборотен капитал се е подобрил с 395 716 хил.лв. спрямо предходната 2020 г.

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

Към датата на изготвяне на настоящия индивидуален финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще, дългосрочното влияние на пендемията от COVID-19, военния конфликт между Руската Федерация и Република Украйна и динамиката на енергийния пазар в световен мащаб и в България. След извършения преглед на дейността, както и чрез продължаващата подкрепа от едноличния собственик на капитала, Съветът на директорите очаква, че Дружеството ще има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и ще продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на индивидуалния финансов отчет.

3. Счетоводиата нолитика и промени през периода

3.1. Общи положения

За текущата финансова годнна Дружеството е приело 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 2021 г., не са настъпили промени в счетоводната нолитика на Дружеството относно принципите, правилата и критериите за отчитането им.

3.2. Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2021 година

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Групата за годишния период, започващ на 1 януари 2021 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

- МСФО 4 Застрахователии договори – отлагане на МСФО 9 в сила от 1 януари 2021 г., приет от ЕС
- МСФО 9, МСС 39, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 Реформа на референтния лихвен процент – Фаза 2 в сила от 1 януари 2021 г., приета от ЕС
- МСФО 16 Лизинг: Намаление на наемите, свързани с Covid-19 след 30 юни 2021 г., в сила от 1 април 2021 г., приет от ЕС

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

Към датата на одобрение на тези финансови отчети са издадени някои нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2021 г., и не са били приложени по-рано от дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

- Изменения в МСФО 3 Бизнес Комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни задължения и условни активи в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС
- Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС
- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори в сила от 1 януари 2013 г., приет от ЕС
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчетн: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2023 г., все още не е прист от ЕС
- Изменения на МСС 1 Представяне на финансовите отчети, МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводни политики, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Определение на счетоводни приблизителни оценки, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасивн ироизтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г. все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС.
- Изменения в МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС.

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

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

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

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

4.2. Представяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети” (ревизиран 2016 г.). Дружеството е приело да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в два отделни отчета: отчет за печалбата или загубата и отчет за всеобхватния доход.

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

а) прилага счетоводна политика ретроспективно;

б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или

в) прекласифицира позиции във финансовия отчет,

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

4.3. Сделки в чуждестранна валута

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

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

4.4. Приходи

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 Дружеството 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 дружеството 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 комбинран 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.

Дружеството 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 Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството 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, Дружеството 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.

Дружеството разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълиение, 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 изпълиение в договорите с клиенти, включително значителни условия за плащане и свързаните с тях нолитики 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, дружеството 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 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 нразнични 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, Дружеството 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 нодходящ измерител на изпълнението на задължението и отчитане на напрадъка и следователно приходи се признават за съответното количество, доставено за съответния период.

Приходи	Подход за признаване на приходите
	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, дружеството 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, Дружеството 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 напрадъка 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 разполагаема мощност	Приходите на дружеството от предоставяне на блокове в студен резерв се определят, като ЕСО ЕАД изкупува действителната нетна разполагаемост [Мвтч] на действителната нетна активна мощност [Мвт] на договорените блокове, които са в състояние Студен резерв през всеки период на разполагаемост, която се определя като договорената предоставена нетна максимална активна мощност се намалява с: 1. неразрешените намаления от договорената мощност, регистрирани след активиране на блок от Студен резерв; 2. непредставената мощност поради закъснение за включване или забавено натоварване на активиран блок от Студен резерв, ако „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не може да замени своевременно съответния блок с друг; 3. процентът на намаление на наличните складови запаси от горива на площадката на производителя спрямо договорените количества; 4. непредставената мощност в резултат от разрешени и/или принудителни престои; 5. 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 регулирапе и

Приходи	Подход за признаване на приходите
	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	Приходите от продажби на краткотрайни 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 услуги	Приходите от предоставяне на услуги се признават в счетоводния период, през който са предоставени услугите. Дружеството 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 дружеството, 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, Дружеството 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 услугн (агент).

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

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-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 Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Обичайно дружеството е принципал по договорите с клиенти.
Дружеството е агент при сделки за префактуриране на консумативи по договори за наем.

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Дружеството 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 е правото на дружеството 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 дружеството 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 дружеството 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 отчета 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 се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 Финансови инструменти

Приходите от продажби на Дружеството са представени в Пояснение 20.

Б Други 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 дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.
Приходи от финансиране	Когато дарението (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 дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като насив 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	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.

активи	
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 дружеството 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 продажби на други активи	Приходите от продажби на други активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи. Доставката възпиква, 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 сапкции на длъжностни лица	Приходите от санкции на длъжностни лица се признават, когато се установи правото на дружеството да получи плащането.

В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в индивидуалния отчет за печалбата и загубата, когато възникнат, и включват приходи от лихви по предоставени заеми и срочни депозити, приходи от дивиденти от асоциирани и съвместно контролирани предприятия.

Фннансовите приходи се представят отделно от финансовнте разходи на лицевата страна на отчета 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 нри уреждане на парични позиции 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 дружеството да получи плащането на база решение на общо събрание на акционерите на дружеството, в което е инвестирано.

4.5. Оперативни разходи

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

Дружеството не може да представя каквито и да е приходни и разходни статии като извънредни позиции нито в индивидуалния отчет за печалбата и загубата, нито в пояснителните приложения.
Когато се очаква икономическата изгода да бъде придобивана в продължение на няколко отчетни периода, при което връзката с приходите може да се определи само най-общо и косвено, разходите се признават в индивидуалния отчет за печалбата и загубата на базата на системни и рационални процедури на разсрочване. Целта на подобни процедури на разсрочване е разходите да бъдат признавани през онези отчетни периоди, през които свързаната с тези пера икономическа изгода ще се придобие и изчерпи изцяло.
Разход се признава незабавно в печалби и загуби в случай, че няма да доведе до бъдещ приход или друга икономическа изгода или когато бъде установено, че е по-вероятно тази бъдеща икономическата изгода да не се класифицира като актив в индивидуалния 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 Дружеството 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, депонипране на пепелнна, транспорт на персонала, вода, охрана, транспортни услуги, управленски такси, телефонни услуги, наеми, други външни услуги;
- Разходи за персонала - разходи за персонала (възнаграждения) са всички плащания, свързани с персонала като разходи за заплати, социални осигуровки, храна, надбавки по КТД, разходи за неизползвани отпуски, обезщетения по КТ, разходи за лихви по МСС 19 и други;
- Разходи за амортизации и обезценка на нетекущи активи - разходи за амортизации и обезценка на нетекущи активи са начислените амортизации и обезценки на амортизируемите активи;
- Разходи за емисии на парникови газове - разходи за закупени и разходи за провизии за недостиг на емисионни квоти за парникови газове.

4.6. Разходи за лихви и разходи по заеми

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

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

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

4.7. Печалба или загуба от преустановени дейности

Преустановена дейност е компонент на Дружеството, който или е освободен, или е класифициран като държан за продажба, и:

- представлява определен вид основна дейност или обхваща дейности от определена географска област;
- е част от отделен съгласуван план за продажба на даден вид основна дейност или на дейности от определена географска област; или
- представлява дъщерно предприятие, придобито с цел последваща продажба.

Печалбата или загубата от преустановени дейности, както и компонентите на печалбата или загубата от предходни периоди, са представени като една сума в отчета за печалбата или загубата/отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Тази сума, която включва печалбата или загубата след данъци от преустановени дейности и печалбата или загубата след данъци в резултат от оценяването и отписването на активи, класифицирани като държани за продажба (вж. Пояснение 4.17), е анализирана в пояснение 7.

4.8. Нематериални активи

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

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

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в индивидуалния 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

Разходите за амортизация са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи”.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третират като промяна в приближителните счетоводни оценки. Разходите за амортизация са включени в индивидуалния 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 нетно като „Печалба/(Загуба) от продажба на нетекущи активи”.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500 лв.

4.9. 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 индивидуалния 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:

№	Клас имоти, машини и съоръжения	Метод 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 иридобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	• товарни нревозни 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 поеледващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на иреоценката, 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 снраведливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоцепката 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 нри нрилагане на модела на нреоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

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

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на индивидуалния 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 индивидуалния финансов отчет.

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

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

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

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

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

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500 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.

4.10. Отчитане па лизинговите договори

Когато дружеството сключва 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, Дружеството извършва анализ по отношение на определени критерии.

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

Дружеството онределя срока на лизинговия договор като неотменим пернод на лизинга, заедио 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 нрекратяване на лизинговия договор, ако е достатъчно сигурно, че лизингополучателят ще упражни тази опция.

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

4.11. Инвестиции в дъщерни предприятия

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

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

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

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

4.13. Финансови инструменти

4.13.1. Финансови активи

Първопачално признаване и класификация

Дружеството 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 характернстиките на договорените парични потоци.

Дружеството 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 „фипансовн активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Дружеството 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 Дружеството 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 Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган 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 Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15. (Пояснение 4.4. Приходи).

Последващо оценяване и представяне

За целите на последващото оценяване и представяне фипансовите 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 Дружеството.

Дружеството 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, коригирания 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 Дружеството, 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 Дружеството 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 отчета за печалбата или загубата, когато правото на плащане е установено.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата
Дружеството 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 елиминирала или намалява значнтелно несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството 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 финансовия отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

Отписване

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

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

Когато Дружеството е прехвърлило 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, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Обезценка на финансови активи

Дружеството 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 инструмеит. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството 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 неизпълиение, 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 неизпълиение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налнце значителио 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 Дружеството 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 целня срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството 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, Дружеството 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, группрани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съотвстната индустрия.

За парични средства в банки Дружеството 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 Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството 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 11
Вземания от свързани лица	Пояснение 12, 31
Парични средства	Пояснение 13
Кредитен риск	Пояснение 35.2

4.13.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в отчета 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, оценявапи впоследствие по амортизирапа 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 отиосими 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 Дружеството включват банкови заеми и овърдрафти, търговски и други задължения и задължения по лизингови договори.

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

Последващо оценяване

Последващата оценка на финапсовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е оцисано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата
Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност през 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата.

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

Дружеството не е определило 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 задължепия и други задължения, при които дружеството е станало 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 Дружеството и за него 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 Дружеството. Те са отразени в отчета за финансовото състояние на Дружеството, нетно от разходите по получаването на заемите. Преки разходи по сделката се отнасят в отчета за печалбата или загубата на принципа на начислението, 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.

Финансовнте пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортпзираната 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 финансовп разходн в отчета за печалбата или загубата на ред „Финансови разходи”.

За финансовите пасиви, които се отчнтат 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
Дружеството 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 отнисване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответнпте балансови стойности се признава в отчета 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 финансовнте пасиви се компепсират, а нетната сума се отчита в отчета за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реалнзират активите и уреждат пасивите едновременно.

4.14. Материални запаси

Първоначалното признаване на материалните запаси в Дружеството се извършва по себестойност, която включва: разходи по закупуване, разходи за преработка, други разходи, направени във връзка с доставянето на материалните запаси до настоящото им местоположение и състояние – транспортни разходи, разходи за товаро-разтоварни работи, монтаж и други суми, рекласифицирани от друг всеобхватен доход, представляващи печалби или загуби от 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. Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи по продажбата. Оценката на нетната реализируема стойност се базира на най-сигурните съществуващи данни, по време на съставянето на тази оценка, според обема на стоковите запаси, който се очаква да бъде реализиран.

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 иредпазливост и изискването материалните запаси да не са надценени в индивидуалния 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, разиределени на база на нормален производствен капацитет, без да се включват разходите по заеми.

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

Разходът за осиовно 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.

4.15. 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 индивидуалния 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 Дружеството е в състояние да контролира времето на обратното проявление на временната разлика и съществува вероятност временната разлика да не се прояви обратно в предвидимо бъдеще.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, иренесени неизползвапи 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 предириятия, отсрочеи данъчен актив се иризнава 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.

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

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

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

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

4.16. Пари и парични еквиваленти

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

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

4.17. Нетекущи активи и пасиви, класифицираии като държани за продажба и преустановени дейности

Когато Дружеството възнамерява да продаде нетекущ актив или група активи (група за освобождаване) и ако продажбата е много вероятно да бъде осъществена в 12-месечен срок, активът или групата за освобождаване се класифицират като държани за продажба и се представят отделно в отчета за финансовото състояние.

Пасиви се класифицират като държани за продажба и се представят като такива в отчета за финансовото състояние, само ако са директно свързани с групата за освобождаване.

Активи, класифицирапи като държани за продажба, се оценяват по по-ниската от тяхната балансова стойност непосредствено след тяхното определяне като държапи за продажба и тяхната справедлива стойност, намалена с разходите по продажбата им. Някои активи, държани за продажба, като финансови активи или активи по отсрочени данъци, продължават да се оценяват в съответствие със счетоводната политика относно тези активи на Дружеството. Активите, класифицирани като държани за продажба, не подлежат на амортизация след тяхното класифициране като държани за продажба.

Печалбите или загубите, възникнали от продажбата или иреоценката на преустановени дейности, се представят, както е описано в пояснение 4.7.

4.18. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденти

Акционерният капитал е представен по номиналиата 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 индивидуалиия отчет за печалбата или загубата не се признава печалба или загуба от покупката, продажбата, емитирането или анулирането на собствени капиталови инструменти на Дружеството.

Резервите включват законови резерви, други резерви, преоценки по планове с дефинирапи доходи и резерв от преоценки на нетекущи активи (Пояснение 14.2).

Натрупаната загуба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденти на едноличния собственик са включени на ред „Задължения към свързани лица” в индивидуалния отчет за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от едиоличния собственик на капитала преди края на отчетния период.

Всички транзакции със собственика на Дружеството са представени отделио в индивидуалния отчет за собствения капитал.

4.19. Пенсиоии и краткосрочни възнаграждения иа служителите

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

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

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

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

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор плащанията ири пенсиониране по болест са в определен размер брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от стажа на лицето в Дружеството. 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.

Дружеството определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка. Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи ведпъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни процеити 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 е включено като лихвен разход във „Финансови разходи”. Актюерските печалби/загуби се отнасят към резервите на Дружеството.

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране, представено в индивидуалния 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 Дружеството има сегашно задължение (иравно или конструктивно) в резултат на минали събития, когато има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи и когато може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Дружеството очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в индивидуалния 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 Дружеството в Пояснение 33.

4.21. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

Изготвянето на индивидуалния 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 индивидуалния отчет за финансовото състояние, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурностите, свързани с направените предиоложения и приблизителни оценки биха могли да доведат до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

Основните предиоложения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурности в приблизителните оценки към датата на индивидуалния 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. 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 Пояснение 4.4, Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти.

4.21.2. Провизия за емисии на парникови газове

Дружеството признава провизия за задължението си да закупи превишението над разпределените и закупени емисии за парникови газове за съответната година. Определянето на ировизията 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. Към 31 декември 2021 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за емисии на парникови газове е в размер на 49 313 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 334 607 хил. лв.). Допълнителиа информация е представена в Пояснение 15.

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

Дружеството признава провизия за задължението си да извърши технологична и биологична рекултивация на депо за гипс, след неговото запълването с гипс от сероочистващи инсталации, съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабоиродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт. Определянето на провизията за рекултивация на депото изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закриване и следексплоатационни грижи на площадката на депото към датата на индивидуалния отчет за финансовото състояние. Към 31 декември 2021 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5 488 хил. лв. (31 декември 2020г.: 5 488 хил. лв.). Допълиителна информация е представена в Пояснение 15.

4.21.4. Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предиоложения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсионпране, тези предиоложения са обект на значителиа

несигурност. Към 31 декември 49 923 хил. лв. (31 декември 2020г.: 41 256 хил. лв.). Допълнителна информация за доходите на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 16.

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

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Информация за полезния живот на имоти, машини и съоръжения е представена в Пояснение 4.9, а на нематериалните активи – в Пояснение 4.8.

4.21.6. Обезценка на материални запаси

Дружеството признава обезценка на обездвижени и залежали материални запаси до тяхната нетна реализируема стойност. Ръководството оценява годишно адекватността на тази провизия и себестойността на материалните запаси се намалява до тяхната очаквана нетна реализируема стойност. Към 31 декември 2021 г., най-добрата преценка за необходимата обезценка на материалните запаси е в размер на 10 657 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 3 823 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 10.

4.21.7. 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.

4.22. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

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

Действителните резултати могат да се различават от предиоложенията, 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 на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, имоти, машини и съоръжения

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, иревишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и оиределя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци (Пояснение 4.12). При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година.

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

През 2021 г. Дружеството е отчело обезценка на инвестицията си в дъщерното дружество „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД в размер на 9 238 хил.лв., както и обезценка на имоти, машини и съоръжения в размер на 2 904 хил.лв. нетно (обезценка в размер на 3 457 хил. лв. и възстановена обезценка в размер на 553 хил.лв.) Допълнителна информация е представена в Пояснение 6 и Пояснение 7.

Дружеството не е отчитало загуби от обезценка на нематериални активи през 2021 г.

4.22.2. Справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения

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

4.22.3. Полезен живот на амортизируеми активи

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

Към 31 декември 2021 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в Пояснения 5 и 6. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка.

4.22.4. Материални запаси

Материалиите 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 приблизителиата оценка. Основната дейност на Дружеството е изложена на технологични промени, които могат да доведат до изменения в стойностите на материалните запаси в употреба. През 2021 г. Дружеството е отчело разходи за обезценка на материални запаси в размер на 7 161 хил. лв. и възстановена обезценка в размер на 172 хил.лв. През 2020 г. Дружеството е отчело разходи за обезценка на материални запаси в размер на 247 хил. лв. Допълиителна информация е представена в Пояснение 10.

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 се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване, смъртност, темп на текучество на персонала и преждевременно пенсионпране 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 ири 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 индивидуалния отчет за всеобхватния доход.

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

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 индивидуалния отчет за печалбата нлн загубата, актюерската печалба или загуба призната в друг всеобхватен доход, и намалено с извършените плащания за обезщетения при ненсиониране през периода. Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсионпране е представена в Пояснение 16.

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 Дружеството преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване. При извършване на оценката Дружеството 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 Дружеството използва разумна и подкрепяща се прогнозна информация, ако такава е налична или не се изискват прекомерни разходи или усилия за набавянето ѝ. Дружеството 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 Дружеството, 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 Дружеството, 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 от следните обстоятелства
- Коефициент на покритие на собствения капитал на активите над 15%
- Коефициент на покритие на дълга над 1.0
- 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 1.0
- 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 парични 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
Дружеството 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 Дружеството 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
Дружеството 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 дружествата в Дружеството.
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“, Дружеството 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 идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството 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 Дружеството 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%.

4.22.7. Обезценка на нефинансови активи

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци (Пояснение 4.12). При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година.

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

4.23. Квоти за емисии на парникови газове

Поради липса на счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с емисии за парникови газове (CO_2 емисии), ръководството на Дружеството е разработило счетоводна политика, която счита за най-релевантна и надеждна за нуждите на ползвателите на финансовата информация. Съгласно Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008 – 2012 г. одобрен от Комисията на Европейския Съюз, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД имаше право на определен размер квоти. Предоставените емисии не се отчитат като актив, а при продажба, в случай, че има такава се отчита 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 квотн) въвежда концепцията за общностен, хармонизиран подход за разпределение на квотн 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 оиределя и изключенията в страните членки, в които са изпълнени някои от условията за временно ограничените изключения (дерогация) съгласно член 10в – преходно разиределяне на безплатни квотн във връзка с модернизацията на подходите за производство на електрическа енергия. Общото количество нреходио разпределени безплатни квоти ирез 2013 г. ще отговаря максималио на 70 % от средното годишно количество установени емисии в периода 2005 - 2007 г. И това общо количество постепенно ще се понижава така, че през 2020 г. няма да бъдат разпределяни никакви безплатни квоти.

Република България се е възползвала от правото си и е подала заявление по чл. 10в от Директивата, което с Решение С(2012) 4560 от 06.07.2012 г. на Европейската комисия, Европейския парламент и на Съвета за преходио безплатно разнределяне на квоти, беше определено като съвместимо с член 10в от Директивата. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, като оператор на инсталация за производство на електрическа енергия, с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW има право да участва в безплатното разпределение на квоти за емисии нарникови газове в периода 2021 - 2030 г., съгласно чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО (изменен с Директива (ЕС) 2018/410). Като допустим бенефициер, от Дружеството е подадено заявление за участие в Националната рамка за инвестиции (НРИ) за периода 2021 - 2030 г.“, чрез която се осигурява възможност за безплатно разпределение на квоти, с цел модернизация на енергийния сектор.

Безвъзмездно получените от държавата квотн за емисии на парникови газове не се нризнават в индивидуалния отчет за финансовото състояние, а се следят извънсчетоводно. Когато годишните отделени емисии превишават наличните и разпределените безплатни квоти, задължението за превишаването се оценява по справедливата стойност на емисиите на парникови газове към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява провизия. Общия брой достигнати квоти се определя чрез представяне на верифицпран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган. Допълнителни разяснения относно провнзията за емисии на парникови газове са изложени в Пояснение 15.

5. Нематериални активи

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

За годината към 31 декември 2021 г.	**Програмни продукти**	**Други нематериални активи**	**Общо**
	'000 лв.	**'000 лв.**	**'000 лв.**
Брутна балансова стойност			
Салдо към 1 януари 2021 г.	1 224	260	1 484
Новопридобити активи, закупени	2 500	-	2 500
Отписани	(22)	-	(22)
Салдо към 31 декември 2021 г.	3 702	260	3 962
Амортизация			
Салдо към 1 януари 2021г.	(516)	(53)	(569)
Амортизация	(896)	(22)	(918)
Отписани	22	-	22
Салдо към 31 декември 2021 г.	(1 390)	(75)	(1 465)
Балансова стойност към 31 декември 2021 г.	**2 312**	**185**	**2 497**

За годината към 31 декември 2020 г.	**Програмни продукти**	**Други нематериални активи**	**Общо**
	'000 лв.	**'000 лв.**	**'000 лв.**
Брутна балансова стойност			
Салдо към 1 януари 2020 г.	1 199	199	1 398
Новопридобити активи, закупени	25	61	86
Салдо към 31 декември 2020 г.	1 224	260	1 484
Амортизация			
Салдо към 1 януари 2020 г.	(424)	(33)	(457)
Амортизация	(92)	(20)	(112)
Салдо към 31 декември 2020 г.	(516)	(53)	(569)
Балансова стойност към 31 декември 2020 г.	**708**	**207**	**915**

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

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

6. Имоти, машиии и съоръжения

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

	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 2021г.	146 247	1 405 705	4 505	3 005	52 415	1 611 877
Придобити активи	3	1 085	12	71	69 356	70 527
Преоценка призната в капитала	2 456	234 435	695	-	-	237 586
Разход от обезценка	(155)	(2 745)	(4)	-	-	(2 904)
Отписана амортизация при преоценка	(12 232)	(294 832)	(1 450)	-	-	(308 514)
Трансфер на активи	365	97 389	33	25	(97 812)	-
Отписани активи	-	(92)	-	(57)	(3 034)	(3 183)
Салдо към 31 декември 2021 г.	136 684	1 440 945	3 791	3 044	20 925	1 605 389
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2021 г.	(8 276)	(195 134)	(2 773)	(2 338)	-	(208 521)
Начислена	(4 033)	(105 985)	(384)	(198)	-	(110 600)
Отписана амортизация при преоценка	12 232	294 832	1 450	-	-	308 514
Отписана	-	92	-	55	-	147
Салдо към 31 декември 2021 г.	(77)	(6 195)	(1 707)	(2 481)	-	(10 460)
Балансова стойност към 31 декември 2021 г.	**136 607**	**1 434 750**	**2 084**	**563**	**20 925**	**1 594 929**

	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 2020г.	146 013	1 298 659	4 395	2 921	48 705	1 500 693
Придобити активи	32	2 105	22	85	110 558	112 802
Трансфер на активи	229	105 822	142	23	(106 216)	-
Отписани активи	(27)	(881)	(54)	(24)	(632)	(1 618)
Салдо към 31 декември 2020 г.	146 247	1 405 705	4 505	3 005	52 415	1 611 877
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2020 г.	(4 258)	(97 080)	(2 418)	(2 130)	-	(105 886)
Начислена	(4 018)	(98 176)	(407)	(233)	-	(102 834)
Отписана	-	122	52	25	-	199
Салдо към 31 декември 2020 г.	(8 276)	(195 134)	(2 773)	(2 338)	-	(208 521)
Балансова стойност към 31 декември 2020 г.	**137 971**	**1 210 571**	**1 732**	**667**	**52 415**	**1 403 356**

Преоценка по справедлива стойност на основните класове активи

Съгласно счетоводната политика на Дружеството 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 31.12.2021 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.

Преоценка в размер на 237 586 хил. лв. е отчетена в друг всеобхватен доход, нетно от данъци. Разход от обезценка в размер на 3 457 хил. лв. е отчетен в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи“. Приход от обратно проявление на разход от обезценка в размер на 553 хил. лв. е отчетен в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи“.

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 участиик, които ще го използва по такъв начин. Активите па „ТЕЦ Марица Изток 2" ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността на дружеството и алтернативната употреба на по — голяма част от тях е невъзможна или трудно, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.
При тази преоценка са приложени следните два основни подхода и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните категории имоти, машини и съоръжения:

- „Пазарен подход” чрез „Метод на пазарните аналози” – за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод.
- „Разходен подход” чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност” – за сгради и конструкции със специализиран характер.
- „Разходен подход” чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност” - за достигане до заключение за справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е преценен като допустим и възможно приложим подхода на база разходи, чрез Метода базиращ се на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност") поради специализирания характер на болшинството от активите. Методът на разходите за придобиване измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация. Методът извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване па актив с равностойна полезност, независимо дали чрез покупка или изграждане към датата на оценка.

Оценката по справедлива стойност към 31.12.2021 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.
Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни имоти, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни иредположения.

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

Информация относно определянето на справедливата стойност на Имоти, машини и съоръжения е представена в Пояснение 36.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2021 г. Дружеството е извършило преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, съвместно с лицензиран оценител ири 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 31.12.2021 г. Дружеството 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

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

Други оповестявания

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

7. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	2021	участие	2020	участие
			'000 лв.	%	'000 лв.	%
ПФК Берое ЕАД	България	Осъществяване на тренировъчна, състезателна и организационно - административна дейност по футбол	-	100	5 478	100
ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия	-	-	-	100
			-		5 478	

Информация, относно едновременното намаляване и увеличаване на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД

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 ириетия годишен финансов отчет на Дружеството към 31.12.2019 г. са отразени натрупани загуби в размер на 5 122 хил. лв. (5 121 677,03 лв.).
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 но 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 безвъзмездио 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 па посочените по-горе загуби. След придобиването и ириемането 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 поминална 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.

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

Информация, относно предприети действия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, едноличен собственик на капитала па „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, за продажба акции на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД

В съответствие с политиката на правителството за оптимизиране на разходите на държавните енергийни дружества Съветът па директорите на „ТЕЦ Марица изток” ЕАД, съгласно т. 13 от Протокол № 54/ 15.12.2021г. взе решение да се предприемат необходимите действия по прехвърляне собствеността на всички налични, обикновени, поименни акции в размер на 5 480 000 бр., собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, след получаване на предварително съгласие за това от „Български енергиен холдинг“ ЕАД - едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.
Във връзка с горното, с решение по т. II.9 от Протокол № 67-2021/22.12.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД даде предварително съгласие по горните решения и възложи на изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД преди реализиране на правните и фактически действия по прехвърляне на собствеността на акциите да докладва всички предварително договорени условия по разпоредителната сделка с цел окончателно вземане на решение от Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.
На 02.02.2022 г. в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД постъпи Уведомление за инвестиционно предложение от страна на СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“, ЕИК 206794473, представлявано от председателя му адв. Светослав Миневски, което изразява готовността си да придобие 100% от акциите на футболния клуб и да осъществява финансирането му, като с оглед на това предлага придобиването на акциите да стане безвъзмездно чрез дарение или възмездно на обща стойност от 1 (един) лв., но само в случай, че преди прехвърлянето или към датата на прехвърлянето бъдат заплатени всички изискуеми към момента задължения на клуба.
През годините, в които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е собственик на ПФК Берое, ръководствата на двете дружества неизменно са следвали политика на финансиране и управление на футболния клуб в обществена полза с оглед значимостта на отбора като емблема на гр. Стара Загора и региона. С оглед на тази си насоченост и поради желанието да бъде продължена в максимална степен насоката на функционпране на клуба в полза на привържениците му и на обществеността в Стара Загора и региона, както и поради факта, че не беше потвърден друг сериозен интерес към придобиване на собствеността на клуба, ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предложи

да се проведат преговори за постигане на взаимно удовлетворяваща договорка по придобиване на 100% от акциите на ПФК Берое от СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“.
Във връзка с взетото решение от СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за обявяване за продажбата на 100 % от наличните, обикновени, поименни акции от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД беше възложено извършването на оценка на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с изведена стойност на една акция на лицензиран оценител. Предназначението и приложението на оценката е определяне на пазарната стойност за счетоводни цели, както и определяне на стойността за бърза непринудителна реализация (ликвидационна стойност) на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД във връзка с предстоящата продажба на акциите на футболния клуб.
Стойността на капитала на футболния клуб съгласно изготвената Оценка на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с изведена стойност на една акция към 31.12.2021г. (с пазарна адекватност до 1.07.2022г.) е в размер на 235 286 (двеста тридесет и пет хиляди двеста осемдесет и шест) лв., като стойността на една акция е определена в размер на 0,043 лв.
На основание изложените по-горе факти, че оценката на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД и размерът на натрупаните задължения на клуба към месец февруари 2022г. са на много близки стойности и във връзка с проведени преговори със заинтересованото лице, е направено предложение, прехвърлянето на 100% от акциите на „ПФК Берое – Стара Загора“ ЕАД на заявилото интерес СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“ да се извърши посредством договор за покупко-продажба на акции по реда на чл.185 ТЗ срещу сумата от 1 (един) лев, като приобретателят поема задължението да погаси съществуващите към момента на прехвърлителната сделка задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.
На основание чл. 25, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 20, ал. 2,т. 11 от Устава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно т.1 от Протокол №10/21.02.2022 г. взе решения да се прехвърли на СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“ с ЕИК 206794473 собствеността на 5 480 000 бр. налични, обикновени, поименни акции, собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, вписано в ТРРЮЛНЦ с ЕИК 200106240, при следните условия:

- чрез възмезден договор за покупко-продажба на акции по реда на чл. 185 от ТЗ;
- срещу продажна цена от 1 (един) лв.;
- начин на плащане – при подписване на договора за покупко-продажба на акциите,

след получаване на разрешение за това от „Български енергиен холдинг“ ЕАД.
С решения по т. II.7 от Протокол №10-2022/23.02.2022 г. Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД дава разрешение за продажба на акциите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД при горните условия. Препоръчва в договора за покупко-продажба да бъде включено, че купувачът се задължава да погаси натрупаните задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД в определен срок. В случай, че купувачът не погаси натрупаните в определения срок задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да има право да развали едностранно договора за покупко-продажба на акции.

На 25.02.2022 г., в град Стара Загора, между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представлявано от инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен директор, в качеството на собственик на 5 480 000 (пет милиона четиристотин и осемдесет хиляди) броя обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лева всяка, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД и СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“, представлявано от Светослав Митков Миневски – Председател на УС, се сключи договор за покупко – продажба на 5 480 000 акции, представляващи 100% (сто процента) от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

На 10 март 2022 г. в Търговския регистър са публикувани промените в актуалното състояние на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, като едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола - Берое“

На основание посочените факти и обстоятелства „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обезцени инвестицията си в дъщерното дружество „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД към 31.12.2021 г. до размера на продажната му цена 1 (един) лв. и класифицира инвестицията си в съответствие с МСФО 5, като актив държан за продажба. Обезценката е в размер на 9 238 261 лв.

Инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат в индивидуалния финансов отчет на Дружеството по себестойност, нетно от обезценка.

През 2021 г. и 2020 г. дъщерните предприятия не са разпределяли дивиденти.
Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестициите в дъщерни дружества.

Информация, относно прекратяване на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД чрез вливане в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

Дружеството „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. Дружеството 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 притежава лицензия, издадена по реда на Закона за енергетиката. Едноличен собственик на капитала е „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД.
Дружеството не осъществяваше реална стопанска дейност и не е реализирало приходи, няма 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 гореизложените обстоятелства Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с решение по т.1 от Протокол № 21/28.05.2020 г. взе решениеза 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 и възлага на Изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да поиска одобрение на гореносочените 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 и възлага и упълиомощава 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.

8. Финансови активи по справедлива стойност

Към 31.12.2021 г. Дружеството 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” АД е учредено в България. Инвестицията към 31.12.2021 г. е оценена по справедлива стойност 470 хил. лв. (2020 г. - 437 хил. лв.).

Сумите, признати в отчета за финансовото състояние, се отнасят към следните категории финансови активи:

Фипансови активи	**31.12.2021 ‘000 лв.**	**31.12.2020 ‘000 лв.**
Инвестиции в инструменти на собствения капитал, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
ЗАД Енергия	470	437
Балансова стойност	**470**	**437**

Акциите на ЗАД Енергия АД не се търгуват на активен пазар. Към 31.12.2020 год. е извършена оценка на справедливата стойност на 1 бр. акции на ЗАД „Енергия”. Според метода на дисконтираните дивиденти справедливата стойност на 1 акция към 31.12.2021 г. е 10.89 лв (2019 г. 10.11 лв). Към 31.12.2021 г. преоценка в размер на 31 хил.лв., нетно от данъци е отчетена в друг всеобхватен доход.

Оценката е извършена в съответствие с Българските стандарти за оценяване (БСО), ЗСч, МСФО 9, МСФО 13 и счетоводната политика на Дружеството.
Съгласно МСФО 13 „Оцепяване 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 но такъв начин.
Оценката по справедлива стойност към 31.12.2021 г. и 31.12.2020 г. е базирана на използването на оценъчни техники при ненаблюдаеми данни, коригирани за специфична ситуация, при която не съществува активен пазар за сходпи 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 2020 г.	Изменение	31 декември 2021 г.
Акции на ЗАД Енергия АД	437	33	470

През 2021 г. Дружеството е получило дивидент в размер на 95 хил. лв. (2020г. - 75 хил. лв.)

9. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Съгласно Закона за корпоративното подоходно облагане, Дружеството 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 Дружеството 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 791 705 хил. лв. във финансовия отчет за 2021 г., като 294 994 хил. лв. е данъчната загуба за пренасяне, възникнала през 2021 г., 225 109 хил. лв. възникнала през 2020 г., 144 970 хил. лв. възникнала през 2019 г. и 126 632 хил. лв. възникнала през 2018 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 31.12.2023 г. за данъчна загуба, отчетена през 2018 г., в размер на 126 632 хил. лв., 31.12.2024 г. за данъчна загуба, отчетена през 2019 г., в размер на 144 970 хил. лв., 31.12.2025 г. за данъчна загуба, отчетена през 2020 г., в размер на 225 109 хил. лв. и 31.12.2026 г. за данъчна загуба, отчетена през 2021 г., в размер на 294 994 хил. лв.
Дружеството е реализирало данъчни загуби, както следва:

Данъчен период	Период за приспадане на данъчните загуби	31 декември 2021 г.	31 декември 2020г.
2016 г.	от 2017 г. до 2021 г.	-	11 464
2018 г.	от 2019 г. до 2023 г.	126 632	126 632
2019 г.	от 2020 г. до 2024 г.	144 970	144 970
2020 г.	от 2021 г. до 2025 г.	225 109	225 109
2021 г.	от 2022 г. до 2026 г.	294 994	-
Общо данъчни загуби за пренасяне		**791 705**	**508 175**
Приложима данъчна ставка		10%	10%
Очакван отсрочен данъчен актив		**79 171**	**50 818**
Непризнат отсрочен данъчен актив		**79 171**	**50 818**

Отсрочените данъци, възникнали в резултат на други данъчни временни разлики, могат да бъдат представени разгърнато както следва:

	31 декември 2021 г.		31 декември 2020 г.		31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
	Пасиви	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Активи
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Имоти, машини и съоръжения	45 941	-	27 952	-	45 941	27 952
Обезценка на финансови активи	40	-	37	-	40	37
Обезценка инвестиция св. лица	-	(924)	-	-	(924)	-
Обезценка съдебни дела	-	(1 780)	-	(1 717)	(1 780)	(1 717)
Материални запаси	-	(1 066)	-	(383)	(1 066)	(383)
Търговски и други вземания	-	(5)	-	(9)	(5)	(9)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	-	(4 993)	-	(4 126)	(4 993)	(4 126)
Провизии	-	(5 019)	-	(33 549)	(5 019)	(33 549)
Непризнати лихви, слаба капитализация	-	(9 730)	-	(6 493)	(9 730)	(6 493)
Доходи физически лица	-	(14)	-	(15)	(14)	(15)
Неизползвани отпуски и социални осигуровки	-	(144)	-	(186)	(144)	(186)
Общо	**45 981**	**(23 675)**	**27 989**	**(46 478)**	**22 306**	**(18 489)**

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

Отсрочени данъчни пасиви/ (активи)	**31 декември 2020 г.**	**Признати в печалбата или загубата**	**Признати в друг всеобхватен доход**	**31 декември 2021 г.**
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Имоти, машини и съоръжения	27 952	(5 770)	23 759	45 941
Обезценка на финансови активи	37		3	40
Обезценка инвестиция св.лица	-	(924)		(924)
Обезценка съдебни дела	(1 717)	(63)		(1 780)
Материални запаси	(383)	(683)		(1 066)
Търговски и други вземания	(9)	4		(5)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	(4 126)	61	(928)	(4 993)
Провизии	(33 549)	28 530		(5 019)
Непризнати лихви, слаба капитализация	(6 493)	(3 237)		(9 730)
Доходи физически лица	(15)	1		(14)
Неизползвани отпуски и социални осигуровки	(186)	42		(144)
Нетни пасиви	**(18 489)**	**17 961**	**22 834**	**22 306**

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

Отсрочени данъчни пасиви/ (активи)	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	33 128	(5 176)		27 952
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)	(2 891)		(6 493)
Доходи физически лица	(7)	(8)		(15)
Неизползвани отпуски и социални осигуровки	(191)	5		(186)
Нетни пасиви	**(7 555)**	**(10 974)**	**40**	**(18 489)**

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

10. Материални запаси

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

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Резервни части	55 964	61 475
Лигнитни въглища	10 571	12 186
Материали за ремонт	6 315	6 885
Котелно гориво (мазут)	1 941	1 286
Други материали	631	1 056
Варовик	709	663
Реагенти	486	596
Други течни горива	91	89
Масла	175	68
Строителни материали	19	12
Платен аванс за доставка на резервни части	7	3
	76 909	**84 319**
Материални запаси по себестойност	87 566	88 142
Натрупана обезценка	(10 657)	(3 823)
	76 909	**84 319**

През 2021 г. общо 208 643 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2020 г.: 140 718 хил. лв.) Тази сума включва и обезценка на материални запаси в размер на 7 161 хил. лв. (2020 г.: 247 хил. лв.).

Към 31 декември 2021 г. Дружеството е извършило оценка на основната част от материалните запаси чрез независим лицензиран оценител. При прегледа на материалните запаси бе установено, че балансовата стойност на голяма част от материалните запаси се различава съществено от нетната им реализуема стойност. На материалните запаси, на които нетната реализуема стойност бе по-ниска от балансовата им стойност се извърши обезценка в размер на 7 161 хил. лв. чрез намаляване на балансовата им стойност. Разликата е отчетена в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Други разходи“.
При прегледа на материалните запаси бе възстановена и обезценка в размер на 172 хил. лв. Разликата е отчетена в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Други доходи“.

Към 31 декември 2020 г Дружеството е извършило 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 реалнзуема стойност.
Към 31 декември 2020г. Дружеството отчита обезценка па отпадъци от черни и цветни метали (скрап) в размер на 247 хил. лв., на основание промяна в борсовите цени, съгласно сключени нови борсови договори през 2020 г. за покупко-продажба на стоки чрез посредничеството на членове на Софийска стокова борса.
Разликата е отчетена в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Други разходи“.

Движепие на обезценката па материални запаси

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Салдо на 1 януари	3 823	3 887
Начислена обезценка за периода	7 161	247
Възстановена обезценка	(172)	-
Отписана	(155)	(311)
Салдо на 31 декември	**10 657**	**3 823**

Материални запаси към 31 декември 2021 г. не са предоставяни като обезпечение на задължения.

Емисии парпикови газове

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД притежава Разрешително за емисии на парникови газове № 46 – Н1/2011 г. В съответствие с условие 5 от Разрешителното, както и във връзка с изискванията на чл.48(1) от ЗОИК, Дружеството е длъжно до 30.04 на текущата година да предаде определен брой квоти, равняващи се на общото количество емисии, отделени от инсталацията през предходната година, верифицирани от регистриран независим верификатор.
Осигуряването на необходимото количество квоти за емисии на парникови газове се осъществява чрез покупка, като квотите постъпват по специална партидата па операторите на инсталации в Националния регистър, администриран от Изпълнителната агенция по околна среда
На 16.07.2021 г. между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (в качеството на Купувач) и БЕХ ЕАД (в качеството на Продавач) беше подиисап рамков договор за текущо закупуване на европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA”, необходими за работата на централата. В съответствие с разпоредбите на договора, след сключване на сделка за продажба на ел. енергия, от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД се изпраща заявка за закупуване на съответното прогнозно количество емитирани квоти.
Наличните квоти по партидата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в Национална регистър се отчитат като актив при тяхното придобиване и се отчитат като текущ разход за дейността, когато емитираните парникови газове от дейността на Дружеството превишават наличните квоти по партидата, до размера на емитираното количество. Разликата между наличните квоти по партидата и емитираните парникови газове се представя в Баланса на дружеството като текущ актив.

Към 31.12.2021 г. по партидата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в Националния регистър има налични квоти на стойност 28 533 хил. лева (към 31.12.2020 г. 0 лева), които са закупени през 2021 г., но във връзка с проведени през 2021 г. търгове за продажба на ел. енергия с дата на доставка през 2022 г.

11. Търговски и други вземания

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Търговски вземания	486	212
Обезценка на търговски вземания	(2)	(2)
Търговски вземания, нетна сума	**484**	**210**
Други вземания-Внесени гаранционни обезпечения	313	313
Други вземапия, нетна сума	**313**	**313**
Съдебни и присъдени вземания	18 646	18 219
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(17 803)	(17 171)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	**843**	**1 048**
Финансови активи	**1 640**	**1 571**
Предплатени застрахователни премии	1 041	5 098
Вземания от бюджета	353	11
Платени аванси	17	49
Вноски по сметка „Национален план за инвестиции“	2	-
Нефипансови активи	**1 413**	**5 158**
Търговски и други вземапия	**3 053**	**6 729**

Търговските вземания към 31 декември са представени, както следва:

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Вземания от клиенти по продажба на електроенергия	59	1
Вземания от клиенти по предоставени услуги	290	174
Вземания от клиенти по продажба на материали	135	35
	484	**210**

Към 31.12.2021 г. Дружеството няма заложени свои вземания от клиенти като обезпечение по свои задължения.

Всички търговски, съдебни и присъдени вземания към 31.12.2021 г. са прегледани относно индикапии за обезценка.
Обезценката към 31.12.2021 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.
Към 31.12.2021 г. обезценката на търговски, съдебни и присъдени вземания е в размер на 632 хил.лв. (2020 г.: 203 хил. лв.). Обезценката е отчетена в индивидуалния 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 31.12.2020 г.	Изменение 2021 г.	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2021 г.
Нетекущи и текущи търговски вземания	(2)	-	(2)
Съдебни и присъдени вземания	(17 171)	(632)	(17 803)
	(17 173)	**(632)**	**(17 805)**

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

12. Вземания от свързани лица

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Търговски вземания	166 567	45 678
Други вземания - Внесени гаранционни обезпечения	8 517	1 402
Вноска за увеличение на капитала на ПФК Берое	-	550
Общо вземания от свързани лица	**175 084**	**47 630**
Предоставени заеми на свързани лица, брутна сума	-	1 377
Натрупана обезценка на предоставени заеми на свързани лица	-	(1)
Предоставени заеми на свързани лица	**-**	**1 376**
Финансови активи	**175 084**	**49 006**
Вземания от свързани лица	**175 084**	**49 006**

Движение на обезценката на вземания от свързани лица	2021 г. '000 лв.	2020 г. '000 лв.
Салдо на 1 януари	**(1)**	**(8)**
Възстановена обезценка	1	7
Салдо на 31 декември	**-**	**(1)**

13. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Парични средства в банки и в брой:		
- български лева	12 543	26 610
- японски йени	1	1
- евро	11	19
- британски лири	1	1
	12 556	26 631
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Ефект от очаквани кредитни загуби	(52)	(91)
	12 654	**26 690**

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Парични средства в банкови сметки	12 486	26 607
Парични средства в брой	70	24
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Парични средства в отчета за паричните потоци	**12 706**	**26 781**
Обезценка на парични средства	**(52)**	**(91)**
Парични средства в отчета за финансовото състояние	**12 654**	**26 690**

Сумата на пари и парични еквиваленти, която е блокирана за Дружеството към 31 декември 2021 г. в размер на 150 хил. лв. (31 декември 2020 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 Дружеството в Търговски банки към 31.12.2021 г. са прегледани относно индикации за обезценка. Към 31 декември 2021 г. обезценката е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.

През 2021 г. е възстановена обезценка на пари и парични еквиваленти е в размер на 39 хил. лв. (2020 г.: възстановена обезценка 115 хил. лв.). Обезценката е отчетена в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Начислена/възстановена обезценка на финансови активи“.

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

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Салдо към 1 януари	91	206
Възстановена обезценка	(39)	(115)
Салдо към 31 декември	**52**	**91**

14. Собствен капитал

14.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството към 31 декември 2021г. 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 Дружеството.

	31.12.2021 Брой акции	31.12.2020 Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	68 763 161	8 967 635
Емисия на акции	-	59 795 526
Общ брой акции, оторпзирани в края на годината	**68 763 161**	**68 763 161**

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

14.2. Резерви

Резервите на Дружеството включват законови и други резерви, резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи и преоценъчен 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 петната 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 резерви

Други резерви са резервите, които Дружеството създава по решение на акционерите, освен резервите, предвидени в нормативни актове. Другите резерви могат да се използват за покриване на загубите, за увеличаване на основния капитал, за разпределение на 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.
С решение по Протокол №30-2016 от 2016 г. на едноличния собственик е взето решение за покриване на загуби от предходни години за сметка на други резерви в размер на 77 913 хил. лв.

Преоценки по планове с дефинирани доходи

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

Преоценъчен резерв на нефинансови активи

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

15. 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 2021 г.	334 607	5 488	340 095
Усвоени	(285 294)	-	(285 294)
Балансова стойност към 31 декември 2021 г.	**49 313**	**5 488**	**54 801**
Представени в индивидуалния отчет за финансовото състояние като:			
Нетекущи пасиви	-	5 488	5 488
Текущи пасиви	49 313	-	49 313

Провизия за емисии на парникови газове

Към 31 декември 2021 г. Дружеството е отчело провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 306 369 t/CO2, на стойност 49 313 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните, верифицирани 6 673 429 t/CO2 и наличните 6 367 060 t/CO2 по сметката на Дружеството в Националния регистър към 31.12.2021 г. Във връзка

с рамков договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от 16.07.2021 г., сключен между „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и БЕХ ЕАД, БЕХ ЕАД до 31.12.2021 г. закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД част от необходимото количество (6 363 659 t/CO2) на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД квоти за парникови газове за покриване на задължението към Националния регистър за 2021 г. Стойността на провизиите е изчислена в съответствие с постигнатите от БЕХ ЕАД покупни цени на квотите след 31.12.2021 г. до датата на съставяне на настоящия отчет.

Към 31 декември 2020 г. Дружеството е отчело 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 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 Дружеството, БЕХ ЕАД до 24.03.2021 г. закупи част от необходимото колничество (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 постигнатите от БЕХ ЕАД покупни цени на квотите.

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

Съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт Дружеството има задължение да извърши технологична и биологична рекултивация на депото, след неговото 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, в стойността на един имот, машина и съоръжение се включва и първоначалната приблизителна оценка на очаквания разход за възстановяване на площадката (рекултивация на терена), където се е намирал активът, след като бъде изваден от употреба. Задължението за тези разходи се третира като провизия и се отчита по реда на МСС 37 – Провизии, условни задължения и условни активи. Настоящата дисконтирана стойност на провизията е капитализирана към стойността на съоръжението (Гипсоотвал) и ще се признава всяка година като разход за амортизации. Към 31.12.2013 г. настоящата стойност на провизията е изчислена в размер на 4 607 хил. лв. при използване на дисконтов фактор 3.56%. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на дългосрочни Държавни ценни книжа. За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент 3.56%. Той се основава на доходността на емисинте 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 2021 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5 488 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 5 488 хил. лв.).

16. Възпаграждения на персонала

16.1. Разходи за персонала

Разходите за възнаграждения на персонала включват:

Разходи за персонала

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Заплати и възнаграждения	69 877	71 272
Пенсионно и здравно осигуряване	21 008	21 572
Разходи за социални надбавки и помощи	10 403	10 809
Разходи за храна	5 481	5 399
Разходи за доходи на персонала при пенсионпране	3 479	2 813
Обезщетения за сметка на работодателя	1 075	915
	111 323	**112 780**

16.2. Пенсионни и други задължения към персонала

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

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Нетекущи:		
Нетекущи пенсионни задължения към персонала	45 350	38 169
Текущи:		
Текущи пенсионни задължения към персонала	4 573	3 087
Други краткосрочни задължения към персонала	10 556	9 884
Текущи пенсионни и други задължения към персонала	**15 129**	**12 971**

Текущата част от задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които следва да бъдат уредени през 2022 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, Дружеството е задължено да му изплати определен размер брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от прослуженото време в Дружеството.
Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор (КТД) плащанията при пенсионпране по болест са в определен размер брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от стажа на лицето в Дружеството. 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.

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

		31.12.2021	31.12.2020
Норма на дисконтиране		0.60%	0.50%
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 Дружеството на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

Лихвен риск

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

Риск от промяна в продължителността на живота

- Увеличение на очакваната иродължителност 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. Действителиата стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Към 31 декември 2020г. оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност 49 923 хил. лв. (31 декември 2020 г. : 41 256 хил. лв.) се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвиденнте от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на висококачествени корпоративни облигации, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения. За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент 0.60%. 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 предприятието. Всяка промяна в тези предположения би довела до промяна в размера на настоящата стойност на задълженията и до формиране на актюерска печалба или загуба При различия между възприетите актюерски предположения и

реално настъпилите събития (промени в смъртността, лихвите, темпа на текучество на персонала, темпа на нарастване на работната заплата и др.) е възможно в следващ отчетен период да се формира актюерска печалба или загуба.
Всяка промяна в КТД по отношение на размера на плащанията при пенсиониране или в условията за тяхното получаване също би довела до промяна в размера на настоящата стойност на задълженията и до пораждане на разход за минал трудов стаж. В случай, че в предприятието бъдат предприети съкращения на персонала, това също би довело до съществена промяна на настоящата стойност на задълженията при следваща тяхна оценка, както и до 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 пенснониране на 1 януари 2020 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, иризнати 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 лихви	211
Разходи за текущ стаж	3 203
Разходи за минал стаж	-
Изплатени доходи на персонала	(4 303)
Актюерски печалби, признати в печалбата или загубата, в т.ч.:	276
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	*330*
Преоценки - актюерски печалби от промени в действителния опит	*(54)*
Актюерски загуби, признати в друг всеобхватен доход, в т.ч.:	9 280
Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я	*8 125*
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	*1 155*
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2020 г.	**49 923**

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

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

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Разходи за текущ стаж	3 203	2 912
Разходи за лихви	211	261
Нетни актюерски печалби иризнати през годината	276	(99)
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата	**3 690**	**3 074**

Разходите за лихви и всички други разходи, представени по-горе, са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за персонала” (вж. Пояснение 16.1). Дружеството признава всички актюерски печалби и загуби съгласно изискванията на МСС 19.
Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	1 155	(698)
Преоценки - актюерски загуби от промени в демографските и финансовите предположения	8 125	335
Общо разходи, признати в другия всеобхватен доход	**9 280**	**(363)**

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

17. Финансиране

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
На 1 януари	25 238	28 324
Признати в отчета за печалбата или загубата	(3 081)	(3 086)
На 31 декември	**22 157**	**25 238**
Краткосрочни	3 043	3 081
Дългосрочни	19 114	22 157
	22 157	**25 238**

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 2021 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 7 457 хнл. лв. (31 декември 2020: 8 326 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 2021 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 12 782 хил. лв. (31 декември 2020: 14 800 хил. лв.);
- Финансиране от Фонд „Енергийни ресурси” за изграждане на сгуроотвал. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2021 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 1 918 хил. лв. (31 декември 2020: 2 112 хил. лв.)

Към 31 декември 2021 г. не са установени неизпълнени условия и нарушения във връзка с получените финансирания.

18. Търговски и други задължения

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Търговски задължения	9 668	38 206
Задължения гаранции за изпълнение	6 211	5 726
Задължения за застраховки	679	5 430
Депозит участие търг ел.енергия	20	20
Задължения за гаранции за участие в обществени поръчки	21	36
Финансови пасиви	**16 599**	**49 418**
Получени аванси	107 883	39
Задължения по вноски във фонд СЕС	13 759	2 055
Задължения към бюджета	44 749	4 244
Нефинансови пасиви	**166 391**	**6 338**
Търговски и други задължения	**182 990**	**55 756**

Получените аванси иредставляват предплатени суми по договори за бъдеща доставка на нетна активна електрическа енергия с контрагенти на свободиия (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 ;
- Данъчните задължения не са лихвоносни и се уреждат в законово установените срокове;
- Всички останали задължения не са лихвоносни и обичайно, се уреждат в 14-диевен срок.

Търговските задължения, отразени в индивидуалния отчет за финансовото състояние, включват:

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Доставчици на СМР, машини и оборудване	4 196	22 122
Доставчици на материали и резервни части	2 454	9 752
Доставчици на природен газ и мазут	213	591
Други доставки	2 805	5 741
Търговски задължения	**9 668**	**38 206**

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

19. Задължения към свързани лица

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Задължения по нолучени заеми и разсрочени задължения	1 134 477	698 862
Търговски задължения	27 324	102 813
Други задължения	21 070	21 070
Финансови пасиви по амортизирана стойност към свързани лица	**1 182 871**	**822 745**

20. Приходи от продажби

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

20.1. Приходи от договори с клиенти

Пазари и съществени продукти и услуги:

	2021 г. '000 лв.	2020 г. '000 лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия	1 329 501	446 465
Приходи от други договори с клиенти	2 190	1 764
Приходи по договори с клиенти	**1 331 691**	**448 229**

В сумата на приходите от договори с клиенти са включени следпите приходи от продажба на електрическа енергия и разполагаема мощност.

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия на свободен пазар, вкл. БНЕБ	862 468	16 529
Приходи от иродажба на ЕЕ на НЕК - комп.ФСЕС	215 703	130 742
Приходи от продажба на електрическа енергия и РМ на НЕК – ОД	203 334	285 735
Приходи от участие регулиране на горе и от активпран студен резерв на ЕСО	43 592	9 679
Приходи от продажба на ПР и ВР на ЕСО	4 335	2 850
Приходи от продажба на балансираща енергия на ЕСО	69	59
Приходи от продажба на разполагаемост студен резерв на ЕСО	-	871
	1 329 501	**446 465**

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Услуги	2 152	1 712
Приходи от карти за пътуване и пропуски	32	45
Приходи от телефонни услуги	6	7
	2 190	**1 764**

Салда по договори с клиенти	31.12.2021 г. '000 лв.	31.12.2020 г '000 лв.
Търговски вземания	486	212
Търговски вземания свързани лица	166 567	45 678
Търговски вземания обезценка	(2)	(2)
	167 051	**45 888**

Признаване на приходите

Момент във времето за признаване на приходите	**2021 г. '000 лв.**	**2020 г. '000 лв.**
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	38	52
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 331 653	448 177
Общо:	**1 331 691**	**448 229**

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

Вид приход	**Подход за признаване по МСФО 15**	**Подход за признаване по МСС 18**
Приходи от продажба на електроенергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно, дружеството 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 повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. За всяко задължение за изпълнение, удовлетворено с течение на времето, Дружеството признава приходите с течение на времето, чрез измерване на напредъка, който е постигнат, към пълното удовлетворяване на задължението за изпълнение. 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.	Приход се признава, когато Дружеството е прехвърлило на купувача значимите ползи и рискове от собствеността на предоставената ел.енергия.
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, дружеството 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. При продажбите на електроенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в нериод до 20 дни отложено	Приход се признава, когато Дружеството е нрехвърлило па купувача значимите нолзи и рискове от собствеността на предоставената балансирана ел.енергия.

	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.	
Приходи от продажба на разполагаема мощност	Приходите от предоставяне на блокове в студен резерв се признават в счетоводния период, през който са предоставени тези блокове. 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. 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.	Приход се признава, когато Дружеството е прехвърлило на купувача значимите ползи и рискове от собствеността на предоставената разполагаема мощност.
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Приходите от продажби на краткотрайни 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.	Приход се признава, когато Дружеството е прехвърлило на купувача значимите ползи и рискове от собствеността на предоставените активи. Счита се, че значимите рискове и ползи са прехвърлени на купувача, когато клиентът е приел активите без възражение.
Приходи от услуги	Приходите от предоставяне на услуги се признават в счетоводния период, през който са предоставени услугите. Дружеството 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.	Приходите от предоставяне на услуги се признават на база на етапа на завършеност на сделката към отчетната дата. Етапът на завършеност на сделката се определя пропорционално на срока по договора, за който е договорено да бъдат предоставени услугите. Когато резултатът от сделката (договора) не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава само доколкото извършените разходи подлежат на възстановяване

21. Други доходи

Другите доходи на Дружеството включват:

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Приходи от участия в ПФР от застр. полица	4 510	-
Приходи от финансиране за дълготрайни активи	3 081	3 086
Приходи от излишъци на активи	1 370	1 145
Приходи от финансиране за текуща дейност	707	-
Приходи от възстановена обезценка МЗ	172	-
Приходи от отписани задължения	90	34
Приходи от наеми	34	34
Приходи от неустойки и лихви по договори с доставчици и клиенти	31	13
Приходи щета от застраховки	-	5 734
Други	44	204
	10 039	**10 250**

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

Финансиране по:	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Грант 12 – Международен фонд „Козлодуй“	2 018	2 023
Програма ИСПА	869	869
Държавен фонд „Енергийни ресурси“	194	194
	3 081	**3 086**

Във връзка с Програма за компенсиране на небитовите крайни потребители и сключени договори за компенсация между Министерство на енергетиката и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е получен ириход от финансиране за текущата дейност в размер на 707 хил. лв., иредставляващи компенсиране за разходи за ел. енергия за собствени нужди на обекти извън мрежата на централата.

22. Разходи за материали

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

22.1. Разходи за гориво и ел.енергия

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Лигнитни въглища	173 927	112 747
Природен газ	1 377	782
Котелно гориво (мазут)	835	1 017
Други течни горива	755	614
Ел.енергия от балансиращ пазар ЕСО	578	633
Енергия за собствени нужди	511	628
Ел. енергия покупка свободен пазар	25	212
Ел. енергия от балансиращ пазар ЕСО - регулиране	1	4
	178 009	**116 637**

22.2. Разходи за други материали

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Варовик	14 935	10 563
Резервни части	4 287	6 530
Ремонт и поддръжка	2 827	5 348
Материали за охрана на труда	624	626
Реагенти	426	436
Смазочни материали	199	181
Инструменти и инвентар	170	145
Други	5	5
	23 473	**23 834**

23. Разходи за външни услуги

Разходите за външни услуги включват:

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Ремонт и поддръжка	14 287	14 219
Пренос на ел.ен. ЕСО	12 077	6 983
Застраховки	8 222	8 244
Охрана	3 858	3 644
Транспорт персонал	3 163	2 858
Депониране на пепелина	3 057	1 601
Такса водоползване за производството	1 754	1 726
Данъци и такси по ЗМДТ, акциз	1 402	1 398
Правни и други консултации	501	413
Ползване питейна вода	382	417
Охрана на труда	299	234
Лицензии	263	383
Телекомуникационни услуги	246	228
Граждански договори	240	248
Транспорт отпадъци	125	203
Медии	33	36
Наеми	4	5
Други	430	438
	50 343	**43 278**

24. Разходи за емисии на парникови газове

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Разходи за покупка на емисии на парникови газове	1 135 635	309 736
Разходи за провизии на емисии на парникови газове (нето)	(285 294)	29 941
	850 341	**339 677**

25. Начислена обезценка на финансови активи

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Парични средства и краткосрочни депозити	(39)	(115)
Съдебни вземания	632	210
Вземания от клиенти	-	(8)
Предоставени заеми на свързани лица	(1)	(7)
Начислена/(възстановена) обезценка	**592**	**80**

26. Други разходи

Другите разходи на Дружеството включват:

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Такси фонд "Сигурност на енергийната система"	66 228	22 095
Разходи лихви просрочени плащания	11 553	682
Обезценка инвестиция	9 238	-
Обезценка на материални занаси	7 161	247
Разходи за дарения	4 063	5 159
Такси борсов пазар	414	90
Представителни разходи	69	58
Обучение и квалификация	60	41
Разходи за данъци (върху разходите)по ЗКПО	54	42
Други данъци и такси	31	25
Разходи за командировки	26	36
Разходи отписани вземания с изтекъл давностен срок	13	-
Неустойки по дог. Санкции за нарушена екология	6	4
Брак и липси на машини, съоръжения и оборудване	2	80
Разходи за съдебни дела в не наша полза	-	117
Лихви и санкции към бюджета - ФСЕС	-	11
Други	356	302
	99 274	**28 989**

27. Финансови приходи и разходи

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

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Разходи за лихви по заеми и привлечени средства	32 385	28 964
Разходи за лихви по споразумения за разсрочване	690	712
Разходи за такси и комисионни	242	31
Нетни разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	211	261
Отрицателни разлики от промяна на валутни курсове	2	26
	33 530	**29 994**

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

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Други финансови приходи	95	75
Приходи от лихви по банкови сметки	17	62
	112	**137**

28. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2020 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Загуба преди данъчно облагане	(119 465)	(339 599)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци върху дохода	-	-
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(22 332)	(47 735)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	39 884	36 286
Текущ приход от данъци върху дохода	-	-
Отсрочени данъчни приходи/ (разходи):		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	(17 961)	10 974
Разходи за данъци върху дохода	**(17 961)**	**10 974**
Отсрочени данъчни разходи, признати в другия всеобхватен доход	**(22 834)**	**(40)**

Непризнати активи по отсрочени данъци	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Данъчна загуба за периода	294 994	225 109
Данъчна ставка	10%	10%
Непризнат отсрочен данъчен актив върху данъчна загуба за периода	**29 499**	**22 511**

Пояснение 9 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включително стойностите, иризнати в другия всеобхватен доход.

29. Дивиденти

През 2021 г. и 2020 г. Дружеството не е разпределяло дивидент.

30. Свързани лица и сделки със свързапи лица

Предприятието оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала /предприятие майка/

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Собственик на капитала на предприятието майка

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

Дъщерни предприятия

„ПФК Берое-Стара Загора” ЕАД

„ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)” ЕАД – до 26.10.2020 г.

Предприятия, които са под общ контрол в група БЕХ

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

„Българска независима енергийна борса” ЕАД и всички предприятия, свързани с държавата.

Ключов ръководен персопал на предприятието:

Бончо Иванов Бопев - Председател на СД
Живко Димитров Динчев – Член на СД и Изпълнителен директор
Боян Иванов Боев – Член на СД
Руслан Танев Германов – Член на СД
Милан Ангелов Миланов – Член на СД

Ключов ръководен персонал на предприятието майка:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на СД
Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор
Стелиан Пенчев Коев – Член на СД
Диян Стапимиров Димитров – Член на СД
Жеко Михайлов Жеков – Член на СД
Пламен Дилков Дилков – Член на СД
Антон Георгиев Симеонов – Член на СД

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.

30.1. Сделки с едноличния собственик

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от БЕХ ЕАД	189	180
- покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	1 164 168	309 736
- начислени лихви по забава на плащания за покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	2 912	-
- начислени лихви по заеми от БЕХ ЕАД	32 385	28 964
- начислени лихви по забава на плащания за холдингово споразумение от БЕХ ЕАД	43	39
Плащания на главници по получени заеми на БЕХ ЕАД	10 000	45 000
Плащания за покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	891 498	-
Предоговаряне на задължения за квоти в заеми	86 373	
Новиране на задължения	1 048 161	350 091
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*

30.2. Сделки с дъщерни предприятия

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- начислени лихви по заем на ПФК Берое ЕАД	16	62
Покупки на стоки и услуги		
- предоставено безвъзмездно финансиране на ПФК Берое ЕАД	3 950	5 000
-получени материали от ПФК Берое ЕАД	36	36
Постъпления от лихви по предоставен заем на ПФК Берое ЕАД	133	-
Постъпления от вливане на ТЕЦ Марица Изток -2 (9 и 10) ЕАД	-	51*
Вноска за увеличение на капитала на ПФК Берое ЕАД	1 950	550

*** Информация, отиосно 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 едиостепенна 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, освеп 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 реалиа стопанска дейност и не реализира приходи, нямаше участия в други дружества.

С оглед липсата на инвестиционни намерения, свързани с реализиране на първоначалиите 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 администрпране дейността на дружествата.

Предвид гореизложените 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 Изнълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да подаде пред Национална агенция за ириходите 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 нскане 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 ивъзлага 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 еднолнчния 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.

30.3. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на услуги на Мини Марица - изток ЕАД	55	-
- продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД	419 037	416 477
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	10	9
- продажба на мощност и услуги за ЕЕС на ЕСО ЕАД	47 996	13 459
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на въглища от Мини Марица - изток ЕАД	172 312	111 532
- покупки на услуги от Мини Марица - изток ЕАД	3 215	1 769
- начислени лихви за забава на плащане от Мини Марица - изток ЕАД	9 289	1 355
- плащане на такса задължение към обществото към НЕК ЕАД	1 592	1 596
- покупки на ел.енергия от ЕСО ЕАД	711	726
- такса пренос ел.енергия ЕСО ЕАД	12 077	6 983

30.4. Сделки с други свързани лица

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от ЗАД Енергия		
Получени Дивиденти	95	75
Получена щета по застрахователно събитие	-	5 734

30.5. Сделки с други свързани лица под общ контрол на българската държава

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на БНЕБ ЕАД	347 252	16 528
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на ел.енергия от БНЕБ ЕАД	25	212
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	415	90

30.6. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват:

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	288	167
Разходи за социални осигуровки	15	7
Общо краткосрочни възнаграждения	**303**	**174**
Общо възнаграждения	**303**	**174**

31. Разчети със свързани лица в края на годината

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Текущи		
Вземания от:		
- собственици		
БЕХ ЕАД – покупка емисии ПГ	65 441	-
- дъщерни предприятия		
ПФК Берое ЕАД – предоставен заем	-	1 260
ПФК Берое ЕАД –лихва за забава	-	117
ПФК Берое ЕАД – обезценка	-	(1)
ПФК Берое ЕАД-вноска за увеличение на капитала	-	550
- други свързани лица		
НЕК ЕАД – продажба на ел.енергия	87 237	42 927
ЕСО ЕАД – продажба на ел.енергия	13 847	2 750
ЕСО ЕАД – гаранции	2 315	937
Мини Марица изток ЕАД – продажба на материали	32	-
БНЕБ ЕАД– продажба на ел.енергия	6 202	1
БНЕБ ЕАД– гаранции	10	465
Общо текущи вземания от свързани лица	**175 084**	**49 006**
Общо вземания от свързани лица	**175 084**	**49 006**
Нетекущи		
Задължения към:		
- собственици		
БЕХ ЕАД – заем (новирапе на задължения)	981 734	567 050
- други свързани лица		
Мини Марица - изток ЕАД – заем (споразумение за разсрочване на задължения)	55 729	-
Общо нетекущи задължения към свързани лица	**1 037 463**	**567 050**
Текущи		
Задължения към:		
- собственици		
БЕХ ЕАД – заем (новиране на задължения)	66 427	131 812
БЕХ ЕАД – холдингово споразумение и лихва за забава	34	526
БЕХ ЕАД – цедирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070
- други свързани лица		
Мини Марица - изток ЕАД – заем (споразумение за разсрочване на задължения)	30 587	5 914-
Мини Марица - изток ЕАД - търговски	21 525	95 248
НЕК ЕАД	160	319
ЕСО ЕАД	5 550	806
БНЕБ ЕАД	55	-
Общо текущи задължения към свързани лица	**145 408**	**255 695**
Общо задължения към свързани лица	**1 182 871**	**822 745**

С изключение на продажбите на електрическа енергия на „НЕК” ЕАД на регулирания пазар, и продажбата на разполагаема мощност и регулираща енергия на „ЕСО” ЕАД по цени определени след тръжни процедури със зададено ценово ограничение от КЕВР и покупката на въглища от „Мини Марица изток” ЕАД по цени, утвърдени от министъра на енергетиката, продажбите на и покупките от свързани лица както и продажби на ел.енергия на БНЕБ ЕАД при търговия „Ден наред“ 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 31.12.2021 г. са прегледани относно индикации за обезценка.
Към 31 декември 2021 г. обезценката е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.
Към 31.12.2021 г. е възстановена обезценка вземания от свързани лица в размер на 1 хил.лв. (към 31.12.2020 г. – 7 хил. лв.). Обезценката е отчетена в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Начислена/възстановена обезценка на ФА“.

Изменението в обезценката на търговските вземания от свързани лица и на предоставените заеми на свързани лица може да бъде представено по следния начин:

	2021 '000 лв.	2020 '000 лв.
Салдо към 1 януари	1	8
Възстановена обезценка	(1)	(7)
Салдо към 31 декември	**-**	**1**
в т.ч.:		
Предоставени заеми на свързани лица	-	1

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. I.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 гореописаните 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 директорнте 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, ироизтичащи 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 гореописаните 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 ио 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 подиисан 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 увелничаване 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 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-21-16/27.08.2019 г. на Министъра на енергетиката.
Към 01.08.2021 г. остатъка по главницата и начислената лихвата към 31.07.2021 г. по заема са включени в консолидиране и новиране като нов заем.

(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 директорнте 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 па 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 01.08.2021 г. остатъка по главницата и начислената лихвата към 31.07.2021 г. по заема са включени в консолидиране и новиране като нов заем.

(6) Търговски заем от 06 декември 2021 г. - консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 17375/20.04.2021 г. (БЕХ № 21-2021/20.04.2021 г.) в размер на 341 023 хил. лв. (в т.ч. главници в размер на 338 111 хил.лв. и лихви в размер на 2 912 хил.лв.), задълженията по договор за заем № 16646/16.10.2019 г. (БЕХ № 55-2019/16.10.2019 г.) в размер на 339 563 хил. лв. (в т.ч. главници в размер на 323 026 хил.лв. и лихви в размер на 16 537 хил.лв.), задълженията по договор за заем № 17255/31.12.2020 г. (БЕХ № 58-2020/31.12.2020 г.) в размер на 367 575 хил. лв. (в т.ч. главници в размер на 350 091 хил.лв. и лихви в размер на 17 484 хил.лв.), със срок на действие от 01.08.2021 г. до 31.07.2028 г. и гратисен

период на главницата до 31 юли 2022 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 3.225%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1.1 от Протокол №41-2021/30.07.2021 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.7 от Протокол № 36/16.08.2021 г., Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е взел решение новиране на задълженията в размер на 1 048 161 хил. лв., като търговски заем.
С решение по т. I.1 от Протокол № 49-2021/21.09.2021 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 1 048 161 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-21-34/15.10.2021 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.1 от Протокол № 49-2021/21.09.2021 г.на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.
С решение № № Р-362 от 02.12.2021 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-21-34/15.10.2021 г. на Министъра на енергетиката.

(7) Договор за кредит (кредитна линия) от 22 ноември 2021 г. В изпълнение на Решение по т. 2.3 от Протокол № 35-2021 от 09.07.2021 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и на Решение по т. 10 от Протокол №26/08.07.2021 г. на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е сключен рамков договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове № 51 от 16.07.2021 г. (№ 17460/16.07.2021 г.).
Срокът на рамковия договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове е 12 месеца от датата на подписването му и с него се определят общите условия, приложими към сделките за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA” между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД.
По същество разпоредбите на настоящия договор се отнасят за закупуването на квоти за емисии на парникови газове, които са реализирани или ще се реализират след неговото влизане в сила и не обхваща емитираните от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД парникови газове в резултат на произведените и реализирани от дружеството количества ел. енергия през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.
В изпълнение на Решение по т. I.2. от Протокол № 58-2021/27.10.2021 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и на Решение по т. 9.1 и 9.2 от Протокол № 46/28.10.2021 г. на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е сключен Анекс № 1/01.11.2021 г. към рамков договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове № 51 от 16.07.2021 г. (№ 17460/16.07.2021 г.), с което се уреждат отношенията между страните във връзка със закупуването на необходимите количества квоти за парникови газове, в резултат на произведените и реализпрани от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД количества ел. енергия през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.
В подписания Анекс № 1/01.11.2021 г. към рамков договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове № 51 от 16.07.2021 г. (№ 17460/16.07.2021 г.) между страните е съгласувано ползването на кредитна линия при следните условия:

- Лимит: 100 000 000 (сто милиона) лева;
- Целево предназначение: Погасяване на задължения по Рамков договор № 51 от 16.07.2021, за количества квоти, закупени с цел обезпечаване на производствената дейност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.;
- Срок на действие: 12 месеца от датата на подписване на настоящия договор закредит ;

- Лихвен процент: 3.225% годишно върху усвоената сума, съгласно приетите от СД на БЕХ ЕАД с решение по т. I.1.1 от Протокол №41-2021/30.07.2021 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити.“

Договорено е усвоените парични средства от кредитната линия могат да се използват от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД само и единствено за погасяване на задължения за закупени квоти за емисии на парникови газове през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г.

Кредитодателят предоставя на Кредитополучателя кредитна линия за оборотни средства /наричана по-долу "кредит"/, с кредитен лимит до 100 000 000 лева /сто милиона лева/, без обезпечение.
Средствата по кредита се предоставят на Кредитополучателя за оборотни средства, свързани с погасяване на задължения по заявки за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, емитирани през периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г., произтичащи от рамков договор за покупко – продажба на квоти за парникови газове № 51 от 16.07.2021 г. (№ 17460/16.07.2021 г.).
Кредитополучателят заплаща на Кредитодателя лихва върху усвоената част от кредита за периода от деня, следващ деня на усвояване на средствата, до депя на изплащане на усвоената част (частично или пълно), включително.
Прилаганият лихвен процент е 3.225% годишно върху усвоената сума, съгласно приетите от СД на БЕХ ЕАД с решение по т. I.1.1 от Протокол №41-2021/30.07.2021 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити при лихвена конвенция 365/360.
Лихвата се начислява ежедневно върху усвоената и непогасена в края на всеки ден от Кредитополучателя сума и е платима ежемесечно, до 25-то число на месеца за изтеклия предходен едномесечен период.
В случай че Кредитополучателят не погаси дължимото плащане в срок до 25-то число на месеца за изтеклия предходен едномесечен период, Кредитодателят начислява лихва за забава върху размера на неплатената в срок сума за всеки ден просрочие. Законната лихвата за забава се определя, при условията и реда па ПМС №426/18.12.2014 г. Върху главница с не настъпил падеж не се начислява лихвата за забава.

Споразумение за разсрочване на вземания и задължения

Съгласно решение от Протокол №44/11.10.2021 г. , т.15 на Съветът на дпректорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, решение от Протокол №25-2021/15.10.2021 г. на Съветът на директорите на „Мини Марица Изток“ ЕАД и решепие от Протокол №57-2021/19.10.2021 г. на Съветът на директорите на БЕХ ЕАД бе подписано споразумение от 20 октомври 2021 г. за разсрочване са непогасените парични задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към „Мини Марица Изток“ ЕАД, произтичащи от фактури за доставка на лигнитни въглища, издадени от „Мини Марица Изток“ ЕАД към 24.09.2021г. в размер на 85 225 385,68 лева (осемдесет и пет милиона двеста двадесет и пет хиляди триста осемдесет и пет лева и шестдесет и осем стотинки), включително и начислени към 30.09.2021 г. лихви за забавено плащане по издадени фактури за доставени лигнитни въглища в размер на 8 598 638,70 лв. (осем милиона петстотин деветдесет и осем хиляди шестстотнн тридесет и осем лева и седемдесет стотинки).

Споразумението е със срок на действие от 20.10.2021 г. до 20.09.2024 г. Договореният лихвен процент е в размер на основния референтен лихвен процент от 3.225%, съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 1.1 от Протокол №41-2021/30.07.2021 г. лихвени пива 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.

Към 31 декември 2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма просрочени задължения по заеми към БЕХ ЕАД и „Мини Марица Изток“ ЕАД.

Предоставени заеми на дъщерни предприятия

(1) На 12.12.2011 г. Дружеството е сключило договор за търговски заем с ПФК „Берое – Стара Загора” ЕАД с цел финансиране на основната му дейност. Общият размер на заема е 700 хил. лв. с договорен лихвен процент 2.5% годишна лихва Заемът е необезпечен, с падеж 31 декември 2012 г. С анекс от 17.12.2012 г. заемът е предоговорен, като задължението по главницата в размер на 600 хил. лв. е с падеж до 30.06.2013 г. С анекс от 27.06.2013 г. е изменен погасителния план с краен срок на погасяване 31.12.2014 г. Към 31.12.2014 г. задължението към собствениците включва задължение за лихви в размер на 38 хил. лв. и главница по заема в размер на 600 хил. лв. На 04.02.2015 г. бе погасена и платена част от дължимата главница в размер на 100 хил. лв. и начислената и дължима лихва до 03.02.2015 г. включително в размер на 39 хил. лв. С Допълнително споразумение от 25.03.2015 г. заемът е предоговорен за дължимия остатък по главницата в размер па 500 хил. лв. Срокът за погасяване на дължимия остатък по главницата е до 31.07.2016 г., като има предвиден гратисен период до 30.09.2015 г. С Допълнително споразумение от 23.08.2017 г. заемът е предоговорен за дължимия остатък по главницата в размер на 500 хил. лв. Срокът за погасяване иа дължимия остатък по главницата е до 31.12.2019 г., като има предвиден гратисен период до 01.02.2018 г. През 2018 г. е погасена главница в размер на 100 хил.лв. През 2019 г. е погасена главница в размер на 100 хил.лв.
С Допълнително споразумение от 04.03.2020 г. заемът е предоговорен за дължимия остатък по главницата в размер на 300 хил. лв. Срокът за погасяване на дължимия остатък по главницата е до 31.12.2021 г.
На 11.03.2020 г. е подписано споразумение между „Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за разсрочване на плащане на просрочените лихви по заема от 2015 г. до 2017 г.
Към 31.12.2020 г. дължимият остатък по главницата е в размер на 300 хил. лв.и начислена лихва в размер на 63 хил. лв.
Към 25.02.2021 г. дължимият остатък по главницата в размер на 300 хил. е включен в едновременното намаляване и увеличаване на капитала на клуба, начислена е лихва в размер на 1 хил. лв.

(2) На 30.01.2020 г. Дружеството е сключило договор за търговски заем с дъщерното дружество „Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора“ ЕАД с цел погасяне на дължимия от дъщерното дружество данък дарение към Община Стара Загора. Общият размер на заема е 960 хил. лв., без обезпечепие със срок па действие до 30 декември 2020 г. и гратисен период на главницата до 30 юни 2020 г. Основен референтен лихвен процент от 4 31% и приложима надбавка от 0 15%, определена съгласно решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по т. 1.1 от Протокол №53-2018/11 септември 2018 г. и наказателна лихва за просрочие в размер на ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18 декември 2014 г. Договорът влиза в сила от 30 декември 2019 г.
Във връзка с решение на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „БЕХ“ ЕАД от декември 2019 г. бе одобрено извършване на плащане на дължимата сума за данък дарение в размер на 960 хил. лв. Сумата бе преведена по сметка на дъщерното дружество „Професионален Футболен Клуб Берое - Стара Загора“ ЕАД на 30 декември 2019 г.
Към 31.12.2020 г. дължимият остатък по главницата е в размер на 960 хил. лв. и начислена лихва в размер на 54 хил. лв.
Към 25.02.2021 г. дължимият остатък по главницата в размер на 960 хил. е включен в едиовременното намаляване и увеличаване на капитала на клуба, начислена е лихва в размер на 6 хил. лв.
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 133 хил.лв., с което задълженията бяха нанълно погасени.

32. Безналични сделки

През 2021 г. и 2020 г. не са налице безналични сделки, касаещи финансовата или инвестиционната дейност.

33. Условни активи и условни насрни

Капиталови ангажименти

Съгласно изисквания на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложени в Националният план за инвестиции 2013 – 2020 г. (НПИ, Национална рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г., План за възстановяване и устойчивост, Дружеството е задължено да постигне определени екологични норми, което ще постигне чрез изграждане и въвеждане в експлоатация активи с екологично предназначение. Към 31.12.2021 г., Дружеството има капиталови ангажименти на стойност 95 129 хил. лв. Проекти по Националният план за инвестиции 2013 – 2020 г. (НПИ) са Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки и подмяна ДРЧ с входящи и изходящи колектори на КА-11; Изработка и монтаж на газоплътни екрани на КА-3 и КА-4; Изграждане на разпалваща инсталация с газ блок 2. Идейни проекти по План за възстановяване и устойчивост са Изграждане на пилотна инсталация на технология за улавяне и оползотворяване на въглероден диоксид, Изграждане на паро-газов цикъл повишаващ КПД на съществуващия цикъл.

Други дейности включени в Инвестиционната програма на Дружеството са Подмяна на централните разпределителни колектори на дюзови нива; Монтаж на 5 (пето) дюзово ниво СОИ 7; основен ремоит на блок 7 и средни ремонти на всички останали блокове от 1 до 6 и 8.

Ангажименти към БЕХ ЕАД за покупка на квоти за емисии на парникови газове

Към 31.12.2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД има ангажимент към БЕХ ЕАД във връзка с рамков договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от 16.07.2021 г., сключен между „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и БЕХ ЕАД. Въз основа на рамковия договор БЕХ ЕАД се задължава да купува текущо определено количество европейски квоти за емисии на парникови газове след подадена заявка от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за необходимото за закупуване количество квоти за емисии парникови газове.
Към 31.12.2021 г. Дружеството, във връзка с изготвени и подадени заявки за покупка на необходимото количество квоти за емисии на парникови газове, има ангажимент към БЕХ ЕАД на стойност 110 106 хил.лв.

Правни искове

През годината са предявени различни правни искове към Дружеството. Ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант.
Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Други

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

№ по ред	Вид задължение	За периода	
		От	до
1	Корпоративен данък	01.01.2015	31.12.2015
2	Данък върху представителните разходи	01.01.2015	31.12.2015
3	Данък върху социалните разходи по ЗКПО, предоставяни в натура	01.01.2015	31.12.2015
4	Данък върху разходите за превозни средства	01.01.2015	31.12.2015
5	Данък върху дивидентите и ликвидационните дялове на юридически лица	01.10.2015	31.12.2015
6	Данък върху доходите на чуждестранни юридически лица	01.10.2015	31.12.2015
7	Данък върху добавената стойност	01.12.2015	31.12.2015
8	Проверка по отношение на спазване на осигурителното законодателство и задълженията по ЗДДФЛ	01.01.2015	31.12.2020

Данъчната проверка на Дружеството за задължения по ЗКПО и ЗДДС за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2020 г. не е приключила към датата на одобрение на индивидуалния финансов отчет. Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на неприключилата данъчна проверка, които биха наложили корекции в индивидуалния финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2021 г.

Към 31 декември 2021 г. Дружеството няма заложени в полза на контрагенти финансови активи като обезпечения по заеми.

34. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	**31.12.2021 '000 лв.**	**31.12.2020 '000 лв.**
Кредити и вземания:		
Вземания от свързани лица (пояснение 12)	175 084	49 006
Съдебни и присъдени вземания (пояснение 11)	843	1 048
Други вземания-внесени гаранционни обезпечения (пояснение 11)	313	313
Търговски вземания (пояснение 11)	484	210
Финансови активи по справедлива стойност (пояснение 8)	470	437
Пари и парични еквиваленти (пояснение 13)	12 654	26 690
Общо финансови активи	**189 848**	**77 704**

Финансови пасиви	**31.12.2021 '000 лв.**	**31.12.2020 '000 лв.**
Нетекущи финансови пасиви		
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Задължения към свързани лица (пояснение 19)	1 037 463	567 050
	1 037 463	**567 050**
Текущи финансови пасиви		
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Задължения към свързани лица (пояснение 19)	145 408	255 695
Търговски и други задължения (пояснение 18)	16 599	49 418
	162 007	**305 113**
Общо финансови пасиви	**1 199 470**	**872 163**

Вижте Пояснение 4.13 за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 35.

35. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.
Управлението на риска на Дружеството се осъществява от ръководството на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури парични потоци за своевременно разплащане в съответствие с изпълнение на поетите договорни задължения с контрагенти.
Дружеството не се занимава активно с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, нито пък издава опции.
Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описапи по-долу.

35.1. Анализ на пазарния риск

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

35.1.1. Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, получаване на заеми в чуждестранни валути – евро и японски йени. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Дружеството е минимален.
По-голямата част от сделките на Дружеството се осъществяват в български лева.

35.1.2 Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Затова дългосрочните заеми са обикновено с фиксирани лихвени проценти. Към 31 декември 2021 г. Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен ироцеит. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирапи 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 2020г. +/- 0.01 %) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR/LIBOR, в размер на +/- 0.01

% (за 2020 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 Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

31 декември 2021 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%)	(69)	69	(69)	69

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

35.1.3. Други ценови рискове

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

35.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като например възникване на вземания от клиенти, депозиране на средства и други.
Дружеството търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е да не търгува на отложено плащане. Сроковете за издължаване са сведени до минимум – от 5 до 10 календарни дни, като на свободния пазар голяма част от сделките са и при условията на авансово плащане. Дружеството изисква от търговските контрагенти обезпечение под формата на банкова или парична гаранция. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена. Няма значителни концентрации на кредитен риск в Дружеството. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения. Максималната кредитна експозиция на Дружеството по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им стойност по индивидуалния отчет за финансовото състояние към 31 декември 2021 г.
Дружеството не е предоставяло финансови активи като обезпечение.

Възрастовата структура на търговски вземания и други вземания-внесени гаранционни обезиечения от несвързани лица на дружеството и съответно очакваните кредитни загуби са като следва:

31 декември 2021	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%	683	-	683
От 0-30 дни	0%	29	-	29
От 31 – 60 дни	0%	66	-	66
От 61 – 90 дни	0%	6	-	6
Над 90 дни	13%	15	(2)	13
		799	(2)	797

31 декември 2020	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%	467	-	467
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
		525	(2)	523

Възрастовата структура на търговски вземания от свързани лица на дружеството и съответно очакваните кредитни загуби са като следва:

31 декември 2021	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		175 084		175 084
		175 084	-	175 084

31 декември 2020	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		47 080		47 080
		47 080	-	47 080

За финансовите активи, признати в края на отчетния период обезценката към 31.12.2021 г. и към 31.12.2020 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.

Към 31.12.2021 г. и към 31.12.2020 г. обезценката на финансовите активи е отчетена в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Начислена/възстановена обезценка на ФА“.

35.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидиият риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и ежеседмично, както и на базата па 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план - за периоди от 180 и 360 дни, се определят тримесечно. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Дружеството за нериода.
Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.
Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно, чрез поддържане на неизползвани разрешени кредитни линии.

Към 31 декември 2021 г. падежите на договорните задължения на Дружеството (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

31 декември 2021 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	16 599	16 599	41	10 347	6 211	-	-	-
Задължения към свързани лица под общ контрол (Група БЕХ)	1 182 871	1 312 286	-	60 560	120 398	225 083	601 653	304 592
Общо	**1 199 470**	**1 328 885**	**41**	**70 907**	**126 609**	**225 083**	**601 653**	**304 592**

Към 31 декември 2020 г. падежите на договорните задължения на Дружеството (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	49 418	49 418	56	43 636	5 726	-	-	-
Задължения към свързани лица под общ контрол (Група БЕХ)	822 745	894 488	-	161 928	123 650	205 161	403 749	-
Общо	**872 163**	**943 906**	**56**	**205 564**	**129 376**	**205 161**	**403 749**	**-**

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

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните наречни 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.

36. Оценяване по справедлива стойност

Дружеството 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 пиво 1, която може да бъде наблюдавана но 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 8.

36.2. Оценяване но справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2021 г. и 31 декември 2020 г. , оценявани периодично по справедлива стойност:

	31.12.2021 Ниво 3 '000 лв.	31.12.2020 Ниво 3 '000 лв.
Имоти, мащини и съоръжения	1 572 123	1 349 243

Към 31.12.2021 г. и 31.12.2020 г. е извършен тест за обезценка от независими оценители, според които балансовата стойност на активите не се различава съществено от снраведливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Най-скорошната оценка по справедлива стойност е извършена към 31.12.2021 г. и е базирана на наблюдавани цени на скорошни пазарни сделки за подобни активи, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Стенента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдавапите 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.

37. Промени в пасивите, възникващи от финансови дейпости

Равнение между началните и крайните салда в индивидуалния отчет за финансовото състояние към 31 декември 2021 г. 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	698 862	-	(24 110)	341 024	-	32 385	1 048 161
Предоговаряне на задължения за квоти към свързани лица в заеми		-	(86 373)	86 373	-		-
Споразумение за разсрочване на задължения към свързани лица	5 914	-	(14 112)	93 824	-	690	86 316
Общо пасиви от финансови дейности:	**704 776**	**-**	**(124 595)**	**521 221**	**-**	**33 075**	**1 134 477**

Равнение между началните и крайните салда в индивидуалния отчет за финансовото състояние към 31 декември 2020 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности:

Пасиви, възникващи от фипансови 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
Споразумение за разсрочване на задължения към свързани лица	40 812	-	(35 610)	712	-		5 914
Общо пасиви от финансови дейности:	**1 032 452**	**-**	**(80 610)**	**379 767**	**-**	**(626 833)**	**704 776**

38. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са:

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

Съветът на Директорите на БЕХ ЕАД упражнява правата на едноличен собственик на капитала на Дружеството. Като такъв взема решение за увеличаване или намаляване на капитала на Дружеството, за прекратяване или преобразуване, както и взема решение за разпределяне на печалбата и нейното изплащане, размера на дивидентите и тантиемите. Като предприятие, изцяло под контрола на държавата, нри разпределяне на дивидент, Дружеството спазва изискванията на ПМС за изпълнение на Държавния бюджет за съответната година. През 2021 г., както и през 2020 г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Дружеството.

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

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

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

Общият капитал представлява сумата от собствения капитал и нетния дълг.

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

	31.12.2021 '000 лв.	31.12.2020 '000 лв.
Собствен капитал	368 525	300 445
Заеми	1 134 477	704 776
Пари и парични еквиваленти	(12 654)	(26 690)
Нетен дълг	**1 121 823**	**678 086**
Общо капитал (собствен капитал + нетен дълг)	**1 490 348**	**978 531**
Коефициент на задлъжнялост (нетен дълг/общо капитал)	**75%**	**69%**

Увеличението на коефициента на задлъжнялост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през 2021 г. спрямо 2020 г. се дължи главно на увеличение на заемите на дружеството към едноличния собственик на капитала „БЕХ“ ЕАД (вж. Пояснение 31).

39. Събития след края на отчетния период

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

Информация, относно нредприети действия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, за продажба акции на „Професионален футболеи клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД

В съответствие с политиката на правителството за оптимизиране на разходите на държавните енергийни дружества Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток” ЕАД, съгласно т. 13 от Протокол № 54/ 15.12.2021г. взе решения да се предприемат необходимите действия по прехвърляне собствеността на всички налични, обикповени, поименни акции в размер на 5 480 000 бр., собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, след получаване на предварително съгласие за това от „Български енергиен холдинг“ ЕАД - едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Във връзка с горното, с решение по т. II.9 от Протокол № 67-2021/22.12.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД даде предварително съгласие по горните решения и възложи на изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД преди реализиране на правиите и фактически действия по прехвърляне на собствеността на акциите да докладва всички предварително договорени условия по разпоредителната сделка с цел окончателно вземане на решение от Съвета на директорите иа „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

В изпълнение на горепосочените решения на 23.12.2021 г. на интернет-страницата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ПФК Берое – Стара Загора“ ЕАД, „БТА“ ЕАД и Старозагорски новини бе публикувана обява за продажба на 100% от акциите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

Определеният срок за заявяване на интерес от страна на потенциални купувачи и представяне на оферти бе до 09.01.2022 г. На посочените в публикуваната обява имейл адреси за подаване на предложения постъпиха различни по съдържапие имейли от заинтересовани лица. ПФК Берое изпрати допълнителни въпроси до отправилите финансови предложения, като поиска в срок до 13ч. на 12.01.2022 г. да уточнят предлаганата от тях стратегия за развитие на клуба, включваща и

финансовите им възможности за издръжката му. В посочения допълнителен срок на определените за това имейл адреси не бяха получени оферти с отговор на уточняващите питания от нито един от заявилите по-рано интерес. Поради изложеното, не бе възможно да бъде извършено класиране на постъпилите предложения.

На 02.02.2022 г. в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД постъпи Уведомление за инвестиционно предложение от страна на СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“, ЕИК 206794473, представлявано от председателя му адв. Светослав Миневски, което изразява готовността си да придобие 100% от акциите на футболния клуб и да осъществява финаисирането му, като с оглед на това предлага иридобиването на акциите да стане безвъзмездно чрез дарение или възмездно на обща стойност от 1 (един) лв., но само в случай, че преди прехвърлянето или към датата на прехвърлянето бъдат заплатени всички изискуеми към момента задължения на клуба.

Съгласно извършена справка в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ при Агенция по вписванията се установи, че посоченото сдружение с нестопанска цел е новосъздадено, с дата на първоначална регистрация 20.01.2022 г., т.е след изтичане на крайния срок за подаване на оферти за покупка на обявените за продажба акции на ПФК Берое. Съгласио обявената в Търговски регистър информация целта па сдружението е в обществепа полза, както следва: „1. Всестранното развитие на футболния спорт, запазване добрите традиции, популярността и подкрепата за футбола, чрез привличане на обществеността в гр. Стара Загора и други областни центрове, насърчаване на активност и самоинициативата на състезатели, треньори, специалисти, деятели, ръководители и любители и увелнчаване социалиата значимост на Футбола като социалеп феномен, чрез подпомагане на съществуващите формирования за подготовката на спортисти и специалисти; 2. Изготвяне па програми за развитието на отбори за високо спортно майсторство, детско-юношеския и младежки спорт, организиране, провеждане и участието на Сдружението в държавния календар на прояви свързани с Българския и световен футбол и др.“

Като средства за постигане на заложените цели на сдружението са посочени: „1. Взаимодействие с държавни и общински институцни, фпзически и юридически лица за постигане целите на сдружението и увеличаване на социалиата значимост иа футбола; 2. Организиране, подпомагане, насърчаване и ръководство иа всички форми за практикуване на футболния спорт от всички желаещи, включително и от членовете на сдружението и симпатизантите му; 3. Подбор, обучение, начална спортна подготовка, тренировъчен и състезателеп процес в детско-юношеския, младежкия, елитпия и професионалния спорт; 4. Свободен обмен на информация, идеи, знания и опит между любителите на футбола, симпатизантите и членовете на сдружението и др.;

През годините, в които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е собственик на ПФК Берое, ръководствата на двете дружества неизменно са следвали политика на финансиране и управление на футболния клуб в обществена полза с оглед значимостта на отбора като емблема на гр. Стара Загора и региона. С оглед на тази си насоченост и поради желанието да бъде продължена в максимална степен иасоката на функциониране на клуба в полза на привържениците му и на обществеността в Стара Загора и региона, както и поради факта, че не беше потвърден друг сериозен интерес към придобиване на собствеността на клуба, ръководството на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предложи да се проведат преговори за постигане на взаимно удовлетворяваща договорка по придобиване на 100% от акциите на ПФК Берое от СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“.

С оглед условието съгласно Инвестиционното предложение на СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“ при прехвърляне на собствеността на акциите на футболния клуб дружеството да няма изискуеми задължения, се установи, че за месец януари 2022г. „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД има текущи задължения за заплащане за трудови възнаграждения, които са с падеж през месец февруари 2022г., както и задължепия към контрагенти по договорни отношения, които са просрочени. Както е публично известното, към настоящия момент футболният клуб е в затруднено финансово състояние и не разполага с нужните средства, с които да погаси натрупаните задължения. Общата сума на изискуемите задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с падеж през месец февруари и на просрочените такива е в размер приблизително на 236 000 лв.

Във връзка с взетото решение от СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за обявяване за продажбата на 100 % от наличните, обикновени, поименни акции от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД беше възложено извършването на оценка на собствения капитал

на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с изведена стойност на една акция на лицензиран оценител. Предназначението и приложението на оценката е определяне на пазарната стойност за счетоводни цели, както и определяне на стойността за бърза непринудителна реализация (ликвидационна стойност) на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД във връзка с предстоящата продажба на акциите на футболния клуб.
Стойността на капитала на футболния клуб съгласно изготвената Оценка на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД с изведена стойност на една акция към 31.12.2021г. (с пазарна адекватност до 1.07.2022г.) е в размер на 235 286 (двеста тридесет и пет хиляди двеста осемдесет и шест) лв., като стойността на една акция е определена в размер на 0,043 лв.
На основание изложените по-горе факти, че оценката на собствения капитал на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД и размерът на натрупаните задължения на клуба към месец февруари 2022г. са на много близки стойности и във връзка с проведени преговори със заинтересованото лице, е направено предложение, прехвърлянето на 100% от акциите на „ПФК Берое – Стара Загора“ ЕАД на заявилото интерес СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“ да се извърши посредством договор за покупко-продажба на акции по реда на чл.185 ТЗ срещу сумата от 1 (един) лев, като приобретателят поема задължението да погаси съществуващите към момента на прехвърлителната сделка задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.
На основание чл. 25, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 20, ал. 2,т. 11 от Устава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно т.1 от Протокол №10/21.02.2022 г. взе решения да се прехвърли на СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“ с ЕИК 206794473 собствеността на 5 480 000 бр. налични, обикновени, поименни акции, собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД ЕАД, вписано в ТРРЮЛНЦ с ЕИК 200106240, при следните условия:

- чрез възмезден договор за покупко-продажба на акции по реда на чл. 185 от ТЗ;
- срещу продажна цена от 1 (един) лв.;
- начин на плащане – при подписване на договора за покупко-продажба на акциите,

след получаване на разрешение за това от „Български енергиен холдинг“ ЕАД.
С решения по т. II.7 от Протокол №10-2022/23.02.2022 г. Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД дава разрешение за продажба на акциите на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД при горните условия. Препоръчва в договора за покупко-продажба да бъде включено, че купувачът се задължава да погаси натрупаните задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД в определен срок. В случай, че купувачът не погаси натрупаните в определения срок задължения на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да има право да развали едностранно договора за покупко-продажба на акции.

На 25.02.2022 г., в град Стара Загора, между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ЕИК 123531939, със седалище и адрес на управление: с. Ковачево п.к 6265, общ. Раднево, обл. Стара Загора, представлявано от инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен директор, в качеството на собственик на 5 480 000 (пет милиона четиристотин и осемдесет хиляди) броя обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лева всяка, представляващи 100% от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД и СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“, ЕИК 206794473, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, п.к. 6000, ул. „Хаджи Димитър Асенов“ № 87, ет. 6, ап. офис 2, представлявано от Светослав Митков Миневски – Председател на УС, се сключи договор за покупко – продажба на 5 480 000 акции, представляващи 100% (сто процента) от капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

На 10 март 2022 г. в Търговския регистър са публикувани промените в актуалното състояние на клуба.

От 10 март 2022 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:
Стелиян Николаев Попчев - Председател на СД и Изпълнителен директор
Желязко Динков Динев - Член на СД
Румяна Атанасова Атанасова - Член на СД
Едноличен собственик на капитала на „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е СНЦ „Сдружение за подкрепа на футбола-Берое“.

В ранните часове на 24 февруари 2022 година, Русия предприе военни действия в съседна Украйна. Този конфликт бързо се разраства и е считан за най-сериозната военна обстановка в Европа след края на Втората световна война.

Въпреки че руските военни вероятно са планирали атаката с Украйна и са се мобилизирали през годината, завършваща на 31 декември 2021, това не трябва да се счита за критично събитие, което да подсказва, че конфликтът е бил очевиден в този момент. Предвид този факт, Дружеството не смята за необходимо да се вземат предвид допълнителни корекции на индивидуалния финансов отчет към 31.12.2021 и настоящият конфликт трябва да се счита за некоригиращо събитие.

След този военен конфликт, някои държави обявиха нови пакети от санкции срещу държавния дълг на Руската федерация и редица руски банки, както и персоналии сапкции срещу редица физически лица. На по-късен етап се наложиха санкции и към Беларус. Към датата на съставяне на отчета отделните държави и ЕС са наложили четири категории санкции на Русия и Беларус:

- санкции срещу физически лица и предприятия/организации
- ограничения върху бизнеса
- дипломатически мерки
- ограничаване на икономическото сътрудничество

Поради нарастващото геополитическо напрежение от февруари 2022 г. се наблюдава значително повишаване на волатилността на пазарите на ценни книжа и валута, колебания в цените на енергията и бензина, значително поевтиняване на рублата спрямо щатския долар и еврото.

Международното положение, свързано с конфликта между Русия и Украйна доведе до промени в икономически аспект и пазарните условия, свързани с парастваща инфлация, динамично покачване на цените на основни суровини и материали.

Постепенното възстановяване на икономическите дейности, което се очаква през следващите няколко години, при равни други условия през периода 2022-2026 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 и редовно обслужване на финансовите задължения по консолидирания търговски заем от „БЕХ“ ЕАД.

Ръководството внимателно следи ситуацията и търси начини за намаляване на въздействието ѝ върху Дружеството.

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

40. Оповестяване съгласно закопови изисквания

Този индивидуален финансов отчет е одитиран от ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексиа“ ЕООД, вписани съответно под рег. № 032 и рег.№ 138 от Регистъра на регистрираните одитори, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми и видовете услуги, предоставяни от регистрираните одитори за независим финансов одит.

41. Одобрение на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финаисов отчет към 31 декември 2021 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите с решение по т.1 от Протокол № 18/ 23 март 2022 г.